

15 AGO 2019 10:55



Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 15 de agosto de 2019

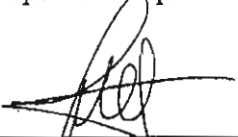
Señores:
Bolsa de Comercio de Buenos Aires
Sarmiento 299
Ciudad Autónoma de Buenos Aires
Presente

Ref. Phoenix Global Resources
PLC s/ Hecho Relevante

De mi mayor consideración:

Quien suscribe la presente, en mi carácter de autorizada de Phoenix Global Resources plc (anteriormente denominada Andes Energía plc) ("PGR" o la "Sociedad"), constituyendo domicilio a los fines de las presentes actuaciones en la calle Suipacha 1111 piso 18 (C1008AAW), Buenos Aires, tel: 4114-3026, fax 4114-3001/2, Estudio Perez Alati, Grondona, Benites & Arntsen, Domicilio electrónico bsa@pagbam.com.ar (Atención: Dras. María Gabriela Grigioni / Bárbara Santori), me dirijo a Uds. a los efectos de acompañar a la presente un hecho relevante relativo a la producción de petróleo crudo inicial en la concesión Mata Mora.

Sin otro particular, solicitando respetuosamente se dé curso al presente trámite, aprovechamos la oportunidad para saludar a Uds. muy atentamente.



Bárbara Santori
Autorizada

15 de agosto de 2019

Phoenix Global Resources plc
("Phoenix" o la "Compañía")

Producción de petróleo crudo inicial en la concesión Mata Mora

Phoenix Global Resources plc (AIM: PGR; BCBA: PGR), la compañía *upstream* de petróleo y gas que ofrece a sus inversores exposición directa en las formaciones shale de Vaca Muerta en Argentina y otros recursos no convencionales, se complace en anunciar la producción inicial de sus primeros pozos horizontales de fractura múltiple en la concesión Mata Mora en la provincia de Neuquén.

Durante el mes de julio de 2019, se produjo un total de 34.273 barriles de crudo ligero de Mata Mora con una gravedad API de 36 grados, representando los volúmenes de prueba iniciales, en los dos pozos laterales de Mata Mora. Ambos pozos de Mata Mora fueron perforados a principios de año y se completaron de manera no convencional en el horizonte de La Cocina de la formación Vaca Muerta en junio de 2019.

Los pozos se perforaron desde una sola plataforma a una distancia de aproximadamente 250 metros, contando cada pozo con una sección lateral de más de 2,000 metros. Los pozos fueron exitosamente geo-dirigidos con más del 90% de cada lateral mantenido dentro de una ventana de siete metros en la formación Vaca Muerta. Los pozos fueron completados de manera simultánea utilizando el más moderno diseño de fractura secuencial de alta intensidad específicamente seleccionado en base a aprendizajes de los pozos laterales perforados en Vaca Muerta por otros operadores en ubicaciones cercanas.

En las pruebas realizadas hasta la fecha, cada pozo de Mata Mora ha visto tasas de producción de aproximadamente 1.000 bpd con una presión de reservorio superior a 9.900 psi. La producción de crudo en ambos pozos continúa aumentando a medida que el petróleo desplaza al agua durante el proceso de *flowback* en curso.

Estos dos pozos satisfacen los compromisos iniciales de la Compañía en la concesión. La Compañía está en proceso de evaluación de los resultados de los pozos en tanto el *flowback* continúa como parte de un testeo extendido de pozos, y espera poder anunciar los resultados en el cuarto trimestre de 2019.

Finalizadas las evaluaciones, la Compañía solicitará a la provincia de Neuquén el otorgamiento de una licencia de explotación no convencional respecto al bloque Mata Mora. Dicha solicitud incluirá un compromiso por un programa piloto de desarrollo para Mata Mora.

Mata Mora es una concesión con una superficie que cubre 55.000 acres, ubicada en la Cuenca Neuquina Sur en Argentina. La Compañía posee un interés de trabajo en operación del 90% en la concesión, perteneciendo el restante 10% a Gas y Petróleo del Neuquén, la compañía de petróleo y gas de la provincia de Neuquén.

Javier Vallesi, Director Operativo (COO), dijo:

"Los resultados de nuestros primeros dos pozos laterales largos completados en Mata Mora son alentadores en términos del potencial de desarrollo del bloque. Los pozos continúan en una etapa inicial de proceso de *flowback*, con aproximadamente 8% del agua de fractura recuperada a la fecha del presente. La fase de *flowback* ha sido extendida a fin de obtener información adicional relativa al desempeño del pozo, y a fin de permitir una optimización mayor de los pozos. Esperamos poder actualizar el mercado en relación con las tasas de

producción inicial calculadas y el rendimiento frente a las curvas de crecimiento planificadas durante el cuarto trimestre.”

Para mayor información, por favor contactar a:

| | | |
|---|---|---------------------|
| Phoenix Global Resources plc | Kevin Dennehy, CFO | T: +54 11 5258 7500 |
| Shore Capital (Asesor Nominado y Broker Conjunto) | Antonio Bossi David Coaten | T: +44 20 7408 4050 |
| Panmure Gordon (Broker Conjunto) | Charles Lesser | T: +44 20 7886 2500 |
| Camarco | Billy Clegg Owen Roberts James Crothers | T: +44 20 3757 4980 |

Revisión por persona calificada

De conformidad con las guías del AIM para compañías mineras y de petróleo y gas, el Sr. Javier Vallesi y el Sr. Greg Easley han revisado la información contenida en el presente anuncio. El Sr. Vallesi, Director Operativo (COO) del grupo, es un ingeniero petrolero con más de 22 años de experiencia en la industria del petróleo y el gas y es miembro del Instituto Argentino de Petróleo y Gas. El Sr. Easley, Gerente Senior-Reserva e Ingeniería, es un ingeniero petrolero con más de 10 años de experiencia en la industria del petróleo y el gas, es un Ingeniero Profesional con licencia en el estado de Texas, y es miembro de la Sociedad de Ingenieros Petroleros.

Sobre Phoenix

Phoenix Global Resources es una compañía independiente que cotiza en la Bolsa de Comercio de Londres (AIM:PGR) y en la Bolsa de Comercio de Buenos Aires (BCBA:PGR), cuya actividad principal es la exploración y explotación de petróleo y gas en Argentina. La Compañía posee más de 1,8 millones de acres de participaciones en licencias en Argentina (de los cuales, más de 0,7 millones son operadas), reservas 2P por 57,1 millones de barriles equivalentes de petróleo (“BEP”), y participaciones en una producción promedio de aproximadamente 10.249 BEP diarios en 2018. Phoenix tiene una participación significativa en la explotación de petróleo no convencional en Argentina, a través de sus 700.000 acres de participación en Vaca Muerta y en otras potenciales reservas no convencionales.

El sitio web de la Compañía es www.phoenixglobalresources.com