



GEOPARK

PARA SU DISTRIBUCIÓN INMEDIATA

GEOPARK ANUNCIA LA ACTUALIZACIÓN DE SUS OPERACIONES DEL TERCER TRIMESTRE DEL 2020

AUMENTO DE PRODUCCIÓN Y REINICIO DE LA ACTIVIDAD DE PERFORACIÓN PRIORIZANDO EL DESARROLLO DE BAJO COSTO, CICLO CORTO Y PROYECTOS DE EXPLORACIÓN INICIO DE LA PERFORACIÓN EN EL BLOQUE CPO-5

Bogotá, Colombia-14 de octubre de 2020 - GeoPark Limited ("GeoPark" o la "Compañía") (NYSE: "GPRK"), compañía latinoamericana independiente líder en exploración, operación y consolidación de petróleo y gas con operaciones y plataformas de crecimiento en Colombia, Perú, Argentina, Brasil, Chile y Ecuador, anunció hoy la actualización de sus operaciones para el trimestre finalizado el 30 de septiembre de 2020 ("3T2020").

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

Aumento de la producción y reanudación del programa de trabajo

- Producción consolidada de petróleo y gas de 38.845 boepd en el 3T2020, un 5% más que el 2T2020.
- Reapertura de cierres temporales y reinicio de la campaña de perforación con tres nuevos pozos puestos en producción en el bloque Llanos 34 (operado por GeoPark con una participación del 45%).
- Producción aproximada de 40.000 boepd para fines del 3T2020.
- Programa de trabajo total 2020 de USD 65-75 millones (USD 25-35 millones durante el 2S2020), apuntando a una producción promedio anual de 40.000-42.000 boepd y netbacks operativos de USD 230-260 millones, asumiendo un precio del petróleo Brent de USD 35-40 por bbl¹.
- Programas de trabajo completamente financiados y flexibles, rápidamente adaptables a cualquier escenario de precio del petróleo.

Solidez de capital y apalancamiento de gestión de riesgo

- La combinación de reducciones en costos e inversión superó los USD 290 millones en toda la plataforma regional.
- USD 163 millones en efectivo y equivalentes de efectivo al 30 de septiembre de 2020².
- Facilidad de prepago de petróleo de USD 75 millones, con USD 50 millones comprometidos, sin montos retirados.
- USD 140,3 millones en líneas de crédito no comprometidas³.
- Perfil de vencimiento de deuda financiera a largo plazo sin pagos de capital hasta septiembre de 2024.
- Incorporación constante de nuevas coberturas para los próximos 15 meses.

Acciones y resultados relativos a la salud y la seguridad

- Protocolos, medidas preventivas y planes de respuesta de crisis en los seis países que conforman nuestra plataforma.
- Equipos en campo reducidos a un mínimo con equipos de back-up y planes de contingencia listos para mantener al personal trabajando de manera segura y la producción fluyendo.
- Primera compañía en el sector E&P en obtener la certificación de Bureau Veritas en protocolos de bioseguridad para mitigar y gestionar el impacto de COVID-19 en las operaciones de GeoPark Colombia.
- GeoPark se ha mantenido en contacto cercano con las comunidades locales implementando un amplio rango de medidas para combatir el COVID-19 con esfuerzos coordinados a nivel local, regional y federal para dar soporte y compensar los limitados recursos locales.

¹ Estimación del precio Brent desde julio a diciembre 2020, asumiendo un diferencial Brent/Vasconia que promedie los USD 5 por bbl.

² Sin auditar

³ Al 30 de junio de 2020 (sin auditar)

Mejora de toda la Compañía

- Optimización de la Compañía en todo el portafolio para mejorar la estructura general de costo y aprovechar sinergias disponibles y tecnologías innovadoras.
- Revisión integral en todos los departamentos y capacidades, con reorganización del equipo de manejo de los activos y las oficinas en toda la región.
- Publicación del informe Ambiental, Social y de Gobierno Corporativo ("ESG") 2019 elaborado según el estándar Global Reporting Initiative (GRI), disponible en la página web de la compañía.

Catalizadores del 4T2020

- Bloque CPO-5 (no operado por GeoPark con una participación del 30%): actualmente perforando el pozo de avanzada Índico 2 seguido por el pozo de exploración Aguila 1.
- Bloque Llanos 94 (no operado por GeoPark con una participación del 50%): re-entrada en el pozo Grulla 1
- Asignación de capital 2021: el proceso de asignación de capital de GeoPark se encuentra en progreso y se publicarán las pautas de inversión y el programa de trabajo 2021 en noviembre, junto con los resultados del 3T2020.

Detalle de la producción trimestral por país

La siguiente tabla muestra las cifras de producción para el 3T2020, en comparación con el 3T2019:

	Total (boepd)	3T2020 Petróleo (bopd)^a	Gas (mcfpd)	3T2019 Total (boepd)	% Cambio
Colombia	31.297	31.106	1.140	31.578	-1%
Chile	3.610	367	19.458	3.358	8%
Brasil	1.581	20	9.366	2.299	-31%
Argentina	2.357	1.382	5.850	2.384	-1%
Total	38.845	32.875	35.814	39.619	-2%

a) Incluye regalías pagadas en especie en Colombia por aproximadamente 1.284 bopd en el 3T2020. No se pagaron regalías en especie en Brasil, Chile ni Argentina.

Evolución trimestral de la producción

(boepd)	3T2020	2T2020	1T2020	4T2019	3T2019
Colombia	31.297	31.072	38.723	33.311	31.578
Chile	3.610	3.101	3.121	3.292	3.358
Brasil	1.581	679	1.290	2.799	2.299
Argentina	2.357	2.060	2.597	2.384	2.384
Total	38.845	36.912	45.731	41.786	39.619
Petróleo	32.875	32.504	40.861	35.456	33.693
Gas	5.970	4.408	4.870	6.330	5.926

Actualización de la producción de petróleo y gas

Consolidado:

La producción total de petróleo y gas disminuyó un 2% a 38.845 boepd en el 3T2020 de 39.619 boepd en el 3T2019, debido a la re-apertura de cierres temporales de la producción y actividades limitadas de perforación y mantenimiento durante el trimestre, parcialmente compensado por la incorporación de la producción de la reciente adquisición de Amerisur Resources Plc ("Amerisur") en Colombia. El petróleo representó el 85% de la producción total reportada en el 3T2020 y 3T2019.

Colombia:

La producción promedio neta de petróleo y gas en Colombia permaneció estable a 31.297 boepd en el 3T2020 comparado con 31.578 boepd en el 3T2019, reflejando la reapertura gradual de cierres temporales y actividades de perforación y mantenimiento limitadas, parcialmente compensado por la reciente adquisición de Amerisur.

El bloque Llanos 34 promedió una producción neta de 27.026 bopd (o 60.058 bopd brutos) en el 3T2020, representando el 86% de la producción neta de GeoPark en Colombia.

Perforación de desarrollo en el bloque Llanos 34:

- Tres nuevos pozos de desarrollo perforados y puestos en producción en el bloque Llanos 34 durante el 3T2020.

Perforación de exploración y avanzada en el bloque CPO-5:

- A fines de septiembre 2020, el operador inició la perforación del pozo de avanzada Índico 2 apuntando a la formación Une-LS3. El pozo Índico 2 está ubicado a aproximadamente 0,8 km al noroeste del pozo Índico 1.
- El yacimiento petrolífero Índico fue descubierto en diciembre de 2018 y, a la fecha, continúa mostrando un fuerte rendimiento de reservorio de un solo pozo, Índico 1, que en septiembre 2020 alcanzó una producción promedio de 5.169 bopd de petróleo liviano, con una producción acumulada de más de 2,9 millones de barriles de petróleo.
- Se realizaron obras civiles y otras actividades preliminares por parte del operador durante el 3T2020 relativas al prospecto de exploración Aguila, donde se prevé comenzar la perforación en el 4T2020. El prospecto de exploración Aguila está ubicado a aproximadamente 4,9 km al sudeste del pozo Índico 1.

Chile:

La producción neta promedio en Chile aumentó un 8% a 3.610 boepd representando el promedio trimestral más alto desde el 3T2016. La producción más alta en el 3T2020 fue el resultado del desarrollo exitoso y fuerte rendimiento de reservorio del yacimiento de gas Jauke y el descubrimiento del yacimiento de gas Jauke Oeste en el bloque Fell (operado por GeoPark con una participación del 100%) a principios del 2020. El mix de producción durante el 3T2020 fue 90% gas y 10% petróleo liviano (comparado con 79% gas y 21% de petróleo liviano en el 3T2019).

Brasil:

La producción neta promedio en Brasil disminuyó un 31% a 1.581 boepd en el 3T2020 comparado con 2.299 boepd en el 3T2019. Sin embargo, comparado con el 2T2020, la producción en Brasil aumentó un 133% debido a una mayor demanda en el yacimiento de gas Manatí (no operado por GeoPark con una participación del 10%). El mix de producción durante el 3T2020 fue 99% de gas natural y 1% de petróleo y condensado (comparado con 98% de gas natural y 2% de condensado en el 3T2019).

Argentina:

La producción promedio neta en Argentina permaneció sin cambios y promedió los 2.357 boepd en el 3T2020 (59% petróleo, 41% gas) comparado con los 2.384 boepd en el 3T2019 (66% petróleo, 34% gas), pero aumentó un 14% en comparación con el 2T2020. Durante el 3T2020, la Compañía reabrió cierres temporales afectando la producción de petróleo en el bloque El Porvenir (operado por GeoPark con una participación del 100%) y mantuvo niveles estables de producción en los bloques Aguada Baguales y Puesto Touquet (operados por GeoPark con una participación del 100%).

OTRAS NOTICIAS/ HECHOS RECIENTES

CONTRATOS DE GESTIÓN DE RIESGO DE COMMODITIES RELATIVOS AL PETRÓLEO

GeoPark incorporó recientemente nuevas coberturas de petróleo que aumentan aún más su protección de precio para los próximos 15 meses, alcanzando ahora 25.500 bopd en el 4T2020, 15.500 bopd en el 1T2021, 13.000 bopd en el 2T2021 y 4.500 bopd en el 2S2021. Las coberturas incluyen una porción que protege el marcador local Vasconia en Colombia.

La Compañía cuenta con los siguientes contratos de gestión de riesgo de commodities vigentes a la fecha de esta publicación:

Período	Tipo	Referencia	Volúmen (bopd)	Términos del contrato (USD por bbl)		
				Purchased Put o Precio Fijo	Sold Put	Sold Call
4T2020	Zero cost 3-way	Brent	4.000	55,0	45,0	71,0-73,8
	Zero cost 3-way	Brent	2.000	55,0	45,0	65,2
	Zero cost 3-way	Brent	4.000	55,0	45,0	69,0-70,0
	Zero cost 3-way	Brent	1.000	55,0	45,0	71,95
	Zero cost collar	Brent	5.000	31,7-32,0	N/D	40,0-40,3
	Zero cost collar	Brent	5.000	35,0	N/D	49,8-51,3
	Zero cost collar	Brent	2.500	35,0	N/D	45,1
	Zero cost collar	Vasconia	2.000	30,0	N/D	44,2
1T2021	Zero cost collar	Brent	2.500	40,0	N/D	50,3-50,4
	Zero cost collar	Brent	7.500	35,0	N/D	50,3-53,8
	Zero cost collar	Brent	2.000	40,0	N/D	53,5-53,9
2T2021	Zero cost collar	Brent	3.500	37,0	N/D	50,0
	Zero cost collar	Brent	5.000	35,0	N/D	51,7-55,0
	Zero cost collar	Brent	3.500	38,0	N/D	51,0
	Zero cost collar	Brent	2.000	40,0	N/D	53,5-53,9
3T2021	Zero cost collar	Brent	2.500	40,0	N/D	50,3-50,4
	Zero cost collar	Brent	2.000	40,0	N/D	56,0
	Zero cost collar	Brent	2.500	40,0	N/D	50,4-50,5
4T2021	Zero cost collar	Brent	2.000	40,0	N/D	56,0
	Zero cost collar	Brent	2.500	40,0	N/D	50,4-50,5

FECHAS DE PUBLICACIÓN DE RESULTADOS DEL 3T2020 Y PAUTAS DE INVERSIÓN Y PROGRAMA DE TRABAJO DEL 2021

GeoPark informará sus resultados financieros del 3T2020 el 4 de noviembre de 2020, después del cierre del mercado. Junto con el comunicado de prensa de los resultados del 3T2020, la gerencia de GeoPark tendrá una conferencia telefónica el 5 de noviembre de 2020 a las 10 de la mañana (hora del este estándar) a fin de presentar los resultados financieros del 3T2020 y las pautas de inversión y programa de trabajo 2021.

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 click aquí debajo:

<https://event.on24.com/wcc/r/2770543/D46DCDE802A42ABE385B37543F22E6FC>

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

Participantes de Estados Unidos: 866-547-1509

Participantes internacionales: +1 920-663-6208

Código de entrada: 2754509

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 ssteimel@geo-park.com
Santiago, Chile
T: +562 2242 9600

Miguel Bello – Market Access Director mbello@geo-park.com
Santiago, Chile
T: +562 2242 9600

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
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 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 adquisición de Amerisur, la pandemia por COVID-19, 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, plan de gastos de capital, aprobaciones regulatorias, 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 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.

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.