



GEOPARK

PARA DISTRIBUCIÓN INMEDIATA

GEOPARK ENTREGA ACTUALIZACIÓN Y ESTIMACIÓN INTERNA DE RESERVAS PARA EL YACIMIENTO DE PETRÓLEO TIGANA EN EL BLOQUE LLANOS 34 EN COLOMBIA

Santiago, Chile -- 29 de octubre de 2014 -- GeoPark Limited ("GeoPark") (NYSE: GPRK), la compañía latinoamericana de exploraciones, operación y consolidación de petróleo y gas, con operaciones en Chile, Colombia, Brasil, Argentina y Perú entrega una actualización y estimación preliminar interna de reservas para el yacimiento de petróleo Tigana en el Bloque Llanos 34 en Colombia. GeoPark opera y tiene una participación de un 45% en el Bloque Llanos 34.

A partir de la información de perforación de pozos, de producción hasta la fecha, y de sísmica 3D y en base a un tamaño estimado de la superficie del yacimiento de 3.000-4.000 acres, la estimación preliminar interna de GeoPark de acumulación de petróleo (OOIP) es de 140-170 millones de barriles de petróleo (mmbo) y una estimación preliminar interna de reservas 3P de 45-65 mmbo brutos para el yacimiento de petróleo Tigana. Se requerirán perforaciones de desarrollo adicionales para delinear el yacimiento Tigana y, por lo tanto, las cifras anteriores son preliminares y están sujetas a cambios en la medida que se obtenga nueva información.

GeoPark descubrió el yacimiento de petróleo Tigana en diciembre de 2013 y, desde ese momento, su equipo en Colombia ha logrado eficientemente:

- Perforar un total de ocho pozos;
- Poner en producción siete pozos con una tasa actual total de aproximadamente 11.000 bopd brutos – y un corte de agua de aproximadamente 3,5%;
- Instalar infraestructura e instalaciones para manejar aproximadamente 20.000 barriles de fluido al día ("bfpd") (con planes implementados para expandirse hasta 100,000 bfpd); y
- Producir aproximadamente 2,1 millones de barriles de petróleo hasta la fecha.

El yacimiento Tigana representa una trampa combinada con un componente estructural (hacia el este, oeste y norte) y un componente estratigráfico (hacia el sur). El petróleo se ha sometido a pruebas y se encuentra en producción en las formaciones Mirador (crudo de aproximadamente 21-29° API) y Guadalupe (crudo de aproximadamente 15.5° API).

DeGolyer & MacNaughton ("D&M"), el tasador independiente de reservas está evaluando la información sobre el yacimiento Tigana y llevará a cabo una certificación de reserva actualizada a diciembre de 2014. A modo de referencia, a fines de 2013 y con sólo dos pozos perforados, D&M certificó reservas 3P por aproximadamente 14,6 mmbo brutos (6,6 mmbo netos) para el yacimiento Tigana según estándar PRMS. A fines de 2013, para los activos de petróleo y gas de GeoPark en Chile, Colombia y Brasil, D&M certificó un total neto de reservas 3P de 131 mmbo (y reservas netas 2P de 70,2 mmbo) según estándar PRMS. Estas cifras no incluyen la reciente adquisición de GeoPark en Perú.

El tamaño expandido del yacimiento Tigana representa un mayor valor para GeoPark, proporcionando una importante oportunidad para aumentar aún más la producción – con 30-45 posibles nuevas locaciones de perforación – y generar retornos financieros atractivos durante los próximos años. Además de mejorar el perfil de riesgo general del programa de trabajo de GeoPark, un mayor yacimiento ofrece oportunidades para reducir los costos de perforación, de operación y de transporte a través de mayores eficiencias. Incluso en situaciones de precios bajos, el yacimiento Tigana generará flujos de caja operacionales significativos. A modo de referencia, si los precios del petróleo WTI tienen un promedio de US\$75-85 por barril, los "netbacks" para el yacimiento se estiman en aproximadamente US\$40-50 por barril en 2015.

James F. Park, Gerente General de GeoPark explicó "El aumento en las reservas y del valor del yacimiento Tigana constituyen un importante componente del éxito general de nuestro Bloque Llanos 34 – una de las principales historias de aumento de la producción en Colombia durante los últimos años. Después de adquirir el Bloque Llanos 34 en 2012, GeoPark ha aumentado la producción desde cero a más de 22.000 bopd brutos (10.000 bopd netos). Lo anterior ha sido resultado de una combinación entre nuestro éxito exploratorio desarrollando e introduciendo nuevos desarrollos geológicos para la Cuenca Llanos y nuestro éxito operacional al ser capaces de obtener permisos, perforar pozos en forma económica, construir instalaciones, desarrollar soluciones de transporte y trabajar en forma proactiva con las comunidades locales. Todo lo anterior ocurrió dentro de los dos años siguientes a nuestro éxito al identificar y concretar activos atractivos en Colombia. Nuestros resultados en el yacimiento Tigana este año han dado origen a un activo atractivo con una producción creciente y de bajo riesgo, para varios años y constituye un sólido complemento para el interesante inventario de proyectos en funcionamiento de GeoPark en Chile, Colombia, Brasil, Argentina y Perú."

CONTACTOS EN GEOPARK:

Pablo Ducci – Gerente Mercados de Capital
Sofia Chellew – Relaciones con Inversionistas
Santiago, Chile
T: +562 2242 9600

pducci@geo-park.com
schellew@geo-park.com

www.geo-park.com

DECLARACIONES DE ADVERTENCIA RESPECTO DE LA INFORMACIÓN SOBRE PROYECCIONES

Este comunicado de prensa contiene declaraciones que constituyen proyecciones. Muchas de las proyecciones contenidas en este comunicado pueden identificarse por el uso de palabras como "pronostica" "estima" "podría" "espera" "debiera" "planifica" "tiene intenciones" "hará" "calcula" y "posible" entre otros.

Las declaraciones de proyecciones aparecen en varios lugares de este comunicado e incluyen pero no se limitan a, declaraciones respecto de la intención, creencia o expectativas respecto de varias materias, incluyendo el crecimiento de la producción esperado, el plan de inversiones y de adquisiciones. Las declaraciones de proyecciones se basan en las creencias y supuestos de la Administración y en información actualmente disponible para la Administración. Dichas declaraciones están sujetas a riesgos e incertidumbres y los resultados reales podrían variar de manera significativa de los expresados o implicados en las declaraciones de proyecciones debido a varios factores.

Las declaraciones de proyecciones se refieren sólo a la fecha en que se hacen y la Compañía no asume ninguna obligación de actualizarlas a la luz de nueva información o futuros eventos, ni a revelar públicamente revisiones a dichas declaraciones con el propósito de reflejar eventos posteriores o circunstancias, o para reflejar la ocurrencia de hechos no previstos. Para una discusión de los riesgos enfrentados por la Compañía que podrían afectar el cumplimiento de dichas proyecciones, véase las presentaciones a la Securities and Exchange Commission de los Estados Unidos.

DECLARACIONES DE ADVERTENCIA RESPECTO DE RESERVAS DE PETRÓLEO Y GAS

La SEC permite que las compañías de petróleo y gas en sus presentaciones a la SEC revelen sólo las reservas probadas, probables y posibles que cumplan con las definiciones de la SEC para dichos términos. GeoPark utiliza determinados términos en este comunicado de prensa, como "Reservas PRMS" e información preliminar no permitidos por los lineamientos de la SEC para que GeoPark incluya en sus presentaciones. GeoPark también ha proporcionado OOIP internas preliminares y reservas 3P calculadas según PRMS las que, por su naturaleza son especulativas y sujetas a un riesgo mucho mayor de llegar a concretarse.

Como resultado, la información de las presentaciones a la SEC de la Compañía respecto de las reservas diferirá de manera significativa de la información contenida en este comunicado de prensa.

Las posibles ubicaciones de perforación y las posibles estimaciones de recursos no han sido arriesgadas en su totalidad por GeoPark. Las ubicaciones reales perforadas y las cantidades que puedan finalmente ser recuperadas de la participación de GeoPark podrían diferir de manera substancial de estas estimaciones. No existe un compromiso de parte de GeoPark de perforar todas las ubicaciones de perforación que hayan sido atribuidas a estas cantidades. Entre los factores que pudieran afectar la recuperación final se incluyen el alcance del programa de perforación en curso, el que se verá directamente afectado por la disponibilidad de capital, costos de perforación y producción, disponibilidad de perforación y servicios de culminación y equipos, los resultados de la perforación, el término de contratos, la aprobación regulatoria y los resultados reales de perforación, incluyendo factores geológicos y mecánicos que afectan las tasas de recuperación. Las estimaciones de reservas y posibles recursos pueden cambiar de manera significativa en la medida

que el desarrollo de los activos de petróleo y de gas de GeoPark proporcionen datos adicionales.

Se insta a los inversionistas a revisar cuidadosamente las revelaciones y factores de riesgo de las presentaciones de GeoPark a la SEC disponibles en el sitio web de GeoPark

Las cifras sobre reservas y superficies mencionadas en este comunicado constituyen estimaciones internas preliminares y no han sido previamente informadas a la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH).

NOTIFICACIÓN

Se puede encontrar información adicional sobre GeoPark en la sección de "Apoyo al Inversionista" del sitio Web www.geo-park.com

#