



# GEO PARK

**PARA SU DISTRIBUCIÓN INMEDIATA**

## **GEO PARK ANUNCIA EL PROGRAMA DE TRABAJO Y ESQUEMA DE RETORNO A LOS ACCIONISTAS DE 2023**

**FLUJO DE CAJA LIBRE FINANCIARIA OTRO AMBICIOSO PROGRAMA DE INVERSIÓN CENTRADO EN EXPLORACIÓN DE BAJO RIESGO Y DE ALTO POTENCIAL, Y EN RETORNO INCREMENTADO A LOS ACCIONISTAS**

Bogotá, Colombia- 9 de noviembre de 2022 - GeoPark Limited ("GeoPark" o la "Compañía") (NYSE: GPRK), compañía latinoamericana independiente líder en exploración, operación y consolidación de petróleo y gas anuncia hoy su programa de trabajo y esquema de retorno a los accionistas de 2023. Todas las cifras se encuentran expresadas en dólares estadounidenses.

Para analizar los resultados financieros del tercer trimestre de 2022 y el programa de trabajo y esquema de retorno a los accionistas de 2023 se realizará una conferencia telefónica el 10 de noviembre de 2022 a las 10:00 a.m. hora del Este.

### **Resumen del programa de trabajo 2023 (Brent a USD 80-90/bbl)**

**Producción:** producción promedio de 39.500-41.500 boepd (no considerando producción del programa de perforación exploratoria de 2023).

**Plan de perforación:** 50-55 pozos brutos, incluyendo 10-15 pozos brutos de exploración y de avanzada.

**Programa de gastos de capital:** USD 200-220 millones, a ser asignados de la siguiente manera:

- USD 130-140 millones (o ~65%) a crecimiento de desarrollo de bajo riesgo centrado en el bloque central Llanos 34 (operado por GeoPark con una participación del 45%) y en el bloque CPO-5 (no operado por GeoPark, con una participación del 30%).
- USD 70-80 millones (o ~35%) a la exploración de proyectos de alto potencial, ciclo corto y cercanos al yacimiento, próximos al bloque central Llanos 34 y al bloque CPO-5.
- Asumiendo un precio base del Brent de USD 80-90 por bbl, GeoPark espera generar un EBITDA ajustado de USD 510-580 millones<sup>1</sup>, más de 2 veces los gastos de capital totales o más de 3,5 veces el capital de desarrollo de crecimiento.

### **Retorno a los accionistas 2023**

La base de activos de alta calidad y la producción de bajo breakeven de GeoPark ha permitido que la Compañía financie completamente sus programas de trabajo desde el 2015, mientras se mantiene un balance sólido y se incrementan los retornos a los accionistas a través del tiempo.

Desde enero del 2022 a la fecha, la Compañía ha reducido su deuda bruta en USD 170 millones y ha pagado USD 50 millones en distribuciones directas a los accionistas (a través de dividendos y recompras). Mejoras continuas en el panorama y rendimiento operativos y financieros permiten que la Compañía fortalezca aún más sus retornos a los accionistas en el 2023.

En el 2023, GeoPark apuntará al retorno de aproximadamente 40-50% de su flujo de caja libre a los accionistas. Esta distribución será pagadera a través una combinación de dividendos base y recompras discrecionales y/o dividendos variables.

---

<sup>1</sup> Asumiendo un diferencial Vasconia/Brent de USD 3-4.

El flujo de caja libre se utiliza aquí como EBITDA ajustado menos los gastos de capital y pagos de intereses obligatorios, y luego de impuestos pagados en efectivo pagaderos entre el 2023 e inicios del 2024. Los impuestos en efectivo incluyen los estimados preliminares de GeoPark según el impacto de la nueva reforma tributaria en Colombia, que se espera impacte los flujos de caja de la Compañía en 2023 o inicios del 2024.

### Sensibilidades del flujo de caja libre y retorno a los accionistas a los diferentes precios del petróleo Brent

La siguiente tabla muestra las sensibilidades de flujos de caja y retornos ilustrativos a los accionistas según los diferentes precios del petróleo Brent, utilizando el programa de trabajo base de 2023 que apunta a una producción de 39.500-41.500 boepd y gastos de capital de USD 200-220 millones:

(en millones de USD) <sup>1</sup>	(Caso base)		
	USD 70-80 por bbl	USD 80-90 por bbl	USD 90-100 por bbl
EBITDA ajustado	USD 430-510	USD 510-580	USD 580-650
Gastos de capital	USD 200-220	USD 200-220	USD 200-220
Pagos obligatorios de servicio de deuda <sup>2</sup>	USD 27-30	USD 27-30	USD 27-30
Impuestos en efectivo (*)	USD 110-150	USD 150-210	USD 210-240
Flujo de caja libre	USD 90-120	USD 120-140	USD 140-170
Rendimiento del flujo de caja libre <sup>3</sup> (en %)	10-16%	14-18%	18-22%
<b>Retorno a los accionistas</b>			
Dividendos y recompras	USD 40-60	USD 60-70	USD 70-85
Rendimiento de retorno de capital <sup>3</sup> (en %)	5-8%	8-9%	9-11%

(\*) Incluyendo los estimados preliminares de GeoPark según el impacto de la nueva reforma tributaria en Colombia, que se espera impacte los flujos de caja de la Compañía en 2023 o inicios del 2024. Remitirse a la sección debajo sobre la reforma tributaria en Colombia.

#### Reforma tributaria en Colombia

El 2 de noviembre de 2022, el Congreso de Colombia aprobó una reforma tributaria que contempla un incremento en la participación gubernamental en la industria del petróleo y gas. Los impactos principales para la industria del petróleo y gas incluyen disposiciones que impiden la deducción de regalías pagadas al gobierno del cálculo del impuesto a las ganancias y un recargo vinculado al precio del petróleo Brent. Las nuevas disposiciones tributarias entrarán en efecto en 2023 y no afectan la base impositiva o índices impositivos actuales para el año fiscal 2022. Remitirse a la Nota 18 de los estados financieros consolidados de GeoPark para el período finalizado el 30 de septiembre 2022 para más detalles.

El programa de trabajo 2023 de GeoPark, flujos de caja y retorno a los accionistas están basados en estimados, a la fecha de este comunicado de prensa, con respecto al impacto que esta reforma tributaria podría tener sobre el negocio de GeoPark, y están, en consecuencia, sujetos a cambios basados en muchos factores, incluyendo los decretos gubernamentales que afecten los detalles y aplicabilidad efectiva de la misma.

Los retornos futuros a los accionistas de la Compañía, incluyendo, entre otros, los dividendos y recompras y su nivel es incierto. Cualquier decisión de pagar dividendos o recomprar acciones estará sujeta al criterio del Directorio y puede depender de una serie de factores, incluyendo, entre otros, el rendimiento de la Compañía, su condición financiera, los requisitos financieros, los planes de crecimiento, los requisitos de capital esperados y otras condiciones existentes en el futuro.

<sup>2</sup> Excluyendo prepagos potenciales y voluntarios en la deuda financiera existente.

<sup>3</sup> Calculado utilizando la capitalización promedio de mercado de GPRK desde el 1 de julio al 31 de octubre de 2022.

## Desglose de la producción

Las pautas de producción de 2023 de 39.500-41.500 boepd (no considerando la producción del programa de perforación exploratoria de 2023) incluyen 35.000-36.500 boepd en Colombia, 1.700-2.000 boepd en Chile, 1.300-1.500 boepd en Ecuador y 1.300-1.500 boepd en Brasil. Se espera que el mix de producción sea ~93% petróleo y ~7% gas natural.

## Desglose de la actividad y gastos de capital

- **Colombia - USD 185-210 millones:** centrado en continuar desarrollando el bloque central Llanos 34, acelerando las actividades de desarrollo y exploración en bloques de alto potencial cercanos a Llanos 34 más sísmica 3D y otras actividades previas a la perforación para continuar agregando nuevos plays, leads y prospectos.

El desglose de actividad en Colombia incluye:

- **Bloque Llanos 34:** 35-40 pozos brutos de desarrollo, avanzada y de inyección más infraestructura y facilidades para continuar optimizando las operaciones.
  - **Bloque CPO-5:** el operador ONGC planea perforar 4-6 pozos brutos (1-2 de desarrollo y 3-4 de exploración) más la adquisición de sísmica 3D e infraestructura y facilidades.
  - **Bloque Llanos 87 (operado por GeoPark con una participación del 50%):** 1-2 pozos de exploración brutos
  - **Bloque Llanos 123 (operado por GeoPark con una participación del 50%):** 1-2 pozos de exploración brutos
  - **Bloque Llanos 124 (operado por GeoPark con una participación del 50%):** 2-3 pozos de exploración brutos
  - **Bloque Platanillo (operado por GeoPark con una participación del 100%):** 1-2 pozos de desarrollo brutos
  - Adquisición y reproceso de sísmica y otras actividades pre-operacionales en las cuencas Llanos y Putumayo.
- **Ecuador- USD 10-15 millones:** 3-4 pozos de avanzada y exploración más facilidades, proyectos ambientales y de optimización en los bloques Perico (no operado por GeoPark, con una participación del 50%) y Espejo (operado por GeoPark con una participación del 50%).

Ciertas actividades incluidas en el programa de trabajo 2023 están sujetas a la obtención de las aprobaciones regulatorias ambientales, sociales y otras requeridas. En los bloques donde GeoPark no sea el operador, las actividades están sujetas a la ejecución oportuna por parte del operador.

## Programa de trabajo flexible ante contextos de precios diferentes del petróleo

El programa de trabajo de GeoPark 2023 puede adaptarse rápidamente a diferentes escenarios de precio del petróleo, lo que ilustra la alta calidad de los activos de la Compañía y el fuerte rendimiento financiero en contextos de precios volátiles o más bajos del petróleo.

- **Precio del petróleo Brent por encima de los USD 90/bbl:** los gastos de capital se pueden ampliar a USD 220-260 millones agregando proyectos incrementales de desarrollo y exploración.
- **Precio del petróleo Brent por debajo de los USD 60/bbl:** los gastos de capital se pueden reducir a USD 120-150 millones, centrándose en los proyectos de riesgo más bajo que producen un flujo de caja más rápido.

GeoPark cuenta con coberturas de petróleo que proporcionan protección de riesgo de precio en los próximos 12 meses. Remitirse a la Nota 4 de los estados financieros consolidados de GeoPark para el período finalizado el 30 de septiembre 2022 para más detalles sobre volúmenes, tipos de contrato y precios promedio.

GeoPark monitorea continuamente las condiciones del mercado y puede celebrar contratos de gestión de riesgo de commodities adicionales para asegurar precios mínimos del petróleo para su producción 2023 y futura.

## **INFORMACIÓN DE TELECONFERENCIA**

### **Fecha de informe, conferencia telefónica y transmisión por internet (webcast) de los resultados financieros del 3T2022, y programa de trabajo y esquema de retorno a los accionistas de 2023**

GeoPark informará sus resultados financieros del 3T2022 el 9 de noviembre de 2022, después del cierre del mercado.

Junto con el comunicado de prensa de los resultados del 3T2022, la Gerencia de GeoPark tendrá una conferencia telefónica el 10 de noviembre de 2022 a las 10:00 am (hora estándar del este) a fin de presentar los resultados financieros del 3T2022 y el programa de trabajo y esquema de retorno a los accionistas de 2023.

Para escuchar la conferencia, los participantes pueden acceder al webcast ubicado en la sección Invierta con nosotros de la página Web de la Compañía [www.geo-park.com](http://www.geo-park.com), o haciendo clic en el siguiente enlace:

<https://events.q4inc.com/attendee/960192027>

Los interesados pueden participar en la conferencia telefónica llamando a los números que figuran a continuación:

Participantes de Estados Unidos: 844-200-6205

Participantes internacionales: +1 929-526-1599

Código de entrada: 648171

Se debe considerar un tiempo extra previo a la llamada para visitar la página Web y descargar cualquier software de streaming media que se pueda requerir escuchar en el webcast.

Después de concluir la llamada en vivo, se subirá un archivo de la reproducción del webcast en la sección Invierta con nosotros de la página Web de la Compañía [www.geo-park.com](http://www.geo-park.com)

## RECONCILIACIÓN DEL EBITDA AJUSTADO Y EL FLUJO DE CAJA LIBRE A LA MEDIDA FINANCIERA NIIF DE GANANCIA DEL PERÍODO

El EBITDA ajustado y el Flujo de Caja Libre son medidas financieras suplementarias fuera de las NIIF utilizadas por la gerencia y usuarios externos de nuestra información financiera tales como analistas de la industria, inversores, agencias calificadoras y crediticias, para evaluar el rendimiento operativo y liquidez de nuestra Compañía. El EBITDA ajustado también se utiliza en el cálculo de las cláusulas incluidas en el contrato que rige los Bonos 2027. El Flujo de Caja Libre también se utiliza para determinar el retorno a los accionistas.

El EBITDA ajustado se define como las ganancias para el ejercicio antes del costo financiero neto, impuesto a las ganancias, depreciación, amortización (el efecto de la NIIF 16) ciertos rubros no monetarios, como las desvalorizaciones y bajas de activos por esfuerzos no exitosos, devengo de pagos basados en acciones, resultados no obtenidos en contratos de gestión de riesgo de commodities y otros eventos no recurrentes.

El Flujo de Caja Libre se define como EBITDA ajustado menos gastos de capital, pagos de intereses obligatorios y pagos de impuestos a las ganancias.

La siguiente tabla muestra la reconciliación del EBITDA ajustado y el Flujo de Caja Libre a la medida financiera NIIF de ganancia del período:

(En millones de USD)	<b>9M2022</b>	<b>9M2021</b>
<b>EBITDA AJUSTADO <sup>1</sup></b>	<b>408,7</b>	<b>213,7</b>
Ganancias (pérdida) sobre contratos de gestión de riesgo de commodities no obtenidos	10,3	(28,0)
Depreciación	(66,2)	(66,8)
Bajas por resultados no exitosos de exploración	(5,9)	(12,3)
Pérdida por deterioro en activos no financieros	-	13,3
Pago basado en acciones	(7,6)	(5,7)
Contabilización de contratos de arrendamiento- NIIF 16	5,4	5,6
Otros	2,7	(3,4)
<b>GANANCIA OPERATIVA</b>	<b>347,4</b>	<b>116,4</b>
Costos financieros, neto	(44,0)	(49,4)
Ganancia por cambio de divisas	12,0	5,4
<b>RESULTADOS ANTES DEL IMPUESTO A LAS GANANCIAS</b>	<b>315,4</b>	<b>72,4</b>
Impuesto a las ganancias:	(143,1)	(48,2)
<b>RESULTADOS PARA EL PERIODO</b>	<b>172,2</b>	<b>24,2</b>

(En millones de USD)	<b>9M2022</b>	<b>9M2021</b>
<b>EBITDA AJUSTADO <sup>1</sup></b>	<b>408,7</b>	<b>213,7</b>
Adquisición de propiedad, planta y equipos	(115,2)	(85,4)
Interés pagado	(36,5)	(42,5)
Impuesto a las ganancias pagado (*)	(28,2)	(65,1)
<b>FLUJO DE CAJA LIBRE</b>	<b>228,8</b>	<b>20,7</b>

**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: +55 21 9636 9658

dgully@geo-park.com

**MEDIOS:**

Departamento de Comunicaciones

communications@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 (el efecto de la NIIF 16) ciertos rubros no monetarios, como las desvalorizaciones y bajas de activos por esfuerzos no exitosos, devengo de pagos basados en acciones, resultados no obtenidos en contratos de gestión de riesgo de commodities y otros eventos no recurrentes.
<b>EBITDA ajustado por boe</b>	EBITDA Ajustado dividido por el total de los volúmenes de venta de boe
<b>Bbl</b>	Barril
<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>D&amp;M</b>	DeGolyer and MacNaughton
<b>Costos F&amp;D</b>	Los costos de descubrimiento y desarrollo, calculados como gastos de capital divididos por las adiciones de reservas netas aplicables antes de los cambios en el Capital de Desarrollo Futuro
<b>Mboe</b>	miles de barriles de petróleo equivalente
<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>/día</b>	miles de metros cúbicos por día
<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>Netback operativo:</b>	Ingresos, menos costos operativos y de producción (neto de cargos por depreciación y devengo de opciones de compra de acciones y adjudicaciones de acciones, el efecto de la NIIF 16), gastos de venta y resultados obtenidos por contratos de gestión de riesgo de commodities y otros eventos no recurrentes. El netback operativo es equivalente al EBITDA ajustado neto de gastos de efectivo incluido en los Gastos Operativos, Administrativos, Geológicos y Geofísicos y otros gastos operativos.
<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)

## Participación

"working interest" o participación

### AVISO

Para más información sobre GeoPark, visitar la sección "Invierta con nosotros" del sitio web [www.geopark.com](http://www.geopark.com).

Redondeo de montos y porcentajes: algunas cantidades y porcentajes incluidos en este comunicado han sido redondeados para facilitar su presentación. Los porcentajes incluidos en el presente comunicado no se han calculado en todos los casos en base a dichas cifras redondeadas, sino sobre la base de las cantidades antes del redondeo. Por esta razón, algunos valores porcentuales en este comunicado de prensa pueden variar de los obtenidos al realizar los mismos cálculos utilizando las cifras de los estados financieros. Además, es posible que otras cantidades que aparecen en este comunicado no sumen debido al redondeo.

### 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 la producción esperada de petróleo y gas, el plan de perforación, el rendimiento financiero, incluyendo el flujo de caja libre y retorno a los accionistas esperados, retornos a los accionistas crecientes, los precios del petróleo, los contratos de gestión de riesgos de commodity y nuestro plan de gastos de capital. 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.

**Medidas fuera de las PCGA [Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados/ GAAP en inglés]:** la Compañía considera que el EBITDA ajustado, el flujo de caja libre y el netback operativo por boe son de utilidad porque permite a la compañía evaluar más efectivamente su desempeño operativo y comparar los resultados de sus operaciones de período a período sin tener en cuenta sus métodos de financiamiento o estructura de capital. El cálculo del EBITDA ajustado, el flujo de caja libre y el netback operativo por boe de la Compañía puede no ser comparable a otras medidas similares de otras compañías.

**EBITDA ajustado:** la Compañía define el EBITDA ajustado 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, devengo de pagos basados en acciones, resultados no obtenidos en contratos de gestión de riesgo de commodities y otros eventos no recurrentes. El EBITDA ajustado no es una medida del beneficio ni del flujo de caja según lo determinado por las NIIF. La Compañía excluye los ítems enumerados arriba de los beneficios del período para llegar al EBITDA ajustado porque estos montos pueden variar sustancialmente de una compañía a otra dentro de nuestra industria dependiendo de los métodos contables y valores contables de los activos, estructuras de capital y el método por el cual los activos fueron adquiridos. El EBITDA ajustado no debe considerarse como una alternativa o más significativo que el beneficio para el período o los flujos de caja de las actividades operativas según lo determinado de acuerdo con las NIIF o como un indicador de nuestro desempeño operativo o liquidez. Ciertos elementos excluidos del EBITDA ajustado son componentes significativos para comprender y evaluar

el desempeño financiero de una empresa, como el costo de capital y la estructura tributaria de una empresa y las cancelaciones significativas y/o recurrentes, así como los costos históricos de los activos depreciables, ninguno de los cuales son componentes del EBITDA ajustado. Para una conciliación del EBITDA ajustado con la medida financiera de las NIIF del resultado del ejercicio o período correspondiente, ver los cuadros financieros adjuntos.