



# GEOPARK

**PARA SU DISTRIBUCIÓN INMEDIATA**

## **GEOPARK ANUNCIA LA ACTUALIZACIÓN DE SUS OPERACIONES DEL CUARTO TRIMESTRE DE 2018**

**RÉCORD EN LA PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO Y GAS ANUAL CON AUMENTO DEL 31%  
EXTENDIENDO UN CRECIMIENTO SOSTENIDO DE 15 AÑOS  
ÉXITO DE MÁS DEL 85% EN LA PERFORACIÓN  
ADQUISICIÓN DE PARTICIPACIÓN EN EL BLOQUE LLANOS 34 DE COLOMBIA CLAVE**

Bogotá, Colombia- 16 de enero 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 y Chile informa hoy la actualización de sus operaciones para el trimestre finalizado el 31 de diciembre de 2018 ("4T2018").

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 cuarto trimestre de 2018**

#### **Producción de petróleo y gas: alcanza y supera los objetivos**

- La producción anual promedio de 2018 subió un 31% a 36.027 boepd alcanzando el objetivo de 35.500 – 36.500 boepd.
- Producción de salida 2018 récord de 39.600 boepd que excedió el objetivo de 38.000 – 39.000 boepd
- La producción consolidada de petróleo y gas aumentó un 26% a 38.741 boepd (un 4% más comparado con el 3T2018).
- La producción de petróleo aumentó un 30% llegando a 32.859 bopd (un 5% más comparado con el 3T2018).
- La producción operada bruta en el bloque Llanos 34 (operado por GeoPark con una participación del 45%) superó los 70,000 bopd.
- La producción de gas aumentó un 11% a 35,3 mmcfpd.

#### **Operaciones: ejecución y eficiencia de capital**

- El programa de trabajo 2018 de GeoPark incluyó un total de 33 pozos brutos perforados (30 operados con una tasa de éxito de más del 85%), incluyendo pozos de desarrollo, de avanzada y de exploración, como parte del plan de gasto de capital por USD 140-150 millones.
- En Colombia: se testearon y pusieron en producción ocho nuevos pozos en el bloque Llanos 34, agregando 7.000 bopd brutos de nuevos pozos. La línea de flujo Llanos 34 se encuentra dentro del presupuesto y del plazo establecidos.
- En Brasil: se perforó el pozo de exploración Praia dos Castelhanos en el bloque REC- T-128 (operado por GeoPark con una participación del 70%) y se completará y será testeado en el 1T2019.

#### **Crecimiento de portfolio: adquisición de la participación de LGI en Colombia y Chile**

- Adquisición del 20% del capital de LGI en las subsidiarias de GeoPark Chile y Colombia, que amplió la participación de la Compañía en el valioso bloque Llanos 34 y contribuyó con sinergias corporativas y beneficios significativos.
- Acuerdo de venta de activos de alto costo, no estratégicos, La Cuerva y Yamu por hasta USD 20 millones.

#### **Catalizadores: 1T2019**

- Testeo de cinco pozos perforados y perforación de cinco nuevos pozos, incluyendo pozos de desarrollo, de avanzada y de exploración en Colombia, Argentina, Brasil y Chile.
- Se espera que la línea de flujo en el bloque Llanos 34 entre en operación en el 1T2019.

- Nueva certificación de reservas en proceso por parte de DeGolyer and MacNaughton cuya publicación se prevé para principios de febrero de 2019.

### Detalle de la producción trimestral por país

La siguiente tabla muestra las cifras de producción para el 4T2018, en comparación con el 4T2017:

	Total (boepd)	4T2018		4T2017	
		Petróleo (bopd) <sup>a</sup>	Gas (mcfpd)	Total (boepd)	% Cambio
Colombia	30.641	30.497	863	24.378	+26%
Brasil	2.894	41	17.117	3.328	-13%
Chile	2.823	725	12.585	2.932	-4%
Argentina	2.383	1.596	4.723	16	-
<b>Total</b>	<b>38.741</b>	<b>32.859</b>	<b>35.288</b>	<b>30.654</b>	<b>+26%</b>

a) Incluye regalías pagadas en especie en Colombia para aproximadamente 1.181 bopd en el 4T2018. No se pagaron regalías en especie en Brasil, Chile ni Argentina.

### Evolución Trimestral de la Producción

(boepd)	4T2017	1T2018	2T2018	3T2018	4T2018
Colombia	24.378	26.405	27.940	29.139	30.641
Brasil	3.328	2.775	2.904	3.124	2.894
Chile	2.932	2.873	2.559	2.632	2.823
Argentina	16	142	2.467	2.319	2.383
<b>Total</b>	<b>30.654</b>	<b>32.195</b>	<b>35.870</b>	<b>37.214</b>	<b>38.741</b>
Petróleo	25.341	27.345	30.249	31.266	32.859
Gas	5.313	4.850	5.621	5.948	5.882

### Actualización de la producción de petróleo y gas

#### Consolidado:

La producción total de petróleo y gas creció un 26% a 38.741 boepd en el 4T2018 de 30.654 boepd en el 4T2017, debido al aumento de la producción en Colombia y la nueva producción de las adquisiciones recientes de Argentina.

El petróleo representó un 85% de la producción total informada en comparación con el 83% en el 4T2017.

#### Colombia:

La producción neta promedio en Colombia creció un 26% a 30.641 boepd en el 4T2018 comparada con los 24.378 boepd en el 4T2017 reflejando el éxito continuo de la perforación de desarrollo y avanzada en los yacimientos petrolíferos Tigana y Jacana en el bloque Llanos 34, lo cual representó el 96% de la producción colombiana en el 4T2018.

Para fines de diciembre de 2018, el bloque Llanos 34 superó el marcador de los 70,000 bopd brutos, extendiendo siete años de crecimiento en la producción e impulso operativo y asentando una base sólida para el crecimiento continuo durante el 2019.

Resultados operativos del bloque Llanos 34 del 4T2018:

Perforación exploratoria:

- El pozo Tigui Sur 1, ubicado al sur del pozo de exploración Tigui 1, próximo al límite sur del bloque Llanos 34, fue testeado exitosamente durante el 4T2018. El yacimiento de petróleo Tigui (que incluye los pozos Tigui 1 y Tigui 1 Sur) produce actualmente 1,900 bopd con un corte de agua del 6%.
- En la actualidad, la Compañía está perforando el pozo de avanzada Tigui 2, ubicado a 870 metros al este del pozo Tigui 1, para continuar delineando el tamaño y la distribución del reservorio.

#### Perforación de desarrollo y avanzada:

- Se testearon y pusieron en producción siete nuevos pozos, incluyendo Tigana 5, Tigana Norte 10, Tigana Norte 11, Tigana Norte 12, Tua 11, Jacana 14 y Jacana 19, que en la actualidad producen aproximadamente 6.800 bopd brutos.

#### Actualización de infraestructura:

- La línea de flujo para conectar el bloque Llanos 34 al Oleoducto de los Llanos (ODL), uno de los ductos principales de Colombia (con una capacidad de 314.000 bopd) está dentro del presupuesto y del plazo establecidos y se prevé que esté operativa en el 1T2019. El proyecto sustentará un crecimiento futuro de producción (con una capacidad de hasta 100.000 bopd) y reducirá los costos operativos y de transporte.

#### Venta de los activos no centrales de La Cuerva y Yamu:

- En noviembre de 2018, GeoPark firmó un acuerdo con Perenco Oil and Gas para la venta de los bloques La Cuerva y Yamu por USD 18 millones más un pago contingente de USD 2 millones basado en precios futuros de petróleo. GeoPark continuará operando los bloques La Cuerva y Yamu hasta el cierre de esta transacción, previsto para el 1T2019.

Para conocer un resumen de las próximas actividades de perforación y testeo, véase la sección "Programa de Perforación del 1T2019" que figura más adelante.

#### **Perú:**

Durante el 4T2018, GeoPark concluyó exitosamente el último ciclo de talleres con las comunidades locales. Actualmente, la Compañía se encuentra a la espera de comentarios adicionales por parte del Servicio Nacional de Certificación Ambiental para las Inversiones Sostenibles, último paso en el proceso de aprobación del Estudio de Impacto Ambiental.

El Proyecto Morona (operado por GeoPark con una participación del 75%) abarca el yacimiento de petróleo Situche Central, que ha sido delineado por dos pozos que probaron tasas de producción combinadas de 7.500 bopd de petróleo liviano con potencial de upside de 200 mmbo. A diciembre de 2017, (D&M) ha certificado reservas probadas y probables (2P) brutas por 42,1 mmbo y reservas 3P por 83,0 mmbo para el yacimiento de petróleo Situche Central.

#### **Argentina:**

La producción neta promedio en Argentina alcanzó los 2.383 boepd en el 4T2018 (67% petróleo, 33% gas), correspondiente a la reciente adquisición de los bloques Aguada Baguales, El Porvenir y Puesto Touquet (operados por GeoPark con una participación del 100%) en la cuenca neuquina. Los niveles de producción neta en el 4T2018 aumentaron un 3% comparado con el 3T2018, debido a un proyecto de optimización de recuperación secundaria vigente que incluía una campaña de intervención de pozo de bajo costo iniciada en agosto de 2018.

#### Actividades de testeo en el bloque El Porvenir (operado por GeoPark con una participación del 100%):

- Preparación del área y actividades de instalación completadas durante el 4T2018 para testear un *play* de gas *tight* en el pozo Challaco Bajo 1001. Se espera iniciar el testeo en enero 2019.

#### Perforación de exploración en el bloque CN-V (operado por GeoPark con una participación del 50%):

- Las actividades iniciales de testeo en el pozo de exploración Rio Grande Este 1 no fueron exitosas. El *joint venture* se encuentra actualmente evaluando pasos subsiguientes.

Para conocer un resumen de las próximas actividades de perforación y testeo, véase la sección "Programa de Perforación del 1T2019" que figura más adelante.

## Brasil:

La producción neta promedio en el yacimiento Manatí (operado por GeoPark con una participación del 10%) disminuyó un 13% a 2.894 boepd en el 4T2018, comparado con 3.328 boepd en el 4T2017, debido a una menor demanda de gas para generación de energía como resultado de un aumento en la disponibilidad de energía hidroeléctrica.

Perforación de exploración en el bloque REC-T-128:

- Se perforó el pozo de exploración Praia dos Castelhanos 1 a una profundidad total de 8.431 pies. Se esperan actividades de testeo durante el 1T2019.

## Chile:

La producción neta promedio de petróleo y gas en Chile disminuyó un 4% a 2.823 boepd en el 4T2018 comparado con los 2.932 boepd del 4T2017, pero aumentó un 7% comparado con el 3T2018 debido al reciente descubrimiento del yacimiento de gas Jauke. La mezcla de producción para el 4T2018 fue 74% de gas y 26% de petróleo liviano (en comparación con 66% de gas y 34% de petróleo liviano en el 4T2017). El bloque Fell (operado por GeoPark con una participación del 100%) representó el 100% de la producción en Chile en el 4T2018.

Durante el 4T2018, la optimización en las instalaciones de superficie dio como resultado un incremento en los niveles totales de producción de gas. El bloque Fell produce actualmente 3.000- 3.100 boepd (80% gas, 20% petróleo liviano).

Para conocer un resumen de las próximas actividades de perforación y testeo, véase la sección "Programa de Perforación del 1T2019" que figura más adelante.

## Programa de perforación del 1T2019

A continuación, se presenta un resumen de las actividades de perforación y testeo programadas para el 1T2019:

	<b>Prospecto/Pozo<sup>a</sup></b>	<b>País</b>	<b>Bloque</b>	<b>Participación</b>	<b>Tipo</b>
1	Tigana Sur Oeste 10	Colombia	Llanos 34	45%	Desarrollo
2	Aruco 2 <sup>b</sup>	Colombia	Llanos 34	45%	Desarrollo
3	Tigui 2 <sup>b</sup>	Colombia	Llanos 34	45%	Avanzada
4	Tua 13	Colombia	Llanos 34	45%	Desarrollo
5	Jacana 23 <sup>b</sup>	Colombia	Llanos 34	45%	Desarrollo
6	Jacana 31	Colombia	Llanos 34	45%	Desarrollo
7	Challaco Bajo -1001 <sup>c</sup>	Argentina	El Porvenir	100%	Exploración
8	Challaco Bajo -2002	Argentina	El Porvenir	100%	Desarrollo
9	Praia dos Castelhanos 1 <sup>b</sup>	Brasil	REC-T-128	70%	Exploración
10	Jauke 2	Chile	Fell	100%	Desarrollo

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 1T2019.

c) Perforado en años anteriores por parte del operador previo del bloque antes de que GeoPark adquiriera los activos. Se esperan actividades de testeo en el 1T2019.

**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  
Santiago, Chile      mbello@geo-park.com  
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**

<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>LTM</b>	Últimos doce meses
<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>PRMS</b>	Petroleum Resources Management System (sistema de gestión de recursos de petróleo)
<b>SPE</b>	Society of Petroleum Engineers (Sociedad de Ingenieros en Petróleo)
<b>Participación</b>	"working interest" o participación
<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>Sqkm</b>	Kilómetros cuadrados

### **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.*

*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.*