



# GEOPARK

**PARA SU DISTRIBUCIÓN INMEDIATA**

## **GEOPARK ANUNCIA LA ACTUALIZACIÓN DE SUS OPERACIONES DEL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2019**

**MÁS ÉXITO EN LA PERFORACIÓN  
MÁS CRECIMIENTO DE LA PRODUCCIÓN  
MÁS ACRES Y BLOQUES AGREGADOS**

Bogotá, Colombia- 15 de julio 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 junio de 2019 ("2T2019").

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 Segundo Trimestre 2019**

#### **Producción de Petróleo y Gas**

- La producción consolidada de petróleo y gas aumentó un 9% a 39.201 boepd.
- La producción de petróleo aumentó un 13% a 34.261 bopd.
- La producción de petróleo en Colombia aumentó un 15% a 32.021 bopd.
- La producción de gas disminuyó un 12% a 29,6 mmcfd debido a una reducción de demanda temporaria en Brasil.

#### **Nuevos éxitos de desarrollo y de exploración**

- En Colombia, se testearon y pusieron en producción cuatro nuevos pozos en el bloque Llanos 34 (operado por GeoPark con una participación del 45%).
- En Chile, el pozo Jauke 2, que agrega una nueva formación productiva al yacimiento de gas Jauke, fue testeado y puesto en producción exitosamente en el bloque Fell (operado por GeoPark con una participación del 100%).
- En Brasil, el pozo de exploración Praia dos Castelhanos 1 fue testeado exitosamente en el bloque REC-T-128 block (operado por GeoPark con una participación del 70%).

#### **Nueva infraestructura en Colombia**

- Línea de flujo en marcha para conectar el bloque Llanos 34 al sistema del oleoducto regional.

#### **Nueva expansión significativa de acres y nueva alianza con Ecopetrol/ Hocol en Colombia**

- Adquisición de tres bloques de exploración de bajo costo, bajo riesgo en la cuenca Llanos en alianza con Hocol (100% subsidiaria de Ecopetrol) lo que agrega 86-155 mmbbl de recursos brutos de exploración<sup>1</sup>, tal como fue auditado de manera independiente por Gaffney, Cline and Associates.
- Cierre de venta de activos de alto costo no estratégicos La Cuerva y Yamú por hasta USD 20 millones.

#### **Entrada a nuevo país: Adjudicación definitiva de los bloques en Ecuador**

- Firma de los contratos definitivos de los bloques Espejo (operado por GeoPark con una participación del 50%) y Perico (no operado por GeoPark con una participación del 50%) en la cuenca Oriente.

#### **Retribución de valor continuo a los accionistas**

- Programa de recompra de acciones acelerado iniciado en diciembre de 2018, adquiriendo 3.193.800 acciones (5% de las acciones totales en circulación) por USD 51,2 millones mientras se ejecutan programas de trabajo de crecimiento autofinanciados.

---

<sup>1</sup> Sin ajustar por riesgo exploratorio

### Catalizadores: 3T2019

- Perforación de ocho nuevos pozos de desarrollo y exploración, y testeo de un pozo en toda la cartera de GeoPark.

### Detalle de la producción trimestral por país

La siguiente tabla muestra las cifras de producción para el 2T2019, en comparación con el 2T2018:

	Total (boepd)	2T2019		2T2018	
		Petróleo (bopd) <sup>a</sup>	Gas (mcfpd)	Total (boepd)	% Cambio
Colombia	32.191	32.021	1.020	27.940	+15%
Brasil	1.693	31	9.972	2.904	-42%
Chile	2.952	617	14.014	2.559	+15%
Argentina	2.365	1.592	4.636	2.467	-4%
<b>Total</b>	<b>39.201</b>	<b>34.261</b>	<b>29.642</b>	<b>35.870</b>	<b>+9%</b>

a) Incluye regalías en especie en Colombia por aproximadamente 1.196 bopd en el 2T2019. No se pagaron regalías en especie en Brasil, Chile ni Argentina.

### Evolución trimestral de la producción

(boepd)	2T2019	1T2019	4T2018	3T2018	2T2018
Colombia	32.191	32.131	30.641	29.139	27.940
Brasil	1.693	1.960	2.894	3.124	2.904
Chile	2.952	2.961	2.823	2.632	2.559
Argentina	2.365	2.505	2.383	2.319	2.467
<b>Total</b>	<b>39.201</b>	<b>39.557</b>	<b>38.741</b>	<b>37.214</b>	<b>35.870</b>
Petróleo	34.261	34.358	32.859	31.266	30.249
Gas	4.940	5.199	5.882	5.948	5.621

### Actualización de la producción de petróleo y gas

#### Consolidado:

La producción total de petróleo y gas creció un 9% a 39.201 boepd en el 2T2019 de 35.870 boepd en el 2T2018, debido al aumento de la producción en Colombia y Chile, parcialmente compensado por una menor producción en Brasil y, en menor escala, en Argentina.

El petróleo representó un 87% de la producción total informada en comparación al 84% en el 2T2018.

#### Colombia:

La producción neta promedio en Colombia creció un 15% a 32.191 boepd en el 2T2019 comparada con los 27.940 boepd en el 2T2018 reflejando el éxito continuo de la perforación de exploración, desarrollo y avanzada en el bloque Llanos 34.

Una de las dos plataformas de perforación de Llanos 34 estuvo temporalmente fuera de servicio en mayo 2019 debido a actividades de mantenimiento y traslado.

Los puntos operativos más importantes del bloque Llanos 34 del 2T2019 fueron:

Perforación de desarrollo y avanzada:

- Se testearon y pusieron en producción cuatro nuevos pozos, agregando actualmente 3.600 bopd brutos. Los pozos Tigana Sur Oeste 9 y Tua 12 fueron puestos en producción a fines de abril 2019, mientras que los pozos Jacana 15 y Jacana 16 se pusieron en producción en junio de 2019.

#### Perforación de exploración:

- Se llevaron a cabo obras civiles y otras actividades preliminares durante el 2T2019 para el prospecto de exploración Guaco, cuya perforación se prevé para el 3T2019.

#### Actualización de infraestructura:

- La línea de flujo que conecta el bloque Llanos 34 al Oleoducto de los Llanos (ODL), uno de los principales oleoductos de Colombia, comenzó a funcionar en su totalidad durante el 2T2019 con petróleo fluyendo desde el yacimiento petrolífero Jacana a la infraestructura regional del ODL. La línea de flujo (con una capacidad de hasta 100.000 bopd) cubre el crecimiento de producción futuro del bloque Llanos 34, reduce el riesgo general de operación, y contribuye a mayores reducciones en los costos operativos y de transporte.

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

- El 11 de julio GeoPark firmó los contratos E&P para los bloques Llanos 86, Llanos 87 y Llanos 104 en alianza con Hocol (100% subsidiaria de Ecopetrol).
- Los bloques adquiridos representan atractivas áreas de bajo riesgo y alto potencial de exploración en la cuenca Llanos, ya que están próximos al plorífero bloque Llanos 34 operador por GeoPark, y rodeados de múltiples yacimientos en producción de petróleo y gas con infraestructura existente. GeoPark será el operador de los tres bloques con una participación del 50%.
- El bloque Llanos 87 está ubicado adyacente al bloque Llanos 34 y en la misma dirección que éste. Los bloques Llanos 86 y Llanos 104 son áreas contiguas (20 kilómetros al sudeste del bloque Llanos 34), en la misma dirección que los yacimientos petrolíferos cercanos en producción. Los tres bloques tienen un área total de 679.292 acres (2.752 km<sup>2</sup>), ocho veces la extensión del bloque Llanos 34. Los recursos de exploración sin riesgo asociados a estos bloques ascienden a aproximadamente a 86-155 mmbbl brutos, según lo auditado de manera independiente por Gaffney, Cline & Associates.
- Para más detalles, consultar el comunicado de prensa publicado el 27 de junio de 2019.

#### Venta de los activos La Cuerva y Yamú:

- A fines de junio 2019, GeoPark completó la venta de los bloques La Cuerva y Yamú por una suma total de USD 18 millones más un pago contingente de hasta USD 2 millones basados en futuros precios del petróleo.
- La venta de los bloques La Cuerva y Yamú le permitirá a GeoPark reasignar recursos al bloque Llanos 34 y las nuevas áreas adjudicados recientemente en la cuenca Llanos.
- Durante el 1S2019, los bloques La Cuerva y Yamú produjeron aproximadamente 700 bopd que fueron incluidos como parte de la producción consolidada de petróleo y gas de GeoPark.

#### **Brasil:**

Las actividades planificadas de mantenimiento y una menor demanda de gas, como resultado de una mayor disponibilidad de energía hidroeléctrica en la región noreste del país redujeron temporariamente la producción neta en el yacimiento Manatí en un 42% a 1.693 boepd en el 2T2019, comparado con los 2.904 boepd en el 2T2018. A pesar de los menores niveles de producción en el 2T2019, el impacto en términos de efectivo es menor debido a las cláusulas "Take or Pay ("ToP") que reducen de manera significativa el riesgo de demanda.

La producción de gas neta durante junio de 2019 fue de aproximadamente 900 boepd por debajo de los niveles ToP mensuales mínimos, lo que permitió a GeoPark cobrar montos en efectivo por la diferencia entre las ventas reales y los niveles ToP mínimos.

#### Perforación de exploración en el Bloque REC-T-128:

- Se testeó de manera exitosa el pozo Praia dos Castelhanos 1 durante el 2T2019. Una prueba de producción en la formación Agua Grande arrojó una tasa de producción de alrededor de 300 bopd de 34 grados API, sin agua. Se requerirá un mayor historial de producción para determinar el caudal estabilizado del pozo y la extensión del reservorio. Se prevé el inicio de actividades de testeo de largo plazo en el 3T2019.

#### **Chile:**

La producción neta promedio de petróleo y gas en Chile aumentó un 15% a 2.952 boepd en el 2T2019 comparado con los 2.559 boepd del 2T2018 debido al incremento de la producción del yacimiento de gas Jauke. El mix de producción durante el 2T2019 fue 79% gas y 21% petróleo liviano (comparado con 69% gas y 31% petróleo liviano en el 2T2018).

Perforación de desarrollo y avanzada en el Bloque Fell:

- Se testeó exitosamente el pozo de gas Jauke 2 durante junio de 2019. Una prueba de producción en la formación Tobífera (más profunda que la formación Springhill que está en producción en el yacimiento de gas Jauke) arrojó como resultado una tasa de producción promedio de 5,9 mmmcfpd (988 boepd). Se requerirá un mayor historial de producción para determinar el caudal estabilizado del pozo y la extensión del reservorio.

### Argentina:

La producción neta promedio en Argentina disminuyó un 4% a 2.365 boepd en el 2T2019 (67% petróleo, 33% gas) comparado con los 2.467 boepd en el 2T2018. La menor producción en el 2T2019 se debió a las actividades de mantenimiento planificadas llevadas a cabo en las instalaciones de compresión del bloque Puesto Touquet (operado por GeoPark con una participación del 100%) y a la producción limitada del yacimiento Challaco Bajo en el bloque El Porvenir (operado por GeoPark con una participación del 100%) debido a la calibración inicial de instalaciones de producción de superficie.

### Perú:

En junio de 2019, GeoPark retiró el Estudio de Impacto Ambiental (EIA) para el desarrollo del yacimiento petrolífero Situche Central en el bloque Morona (operado por GeoPark con una participación del 75%) para incorporar información adicional y una nueva revisión.

### Ecuador:

El 22 de mayo de 2019, GeoPark firmó los contratos definitivos de participación por los bloques Espejo (operado por GeoPark con una participación del 50%) y Perico (no operado por GeoPark con una participación del 50%) en Ecuador, que fueron otorgados a GeoPark en la Ronda de Licitación Intracampos llevada a cabo en Quito, Ecuador, en marzo de 2019.

Para más detalles, consultar el Comunicado de Prensa publicado el 3 de junio de 2019.

### Programa de perforación del 3T2019

A continuación, se presenta un resumen de las actividades de perforación y testeo programadas para el 3T2019:

	Prospecto/Pozo <sup>a</sup>	País	Bloque	Participación	Tipo
1	Tigana Sur 8 <sup>b</sup>	Colombia	Llanos 34	45%	Desarrollo
2	Tigana Sur 12	Colombia	Llanos 34	45%	Desarrollo
3	Tigana Sur 13	Colombia	Llanos 34	45%	Desarrollo
4	Jacana 29	Colombia	Llanos 34	45%	Desarrollo
5	Jacana 51	Colombia	Llanos 34	45%	Desarrollo
6	Tigui 18	Colombia	Llanos 34	45%	Desarrollo
7	Guaco 1	Colombia	Llanos 34	45%	Exploración
8	Aguada Baguales Sur 1	Argentina	Aguada Baguales	100%	Exploración
9	Mandacarú 1	Brasil	POT-T-747	70%	Exploración

- La información incluida en la tabla precedente se encuentra sujeta a cambios y también puede estar sujeta a aprobaciones regulatorias o de socios.
- Se comenzó o completó la perforación con actividades de testeo previstas en el 3T2019.

## **OTRAS NOTICIAS / HECHOS RECIENTES**

### **Asamblea General de Accionistas**

La Asamblea General de Accionistas de GeoPark 2019 se llevó a cabo el 27 de junio de 2019, en la cual (i) todos los candidatos fueron elegidos o re-elegidos como miembros del Directorio; (ii) se re eligió a Price Waterhouse & Co SRL como auditores de la Compañía; (iii) el Comité de Auditoría fue autorizado a fijar la remuneración de los Auditores; y (iv) el Informe Anual y los Estados Financieros consolidados auditados para el año fiscal finalizado el 31 de diciembre de 2018 fueron informados y presentados.

### **Fechas informativas sobre publicación de los resultados del 2T2019 y conferencia telefónica**

GeoPark informará sus resultados financieros del 2T2019 el 7 de agosto de 2019 después del cierre del mercado. Junto con el comunicado de prensa de los resultados del 2T2019, la gerencia de GeoPark tendrá una conferencia telefónica el 8 de agosto de 2019 a las 10 de la mañana (hora del este de Estados Unidos) a fin de tratar los resultados financieros del 2T2019.

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](http://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: 4273485

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](http://www.geo-park.com)

### **Para mayor información, comunicarse con:**

#### **INVERSORES:**

Stacy Steimel – Shareholder Value Director      [ssteimel@geo-park.com](mailto:ssteimel@geo-park.com)  
Santiago, Chile  
T: +562 2242 9600

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

#### **MEDIOS:**

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

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

## **GLOSARIO**

<b>EBITDA Ajustado</b>	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.
<b>EBITDA Ajustado por boe</b>	EBITDA ajustado dividido por el total de las ventas de boe.
<b>Netback operativo por boe</b>	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.
<b>Bbl</b>	Barril
<b>Boe</b>	Barriles de petróleo equivalente
<b>Boepd</b>	Barriles de petróleo equivalente por día
<b>Bopd</b>	Barriles de petróleo por día
<b>CEOP</b>	Contrato Especial de Operación Petrolera
<b>D&amp;M</b>	DeGolyer and MacNaughton
<b>Costos F&amp;D</b>	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
<b>Mboe</b>	miles de barriles de petróleo equivalente
<b>Mmbo</b>	millones de barriles de petróleo
<b>Mmboe</b>	millones de barriles de petróleo equivalente
<b>Mcfpd</b>	miles de pies cúbicos por día
<b>Mmcfpd</b>	millones de pies cúbicos por día
<b>Mm<sup>3</sup>/día</b>	miles de metros cúbicos por día
<b>VPN10</b>	Valor presente de ingresos futuros estimados de petróleo y gas, neto de gastos directos estimados, descontado en una tasa anual del 10%.
<b>PRMS</b>	Petroleum Resources Management System (sistema de gestión de recursos de petróleo)
<b>SENACE</b>	Servicio Nacional de Certificación Ambiental Para Las Inversiones Sostenibles
<b>Km 2</b>	Kilómetros cuadrados
<b>Participación</b>	"working interest" o participación

## **AVISO**

Para mayor información sobre GeoPark, visitar la sección "Apoyo al Inversor" del sitio web [www.geo-park.com](http://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/](http://www.geo-park.com/en/press-release/) para más información.*