



GEOPARK

PARA SU DISTRIBUCIÓN INMEDIATA

GEOPARK ANUNCIA LA ACTUALIZACIÓN DE SUS OPERACIONES DEL TERCER TRIMESTRE DE 2021

ACELERACIÓN DE LA PERFORACIÓN EXPLORATORIA Y DE DESARROLLO EN LA CUENCA LLANOS. INCLUSIÓN EN ÍNDICE PARA EXPANDIR BASE DE INVERSORES.

Bogotá, Colombia- 19 de octubre 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 la actualización de sus operaciones para el trimestre finalizado el 30 de septiembre de 2021 ("3T2021").

Todas las cifras se encuentran expresadas en dólares estadounidenses. Las comparaciones de crecimiento se refieren al mismo período del año anterior, excepto cuando se especifique lo contrario.

Puntos destacados

Producción de petróleo y gas

- Producción consolidada de petróleo y gas de 37.859 boepd, un 4% más que el 2T2021.
- Producción de petróleo de 32.844 bopd, un 6% más que el 2T2021 debido al incremento de la producción en Colombia.
- Producción de gas de 30,1 mmcfpd un 9% menos que el 2T2021 debido a una menor producción en Chile y Brasil.
- En vías de alcanzar las pautas 2021 de 38.000-40.000 boepd.

Aceleración de la actividad de perforación en Colombia

Operando en la actualidad cuatro equipos de perforación y tres de workover en Colombia.

En el Bloque Llanos 34 (operado por GeoPark con una participación del 45%):

- Perforación y puesta en producción de seis nuevos pozos.
- Resultados exitosos en el área del yacimiento Tigui, expandiendo potencialmente sus márgenes norte y sudeste y abriendo nuevas oportunidades de perforación.

En el Bloque CPO-5 (no operado por GeoPark con una participación del 30%):

- Se están desarrollando obras civiles y otras actividades previas a la perforación, prevista para el 4T2021.
- El operador ONGC celebró contratos por dos equipos de perforación por dos años con un equipo actualmente en el bloque.
- Taller técnico de ONGC y GeoPark para alinear y definir el programa de trabajo 2022 llevado a cabo en Nueva Delhi.

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

- Se inició la perforación del pozo de desarrollo Alea Oeste 1, que estará seguido de un pozo de desarrollo adicional en el 4T2021.

En el Bloque Llanos 94 (no operado por GeoPark con una participación del 50%):

- Perforación del prospecto de exploración Humea en el 4T2021.

Inicio de actividad de perforación en Ecuador

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

- Actividades previas a la perforación en curso para el prospecto de exploración Jandaya a perforarse hacia finales de 2021 o inicios de 2022.

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

- Se espera el inicio de la adquisición de sísmica 3D de 60 km² en el 4T2021.

Proceso de asignación de capital y programa de trabajo 2022

- Enfocado en una generación rápida y de bajo riesgo de flujo de efectivo y crecimiento de desarrollo y producción de los bloques Llanos 34 y CPO-5.
- Apuntando a proyectos significativos de exploración de alto potencial y corto ciclo, cercanos al yacimiento, en grandes áreas probadas adyacentes al bloque central Llanos 34.
- Se publicarán las pautas de inversión y el programa de trabajo 2022 en noviembre junto con los resultados del 3T2021.

Acciones ESG +

- GeoPark obtuvo el Sello Plata de Equipares por parte del Ministerio de Trabajo de Colombia, que mide nuestro compromiso para promover la equidad, la inclusión y la diversidad.
- Finalizando detalles de una política estratégica de mediano y largo plazo para la reducción de gases de efecto invernadero, a publicarse en noviembre 2021.
- Publicación del Reporte Anual de Sostenibilidad (Reporte SPEED) de GeoPark 2020, disponible en la página web de la Compañía.

Efectivo y retorno a los accionistas

- Aumento del dividendo trimestral a USD 0,041 por acción o USD 2,5 millones (de USD 1,25 millones) pagados el 31 de agosto de 2021.
- Programa discrecional de recompra de acciones mejorado. Adquisición de 608.579 acciones por USD 7,2 millones desde el 6 de noviembre de 2020, mientras se ejecutan programas de trabajo flexibles y auto financiados y se liquida la deuda.

Inclusión en índice de mercado para continuar expandiendo la base de inversores de GeoPark

- En septiembre 2021, GeoPark fue incluida en El Índice S&P Global BMI y otros sub-índices incluyendo el S&P Emerging BMI, S&P Colombia BMI, S&P Latin America BMI y S&P Global BMI Energy, entre otros.

Gestión y consolidación del portafolio

- Argentina: aceleración de la desinversión con acuerdo de venta cuya firma se prevé en el 4T2021.
- Perú: emisión del Decreto Supremo por parte del Gobierno Peruano aprobando la transferencia del 100% del bloque Morona a Petroperú.
- Brasil: en marcha proceso de desinversión del yacimiento de gas Manatí con cierre previsto en el 1S2022.

Detalle de la producción trimestral por país

La siguiente tabla muestra las cifras de producción para el 3T2021, en comparación con el 3T2020:

	3T2021			3T2020	
	Total (boepd)	Petróleo (bopd) ^a	Gas (mcfpd)	Total (boepd)	% Cambio
Colombia	31.565	31.336	1.374	31.297	1%
Chile	2.354	277	12.462	3.610	-35%
Brasil	1.791	24	10.602	1.581	13%
Argentina	2.149	1.207	5.652	2.357	-9%
Total	37.859	32.844	30.090	38.845	-3%

a) Incluye regalías pagadas en especie en Colombia por aproximadamente 1.213 bopd en el 3T2021. No se pagaron regalías en especie en Brasil, Chile ni Argentina.

Evolución trimestral de la producción

(boepd)	3T2021	2T2021	1T2021	4T2020	3T2020
Colombia	31.565	29.571	31.455	31.858	31.297
Chile	2.354	2.584	2.491	3.133	3.610
Brasil	1.791	2.080	1.984	2.167	1.581
Argentina	2.149	2.254	2.201	2.146	2.357
Total	37.859	36.489	38.131	39.304	38.845
Petróleo	32.844	30.962	32.877	33.238	32.875
Gas	5.015	5.527	5.254	6.065	5.970

Actualización de la producción de petróleo y gas

Consolidado:

La producción de petróleo y gas en el 3T2021 aumentó un 4% a 37.859 boepd frente al 2T2021. En comparación con el 3T2020, la producción de petróleo y gas disminuyó un 3%, como resultado de una menor producción en Chile y Argentina, parcialmente contrarrestado por una mayor producción en Colombia y Brasil.

El petróleo representó el 87% y 85% de la producción total reportada en el 3T2021 y 3T2020, respectivamente.

Colombia:

La producción neta promedio de petróleo y gas en Colombia aumentó un 1% a 31.565 boepd en el 3T2021 comparado con los 31.297 boepd en el 3T2020.

La producción de petróleo y gas en los principales bloques en Colombia se detalla a continuación:

- La producción neta promedio del bloque Llanos 34 fue de 25.130 bopd en el 3T2021 (o 55.845 bopd brutos).
- La producción neta promedio del bloque CPO-5 fue de 3.789 bopd (o 12.630 bopd brutos) en el 3T2021.
- La producción promedio del bloque Platanillo fue de 2.185 bopd en el 3T2021.

Actividades principales en los bloques operados y no operados:

- Bloque Llanos 34: se perforaron los pozos Tigui 17, Tigui Este y Tigui 24 para probar los límites norte y sudeste del yacimiento de petróleo Tigui abriendo nuevas áreas potenciales para delineación futura. Estos tres pozos están produciendo en la actualidad aproximadamente 3.500 bopd brutos.
- Bloque CPO-5: se están desarrollando obras civiles y otras actividades previas a la perforación, con equipo en el bloque previsto para iniciar perforación para el 4T2021.
- Bloque Platanillo: actualmente iniciando la perforación en el pozo de desarrollo Alea Oeste 1, que estará seguido de un pozo de desarrollo adicional en el 4T2021.

- Bloque Llanos 94: actividades previas a la perforación en curso en el prospecto de exploración Humea, con inicio de perforación previsto en el 4T2021.
- Bloque Llanos 87 (operado por GeoPark con una participación del 50%): actividades ambientales, de permisos y otras en progreso, apuntando al inicio de la perforación en el 2022.

Chile:

La producción neta promedio en Chile disminuyó un 35% a 2.354 boepd en el 3T2021 comparado con 3.610 boepd en el 3T2020 como resultado de una menor producción de gas en los yacimientos de gas Jauke y Jauke Oeste. El mix de producción durante el 3T2021 fue 88% gas y 12% petróleo liviano (comparado con 90% gas y 10% petróleo liviano en el 3T2020).

Brasil:

La producción neta promedio en Brasil aumentó un 13% a 1.791 boepd en el 3T2021 comparado con 1.581 boepd en el 3T2020 debido a una mayor demanda de gas en el norte de Brasil. El mix de producción fue 99% gas natural y 1% petróleo y condensado en el 3T2021 y 3T2020.

A finales de septiembre 2021, Petrobras informó que la producción en el yacimiento Manatí fue interrumpida de manera preventiva debido a una pequeña fuga de gas que afectó las operaciones desde el 28 de septiembre al 3 de octubre. Se reinició la producción en el yacimiento, que ha estado fluyendo normalmente desde ese momento.

Argentina:

La producción neta promedio en Argentina disminuyó un 9% a 2.149 boepd en el 3T2021 comparado con 2.357 boepd en el 3T2020. El mix de producción durante el 3T2021 fue 56% petróleo y 44% gas natural (comparado con 59% petróleo y 41% gas natural en el 3T2020).

OTRAS NOTICIAS/ HECHOS RECIENTES

Fecha de informe para la publicación de resultados del 3T2021 y Pautas de Inversión y Programa de Trabajo 2022

GeoPark informará sus resultados financieros del 3T2021 el 10 de noviembre de 2021, después del cierre del mercado.

Junto con el comunicado de prensa de los resultados del 3T2021, la Gerencia de GeoPark tendrá una conferencia telefónica el 11 de noviembre de 2021 a las 10:00 am (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 debajo:

<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:

Departamento de Comunicaciones

communications@geo-park.com

GLOSARIO

ANP	Agencia Nacional de Petróleo, Gas Natural y Biocombustibles de Brasil
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), gastos de venta divididos y parte obtenida de contratos de gestión de riesgo de commodities. 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.
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
Km	kilómetros
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%.
PRMS	Petroleum Resources Management System (Sistema de gestión de recursos de petróleo)
Sq km	Kilómetros cuadrados
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 en base a tales 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 el proceso de venta del yacimiento Manatí, el crecimiento de producción esperado, cronograma esperado, recuperación económica, fecha de recompra, IRR [tasa interna de retorno], actividades de perforación, demanda de petróleo y de gas, precios de petróleo y de gas, plan de gastos de capital, programa de trabajo y pautas de inversión, nuestra política estratégica de mediano y largo plazo para la reducción de gases de efecto invernadero, la potencial expansión de nuestra base de inversores, las aprobaciones regulatorias de nuestra iniciativa de desinversión en Argentina, recursos exploratorios y de reservas. 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 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, excepto cuando se especifique lo contrario.

Las declaraciones prospectivas se refieren únicamente a la fecha en que se hacen y la Compañía no asume ninguna obligación de actualizarlas considerando 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.

Se advierte a los lectores que los recursos de exploración revelados en este comunicado de prensa no son necesariamente indicativos del desempeño a largo plazo o de la recuperación final. Los recursos potenciales sin riesgo no obstaculizan el cambio del desarrollo o la posibilidad de descubrimiento. En caso de descubrimiento, no hay certeza de que será desarrollado o, si se desarrolla, no hay certeza en cuanto al momento de tal desarrollo. No hay certeza de que alguna parte de los recursos prospectivos será descubierta. Si se descubre, no hay certeza de que será comercialmente viable para producir alguna porción de los recursos. Los volúmenes de recursos prospectivos se presentan sin riesgos.