



GEOPARK

PARA SU DISTRIBUCIÓN INMEDIATA

GEOPARK ANUNCIA LA ACTUALIZACIÓN DE SUS OPERACIONES DEL TERCER TRIMESTRE DE 2019

CRECIMIENTO DE LA BASE DE PRODUCCIÓN, DESCUBRIMIENTO DE NUEVO YACIMIENTO PETROLÍFERO, Y EXPANSIÓN DE LA PLATAFORMA DE OPORTUNIDADES

Bogotá, Colombia - 17 de octubre de 2019 - 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, Perú, Argentina, Brasil, Chile y Ecuador informa hoy la actualización de sus operaciones para el trimestre finalizado el 30 de septiembre de 2019 ("3T2019").

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

Puntos destacados del tercer trimestre 2019

Crecimiento de la producción de petróleo y gas (16 años sostenidos de crecimiento continuo)

- La producción consolidada de petróleo y gas aumentó un 6% a 39.619 boepd, ajustada por los bloques vendidos; la producción consolidada aumentó un 9% (3% más alta en comparación con el 2T2019).
- La producción de petróleo aumentó un 8% a 33.693 bopd.
- La producción de petróleo de Colombia aumentó un 8% alcanzando los 31.394 bopd (un 12% más ajustado por la venta de los bloques).
- La producción de petróleo aumentó un 27% a 3.358 boepd.

Nuevos éxitos de exploración y desarrollo

En Colombia, en el bloque Llanos 34 (operado por GeoPark con una participación del 45%)

- Nuevo yacimiento petrolífero Guaco descubierto en el tren de falla del bloque más occidental que abre, potencialmente, un nuevo tren.
- Se testearon y pusieron en producción cinco nuevos pozos del bloque.
- Los nuevos pozos perforados y testeados están produciendo actualmente más de 3.600 bopd brutos.

En Brasil, en el bloque REC-T-128 (operado por GeoPark con una participación del 70%)

- Se inició testeado de largo plazo en el nuevo yacimiento petrolífero descubierto Praia dos Castelhanos a una tasa de aproximadamente 200-220 bopd.

Expansión de acres de alto potencial, incluyendo nueva alianza con Ecopetrol/ Hocol en Colombia

- Adquisición de tres bloques de exploración de bajo costo y bajo riesgo en la cuenca Llanos en Colombia en alianza con Hocol (100% subsidiaria de Ecopetrol). GeoPark fue seleccionada como compañía operadora, lo que agrega 86-155 mmbbl de recursos brutos de exploración sin riesgo¹.
- Adquisición de cuatro nuevos bloques atractivos de bajo riesgo y bajo costo en Brasil, que fortalecen la cartera existente en las cuencas Recóncavo y Potiguar, y son adyacentes a yacimientos productores existentes.

Retribución de valor continuo a los accionistas

- Programa de recompra de acciones acelerado habiendo adquirido 4.404.000 acciones (7% de las acciones totales en circulación) por USD 72,0 millones desde diciembre 2018, mientras se ejecutan programas de trabajo de crecimiento auto-financiados.

¹ Tal como fue auditado de manera independiente por Gaffney, Cline and Associates.

Catalizadores: 4T2019

- Perforación de siete nuevos pozos de desarrollo y exploración y testeo de tres pozos en toda la cartera de GeoPark en Latinoamérica.

Detalle de la producción trimestral por país

La siguiente tabla muestra las cifras de producción para el 3T2019, en comparación con el 3T2018:

	Total (boepd)	3T2019 Petróleo (bopd)^a	Gas (mcfpd)	3T2018 Total (boepd)	% Cambio
Colombia	31.578	31.394	1.104	29.139	+8%
Brasil	2.299	41	13.549	3.124	-26%
Chile	3.358	692	15.996	2.632	+28%
Argentina	2.384	1.566	4.906	2.319	+3%
Total	39.619	33.693	35.555	37.214	+6%

- a) Incluye regalías pagadas en especie en Colombia por aproximadamente 1.419 bopd en el 3T2019. No se pagaron regalías en especie en Brasil, Chile ni Argentina.

Evolución trimestral de la producción

(boepd)	3T2019	2T2019	1T2019	4T2018	3T2018
Colombia	31.578	32.191 ^a	32.131	30.641	29.139
Brasil	2.299	1.693	1.960	2.894	3.124
Chile	3.358	2.952	2.961	2.823	2.632
Argentina	2.384	2.365	2.505	2.383	2.319
Total	39.619	39.201	39.557	38.741	37.214
Petróleo	33.693	34.261	34.358	32.859	31.266
Gas	5.926	4.940	5.199	5.882	5.948

- a) Incluye aproximadamente 640 bopd de los bloques La Cuerva y Yamú que fueron vendidos el 1^{er} de julio de 2019.

Actualización de la producción de petróleo y gas

Consolidado:

La producción total de petróleo y gas creció un 6% a 39.619 boepd en el 3T2019 de 37.214 boepd en el 3T2018, debido al aumento de la producción en Colombia, Chile y Argentina parcialmente compensado por una menor producción en Brasil. El petróleo representó un 85% de la producción total informada en comparación al 84% en el 3T2018.

El 1° de julio de 2019 GeoPark completó la venta de los bloques La Cuerva y Yamú. Ajustada por la venta de estos bloques (1.007 bopd en el 3T2018), la producción consolidada de petróleo y gas de la compañía aumentó un 9% en el 3T2019 y la producción en Colombia creció un 12%.

Colombia:

La producción neta promedio de petróleo y gas en Colombia creció un 8% a 31.578 boepd en el 3T2019 comparada con los 29.139 boepd en el 3T2018 y refleja el éxito continuo de la perforación de exploración, desarrollo y avanzada en el bloque Llanos 34. Ajustada por la venta de los bloques Cuerva y Yamú, la producción de petróleo en Colombia aumentó un 12%.

Los principales puntos destacados en cuanto a la operación para el bloque Llanos 34 en el 3T2019 fueron:

Perforación de exploración:

- Se testeó exitosamente el pozo de exploración Guaco 1 durante septiembre de 2019. El yacimiento Guaco está ubicado en el tercer tren de fallas, el mayor y más occidental en el bloque Llanos 34. Muestras de petróleo durante la perforación y el análisis petrofísico han indicado potencial de hidrocarburos tanto en la formación Guadalupe como Mirador. Similar a los otros yacimientos de Llanos 34, pareciera reconocerse una trampa estructural y estratigráfica en este yacimiento. Se perforó el pozo a una profundidad total de 11.936 pies. Una prueba de producción llevada a cabo con una bomba electro sumergible en la formación Guadalupe arrojó una tasa de producción de alrededor de 960 bopd. La producción actual se encuentra estabilizada a una tasa de 600 bopd, 24,6 grados API con menos de 1% de corte de agua.

Perforación de desarrollo y avanzada:

- Se han testeado y puesto en producción cinco nuevos pozos, que agregan actualmente más de 3.000 bopd brutos, incluyendo Tigana Sur 8, Tigana Sur 14, Jacana 28, Jacana 29 y Jacana 51.

Actualización de infraestructura:

- La línea de flujo que conecta el bloque Llanos 34 al Oleoducto de los Llanos (ODL), uno de los ductos principales de Colombia, funcionó completamente durante el 3T2019 con petróleo fluyendo desde el yacimiento petrolífero Jacana a la infraestructura regional del ODL, lo que contribuye a mejoras en el *netback* operativo y reduce los riesgos generales de las operaciones.

Expansión de acres en Colombia en alianza con Ecopetrol/ Hocol:

- El 11 de julio, GeoPark firmó los contratos definitivos de los bloques Llanos 86, Llanos 87 y Llanos 104 en alianza con Hocol (100% subsidiaria de Ecopetrol).
- Los bloques adquiridos representan significativos y atractivos acres de exploración de bajo riesgo, bajo costo y alto potencial en la cuenca Llanos, próximos al exitoso bloque Llanos 34 de GeoPark y rodeados de múltiples yacimientos en producción de petróleo y gas con infraestructura existente.
- GeoPark será el operador con una participación del 50%.
- Los tres bloques cubren un área total de 679.292 acres, ocho veces el tamaño del bloque Llanos 34.
- Los recursos de exploración sin riesgo asociados a estos bloques ascienden a aproximadamente 86-155 mmbbl brutos, según lo ha auditado de manera independiente Gaffney, Cline & Associates.
- Para más detalles, consultar el Comunicado de Prensa publicado el 27 de junio de 2019.

Brasil:

La producción neta promedio en Brasil disminuyó un 26% a 2.292 boepd en el 3T2019 comparado con 3.124 boepd en el 3T2018 (98% de gas en el 3T2019 y 3T2018). Sin embargo, a comparación del 2T2019, la producción en Brasil aumentó un 35% debido a una mayor demanda en el yacimiento de gas Manatí.

Perforación de exploración en las cuencas Recóncavo y Potiguar:

- El pozo Praia dos Castelhanos 1 en el bloque REC-T-128 fue descubierto durante el 2T2019, con actividades de testeado de largo plazo iniciadas a fines del 3T2019 promediando 200-220 bopd brutos de petróleo liviano.
- Los permisos y otras actividades preliminares llevadas a cabo durante el 3T2019 relativas al prospecto de exploración Mandacaru en el bloque POT-T-747 (operado por GeoPark con una participación del 70%) cuyo inicio de perforación se espera en el 4T2019.

Expansión de acres en Brasil:

- En septiembre de 2019, se le otorgaron preliminarmente a GeoPark los bloques REC-T-58, REC-T-67, REC-T-77 y POT-T-834 (operados por GeoPark con una participación del 100%) en el primer ciclo de la Oferta Permanente llevada a cabo por la ANP.
- Los bloques adquiridos cubren un área de 30.731 acres y representan acres de exploración de bajo riesgo y bajo costo, lo que fortalece la cartera existente de GeoPark en las cuencas Recóncavo y Potiguar y se encuentran adyacentes a yacimientos productores existentes. Los bloques Recóncavo se encuentran cercanos al reciente descubrimiento Praia dos Castelhanos, en el bloque REC-T-128.
- Compromisos totales limitados de aproximadamente USD 1,3 millones en total (incluyendo bono y programa de trabajo) durante el primer período de exploración de cinco años.
- Para más detalles, consultar el Comunicado de Prensa publicado el jueves, 12 de septiembre de 2019.

Chile:

La producción promedio neta en Chile aumentó un 28% a 3.358 boepd, y representa el mayor nivel desde el 4T2016. La producción más alta en el 3T2019 fue resultado del descubrimiento y desarrollo exitoso del yacimiento de gas Jauke. El mix de producción durante el 3T2019 fue 79% gas y 21% petróleo liviano (comparado con 73% gas y 27% petróleo liviano en el 3T2018).

Perforación de exploración en el bloque Fell (operado por GeoPark con una participación del 100%):

- Obras civiles y otras actividades preliminares llevadas a cabo durante el 3T2019 relativas al prospecto de exploración Jauke Oeste, prevén el inicio de perforación para el 4T2019.

Argentina:

La producción neta promedio en Argentina aumentó un 3% a 2.384 boepd en el 3T2019 (66% petróleo, 34% gas) comparado con los 2.319 boepd en el 3T2018 (65% petróleo, 35% gas). La producción más alta en el 3T2019 fue el resultado de un proyecto de optimización exitoso y continuo iniciado en el 2018 focalizado en mejorar los niveles de producción de petróleo.

Perforación de exploración en el bloque Aguada Baguales (operado por GeoPark con una participación del 100%):

- Se perforó el pozo de exploración Aguada Baguales Sur 1 a una profundidad total de 4.839 pies. La información preliminar de perfiles ha indicado el potencial de hidrocarburos en las formaciones Lajas y Centenario. Actualmente, ee están llevando a cabo actividades de testeo.

Programa de perforación del 4T2019

A continuación, se presenta un resumen de las actividades de perforación y testeo programadas para el 4T2019:

	Prospecto/Pozo^a	País	Bloque	Participación	Tipo
1	Tigana Norte 13 ^b	Colombia	Llanos 34	45%	Desarrollo
2	Tigana Norte 15	Colombia	Llanos 34	45%	Desarrollo
3	Tigana Norte 18	Colombia	Llanos 34	45%	Desarrollo
4	Jacana 33 ^b	Colombia	Llanos 34	45%	Desarrollo
5	Jacana 35	Colombia	Llanos 34	45%	Desarrollo
6	Tigui 18	Colombia	Llanos 34	45%	Desarrollo
7	Tigui 21	Colombia	Llanos 34	45%	Desarrollo
8	Jauke Oeste 1	Chile	Fell	100%	Exploración
9	Aguada Baguales Sur 1 ^b	Argentina	Aguada Baguales	100%	Exploración
10	Mandacaru 1	Brasil	POT-T-747	70%	Exploración

a) La información incluida en la tabla precedente se encuentra sujeta a cambios y también puede estar sujeta a aprobaciones regulatorias o de socios.

b) Se comenzó o completó la perforación con actividades de testeo previstas en el 4T2019.

OTRAS NOTICIAS / HECHOS RECIENTES

Fechas informativas sobre publicación de los resultados del 3T2019, conferencia telefónica y el programa de trabajo y lineamientos de inversión para el año 2020

GeoPark informará sus resultados financieros del 3T2019 el 6 de noviembre de 2019 después del cierre del mercado. Junto con el comunicado de prensa de los resultados del 3T2019, la gerencia de GeoPark tendrá una conferencia telefónica el 7 de noviembre de 2019 a las 10 de la mañana (hora del este de Estados Unidos) a fin de tratar los resultados financieros del 3T2019 como así también el programa de trabajo y las pautas de inversión para el año 2020.

Para escuchar la conferencia, los participantes pueden acceder al webcast (transmisión por Internet) ubicado en la sección Apoyo al Inversor (Investor Support) de la página Web de la Compañía www.geo-park.com.

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: 9391975

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:

Jared Levy – Sard Verbinnen & Co jlevy@sardverb.com
New York, USA
T: +1 (212) 687-8080

Kelsey Markovich – Sard Verbinnen & Co kmarkovich@sardverb.com
New York, USA
T: +1 (212) 687-8080

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, ciertos rubros no monetarios, como las desvalorizaciones y bajas de activos por esfuerzos no exitosos, devengamiento de pagos basados en acciones, resultados no realizados en contratos de gestión de riesgo de commodities y otros eventos no recurrentes.
EBITDA Ajustado por boe	EBITDA ajustado dividido por el total de las ventas de boe.
ANP	Agencia Nacional de Petróleo, Gas Natural y Biocombustibles de Brasil
Netback operativo por boe	Ingresos, menos costos operativos y de producción (neto de cargos por depreciación y devengamiento de opciones de compra de acciones y adjudicaciones de acciones) y gastos de venta, divididos por los volúmenes totales de ventas de boe. 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
CEOP	Contrato Especial de Operación Petrolera
D&M	DeGolyer and MacNaughton
Costos F&D	Los costos de investigación 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
NPV10	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)
SENACE	Servicio Nacional de Certificación Ambiental Para Las Inversiones Sostenibles

Km 2

Kilómetros cuadrados

Participación

"working interest" o participación

AVISO

Para mayor 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, entre otras, declaraciones con respecto a la intención, creencia o expectativas actuales, con respecto a distintos asuntos, incluyendo el crecimiento esperado de la producción, el cronograma esperado, la recuperación económica, el período del retorno de la inversión, la tasa interna de rendimiento (IRR), las actividades de perforación, la demanda para el gas y el petróleo, el plan de gastos de capital, reservas y recursos exploratorios. Las declaraciones prospectivas se basan en las creencias y suposiciones de la administración 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 especifica.

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. Si se hace un 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.

El presente documento es traducción libre del documento original en inglés que se encuentra en la sección PRESS RELEASE de nuestra página web. En caso de discrepancia y/u omisión de cierta información entre este documento y sus originales en inglés, prevalecerá el original en inglés. Sugerimos consultar la versión original en www.geo-park.com/en/press-release/ para más información.