



GEOPARK

PARA DISTRIBUCIÓN INMEDIATA

GEOPARK ANUNCIA LOS RESULTADOS OPERACIONALES CORRESPONDIENTES AL PRIMER TRIMESTRE 2017ⁱ

CUMPLIENDO CON CRECIMIENTO DE PRODUCCION

Santiago, Chile –10 de abril de 2017 - GeoPark Limited ("GeoPark" o la "Compañía") (NYSE: "GPRK"), empresa latinoamericana líder e independiente de exploración, operación y consolidación de petróleo y de gas con operaciones y plataformas de crecimiento en Colombia, Chile, Brasil, Argentina y Perú, anunció hoy los resultados operacionales correspondientes al trimestre finalizado el 31 de marzo de 2017 ("primer trimestre" o "1T2017").

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

Resultados trimestrales más destacados

La producción de petróleo y de gas aumentó

- La producción consolidada de petróleo y gas creció un 12% a 25.180 boepd (6% más comparado con el 4T2016)
- La producción de petróleo creció un 25% a 20.487 bopd
- La producción de gas disminuyó un 24% a 28,2 mmcfpd
- Salida de producción 1T2017 aproximadamente 26.100 boepd
- Target de salida de producción 2017 de 30.000+ boepd

Éxito en la perforación de pozos de exploración, evaluación y desarrollo

- En Colombia en el Bloque Llanos 34 (operado por GeoPark con el 45% WI):
 - Descubrimiento de nuevo yacimiento Chiricoca con pozo de exploración Chiricoca 1 produciendo actualmente 950 bopd brutos
 - Mayor evaluación y desarrollo del yacimiento Jacana:
 - Pozo de evaluación Jacana 11 extiende límites suroestes del yacimiento y actualmente produciendo 2.200 bopd brutos
 - Pozo de evaluación Jacana Sur 2 y pozos de desarrollo Jacana 7 y Jacana 8 perforados y a la espera de terminación/ prueba de pozo durante abril/mayo
 - Mayor desarrollo del yacimiento Tigana:
 - Pozo de desarrollo Tigana Sur 6 encontró mayor espesor con petróleo y actualmente produce 1.700 bopd brutos

Acuerdo de Venta del Gas a Largo Plazo

- Negociaciones avanzadas con Methanex para extender el acuerdo de suministro de gas en Chile hasta diciembre 2026.

Desendeudamiento del Balance

- Pago de \$10 millones de capital del préstamo con Itau, con capital remanente de \$40 millones.

Catalizadores Operacionales para el próximo 2017

- Cuatro plataformas de perforación (2 en Colombia, 1 en Argentina, y 1 en Chile) con el objetivo de perforar 10 pozos, incluyendo:
 - Colombia: Explorar cuatro nuevos prospectos, incluyendo la zona del tercer tren de falla adyacente y paralelo a los trenes productivos de Llanos 34.
 - Argentina: Explorar nuevo prospecto en el Bloque CN-V de la Cuenca Neuquina (operado por GeoPark con el 50% WI)
 - Chile: Explorar nuevos prospectos de gas somero en el Bloque Fell (operado por GeoPark con el 100% WI)

Desglose de la Producción Trimestral por País

La siguiente tabla muestra las cifras de producción para el 1T2017, comparado con el 1T2016

| | Total (boepd) | 1T2017 | | 1T2016 | |
|--------------|------------------|---------------------------------|----------------|------------------|-------------|
| | | Petróleo (bopd) ^a | Gas (mcfpd) | Total (boepd) | % Cambio |
| Colombia | 19.330 | 19.267 | 378 | 14.871 | 30% |
| Chile | 3.351 | 1.182 | 13.008 | 4.061 | -18% |
| Brasil | 2.499 | 38 | 14.766 | 3.586 | -30% |
| Total | 25.180 | 20.487 | 28.152 | 22.518 | 12% |

- a) Incluye las regalías pagadas en especie en Colombia para 608 bopd aproximadamente en el primer trimestre de 2017. No se pagaron regalías en especie sobre las operaciones en Chile y Brasil

Evolución de la Producción Trimestral

| (boepd) | 1T2016 | 2T2016 | 3T2016 | 4T2016 | 1T2017 |
|--------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Colombia | 14.871 | 14.084 | 15.678 | 17.535 | 19.330 |
| Chile | 4.061 | 4.118 | 3.756 | 3.523 | 3.351 |
| Brasil | 3.586 | 2.941 | 2.636 | 2.535 | 2.499 |
| Total | 22.518 | 21.143 | 22.070 | 23.593 | 25.180 |
| Oil | 16.347 | 15.530 | 16.942 | 18.798 | 20.487 |
| Gas | 6.171 | 5.613 | 5.128 | 4.795 | 4.693 |

Actualización de Producción de Petróleo y Gas

Consolidado:

Una mayor producción en Colombia aumentó la producción consolidada promedio de petróleo y de gas a 25.180 boepd en el primer trimestre de 2017, comparado con 22.518 boepd del primer trimestre de 2016. El aumento se atribuyó fundamentalmente a una mayor producción de los yacimientos Jacana y Tigana, con tres nuevos pozos perforados y puestos en producción durante el primer trimestre de 2017. En una base consolidada, fue compensado por una menor producción en Chile debido a la disminución natural de los yacimientos y Brasil que aún se ve impactado por un menor consumo de gas en el nordeste del país. El Ministro de Finanzas de Brasil, Meirelles, apuntó recientemente a un comienzo de recuperación económica en Brasil, que podría potencialmente llevar a una demanda mayor de gas más entrado el año.

El petróleo aumento en el mix de producción a un 81% de la producción total reportada en el primer trimestre del 2017 (vs. 80% en 1T2016 y 73% en 1T2016), lo que resulto de la campaña de perforación exitosa en el Bloque Llanos 34.

Colombia:

La producción neta promedio en Colombia aumentó un 30% a 19.330 bopd durante 1T2017, comparado con los 14.871 bopd del 1T2016, atribuido principalmente a la producción de los yacimientos Jacana y Tigana del Bloque Llanos 34. El Bloque Llanos 34 representó el 95% de la producción de GeoPark en Colombia durante el primer trimestre de 2017.

La campaña de perforación de GeoPark del Bloque Llanos 34 del 1T2017 continuó arrojando los siguientes resultados positivos:

- Se completó exitosamente el pozo exploratorio Chiricoca 1 y fue puesto en producción en el 1T2017. El pozo actualmente produce 950 bopd brutos, con corte de agua menor al 1%.
- El pozo de desarrollo Tigana Sur 6 fue perforado, completado y mostro un pay neto de aproximadamente 57 pies, que representa un engrosamiento significativo (~60%) del pay neto promedio de la formación Guadalupe inferior, comparado con otros pozos productivos en el yacimiento Tigana. El pozo produce actualmente 1.700 bopd brutos.
- El pozo de evaluación Jacana 11 fue perforado a aproximadamente 2.500 metros al sudeste de Jacana 6, extendiendo el play Tigana/ Jacana hacia los límites sur del Llanos. El pozo se encuentra actualmente produciendo 2.200 bopd con un corte de agua del 1%.
- Los pozos de desarrollo Jacana 7 y Jacana 8 y el pozo de evaluación Jacana Sur 2 se perforaron y se espera entren a prueba durante abril/ mayo.

Durante el 2T2017, la campaña se focalizará en testear cuatro prospectos de exploración, dos localizados en el tren de falla oeste y dos en el este, paralelo al tren de falla de Tigana/ Jacana en el Bloque Llanos 34. Además, incluirá dos pozos para continuar el desarrollo del yacimiento Jacana. Para un resumen de las actividades de perforación en el próximo trimestre, remitirse a la tabla del Programa de Perforación para el 2T2017, que se incluye a continuación.

Chile:

La producción promedio de petróleo y de gas en Chile cayó un 18% a 3.351 boepd en el primer trimestre de 2017 comparado con los 4.061 boepd en igual período de 2016. Esto se debe a la disminución natural de los yacimientos con una limitada actividad de perforaciones desde el año 2014. No hubo perforaciones durante el primer trimestre de 2017. El mix de producción durante el primer trimestre de 2017 fue del 65% de gas y del 35% de petróleo, sin cambio con respecto al primer trimestre de 2016. El Bloque Fell (operado por GeoPark con el 100% WI) representó el 98% de la producción de GeoPark en Chile.

GeoPark se encuentra en negociaciones avanzadas con Methanex para extender el acuerdo de provisión de gas en Chile hasta diciembre de 2026. Asimismo, la Compañía está actualmente negociando un nuevo acuerdo con ENAP que permitirá que se interrumpan las ventas si las condiciones de precios en el mercado de exportaciones son más competitivas. Como resultado de estas negociaciones, la producción de petróleo del primer trimestre de 2017 ha sido almacenada y se espera que se venda durante el segundo trimestre de 2017, sin impacto significativo en los resultados del primer trimestre de 2017. La producción de petróleo en Chile representó 6% de la producción neta de petróleo consolidada de la Compañía durante este periodo.

Durante el 2T2017, GeoPark apuntará a tres oportunidades de gas diferentes a través de la perforación de un pozo exploratorio y dos de desarrollo en el Bloque Fell. Por favor, remitirse a la tabla del Programa de Perforación para el 2T2017, que se incluye a continuación.

Brasil:

La producción neta promedio de petróleo y de gas en Brasil disminuyó un 30% a 2.499 boepd en el primer trimestre de 2017 comparado con los 3.586 boepd de igual período de 2016. Esto se debió fundamentalmente al menor consumo de gas de las industrias brasileñas.

La capacidad de producción del yacimiento Manati se mantuvo sin cambios y la producción neta puede aumentar a niveles promedio de aproximadamente 3.500 boepd en el caso de aumentos en el consumo de gas. Las disposiciones contractuales de "take-or-pay" del yacimiento Manati no permiten que los volúmenes estén por debajo de los niveles actuales. El yacimiento Manati (no operado por GeoPark, con un 10% WI) representó el 100% de la producción de GeoPark en Brasil.

El prospecto de exploración Praia do Espelho en Reconcavo se perforó a una profundidad de 2.333 metros. Se encontró agua en los objetivos principales, formaciones Sergi y Agua Grande, con un espesor de 36 pies y 46 pies respectivamente. Asimismo, se hallaron 47 pies de reservorio con vestigios de hidrocarburos en un objetivo secundario, en la formación Gomo. Al momento de este comunicado, y siguiendo un análisis en profundidad de G&G, se tomó la decisión de tapar y abandonar el pozo. Los costos de perforación ascendieron a \$2.3 millones.

Argentina:

Se espera que a fines de abril comience la perforación de exploración del pozo Rio Grande Oeste 1 en el Bloque CN-V (operado por GeoPark con el 50% WI), en la Cuenca Neuquina, en sociedad con Wintershall (subsidiaria de BASF).

Programa de Perforación para el 2T2017

A continuación, sigue un resumen de actividades de perforación programadas para el 2T2017 con gastos de capital netos totales estimados en \$35-40 millones (costos de perforación y terminación \$25-28 millones más facilidades de \$10-12 millones).

Todos los pozos son operados por GeoPark.

| | Prospecto/Pozo^a | País | Bloque | WI | Tipo |
|----|-----------------------------------|-------------|---------------|-----------|--------------|
| 1 | Sinsonte 1 | Colombia | Llanos 34 | 45% | Exploratorio |
| 2 | Guaco 1 | Colombia | Llanos 34 | 45% | Exploratorio |
| 3 | Jacamar 1 | Colombia | Llanos 34 | 45% | Exploratorio |
| 4 | Currucucu 1 | Colombia | Llanos 34 | 45% | Exploratorio |
| 5 | Jacana 9 | Colombia | Llanos 34 | 45% | Desarrollo |
| 6 | Jacana Sur 1 | Colombia | Llanos 34 | 45% | Desarrollo |
| 7 | Kimiri Aike 4 | Chile | Fell | 100% | Desarrollo |
| 8 | Uaken 1 | Chile | Fell | 100% | Exploratorio |
| 9 | Ache 3 | Chile | Fell | 100% | Desarrollo |
| 10 | Rio Grande Oeste 1 | Argentina | CN-V | 50% | Exploratorio |

a) La información incluida en esta tabla está sujeta a cambios y a aprobación regulatoria.

Para más información por favor contáctese con:

INVERSORES:

Stacy Steimel – Directora de Mercado de Capitales y Relaciones con los Inversores
Santiago, Chile
T: +562 2242 9600
ssteimel@geo-park.com

Dolores Santamarina – Gerente de Inversiones
Buenos Aires, Argentina
T: +5411 4312 9400
dsantamarina@geo-park.com

MEDIOS:

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

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

AVISO

Para más información sobre GeoPark, por favor visite la sección "Apoyo al Inversor" en el sitio web www.geopark.com.

Redondeo de montos y porcentajes: Ciertos montos y porcentajes incluidos en esta gacetilla de prensa fueron redondeados para facilitar la presentación. Las cifras porcentuales incluidas en esta gacetilla no han sido – en todos los casos- calculadas sobre la base de dichas cifras redondeadas sino en cambio, sobre la base de esos montos previos al redondeo. Por este motivo, ciertos montos porcentuales en la presente gacetilla pueden variar respecto de aquellos montos obtenidos mediante los mismos cálculos usando las cifras de los estados contables. Además, es posible que otros montos reflejados en la gacetilla no sumen debido al redondeo.

ADVERTENCIAS ACERCA DE LA INFORMACIÓN PROSPECTIVA

La presente gacetilla de prensa contiene declaraciones que constituyen "declaraciones prospectivas". Muchas de las declaraciones prospectivas en esta gacetilla de prensa pueden identificarse por el uso de palabras como: anticipar, creer, poder, esperar, debería, planificación, intentar, voluntad de, estimación y probabilidad, entre otras.

Las declaraciones prospectivas que aparecen en varios párrafos de la presente gacetilla de prensa incluyen, entre otras, declaraciones respecto a la intención, convicción o expectativas actuales, sobre diversos asuntos, como por ejemplo la producción esperada para el cuarto trimestre de 2016 para el año 2016, las actividades de perforación esperadas, la demanda de petróleo y de gas y el plan de inversiones en bienes de capital (CaPex). Las declaraciones prospectivas se basan en las creencias y valores de la Gerencia, y en la información actualmente disponible para la Gerencia. Estas declaraciones se encuentran sujetas a riesgos e incertidumbres, y los resultados reales pueden diferir sustancialmente de aquellos expresados o implícitos en las declaraciones prospectivas debido a diversos factores.

Las declaraciones prospectivas solo son válidas a partir de la fecha en que son formuladas, y la Compañía no asume obligación alguna de actualizarlas - en base a información nueva o a los desarrollos futuros - de divulgar revisiones de estas declaraciones a fin de reflejar hechos o circunstancias posteriores, o de reflejar la ocurrencia de hechos no anticipados. Para la discusión o debate de los riesgos que enfrenta la Compañía y que pueden afectar si estas declaraciones prospectivas se hacen realidad, por favor referirse a las presentaciones ante la Comisión de Valores de los EE.UU. (SEC, por sus siglas en inglés).

Las cifras de producción de petróleo y de gas incluidas en esta gacetilla se expresan antes del efecto de las regalías pagadas en especie, consumo y pérdidas, salvo que se especifique.

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 recursos. Los volúmenes de Recursos Prospectivos se presentan sin riesgos.

ⁱ Este documento es una traducción libre y abreviada de un documento original en inglés que se encuentran en la sección Press en nuestra página web. En caso de discrepancia y/u omisión de cierta información entre este documento y su original en inglés, prevalecerá el original en inglés. Sugerimos consultar la versión original en www.geo-park.com/press para más información.