



GEOPARK

PARA SU DISTRIBUCIÓN INMEDIATA

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

OTRO TRIMESTRE DE PRODUCCIÓN RÉCORD DE PETRÓLEO Y GAS, ÉXITO DE PERFORACIÓN EN TODO EL PORTFOLIO E IMPORTANTE ENTRADA A NUEVO PAÍS

Bogotá, Colombia- 11 de abril 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 31 de marzo de 2019 ("1T2019").

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 primer trimestre de 2019

Producción récord de petróleo y gas

- La producción consolidada de petróleo y gas aumentó un 23% a 39.557 boepd.
- La producción bruta operada en Colombia, Chile y Argentina superó los 75.000 boepd.
- La producción de petróleo aumentó un 26% llegando a 34.358 bopd (un 5% más comparado con el 4T2018).
- La producción de gas aumentó un 7% a 34,4 mmcfpd.

Éxito en la perforación

- En Colombia: se testearon y pusieron en producción cinco nuevos pozos en el bloque Llanos 34 (operado por GeoPark con una participación del 45%), agregando 5.600 bopd brutos.
- En Argentina, el pozo Challaco Bajo 1001, apuntando a un play de gas tight nuevo en el bloque El Porvenir (operado por GeoPark con una participación del 100%) fue exitosamente probado y puesto en producción.

Nueva infraestructura en Colombia

- La construcción de la línea de flujo para conectar el bloque Llanos 34 al oleoducto regional se encuentra dentro del presupuesto y completada.

Entrada a nuevo país: Ecuador

- Adquisición de áreas de exploración de bajo costo, bajo riesgo con los bloques Espejo y Perico (operados por GeoPark con una participación del 50%), en la prolifera cuenca Oriente en Ecuador.

Agregando valor a los accionistas

- Inversión de USD 12 millones en el programa de recompra de acciones iniciado en diciembre de 2018, adquiriendo 810.500 acciones mientras se ejecutan programas de trabajo de crecimiento autofinanciados.

Catalizadores: 2T2019

- Testeo de tres pozos y perforación de seis nuevos pozos, incluyendo pozos de desarrollo, de avanzada y de exploración en todo el portfolio panregional de GeoPark en Colombia, Argentina, Brasil y Chile.

Detalle de la producción trimestral por país

La siguiente tabla muestra las cifras de producción para el 1T2019, en comparación con el 1T2018:

	1T2019			1T2018	
	Total (boepd)	Petróleo (bopd) ^a	Gas (mcfpd)	Total (boepd)	% Cambio
Colombia	32.131	31.970	966	26.405	+22%
Brasil	1.960	30	11.580	2.775	-29%
Chile	2.961	685	13.656	2.873	+3%
Argentina	2.505	1.673	4.992	142	-
Total	39.557	34.358	31.194	32.195	+23%

a) Incluye regalías pagadas en especie en Colombia para aproximadamente 1.295 bopd en el 1T2019. No se pagaron regalías en especie en Brasil, Chile ni Argentina.

Evolución trimestral de la producción

(boepd)	1T2019	4T2018	3T2018	2T2018	1T2018
Colombia	32.131	30.641	29.139	27.940	26.405
Brasil	1.960	2.894	3.124	2.904	2.775
Chile	2.961	2.823	2.632	2.559	2.873
Argentina	2.505	2.383	2.319	2.467	142
Total	39.557	38.741	37.214	35.870	32.195
Petróleo	34.358	32.859	31.266	30.249	27.345
Gas	5.199	5.882	5.948	5.621	4.850

Actualización de la producción de petróleo y gas

Consolidado:

La producción total de petróleo y gas creció un 23% a 39.557 boepd en el 1T2019 de 32.195 boepd en el 1T2018, debido al aumento de la producción en Colombia y Chile y la nueva producción de la adquisición en Argentina, compensada parcialmente por una menor producción en Brasil.

El petróleo representó un 87% de la producción total informada en comparación al 85% en el 1T2018.

Colombia:

La producción neta promedio en Colombia creció un 22% a 32.131 boepd en el 1T2019 comparada con los 26.405 boepd en el 1T2018 reflejando el éxito continuo de la perforación de exploración, desarrollo y avanzada en el bloque Llanos 34, lo cual representó el 96% de la producción colombiana en el 1T2019.

Los resultados operativos del bloque Llanos 34 del 1T2019 fueron:

Perforación de desarrollo y avanzada:

- Se testearon y pusieron en producción cinco nuevos pozos, incluyendo Tigana Sur Oeste 10, Aruco 2, Tigui 2, Jacana 23 y Jacana 31, que en la actualidad producen 5.600 bopd brutos.

Actualización de infraestructura:

- La línea de flujo para conectar el bloque Llanos 34 al Oleoducto de los Llanos (ODL) se completó y se encuentra lista para operar. Se espera que el petróleo comience a fluir del yacimiento petrolífero Jacana al ODL durante abril de 2019, luego de una visita al sitio y aprobación final de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), el organismo regulador colombiano. Los gastos de capital netos totalizaron aproximadamente USD 16 millones, dentro del lineamiento de USD 15-20 millones. Esta línea de flujo sustentará el crecimiento futuro de la producción y reducirá los costos operativos y de transporte.

Perú:

Durante el 1T2019, como parte del proceso de aprobación, GeoPark recibió comentarios sobre su Estudio de Impacto Ambiental (EIA) para dar inicio a las actividades de desarrollo en el yacimiento petrolífero Situche Central en el bloque Morona (operado por GeoPark con una participación del 75%). Los comentarios recibidos incluyen observaciones por parte de todas las partes interesadas en el área de influencia del proyecto Morona, incluyendo comunidades locales, agencias gubernamentales y organizaciones no gubernamentales. Actualmente, la Compañía está trabajando para proporcionar respuestas más detalladas a las autoridades locales durante abril de 2019. Luego de la revisión final por parte de SENACE, se espera la aprobación final del EIA durante el 2T2019. El proceso de aprobación del EIA representa el paso final antes del inicio de actividades de desarrollo en el yacimiento petrolífero Situche Central.

Se ha entregado el equipamiento que va a utilizarse en las instalaciones de producción temprana y los trabajos de ingeniería se encuentran llevándose a cabo en el campamento base Morona. Las condiciones estacionales del tiempo y el momento de aprobación final del EIA podrían impactar sobre la logística y puesta en marcha de las instalaciones de producción temprana. Como consecuencia, una parte significativa de los gastos de capital de Perú del 2019 podrían ser diferidos al 2020. Se espera el primer petróleo hacia fines de 2020.

El bloque Morona abarca el yacimiento de petróleo liviano Situche Central, que ha sido delineado por dos pozos que probaron tasas de producción combinadas de 7.500 bopd. A diciembre de 2018, D&M certificó reservas brutas 3P por 198,3 mmbbl para el yacimiento petrolífero Situche Central, con un VPN10 asociado de más de USD 2 mil millones.

Argentina:

La producción neta promedio en Argentina alcanzó los 2.505 boepd en el 1T2019 (67% petróleo, 33% gas), correspondiente a la adquisición de los bloques Aguada Baguales, El Porvenir y Puesto Touquet en la cuenca neuquina. Tanto los niveles de petróleo y gas aumentaron aproximadamente un 5% comparado con el 4T2018, debido a un proyecto de optimización de recuperación secundaria vigente y una prueba exitosa de un nuevo play de gas tight en el yacimiento Challaco Bajo en el bloque El Porvenir (operado por GeoPark con una participación del 100%):

Actividades de prueba y perforación en el bloque El Porvenir:

- El pozo Challaco Bajo 1001, que apunta a un play de gas tight, se probó exitosamente durante el 1T2019. El pozo probó 726 mcfpd (o 120 boepd) por la calibración inicial y limitaciones de la puesta en marcha en las instalaciones de producción temprana. El potencial de producción de este pozo podría llegar a los 2.400-3.600 mcfpd (o 480-600 boepd).
- Se perforó el pozo Challaco Bajo 2002 a una profundidad total de 8.856 pies. Los resultados de prueba iniciales fueron de 565 mcfpd de gas y 60 bopd de petróleo liviano (o 160 boepd). Se está ensayando actualmente el pozo.
- Se perforó el pozo Challaco Bajo 2005 a una profundidad total de 8.964 pies. Se esperan iniciar las actividades de testeo en abril 2019.

Brasil:

Actividades planificadas de mantenimiento en el yacimiento Manatí (no operado por GeoPark con una participación del 10%) redujeron temporariamente la producción neta en un 29% a 1.960 boepd en el 1T2019, comparado con 2.775 boepd en el 1T2018. Las actividades de mantenimiento se finalizaron a inicios de abril y el yacimiento Manatí produce actualmente 2.600 boepd.

Perforación de exploración en el bloque REC-T-128 (operado por GeoPark con una participación del 70%):

- Se espera que se inicien las actividades de testeo en el pozo de exploración Praia dos Castelhanos 1 en el 2T2019, luego de aprobaciones regulatorias.

Chile:

La producción neta promedio de petróleo y gas en Chile aumentó un 3% a 2.961 boepd en el 1T2019 comparado con los 2.873 boepd del 1T2018 y aumentó un 5% comparado con el 4T2018 debido al incremento de la producción del yacimiento de gas Jauke. El mix de producción durante el 1T2019 fue 77% gas y 23% petróleo liviano (comparado con 69% gas y 31% petróleo liviano en el 1T2018). El bloque Fell (operado por GeoPark con una participación del 100%) representó el 100% de la producción en Chile en el 1T2019.

Perforación de desarrollo en el Bloque Fell:

- Se perforó el pozo de gas Jauke 2 a una profundidad total de 9.686 pies. Se esperan iniciar las actividades de testeo en mayo de 2019.

Ecuador:

El 12 de marzo de 2019, se le adjudicaron a GeoPark los bloques Espejo y Perico en la ronda de licitación Intracampos en Quito, Ecuador.

Espejo y Perico son bloques de exploración atractivos y de bajo riesgo ubicados en la Provincia de Sucumbios en el noreste de Ecuador, en la cuenca Oriente. Ambos bloques se encuentran cubiertos con sísmica 3D y se encuentran adyacentes a múltiples yacimientos productores e infraestructura existente. Se han identificado en estos bloques más de cinco multicapas y prospectos y leads de petróleo liviano listos para perforar. Se está llevando a cabo una evaluación de geociencia y se estima el inicio de las operaciones en el yacimiento hacia fines de 2019 o inicios de 2020.

La oferta ganadora consistió en un programa de inversión mínima incluyendo 55 km² de sísmica 3D en el bloque Espejo y la perforación de cuatro pozos de exploración en cada bloque, con un compromiso de inversión total estimado en USD 60 millones (USD 30 millones neto para GeoPark) en los próximos cuatro años. Frontera Energy posee un 50% de participación en el consorcio.

La adjudicación final de los bloques está sujeta a las aprobaciones regulatorias y la ejecución de los contratos, previsto para el 2T2019.

Programa de perforación del 2T2019

A continuación, se presenta un resumen de las actividades de perforación y testeo programadas para el 2T2019:

	Prospecto/Pozo^a	País	Bloque	Participación	Tipo
1	Tigana Sur Oeste 9	Colombia	Llanos 34	45%	Desarrollo
2	Tua 12	Colombia	Llanos 34	45%	Desarrollo
3	Tigana Norte 15	Colombia	Llanos 34	45%	Desarrollo
4	Tigana Norte 18	Colombia	Llanos 34	45%	Desarrollo
5	Jacana 15	Colombia	Llanos 34	45%	Desarrollo
6	Jacana 16	Colombia	Llanos 34	45%	Desarrollo
7	Challaco Bajo -2005 ^b	Argentina	El Porvenir	100%	Avanzada
8	Jauke 2 ^b	Chile	Fell	100%	Desarrollo
9	Praia dos Castelhanos 1 ^b	Brasil	REC-T-128	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 2T2019.

OTRAS NOTICIAS / HECHOS RECIENTES

Fechas informativas sobre publicación de los resultados del 1T2019 y conferencia telefónica

GeoPark informará sus resultados financieros del 1T2019 el 8 de mayo de 2019 después del cierre del mercado. Junto con el comunicado de prensa de los resultados del 1T2019, la gerencia de

GeoPark tendrá una conferencia telefónica el 9 de mayo de 2019 a las 11 de la mañana (hora del este de Estados Unidos) a fin de tratar los resultados financieros del 1T2019.

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: 7551936

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.
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
LTM	Últimos doce meses
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)
SENACE	Servicio Nacional de Certificación Ambiental Para Las Inversiones Sostenibles

SPE	Society of Petroleum Engineers (Sociedad de Ingenieros en Petróleo)
Sqkm	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.