



GEOPARK

PARA DISTRIBUCIÓN INMEDIATA

GEOPARK ANUNCIA LOS RESULTADOS OPERACIONALES CORRESPONDIENTES AL TERCER TRIMESTRE DE 2016

ACELERACIÓN DE LA PRODUCCIÓN Y CRECIMIENTO DE LAS RESERVAS DEBIDO AL ÉXITO DE LAS PERFORACIONES EN COLOMBIA

Santiago de Chile – 11 de octubre de 2016 - 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 Perú¹, anunció hoy los resultados correspondientes al trimestre finalizado el 30 de septiembre de 2016 ("Tercer Trimestre" o "3Q2016").

(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 operativos más destacados

- **La producción de petróleo y de gas aumentó un 15% a 22.070 boepd**
 - La producción de petróleo creció un 15% a 16,942 bopd
 - La producción de gas creció un 13% a 30,8 mmcfpd
- **Exitosa exploración y perforaciones de pozos de evaluación y desarrollo en las extensiones productivas de los campos Tigana/Jacana en el Bloque Llanos 34 (operado por GeoPark con el 45% WI) en Colombia**
 - Los pozos Jacana 3, 4 y 5 fueron perforados, probados y puestos en producción con 7.200 bopd de producción bruta actual, con el pozo de evaluación Jacana 5 extendiéndose hacia los límites al noroeste del campo.
 - El pozo de evaluación Jacana 6 está siendo perforado para probar la extensión suroeste del campo
 - La terminación y pruebas del pozo de desarrollo Tigana 4 se encuentra en progreso
- **Aumento del programa de perforaciones y de la producción esperada en el cuarto trimestre de 2016**
 - Se espera la perforación de 2 o 3 pozos adicionales en el Bloque Llanos 34 (operado por GeoPark con el 45% WI) antes de fin de año
 - Se determina como objetivo un aumento de la producción de salida consolidada entre 23.500-24.500 boepd aproximadamente hacia el final del cuarto trimestre de 2016

Desglose de la Producción Trimestral por País

La siguiente tabla muestra las cifras de producción para el tercer trimestre de 2016, comparado con el tercer trimestre de 2015:

	Total (boepd)	3Q2016 Petróleo (bopd)*	Gas (mcfpd)	3Q2015 Total (boepd)	% de cambio
Colombia	15.678	15.617	366	13.033	+20%
Chile	3.756	1.289	14.808	3.207	+17%

Brasil	2.636	36	15.600	3.004	-12%
Total	22.070	16.942	30.774	19.244	+15%

* Incluye las regalías pagadas en especie en Colombia para 690 bopd aproximadamente en el tercer trimestre de 2016. No se pagaron regalías en especie sobre las operaciones en Chile y Brasil.

Transacción ejecutada con Petroperú el 1 de octubre de 2014 con cierre final sujeto a la aprobación del gobierno de Perú. GeoPark y Petroperú han modificado recientemente el vencimiento hasta marzo de 2017 para obtener las aprobaciones conforme a la reglamentación vigente.

Informe actualizado de la producción de petróleo y de gas

Consolidado:

La producción consolidada promedio de petróleo y de gas aumentó un 15% a 22.070 boepd en el tercer trimestre de 2016 comparado con los 19.244 boepd del tercer trimestre de 2015. El aumento se atribuyó fundamentalmente a la mayor producción en Colombia (la producción del Campo Jacana Field – descubierto en el tercer trimestre de 2015 – con tres (3) nuevos pozos puestos en producción durante el tercer trimestre de 2016) y Chile (aumento de la producción de gas en el Campo Ache – puesto en producción en el tercer trimestre de 2015), compensado parcialmente por la menor producción de gas en el campo Manati, debido al menor consumo de gas en el nordeste de Brasil.

Comparado con el segundo trimestre de 2016, la producción consolidada creció un 4% fundamentalmente por el aumento de la producción en Colombia (+11%), y compensado parcialmente por la menor producción tanto en Brasil (-10%) como en Chile (-9%). El "mix" de producción mostró un ligero aumento en el peso del petróleo a un 77% de la producción total informada en el tercer trimestre de 2016 (versus 73% en el segundo trimestre de 2016) debido a la exitosa campaña de perforación en el Bloque Llanos 34 (operado por GeoPark con el 45% WI) en el tercer trimestre de 2016.

Colombia:

La producción neta promedio en Colombia aumentó un 20% a 15.678 bopd durante el tercer trimestre de 2016 comparado con los 13.033 bopd del tercer trimestre de 2015, atribuido principalmente al Campo Jacana, descubierto en el tercer trimestre de 2015 y con tres (3) nuevos pozos perforados y puestos en producción durante el tercer trimestre de 2016.

Hacia fines del segundo trimestre de 2016, GeoPark reanudó las actividades de perforación en el Bloque Llanos 34 (operado por GeoPark con el 45% WI) obteniendo los siguientes resultados:

- Los pozos de evaluación Jacana 3 y Jacana 5 fueron perforados y terminados a principios de julio y Agosto de 2016, a una profundidad total de aproximadamente 11.000-11.400 pies y se probaron los hidrocarburos en la formación Guadalupe sin identificar el contacto petróleo-agua. El pozo de evaluación Jacana 5 extendió los límites al noroeste del campo.
- El pozo de desarrollo Jacana 4 fue perforado y terminado durante el mismo período a una profundidad total de 10.370 pies y se encuentra en producción.
- Estos pozos se encuentran actualmente produciendo 7.200 bopd brutos con un corte de agua del 1%

GeoPark espera continuar explorando y evaluando las extensiones productivas de los campos Tigana/Jacana a fin de determinar el alcance completo de la acumulación de petróleo.

GeoPark ha comenzado a terminar y probar el pozo de desarrollo Tigana 4. Además, se encuentra perforando el pozo de evaluación Jacana 6 con el fin de evaluar la extensión suroeste del campo. A continuación del pozo Jacana 6, GeoPark planea perforar aproximadamente 2 o 3 pozos más en el Bloque Llanos 34 (operado por GeoPark con el 45% WI), como parte de su programa de trabajo 2016 financiado en su totalidad y con un riesgo equilibrado.

El Bloque Llanos 34 representó el 94% de la producción de GeoPark en Colombia durante el tercer trimestre de 2016.

Con respecto a las actividades de perforación en bloques no operados, el operador planea perforar un pozo exploratorio en el Bloque Llanos 32 (no operado por GeoPark con el 10% WI) durante el cuarto trimestre de 2016.

Chile:

La producción promedio de petróleo y de gas en Chile aumentó un 17% a 3.756 boepd durante el tercer trimestre de 2016 comparado con los 3.207 boepd en el mismo período de 2015. Este aumento consta de un 64% más de producción de gas, debido a la nueva producción proveniente del Campo Ache (planta de

tratamiento de gas puesta en operación hacia fines del tercer trimestre de 2015) y el pozo Pampa Larga 16 (perforado a comienzos del primer trimestre de 2016) en el Bloque Fell (operado por GeoPark con el 100% WI), y un 24% menos de producción de petróleo, debido a la caída natural de los campos y a la ausencia de nuevas actividades de perforación desde el año 2014. Comparado con el tercer trimestre de 2015, el aumento en la producción de gas representó un aumento en el mix de producción total en Chile, del 47% al 66% en el tercer trimestre de 2016.

El Bloque Fell (operado por GeoPark con el 100% WI) representó el 99% de la producción de GeoPark en Chile. No se esperan actividades de perforación en Chile durante el cuarto trimestre de 2016.

Brasil:

La producción neta promedio de petróleo y de gas en Brasil cayó un 12% a 2.636 boepd en el tercer trimestre de 2016 comparado con los 3.004 boepd en el mismo período de 2015, principalmente como resultado del menor consumo de gas.

La capacidad de producción del Campo Manati no se vio afectada y se espera que continúe en niveles de 2.600-2.900 boepd hasta fines de 2016. Se espera que la producción anual promedie los 3.000 boepd.

El Campo Manati (no operado por GeoPark con un 10% WI) representó el 100% de la producción de GeoPark en Brasil. No se espera actividad de perforación en Brasil durante el cuarto trimestre de 2016 en lo que respecta a los bloques de exploración de GeoPark.

Argentina:

Actividad de exploración en curso en el Bloque Puelen (no operado por GeoPark con el 18% WI) en la cuenca neuquina, con la adquisición y procesamiento de 200 km2 de relevamientos sísmicos en 3D en un atractivo *play* de exploración somero y de petróleo pesado. GeoPark prevé reiniciar las perforaciones en Argentina durante el primer semestre de 2017.

Evolución de la producción

(boepd)	3Q2015	4Q2015	1Q2016	2Q2016	3Q2016
Colombia	13.033	15.510	14.871	14.084	15.678
Chile	3.207	4.006	4.061	4.118	3.756
Brasil	3.004	3.546	3.586	2.941	2.636
Total	19.244	23.062	22.518	21.143	22.070
Petróleo	14.712	17.123	16.347	15.530	16.942
Gas	4.532	5.939	6.171	5.613	5.128

OTRAS NOTICIAS / HECHOS RECIENTES

Fecha del Informe de Resultados del tercer trimestre de 2016, conferencia telefónica y transmisión vía internet

GeoPark informará los resultados financieros correspondientes al tercer trimestre de 2016 el lunes 14 de noviembre de 2016 luego del cierre de los mercados.

Conjuntamente con la gacetilla de prensa sobre los resultados del tercer trimestre de 2016, los directivos de GeoPark brindarán una conferencia telefónica el martes 15 de noviembre de 2016 a las 10:00 am (hora del Este) para discutir los resultados financieros del tercer trimestre del 2016. Para escuchar la conferencia, los participantes pueden acceder a la transmisión vía internet en la sección "Soporte al Inversor" en el sitio web de la compañía a través de www.geo-park.com.

Las partes interesadas pueden participar de la conferencia a través de los siguientes números telefónicos:

Participantes en los EE.UU.: 866-547-1509
Participantes internacionales: +1 920-663-6208
Clave de acceso: 93708120

Por favor dedique algunos minutos previos a la llamada para visitar el sitio web y descargar el software de *streaming* necesario para escuchar la transmisión vía internet.

La sección de "Soporte al Inversor" en el sitio web de la compañía www.geo-park.com, publicará un archivo con la reproducción de la transmisión una vez concluida la llamada en vivo.

Para más información por favor contáctese con:

INVERSORES:

Pablo Ducci – Director de Mercado de capitales pducci@geo-park.com
Santiago, Chile
T: +562 2242 9600

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

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

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 previo 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.