PARA DISTRIBUCIÓN INMEDIATA

GEOPARK ENTRA EN VACA MUERTA COMO OPERADOR DE DOS BLOQUES DE ALTA CALIDAD

Bogotá, Colombia – 25 de septiembre de 2025 – GeoPark Limited ("GeoPark" o la "Compañía) (NYSE: GPRK), compañía independiente líder en energía con más de 20 años de operaciones exitosas en América Latina, anunció hoy que ha suscrito un acuerdo con Pluspetrol S.A. ("Pluspetrol") para adquirir el 100% de la participación operada ("WI") en los bloques Loma Jarillosa Este y Puesto Silva Oeste, que tienen como objetivo petróleo negro en la formación Vaca Muerta en la Provincia de Neuquén, Argentina.

De manera simultánea, GeoPark y el Gobierno de la Provincia de Neuquén firmaron dos "Actas Acuerdo", que refuerzan el compromiso de las partes con el negocio y establecen los términos y condiciones bajo los cuales se transferirán las concesiones. Las Actas Acuerdo incluyen la emisión de una nueva licencia de explotación no convencional para el bloque Puesto Silva Oeste, que requiere que GeoPark transfiera un 5% de participación a Gas y Petróleo del Neuquén S.A. ("GyP"), resultando así en una participación operada del 95% en este bloque.

Esta adquisición materializa la intención estratégica de GeoPark de establecer una posición en Vaca Muerta, una formación probada de petróleo y gas no convencional en crecimiento y de clase mundial. Como operador acreditado en no convencionales, GeoPark está en posición de contribuir activamente al ecosistema operativo de la cuenca, al tiempo que busca nuevas oportunidades e iniciativas de eficiencia. Adicionalmente, la adquisición proporciona:

- **Escala y proyección de largo plazo:** Más de 12.300 acres brutos en la ventana de petróleo negro de Vaca Muerta, con un recurso recuperable estimado de más de 60 millones[1] de barriles brutos de petróleo, bajo concesión por más de 30 años. La producción actual de 1.700-2.000 boepd (95% petróleo – 5% gas) en los bloques adquiridos eleva la producción proforma consolidada de GeoPark a aproximadamente 30.000 boepd en 2025, con un índice de vida de reservas de 7 años para reservas 1P y más de 10 años para reservas 2P.
- **Trayectoria de crecimiento:** Visión clara para alcanzar una producción en el plateau de aproximadamente 20.000 boepd hacia finales de 2028. Los bloques adquiridos cuentan con reservas 2P estimadas de 25,8 mmboe y recursos contingentes 2C estimados en 44.2 mmboe, lo que representa un potencial adicional significativo.
- **Creación de valor:** Incremento proforma de EBITDA Ajustado[2] de $12-14 millones en el año completo 2025. En el plateau de producción esperado, se estima que los activos aporten entre US$300-350 millones de EBITDA Ajustado bruto (a un precio de Brent de US$70/bbl).

Se espera que la transacción cierre antes de finalizar el 2025, tras la emisión del Decreto de la Provincia de Neuquén que ratifique las Actas Acuerdo. GeoPark continuará trabajando junto con sus contrapartes

[1] Estimación de GeoPark.
[2] La Compañía no puede presentar una conciliación cuantitativa del EBITDA Ajustado proyectado para todo el año 2025, ya que se trata de una medida no-GAAP prospectiva y no es posible predecir de manera confiable algunos de los componentes necesarios, tales como la baja de costos de exploraciones no exitosas o pérdidas por deterioro de activos no financieros, entre otros.

para avanzar eficazmente en la transacción e informar al mercado sobre nuevos desarrollos a medida que estén disponibles.

Felipe Bayon, CEO de GeoPark, dijo: "El acuerdo de hoy marca un hito histórico para GeoPark, transformando a la Compañía al incorporar producción inmediata, mayores reservas y un valor significativo a largo plazo. También demuestra nuestro compromiso de impulsar un crecimiento sostenible de largo plazo, combinando desarrollos orgánicos con adquisiciones estratégicas. Los bloques Loma Jarillosa Este y Puesto Silva Oeste nos otorgan una posición de entrada privilegiada en una de las formaciones no convencionales más prolíficas del mundo, y agradecemos al Gobierno de la Provincia de Neuquén por confiarnos el desarrollo y la operación de estos activos. Vemos esta oportunidad como única para aplicar y seguir fortaleciendo nuestras capacidades distintivas con el fin de crear valor durante las próximas décadas. Mirando hacia adelante, estamos seguros de que la ejecución de nuestro plan estratégico, aprovechando la sólida base que hemos construido en Colombia y la especial profundidad que la adquisición de hoy aporta al portafolio, posiciona a GeoPark como una empresa más fuerte y más resiliente".

ASPECTOS DESTACADOS

Términos clave del acuerdo

- Pago: GeoPark pagará US$115 millones[3] al cierre[4], financiados con efectivo disponible, con un depósito de garantía de US$22,7 millones en la fecha en que Pluspetrol y GeoPark suscribieron el acuerdo. El precio acordado representa una valoración de aproximadamente US$9.550 por acre.
- Detalles de las concesiones:
  - Bloque Loma Jarillosa Este: Transferencia de la concesión de Pluspetrol (6.054 acres), con una licencia de explotación vigente hasta 2057.
  - Bloque Puesto Silva Oeste: Transferencia de la concesión de Pluspetrol (6.301 acres) y otorgamiento de una nueva licencia de explotación con una vigencia de 35 años, que incluye autorización de transporte. Como parte de los términos de la nueva licencia, GeoPark transferirá un 5% de participación a GyP. GeoPark continuará como operador con un 95% de participación y asumirá la porción de capital y gastos de GyP bajo la modalidad de carry totalmente recuperable, con hasta el 100% de la producción correspondiente a GyP. Este carry recuperable se reflejará en la participación de GeoPark, incrementándola de 95 a 100% durante el período del carry.
- Fecha efectiva: 1 de enero de 2025.

Crecimiento de producción y reservas con un claro potencial adicional

- Producción: Actualmente produce 1.700–2.000 boepd (95% petróleo, 5% gas).
- Crecimiento esperado: Se proyecta que la producción alcance aproximadamente 20.000 boepd para finales de 2028.
- Plan de desarrollo: Potencial para perforar 50–55 pozos adicionales en 15 pads, liberando más de 60 mmboe de volúmenes recuperables brutos.
- Reservas estimadas: Acceso a 11,4 mmboe de reservas netas 1P, 25,8 mmboe de reservas netas 2P y 45,3 mmboe de reservas netas 3P.
- Impacto proforma 2025: En base consolidada, la adquisición posiciona a GeoPark en aproximadamente 30.000 boepd, con una vida útil estimada de reservas de 7 años para reservas 1P y más de 10 años para reservas 2P.

Creación de valor y generación inmediata de caja a largo plazo

- Incremento proforma neto de EBITDA Ajustado[2] de US$12–14 millones en el año completo 2025.
- En el pico de producción esperado de aproximadamente 20.000 boepd brutos en 2028, se espera que los activos contribuyan entre US$300–350 millones de EBITDA Ajustado bruto (a un precio de petróleo Brent de US$70/barril).
- El plan de desarrollo requiere una inversión bruta de US$500–600 millones hasta 2028. El ratio máximo de deuda neta a EBITDA sería de 2,0–2,5x en 2026, para luego reducirse rápidamente a menos de 1,0x al alcanzarse el EBITDA Ajustado del plateau.

---

[3] Monto sujeto a los ajustes de precio habituales.
[4] Menos depósito en garantía.

Instalaciones e Infraestructura

- La producción actual se procesa con una batería capaz de procesar hasta 6.000 bopd en el bloque Loma Jarillosa Este. GeoPark planea desarrollar ambos bloques como un hub, con la construcción de una nueva facilidad central de procesamiento en el bloque Puesto Silva Oeste con una capacidad estimada de aproximadamente 20.000 bopd y un oleoducto que conectará ambos bloques. La construcción de esta infraestructura está prevista para iniciar en 2026 y entrar en operación a tiempo para respaldar la producción anticipada en el plateau.

Para mayor información, por favor contacte:

INVERSIONISTAS:

Maria Catalina Escobar mescobar@geo-park.com
Shareholder Value and Capital Markets Director

Miguel Bello mbello@geo-park.com
Investor Relations Officer

Maria Alejandra Vélez mvelez@geo-park.com
Investor Relations Leader

MEDIOS:

Dirección de Comunicaciones communications@geo-park.com

AVISO

Información adicional sobre GeoPark puede encontrarse en la sección Invierte con Nosotros del sitio web en www.geo-park.com.

Las estimaciones de reservas incluidas en este comunicado son únicamente estimaciones, y no existe garantía de que las reservas estimadas sean recuperadas. Las reservas reales podrían eventualmente resultar mayores o menores que las estimadas aquí. Las declaraciones relacionadas con reservas son, por su naturaleza, declaraciones prospectivas.

Las cantidades de gas estimadas aquí corresponden a reservas que se producirán de los yacimientos, disponibles para ser entregadas al gasoducto después de la separación en campo y antes de la compresión. Las reservas de gas estimadas incluyen gas combustible.

Redondeo de montos y porcentajes: Ciertos montos y porcentajes incluidos en este comunicado de prensa han sido redondeados para facilitar su presentación. Las cifras porcentuales incluidas en este comunicado no se han calculado en todos los casos sobre la base de tales cifras redondeadas, sino sobre la base de los montos antes del redondeo. Por esta razón, ciertos porcentajes en este comunicado pueden diferir de aquellos obtenidos realizando los mismos cálculos utilizando las cifras de los estados financieros. Además, ciertos otros montos que aparecen en este comunicado pueden no sumar debido al redondeo.

Las cifras de producción de petróleo y gas incluidas en este comunicado se presentan antes del efecto de regalías pagadas en especie, consumo y pérdidas.

Todas las evaluaciones de ingresos netos futuros contenidas en los Informes de D&M se presentan después de la deducción de regalías en efectivo, costos de desarrollo, gastos operativos, impuestos a la producción y a las ganancias, tasas, pagos de earn-out, costos de abandono de pozos e impuestos sobre la renta del país, del ingreso bruto futuro. No debe asumirse que las estimaciones de ingresos netos futuros presentadas en las tablas representan el valor razonable de mercado de las reservas. La producción, los ingresos, los impuestos y los gastos de desarrollo y operación reales con respecto a las reservas asociadas con las propiedades de la Compañía pueden diferir de la información presentada aquí, y tales variaciones podrían ser significativas. Además, no hay garantía de que se alcancen los supuestos de precios y costos previstos contenidos en el Informe de D&M, y las variaciones podrían ser significativas.

DECLARACIONES PREVENTIVAS RELEVANTES A LA INFORMACIÓN PROSPECTIVA

Este comunicado de prensa contiene declaraciones que constituyen declaraciones prospectivas. Muchas de las declaraciones prospectivas contenidas en este comunicado de prensa pueden identificarse por el uso de palabras de carácter prospectivo como «anticipar», «creer», «podría», «esperar», «debería», «planear», «intentar», «hará», «estimar» y «potencial», entre otras.

Las declaraciones prospectivas que aparecen en varios lugares de este comunicado de prensa incluyen, entre otras, declaraciones con respecto a la intención, creencia o expectativas actuales, respecto de diversos asuntos, incluyendo el cierre de esta adquisición y sus beneficios para GeoPark, el crecimiento de la producción, los programas de desarrollo, el Índice de Vida de Reservas, el EBITDA Ajustado, la relación deuda neta a EBITDA Ajustado y la capacidad de la planta central de procesamiento. Las declaraciones prospectivas se basan en las creencias y supuestos de la gerencia, y en la información actualmente disponible para la gerencia. Tales declaraciones están sujetas a riesgos e incertidumbres, y los resultados reales pueden diferir materialmente de los expresados o implícitos en las declaraciones prospectivas debido a diversos factores.

Las declaraciones prospectivas solo hablan a la fecha en que se realizan, y la Compañía no asume ninguna obligación de actualizarlas a la luz de nueva información o desarrollos futuros ni de publicar públicamente revisiones a estas declaraciones para reflejar eventos o circunstancias posteriores o para reflejar la ocurrencia de eventos imprevistos. Para un análisis de los riesgos que enfrenta la Compañía y que podrían afectar si estas declaraciones prospectivas se materializan, véanse las presentaciones de la Compañía ante la Comisión de Bolsa y Valores de los Estados Unidos (SEC).

Este comunicado de prensa contiene una serie de métricas de petróleo y gas, incluyendo NPV por acción después de impuestos, índice de vida de reservas, NPV por acción ajustado por deuda neta, etc., que no tienen significados estandarizados ni métodos estándar de cálculo y, por lo tanto, tales medidas pueden no ser comparables con medidas similares utilizadas por otras compañías y no deben usarse para realizar comparaciones. Tales métricas han sido incluidas aquí para proporcionar a los lectores medidas adicionales para evaluar el desempeño de la Compañía; sin embargo, dichas medidas no son indicadores confiables del desempeño futuro de la Compañía y el desempeño futuro puede no compararse con el desempeño en períodos anteriores.

Información sobre reservas de petróleo y gas: La SEC permite a las compañías de petróleo y gas, en sus presentaciones ante la SEC, divulgar únicamente reservas probadas, probables y posibles que cumplan con las definiciones de la SEC para dichos términos. GeoPark utiliza ciertos términos en este comunicado de prensa, como «Reservas PRMS», que las directrices de la SEC no permiten que GeoPark incluya en presentaciones ante la SEC. Como resultado, la información en las presentaciones de la Compañía ante la SEC con respecto a reservas diferirá significativamente de la información en este comunicado de prensa. El NPV10 después de impuestos para las reservas PRMS 1P, 2P y 3P no es un sustituto de la medida estandarizada de flujos de efectivo netos futuros descontados para las reservas probadas de acuerdo con las reglas de la SEC.