



GEOPARK

PARA DISTRIBUCIÓN INMEDIATA

GEOPARK SUPERA LA META DE PRODUCCIÓN PARA EL AÑO 2014 CON 20.557 BOEPD Y ENTREGA LOS LINEAMIENTOS SOBRE SU PROGRAMA DE TRABAJO PARA EL AÑO 2015

Santiago, Chile –20 de enero de 2015 - GeoPark Limited ("GeoPark") (NYSE: GPRK), la compañía de exploración, operación y consolidación de petróleo y gas latinoamericana con operaciones y propiedades productivas en Colombia, Chile, Brasil, Argentina y Perú¹ informó hoy el promedio total de producción de petróleo y gas para el 4Tri2014 y para el año 2014, junto con los lineamientos para el año 2015.

GeoPark superó sus metas de 15-20% de crecimiento de la producción para el año 2014, con una producción promedio total de petróleo y gas de 20.557 boepd. Mediante la perforación de diez nuevos pozos el 4Tri2014, la compañía también completó su programa de trabajo planificado para 2014 con un total de 51 nuevos pozos perforados.

GeoPark inició el año 2015 con un sólido posicionamiento, con un nivel de caja de aproximadamente US\$130 millones, una producción superior a 20.000 boepd de petróleo y gas, una firme base de reservas y recursos, un perfil de deuda con vencimientos de largo plazo y una variada cartera de proyectos atractivos y discrecionales – tanto de petróleo como de gas - en distintos países. Esta escala y posicionamiento permiten a GeoPark proteger y mantener su balance y capital durante la actual baja del precio del petróleo, ajustando la actividad de inversión y asignando capital en forma selectiva a los proyectos óptimos de acuerdo a las actuales condiciones.

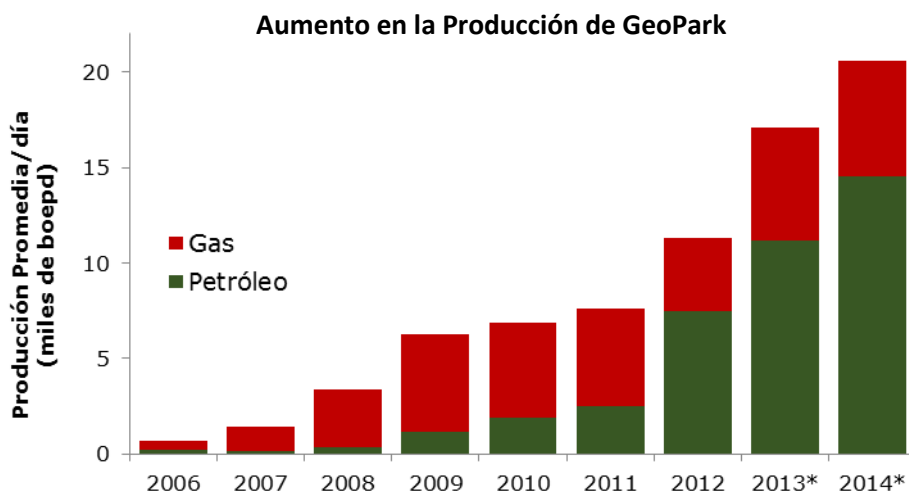
A modo de preparación para un período de precios bajos y una continuada volatilidad, el plan de la Compañía para el año 2015 se basa sobre un precio promedio de US\$45-50 por barril. Con este precio base, GeoPark apunta a un programa de trabajo e inversiones auto-financiado de US\$60-70 millones, con un aumento de la producción de 0% a 5% en comparación a los niveles de 2014. Si los precios del petróleo aumentan, la Compañía aumentará su programa de trabajo e inversiones en proyectos ya identificados, para un mayor crecimiento de la producción.

En su comentario el Gerente General de GeoPark, James F. Park, expresó: "Felicitaciones a nuestro equipo por terminar un gran año 2014 con logros operacionales, financieros y estratégicos. Por noveno año consecutivo aumentamos la producción, las reservas y el flujo de caja, además adquirimos nuevos activos con un elevado potencial."

"Después de este exitoso año y gracias a nuestra conservadora historia de manejo del riesgo y a una gran cartera de activos, GeoPark se encuentra bien posicionada para resistir las actuales turbulencias de nuestra industria. Estamos actuando tanto en forma defensiva, haciendo todos los ajustes necesarios para tener un desempeño exitoso durante este período y continuar en nuestra

¹ Transacción efectuada con Petroperú el 1 de octubre de 2014, cuyo cierre final está sujeto a la aprobación del gobierno peruano.

ruta de crecimiento, como en forma ofensiva al considerar este período como uno de diferenciación y oportunidad para identificar nuevas oportunidades de valor y ampliar nuestra posición estratégica.”



* Proforma: Incluyendo producción de Manati (transacción cerrada en 1T2014)

Producción de Petróleo y Gas durante el 4Tri2014

Consolidada:

El total promedio de la producción de petróleo y gas aumentó un 37% el 4Tri2014 a 19.984 boepd en comparación a 14.548 boepd el 4Tri2013. Sobre una base proforma (incluyendo las operaciones de la adquisición del campo Manatí en Brasil en ambos períodos), la producción promedio aumentó en un 10%.

La producción de petróleo consolidada representó el 72% del total de la producción informada y aumentó en un 20% a 14.364 bopd el 4Tri2014 en comparación a 11.938 bopd el 4Tri2013.

Colombia:

La producción promedio en Colombia aumentó en un 50% el 4Tri2014 a 11.615 boepd en comparación al 4Tri2013. Este aumento se debe principalmente al continuado desarrollo de los yacimientos Tigana y Tua en el bloque Llanos 34 (operado por GeoPark con una participación del 45% (WI)). La producción había sufrido un impacto de aproximadamente 5.000 bopd debido al bloqueo de un camino durante los últimos 13 días del año, habiéndose ya restaurado a los niveles de producción normales.

El Bloque Llanos 34 representó el 78% de la producción de GeoPark en Colombia el 4Tri2014 en comparación al 63% el 4Tri2013.

Chile:

La producción promedio de petróleo y gas en Chile disminuyó en un 29% el 4Tri2014 a 4.791 boepd en comparación al 4Tri2013. Esta disminución se debe principalmente a una producción de

petróleo un 34% más baja, junto a una producción de gas un 20% inferior, impactadas por la declinación natural de la producción de base.

El Bloque Fell (operado por GeoPark con una participación de un 100% WI) representó el 96% de la producción chilena de GeoPark, representada en un 56% por petróleo.

Brasil:

La producción promedio de gas en Brasil ascendió a 20.754 mcfpd, o 3.459 boepd el 4Tri2014. Sobre una base proforma, incluyendo la producción de Manatí para ambos trimestres, la producción de gas disminuyó un 4% en comparación al 4Tri2013, debido principalmente al mantenimiento de planta de uno de los principales clientes de Manatí.

El campo Manatí (No operado con un 10% WI) representó el 100% de la producción de GeoPark en Brasil.

Actualización Operacional 4Tri2014

Diez nuevos pozos fueron perforados el 4Tri2014, tres de ellos exploratorios y siete de desarrollo.

Colombia:

En Colombia se perforaron tres pozos durante el 4Tri2014, con un total de 21 nuevos pozos perforados durante 2014. Los principales hechos destacados respecto de la operación y exploración el 4Tri2014 incluyen:

Bloque Llanos 34 (operado por GeoPark con una participación de un 45% WI)

Campo Tigana: Actualmente produce más de 11.000 bopd brutos de siete pozos. Se continúa con la delineación del campo.

Campo Tua: Actualmente produce más de 8.300 bopd brutos de siete pozos. En el 4Tri2014:

- El pozo Tua 8 fue exitosamente sometido a prueba produciendo aproximadamente 600 bopd brutos.
- El pozo Tua 9 fue perforado y se espera sea sometido a prueba el 1Tri2015.
- El pozo Tua 10 fue perforado y se espera sea sometido a prueba el 1Tri2015.

Prospecto Tilo: El pozo exploratorio Tilo 1, ubicado al norte del campo Tigana fue perforado y se espera sea sometido a prueba el 1Tri2015.

Operaciones adicionales en el Bloque Llanos 34 incluyeron la continuación de la construcción de instalaciones permanentes para aumentar el procesamiento total de fluido y la capacidad de almacenamiento, como también reducir los costos operacionales. Se espera el término de dichas instalaciones para la primera mitad de 2015.

Chile:

En Chile se perforaron siete pozos durante el 4Tri2014, para un total de 30 nuevos pozos perforados durante 2014. Los principales hechos destacados de operación y exploración para el 4Tri2014 incluyen:

Bloque Fell (operado por GeoPark con una participación de un 100% WI)

Campo Konawentru: Los pozos de desarrollo Konawentru 5 y Konawentru 17 fueron exitosamente perforados, sometidos a prueba y se espera se pongan en producción el 1Tri2015 a una tasa total esperada de aproximadamente 450 bopd.

Campo Molino: El pozo de desarrollo Molino 10 fue perforado y actualmente se espera su término.

Bloque Campanario (operado por GeoPark con una participación de un 50% WI)

- El pozo exploratorio Bella Vista Sur 1 fue perforado y actualmente se encuentra en evaluación.
- El pozo exploratorio Aneki 1 fue perforado y actualmente se espera su término.
- El pozo de desarrollo Primavera Sur 2 fue perforado y actualmente se espera su estímulo y pruebas.

Bloque Flamenco (operado por GeoPark con una participación de un 50% WI)

- El pozo de desarrollo Tenca 3 fue perforado y actualmente se espera su término.

Brasil:

En Brasil los principales eventos destacados de operación y exploración del 4Tri2014 incluyen:

- **Campo Manatí (Bloque BCAM 40 Block, no operado con una participación de un 10% WI)**: La construcción de una planta de compresión para el campo de gas continuó, con su inicio esperado programado para el 2H2015.
- **Bloques Ronda 11 (operados por GeoPark con una participación de un 100% WI)**: GeoPark complete el 100% de los compromisos del programa de sísmica 3D y 2D en los Bloques Potiguar y Reconcavo Blocks y los datos sísmicos están actualmente siendo procesados para su interpretación.

ESTRATEGIA Y EXPECTATIVAS PARA 2015

El enfoque estratégico de GeoPark para 2015 se guía por los siguientes principios:

- Enfoque Conservador: Reducir el programa de trabajo e inversión para mantener flexibilidad y mantener la solidez del balance.
- Disciplina para la Asignación de Capital: Priorizar los proyectos con un menor perfil de riesgo, una mayor generación de caja en el corto plazo.
- Hacer más con menos: Implementar medidas significativas para la de reducción de costos operacionales, de gastos administrativos y de inversión.
- Mantenerse Ágiles: Monitorear continuamente los programas de trabajo, ajustando – hacia arriba o hacia abajo – según sea necesario.
- Construir para el largo plazo: Preservar activos, herramientas y capacidades críticos necesarios en el largo plazo y mantenerse alerta frente a posibles oportunidades de valor.

Las unidades de negocios de GeoPark en Colombia, Chile, Brasil, Perú y Argentina generaron más de 85 atractivos proyectos a considerar para el programa de trabajo y presupuesto de 2015. Estos proyectos fueron evaluados y clasificados a nivel de Compañía de acuerdo a consideraciones económicas, técnicas y estratégicas. Con el petróleo a un precio de US\$80/bbl la Compañía consideró llevar a cabo aproximadamente 40-50 proyectos. Con la continuada caída en el precio del petróleo, GeoPark pudo hacer un giro y ajustar su selección de proyectos acorde al

menor nivel de precios. A un precio de US\$65/bbl la Compañía consideró aproximadamente 20-25 proyectos y a un precio de US\$45-50 por bbl consideró aproximadamente 5-10 proyectos.

Desde fines del año pasado la Compañía ha iniciado un intenso programa de reducción de costos para asegurar su capacidad tanto de maximizar su programa de trabajo y conservar su liquidez; ejemplos de dicho programa incluyen:

- Renegociación y reducción de los contratos de servicios de petróleo y gas, incluyendo contratistas de perforación y obras civiles, además de costos de transportes y oleoductos.
- Aplazamiento de proyectos de inversión por parte de las autoridades regulatorias y los socios.
- Mejora de las eficiencias en costos operacionales y la suspensión temporal de algunos campos de petróleo y de gas con una producción marginal.
- La reducción de los gastos administrativos a través de eficiencias organizacionales y la reducción de honorarios legales, contables y administrativos, incluyendo un recorte voluntario de la remuneración de los ejecutivos superiores y del Directorio de GeoPark.

Se esperan mayores disminuciones de costos como resultado de una depreciación general de las monedas de América Latina (peso colombiano, real brasilero, peso chileno, peso argentino y sol peruano), junto con una reducción en los royalties estatales, la que impactará de manera positiva los costos operacionales, generales y administrativos y de inversión.

Expectativas Preliminares para 2015

En base a un precio base del petróleo de US\$45-50 por bbl, la meta de GeoPark es un programa de trabajo y de inversión auto-financiado de US\$60-70 millones con un crecimiento de la producción de entre un cero y un 5% en comparación a los niveles de producción de 2014. El grueso de este programa de trabajo para 2015 tiene como meta desarrollar aún más la producción de los campos de petróleo de GeoPark de Tigana y Tua en el Bloque Llanos 34 en Colombia, que actualmente entregan oportunidades de crecimiento en producción y reservas con el menor riesgo y con netbacks atractivos (\$15-20 por bbl a un precio del petróleo de US\$45-50). Inversiones más pequeñas adicionales han sido asignadas a los proyectos de GeoPark en Chile, Argentina, Brasil y Perú.

Si los precios del petróleo son en promedio superiores al precio base del presupuesto, GeoPark tiene la posibilidad de asignar capital adicional a más proyectos y aumentar su programa de trabajo e inversión y, por lo tanto, aumentar más la producción de petróleo y gas. Los distintos escenarios de programas de trabajo considerados incluyen:

- Precio del petróleo de US\$65/bbl: programa de trabajo e inversión auto-financiado de US\$100-120 millones con un aumento de la producción de un 10-15%.
- Precio del petróleo de US\$80/bbl: programa de trabajo e inversión auto-financiado de US\$200-220 millones con un aumento de la producción de un 20-25%.

Detalle de Producción Trimestral por País

La siguiente tabla muestra las cifras de producción para el 4Tri2014 en comparación al 4Tri2013:

	4Tri2014			4Tri2013	
	Total (boepd)	Petróleo (bopd)	Gas (mcfpd)	Total (boepd)	% Cambio
Colombia	11.615	11.550	390	7.725	50%
Chile	4.791	2.709	12.492	6.748	-29%
Brasil	3.511	52	20.754	*	N/A
Argentina	67	53	82	75	-10%
Total	19.984	14.364	33.718	14.548	37%

(*) En el 4Tri2013 no se muestra producción en Brasil, ya que la participación adquirida en el campo Manatí (Brasil) se finalizó el 31 de marzo de 2014. Sólo a modo de referencia y con propósitos comparativos, la producción neta correspondiente para el 4Tri2013 ascendió a 3.664 boepd.

Evolución del Aumento de la Producción

La siguiente tabla muestra las cifras de producción para los últimos cinco trimestres consecutivos:

(boepd)	4Tri2013	1Tri2014	2Tri2014	3Tri2014	4Tri2014
Colombia	7.725	9.265	10.357	11.934	11.615
Chile	6.748	7.247	6.435	5.994	4.791
Brasil*	-	-	3.572	3.536	3.511
Argentina	75	71	77	81	67
Total	14.548	16.583	20.441	21.548	19.984
Petróleo	11.938	13.765	14.325	15.739	14.364
Gas	2.610	2.818	6.116	5.809	5.620

(*) La participación adquirida en el campo Manatí (Brasil) concluyó el 31 de marzo de 2014. A modo de referencia y sólo con propósitos de comparación, la correspondiente producción neta de la participación de GeoPark en el campo Manatí durante los períodos anteriores fue la siguiente: 4Tri2013: 3.664 boepd; 1Tri2014: 3.667 boepd.

Actualización de la Producción de Petróleo y Gas para el Año 2014

La producción de petróleo y gas de GeoPark para el año terminado el 31 de diciembre de 2014 alcanzó a 20.557 boepd, aumentando sobre un 20% en comparación a 2013 (sobre una base proforma). Sobre una base informada que incluye la producción del campo Manatí desde la fecha de adquisición, la producción de petróleo y gas de GeoPark aumentó en un 45% a 19.653 boepd en comparación a 13.517 boepd el año 2013.

La producción de petróleo aumentó en un 30% a 14.554 bopd para el año 2014 en comparación a 11.173 bopd para el año 2013, principalmente como resultado de una mayor producción en un 66% en Colombia. La producción de petróleo representó un 71% de la producción total para el año 2014 en comparación a un 65% para el año 2013 sobre una base proforma.

La producción de gas aumentó en un 1% para el año 2014 a 36.018 mcfpd en comparación al año 2013 sobre una base proforma. Sobre una base informada, la producción de gas aumentó en

un 112% para el año 2014 a 30.601 mcfpd en comparación a 14.419 mcfpd para el año 2013, debido principalmente a la participación adquirida en el campo Manatí.

Para mayor información favor contactar:

Pablo Ducci – Director Mercados de Capital
Sofia Chellew –Relaciones con Inversionistas
Santiago, Chile

pducci@geo-park.com
schellew@geo-park.com
T: +562 2242 9600

GLOSARIO

boe	Barriles de petróleo equivalentes
boepd	Barriles de petróleo equivalentes por día
bopd	Barriles de petróleo por día
mcfpd	Mil pies cúbicos por día
mmcfpd	Millones pies cúbicos estándar por día
Sqkm	Kilómetros cuadrados
WI	Participación de Trabajo
EI	Participación Económica

NOTIFICACIÓN

Se puede acceder a información adicional sobre GeoPark en la sección “Apoyo al Inversionista” del sitio Web www.geo-park.com

Redondeo de cifras y porcentajes: Algunas cifras y porcentajes incluidos en este comunicado de prensa han sido redondeados para facilitar su presentación. Las cifras de porcentajes incluidas en este comunicado de prensa no han sido calculadas en todos los casos sobre la base de dichas cifras redondeadas, sino sobre la base de dichos montos antes del redondeo. Por esta razón, algunos montos de porcentajes en este comunicado pueden variar de los obtenidos al efectuar los mismos cálculos usando las cifras de los estados financieros. Además, algunos otros montos que aparecen en este comunicado pueden no coincidir debido al redondeo.

Las cifras de producción del petróleo y gas incluidas en esta publicación se informan antes del efecto de los royalties pagados, consumo y pérdidas.

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, el plan de inversiones y disponibilidad de caja para el año 2015. 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.