



GEOPARK

PARA SU DISTRIBUCIÓN INMEDIATA

GEOPARK ANUNCIA LAS PAUTAS DE INVERSIÓN Y PROGRAMA DE TRABAJO PARA EL 2022

FUERTE FLUJO DE CAJA LIBRE FINANCIA EXPLORACIÓN DE ALTO RENDIMIENTO Y BAJO RIESGO, REDUCCIÓN DE EMISIONES, DESAPALANCAMIENTO Y RETORNO A LOS ACCIONISTAS

Bogotá, Colombia- 10 de noviembre de 2021 - GeoPark Limited ("GeoPark" o la "Compañía") (NYSE: GPRK), la compañía latinoamericana independiente líder en exploración, operación y consolidación de petróleo y gas con operaciones y plataformas de crecimiento en Colombia, Ecuador, Chile, Brasil y Argentina anunció hoy sus pautas de inversión y programa de trabajo para el 2022. Todas las cifras se encuentran expresadas en dólares estadounidenses.

Para analizar los resultados financieros del tercer trimestre de 2021 y el programa de trabajo y las pautas de inversión para el 2022 se realizará una conferencia telefónica el 11 de noviembre de 2021 a las 10:00 a.m. hora del Este.

Resumen del programa de trabajo 2022 (Brent a USD 65-70 por bbl)

Producción: producción promedio de 35.500-37.500 boepd, un crecimiento del 5-10% de la producción vs 2021E (excluyendo la producción en Argentina y Brasil¹ que están en proceso de desinversión así como cualquier producción potencial de la campaña de exploración 2022).

Plan de perforación: 40-48 pozos brutos (20-25% más que el 2021E), incluyendo 15-20 pozos brutos de exploración/ avanzada (~4 veces más que el 2021E)

Programa de gastos de capital: USD 160-180 millones a ser asignados de la siguiente manera:

- USD 90-100 millones (o ~60%) a crecimiento de desarrollo de bajo riesgo 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 ~40%) a exploración de proyectos de alto potencial, corto ciclo y cercanos al yacimiento en grandes áreas probadas próximas al bloque central Llanos 34 y otras metas de exploración en Colombia y Ecuador.
- Asumiendo un precio base del Brent de USD 65-70, GeoPark espera generar un netback operativo de USD 400-450 millones², 2,5 veces los gastos de capital totales o +4 veces el capital de desarrollo de crecimiento.

Sensibilidades del flujo de caja libre a los diferentes precios del petróleo Brent

La siguiente tabla muestra las sensibilidades a los diferentes precios del petróleo Brent, utilizando el programa de trabajo base 2022:

	(Caso base)		
	USD 65-70 por bbl	USD 75-80 por bbl	USD 80-85 por bbl
Flujo de caja libre²			
(en USD millones)			
Netback operativo	USD 400-450	USD 480-530	USD 530-560
EBITDA Ajustado	USD 350-400	USD 430-480	USD 480-510
Gastos de capital	USD 160-180	USD 160-180	USD 160-180

¹ Como referencia, la producción de GeoPark durante 9M2021 excluyendo Argentina y Brasil totalizó los 33.340 boepd.

² Utilizando un diferencial Brent/ Vasconia de USD 3-4 y excluyendo cambios en el capital de trabajo.

Impuestos en efectivo	USD 40-45	USD 40-45	USD 40-45
Pagos obligatorios de servicio de deuda ³	USD 38-42	USD 38-42	USD 38-42
Flujo de caja libre	USD 90-140	USD 170-210	USD 210-250
Rendimiento del flujo de caja libre ⁴ (en %)	10-15%	19-24%	24-28%

Gastos de capital y desglose de la actividad

- **Colombia - USD 145-165 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:** 25-28 pozos brutos de desarrollo y avanzada más infraestructura y facilidades para continuar optimizando operaciones.
 - **Bloque CPO-5:** el operador, ONGC, planea perforar 7-8 pozos brutos (1-2 de desarrollo y 6-7 de exploración) más la adquisición de 280 kilómetros cuadrados de sísmica 3D.
 - **Bloque Llanos 87 (operado por GeoPark con una participación del 50%):** 3-4 pozos de exploración brutos
 - **Bloque Llanos 94 (no operado por GeoPark con una participación del 50%):** 1 pozo de exploración bruto
- **Ecuador- USD 13-17 millones:** 2-3 pozos de exploración brutos, 1-2 en los bloques Espejo (operado por GeoPark con una participación del 50%) y 1-2 en Perico (no operado por GeoPark con una participación del 50%) más la adquisición de 60 km² de sísmica 3D en el bloque Espejo.
 - **Otras actividades en Putumayo y Chile:** 1-2 pozos de desarrollo brutos y 1 potencial pozo bruto de exploración más reproceso de sísmica y otras actividades previas a la operación.

Ciertas actividades incluidas en el programa de trabajo 2022 están sujetas a la obtención de las aprobaciones ambientales, sociales u otras regulatorias requeridas o en los bloques no operados por GeoPark, están sujetas a la ejecución puntual por parte del operador.

Programa de trabajo flexible ante contextos de precios diferentes del petróleo

El programa de trabajo de GeoPark 2022 puede adaptarse rápidamente a diferentes escenarios de precio del petróleo, lo que ilustra la alta calidad de sus activos, su producción de bajo breakeven y fuerte rendimiento financiero en contextos de precios volátiles o más bajos del petróleo.

- **Precio del petróleo Brent por encima de los USD 80/bbl:** los gastos de capital se pueden ampliar a USD 190-220 millones agregando proyectos incrementales de desarrollo y exploración.
- **Precio del petróleo Brent por debajo de los USD 50/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 2021 para más detalles sobre volúmenes, tipos de contrato y precios promedio.

³ Excluyendo prepagos potenciales y voluntarios en la deuda financiera existente.

⁴ Calculado utilizando el precio de GPRK desde el 1 noviembre al 9 de noviembre del 2021.

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 2022 y futura.

Retribución de valor a los accionistas: dividendos en efectivo y programa de recompra de acciones

Como parte del compromiso de la Compañía de generar valor a sus accionistas, el Directorio de GeoPark renovó su dividendo trimestral en efectivo y un programa de recompra de acciones, según se detalla:

- Dividendo trimestral de USD 0,041 por acción (USD 2,5 millones) a ser pagado el 7 de diciembre de 2021.
- Renovación del Programa discrecional de Compra de Acciones para la recompra de hasta el 10% de acciones en circulación, con vencimiento el 10 de noviembre de 2022.

Opción de desapalancamiento

Los bonos 2024 de GeoPark (USD 170 millones de capital pendiente a la fecha de este comunicado) fueron exigibles en septiembre 2021 lo que significa que GeoPark tiene la opción de pre-pagar esos bonos total o parcialmente en cualquier momento. GeoPark tiene la intención de utilizar una parte de la generación de flujo de efectivo excedente en 2022 para continuar el desapalancamiento.

INFORMACIÓN DE TELECONFERENCIA

El equipo directivo de GeoPark tendrá una conferencia telefónica el 11 de noviembre de 2021 a las 10:00 a.m. (hora estándar del este) a fin de presentar los resultados financieros del 3T2021 y las pautas de inversión y programa de trabajo 2022.

Para escuchar la conferencia, los participantes pueden acceder al webcast (difusión por Internet) ubicado en la sección Apoyo al Inversor (Investor Support) de la página Web de la Compañía www.geo-park.com, o haciendo clic en el siguiente enlace:

<https://event.on24.com/wcc/r/3404998/49B85E71C767F2F0CD2B7D8F29290C79>

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

Participantes de Estados Unidos: 1 844-200-6205
Participantes internacionales: +1-929-526-1599
Código de entrada: 477606

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 Investor Support de la página Web de la Compañía www.geo-park.com

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:

GLOSARIO

EBITDA Ajustado	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.
EBITDA Ajustado por boe	EBITDA Ajustado dividido por el total de los volúmenes de venta de boe
Bbl	Barril
Boe	Barriles de petróleo equivalente
Boepd	Barriles de petróleo equivalente por día
Bopd	Barriles de petróleo por día
D&M	DeGolyer and MacNaughton
Costos F&D	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
Mboe	miles de barriles de petróleo equivalente
Mmbo	millones de barriles de petróleo
Mmboe	millones de barriles de petróleo equivalente
Mcfpd	miles de pies cúbicos por día
Mmcfpd	millones de pies cúbicos por día
Mm³/día	miles de metros cúbicos por día
VPN10	Valor presente de ingresos futuros estimados de petróleo y gas, neto de gastos directos estimados, descontado en una tasa anual del 10%.
Netback operativo:	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.

PRMS	Petroleum Resources Management System (Sistema de gestión de recursos de petróleo)
SPE	Society of Petroleum Engineers (Sociedad de Ingenieros en Petróleo)
Participación	"working interest" o participación

AVISO

Para más información sobre GeoPark, visitar la sección "Apoyo al Inversor" del sitio web www.geo-park.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 rendimiento financiero, 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.

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