

6 MAR 2019 14:19

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 6 de marzo de 2019

Señores:

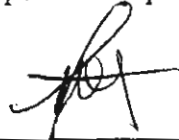
Bolsa de Comercio de Buenos Aires
Sarmiento 299
Ciudad Autónoma de Buenos Aires
Presente

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 actualización operativa del cuarto trimestre de 2018.

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



Bárbara Santori
Autorizada

6 de marzo de 2019

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

Actualización Operativa Cuarto Trimestre 2018

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. La Compañía se complace en anunciar su actualización operativa para el cuarto trimestre de 2018 junto con una actualización sobre perforaciones planeadas y otra actividad operativa para los próximos seis meses.

Aspectos operativos más destacados

- Ocho pozos verticales no convencionales se completaron exitosamente en Puesto Rojas en la segunda mitad del ejercicio 2018 con todos los pozos actualmente en evaluación y producción
- Los resultados alentadores de las pruebas de pozos del área de Puesto Rojas junto con los resultados de campañas anteriores se han utilizado para ayudar a definir el plan de desarrollo de 2019 para el área.
- Se completó la perforación del primer pozo horizontal de la Compañía ubicado en Mata Mora a principios de enero de 2019. La perforación comenzó en un segundo pozo horizontal en el área a fines de enero de 2019. Cuando finalice la perforación del segundo pozo, se completarán y se pondrán a prueba ambos pozos de Mata Mora.
En febrero de 2019, la compañía concluyó las discusiones para obtener la licencia de Corralera Noroeste. La compañía ahora posee todas las licencias que comprenden el bloque Corralera con una participación del 90% y es operadora de cada una de las licencias. Asegurar Corralera Noroeste agrega 26.000 acres adicionales en Vaca Muerta y otras exposiciones no convencionales.
- La venta de ciertas licencias colombianas se completó en noviembre de 2018, enfocando aún más las actividades del grupo en Argentina
- Producción diaria promedio de 9.985 bdp en el cuarto trimestre de 2018 (Tercer trimestre de 2018: 9.946 bdp*)

*ajustado para los volúmenes sub-informados por el operador de Chañares Herrados en el tercer trimestre de 2018

Desempeño financiero (no auditado)

- Línea de crédito convertible fue aumentada en USD 25,0 millones en Diciembre 2018 y USD 50,0 millones adicionales en Febrero 2019. Fondos adicionales serán utilizados para el plan de evaluación y desarrollo 2019
- Ingresos de USD 177,0 millones en el ejercicio fiscal 2018
- Precios medios realizados para el 2018 antes de la cobertura de USD 50,24/ bdp (Petróleo USD 59,26/ bbl; gas USD 4,10/ mmcf)
- El contrato de *swap* de Brent expiró el 14 de diciembre de 2018. La Compañía ya no posee instrumentos de cobertura
- Gastos de capital por USD 130,2 millones en el ejercicio fiscal 2018

Panorama

- Finalización de los pozos horizontales iniciales en Mata Mora planeados para H1 2019, hasta cuatro pozos horizontales adicionales planeados para la primera mitad del ejercicio 2019

contingentes de los resultados de las pruebas de flujo de retorno de los dos primeros pozos horizontales de Mata Mora

- Hasta ocho pozos verticales no convencionales adicionales planeados en 2019 como parte del desarrollo inicial de la Formación Agrio plegada en Puesto Rojas

Anuj Sharma, CEO dijo:

“El cuarto trimestre de 2018 fue un período de gran progreso operativo para Phoenix Global Resources. A través de dos proyectos de evaluación no convencional altamente positivos, hemos podido profundizar la comprensión de nuestra base de activos no convencionales y definir nuestro programa de trabajo a futuro.

Específicamente, luego de los exitosos resultados iniciales de nuestra campaña de finalización en Puesto Rojas, la Compañía ahora planea avanzar hacia el desarrollo de la formación *folded* Agrio utilizando pozos verticales no convencionales. En Mata Mora, la evaluación de la formación Vaca Muerta continúa con más pozos horizontales planeados para la segunda mitad del ejercicio 2019 en espera del resultado de los dos pozos iniciales y en base al éxito que otros operadores han tenido en los bloques vecinos.

Los resultados ponen de relieve el potencial de la base de activos no convencionales que hemos reunido en las provincias de Neuquén y Mendoza y el valor potencial generado al agregar de forma selectiva la superficie de cultivo clave en nuestra cartera.

A medida que pasamos a los planes de evaluación y desarrollo en múltiples objetivos no convencionales, incluidas las formaciones Vaca Muerta y Agrio, esperamos actualizar a los accionistas sobre los resultados de los pozos horizontales en Mata Mora cuando haya concluido la fase de terminación, y se haya determinado el potencial de producción de los pozos.”

Para mayor información, por favor contactar:

Phoenix Global Resources plc	Anuj Sharma, CEO Kevin Dennehy, CFO	T: +54 11 5258 7500
Stockdale Securities	Antonio Bossi David Coaten	T: +44 20 7601 6100
Panmure Gordon	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 directivas del AIM para compañías mineras, de petróleo y de 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 licenciado en el Estado de Texas y es miembro de la Sociedad de Ingenieros Petroleros.

Sobre Phoenix

Phoenix Global Resources es una compañía independiente listada en la Bolsa de Comercio de Londres (AIM:PGR) y en la Bolsa de Comercio de Buenos Aires (BCBA:PGR), enfocada a la exploración y producción de petróleo y gas en Argentina. La Compañía posee participaciones en licencias equivalentes a más de 6,3 millones de acres en Argentina (de los cuales, más de 5 millones son operativos), reservas 2P equivalentes a 57,2 millones de bdp, y una producción promedio equivalente a un interés de trabajo de aproximadamente 9.885 bdp diarios en el cuarto trimestre del 2018. Phoenix tiene una exposición significativa a la oportunidad no convencional en Argentina, a través de sus 560.000 acres netos con potencial en Vaca Muerta.

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

Producción en el cuarto trimestre de 2018

Los volúmenes de producción diarios totales promedio en el cuarto trimestre de 2018 en comparación con el año 2017 y el tercer trimestre de 2018 fueron los siguientes:

Producción (bdp diarios)			
Ejercicio 2018	Ejercicio 2017	Cuarto trimestre 2018	Tercer trimestre 2018
10.256	11.070	9.885	9.946*

* ajustado por los volúmenes sub-informados por el operador de Chañares Herrados en el tercer trimestre de 2018

La producción diaria promedio total en el cuarto trimestre de 2018 fue de 9.885 bdp diarios. La producción en la mayoría de las cuencas se mantuvo estable a excepción de la madura cuenca Cuyana que continúa experimentando un declive natural en los volúmenes de producción.

Campaña de perforación y terminaciones

La actividad de evaluación en el período se ha centrado en la continuación del trabajo en Puesto Rojas y el inicio de la perforación horizontal en Mata Mora. La mayor parte de la actividad de perforación y terminación en 2018 ha sido en Puesto Rojas, donde la compañía tiene múltiples oportunidades no convencionales. El trabajo de evaluación en Puesto Rojas ha dado resultados alentadores y ha proporcionado una cantidad significativa de datos para obtener una mejor comprensión de cada una de las posibles formaciones objetivo. Esto ha permitido a la Compañía delinear mejor las perspectivas y priorizar la inversión.

La oportunidad de Agrío en Puesto Roja ahora se define por tres elementos, siendo Agrío *folded*, *tight* y *organic*. *Folded* Agrío y la formación Vaca Muerta en Mata Mora representan las principales perspectivas de desarrollo no convencional a corto plazo de la compañía. Se ha eliminado el riesgo de desarrollo en *folded* Agrío a través de los pozos previamente perforados en Puesto Rojas y los resultados de las ocho terminaciones realizadas en la segunda mitad del ejercicio 2018. La formación de Vaca Muerta en Mata Mora se considera lo suficientemente sin riesgo en función de los resultados de otros operadores en bloques de compensación adyacentes junto con la información adquirida por la compañía durante la perforación del pozo horizontal inicial en Mata Mora.

Área Puesto Rojas

Durante el cuarto trimestre de 2018, la compañía perforó el pozo CDM-3004, el cual será completado de manera no-convencional en *folded* Agrío en espera de los permisos provinciales necesarios. Además de la terminación planificada en *folded* Agrío, este pozo también se diseñó para recopilar datos adicionales en la formación Vaca Muerta en preparación para las operaciones de perforación horizontal en Puesto Rojas planificadas para la segunda mitad de 2019. El pozo horizontal planificado, nuestro primero en Puesto Rojas, está diseñado para evaluar aún más la oportunidad de desarrollo para Vaca Muerta en el área

El pozo CDM-3012 (anteriormente CDM-3003) se completó en la formación Vaca Muerta durante el cuarto trimestre de 2018. El pozo también contiene potencial de recuperación en las etapas de Agrío. A diferencia de los pozos anteriores en Cerro del Medio, el pozo MDL 3012 aún no se ha completado en la formación Agrío y solo se ha completado en la formación Vaca Muerta en este momento. Esta leve modificación en el proceso de terminación permitirá a la compañía evaluar la sensibilidad del desempeño de Vaca Muerta con el período de cierre que de otro modo se necesitaría para permitir que se completen otros horizontes. Las etapas menos profundas de Agrío planean ser desarrolladas en una fecha posterior

Las operaciones y resultados del flujo de retorno en curso son analizadas a continuación en el resumen de actividades de la cuenca Neuquina. Sobre la base de los resultados alentadores del programa, la compañía espera pasar a la perforación de desarrollo de *folded* Agrio utilizando pozos verticales en 2019. Esta formación se considera como la perspectiva de desarrollo inicial de menor riesgo y potencialmente alta en Puesto Rojas. También planeamos perforar el pozo de evaluación horizontal inicial en Vaca Muerta en Puesto Rojas durante 2019..

Mata Mora

El pozo Mata Mora.x-1001 alcanzó exitosamente su profundidad total de 5.259 metros el 2 de enero de 2019 y fue posteriormente revestido y cementado. El pozo se perforó a una longitud lateral total de 1.969 metros, con 99,3% de la sección lateral perforada con éxito dentro de una ventana de siete metros en Vaca Muerta, y una porción significativa del lateral permaneció dentro de unos angostos tres metros de ventana.

El segundo pozo horizontal en Mata Mora, el pozo MM.x-1002, se perforó a fines de enero de 2019 y ha terminado de perforar la sección vertical a una profundidad de aproximadamente 2.400 metros a finales de Febrero. Ha comenzado la perforación en la porción lateral del pozo.

Cuando se complete la perforación en MM.x-1002, el pozo se terminará en una operación de fractura hidráulica simultánea junto con Mata Mora.x-1001, planeada para el segundo trimestre de 2019. El desempeño de estos pozos se evaluará antes de la perforación de otros pozos en el bloque que están actualmente planificados para este año.

Actividad de desarrollo de negocios

El 18 de enero de 2019, GyP, la compañía de petróleo y gas propiedad de la provincia, otorgó a Phoenix el bloque Corralera Noroeste en la provincia de Neuquén. La aprobación del decreto final del Gobernador provincial relacionado con la concesión formal de la licencia se recibió a fines de febrero de 2019. La compañía ahora tiene una participación del 90% y opera las tres licencias que conforman el bloque Corralera. Esto agrega aproximadamente 26.000 acres de Vaca Muerta y *tight* Agrio con potencial a las licencias existentes de la compañía.

Cuenca Neuquina

Producción (bdp diarios)			
Ejercicio 2018	Ejercicio 2017	Cuarto trimestre 2018	Tercer trimestre 2018
4.471	5.026	4.112	4.157

Área Puesto Rojas

Producción (bdp diarios)			
Ejercicio 2018	Ejercicio 2017	Cuarto trimestre 2018	Tercer trimestre 2018
1.822	2.697	1.668	1.649

Operador: PGR

El aumento de la producción en Puesto Rojas se debió a que los pozos que se completaron en el tercer trimestre se recuperaron durante el cuarto trimestre de 2018. Este aumento en la producción de los pozos nuevos se vio compensado por eventos menores de tiempo de inactividad, incluido el pozo Vaca Muerta CP-1010 que se desconectó debido a una falla en la bomba el 22 de octubre de 2018. El pozo fue devuelto a producción a una tasa de 150 bdp diarios el 29 de octubre de 2018.

Múltiples horizontes no convencionales en Puesto Rojas fueron probados a través de terminaciones no convencionales en el período. Se completaron cuatro pozos nuevos junto con cuatro pozos más antiguos con el objetivo de identificar qué horizontes tienen potencial para la terminación horizontal no convencional y cuáles son más adecuados para la terminación vertical no convencional.

Los ocho pozos completados en Puesto Rojas durante 2018 están actualmente en flujo de retorno con el trabajo de perforación y estimulación diseñado para maximizar la recuperación de datos de esta importante sección. Las operaciones de flujo de retorno proporcionan datos valiosos a la compañía sobre el rendimiento del pozo y el potencial de producción de cada pozo.

La primera etapa del flujo de retorno recupera el agua bombeada que se usó para la fractura hidráulica de la formación y se realiza agrupando las etapas de fractura que están sujetas a regímenes de presión similares. Por ejemplo, las formaciones de Agrío y Chachao se devuelven por separado a la formación de Vaca Muerta de mayor presión. Una vez que se retira suficiente agua de la carga de fractura, el aceite debe comenzar a fluir. A continuación, se ejecutan una serie de herramientas de registro de producción para determinar los intervalos más productivos, cuyo potencial se verificará individualmente probando cada zona de manera tal que se pueda establecer un caudal y un corte de aceite aproximado. Si resultare apropiado, también se puede realizar una prueba de bomba extendida en cada zona para intentar determinar su potencial de producción completo.

El estado de las operaciones de flujo de retorno se resume a continuación:

Los cuatro nuevos pozos completados en el período están ubicados en Cerro del Medio.

CDM-3001 hizo retroceder las secciones *tight* Agrío, *organic* Agrío, y *organic* Chachao a una velocidad de 92 bdp diarios y, al 2 de enero de 2019 retrocedió también las etapas de Vaca Muerta en el pozo.

CDM-3007 hizo retroceder las secciones de *tight* Agrío, *organic* Agrío y *organic* Chachao a una velocidad máxima de 84 bdp diarios. Al 8 de diciembre de 2018, el pozo estaba retrocediendo a las etapas de Vaca Muerta a un ritmo máximo de 96 bdp diarios. Este pozo también tiene potencial de recuperación en la sección *folded* Agrío, que se completará más adelante.

CDM-3023 hizo retroceder las secciones *folded* Agrío y *tight* Agrío, junto con una tasa máxima de 351 bdp diarios. Basándose en esta tasa y en resultados anteriores de los pozos, la compañía planea avanzar con el desarrollo vertical de *folded* Agrío. El pozo ha estado retrocediendo a las etapas de Vaca Muerta desde el 8 de noviembre de 2018 con una tasa máxima de 153 bdp diarios. Durante el flujo de retorno de Vaca Muerta, se permitió que las etapas de Agrío continuaran produciendo hasta su límite y fluyendo naturalmente a más de 350 bdp diarios.

CDM-3012 está actualmente evaluando la formación Vaca Muerta y alcanzó una tasa máxima hasta la fecha durante las operaciones de bombeo de 88 bdp diarios. Es probable que la velocidad continúe aumentando a medida que aumenta la velocidad de bombeo y disminuye el corte de agua.

Sobre la base de los resultados altamente alentadores de los pozos en Cerro del Medio, *folded* Agrío ha sido identificado como un desarrollo objetivo con pozos verticales no convencionales. Los pozos restantes son prometedores para el desarrollo horizontal de las formaciones bajo prueba.

También se completaron varios pozos antiguos en la campaña actual.

CP-1013 y CP-1017 fueron pruebas limitadas de etapas *tight* Agrío y retrocedieron a una tasa máxima de 25 y 20 bdp diarios, respectivamente.

PR-53, un pozo de Chachao más antiguo, se completó en la sección Vaca Muerta. El pozo se encuentra actualmente en evaluación en las etapas Agrío, con resultados pendientes.

CICh.x-2001 configuró una prueba más selectiva de las etapas ajustadas de Agrío y Vaca Muerta, limitando cada una a la selección selectiva en cada zona. Las etapas de Vaca Muerta se produjeron a un ritmo máximo de 30 bdp diarios. El 16 de septiembre de 2018, las etapas de Agrío se pusieron en línea y alcanzaron una tasa máxima de 37 bdp diarios.

Chachahuen Sur

Producción (bdp diarios)			
Ejercicio 2018	Ejercicio 2017	Cuarto trimestre 2018	Tercer trimestre 2018
2.348	1.976	2.276	2.311

Operador YPF

La producción en Chachahuen Sur se mantuvo prácticamente sin cambios en el cuarto trimestre de 2018 debido a una disminución en la actividad de perforación a medida que el campo se perfora cada vez más. El enfoque operacional en Chachahuen Sur tiende a la inundación de agua para estabilizar y disminuir el descenso de la producción. El enfoque actual del operador, YPF, es sobre las mejoras en la conformación de las inundaciones de agua, ya que busca comprender mejor qué tan efectiva es la inyección de agua para impulsar el petróleo a los pozos de producción. Además de la perforación de pozos de inyección de agua, varios pozos de producción también se han convertido en inyectores. La expectativa de las operaciones de inundación de agua es que la producción debería mantenerse prácticamente estable durante los próximos meses.

Durante el trimestre, YPF perforó ocho pozos nuevos (tercer cuatrimestre 2018: 11) y realizó 11 arreglos (tercer trimestre 2018: 12), la mayoría de los cuales se realizaron para mejorar los resultados de las inundaciones.

En diciembre de 2018, la provincia de Mendoza otorgó Cerro Morado Este, parte de la concesión original de Chachahuen Sur, como una concesión de explotación separada. YPF es operador de la concesión (PGR: 20%) y actualmente está elaborando planes para desarrollar la concesión en los próximos años. Cualquier decisión de desarrollo requerirá la aprobación de PGR y la compañía está en conversaciones con YPF a través de un programa regular de reuniones del comité operativo para comprender los planes, los aspectos económicos del área y los requisitos de capital asociados antes de cualquier sanción de capital.

Cuenca Austral

Producción (bdp diarios)			
Ejercicio 2018	Ejercicio 2017	Cuarto trimestre 2018	Tercer trimestre 2018
3.960	3.900	4.033	3.902

La producción se mantuvo en gran medida plana en la cuenca Austral con los aumentos de producción realizados desde los activos de Tierra del Fuego compensados en parte por pequeñas disminuciones de producción en los activos de Santa Cruz Sur.

Santa Cruz Sur

Producción (bdp diarios)			
Ejercicio 2018	Ejercicio 2017	Cuarto trimestre 2018	Tercer trimestre 2018
3.024	3.180	2.896	2.966

Operador: ROCH S.A.

Los descensos en la producción en Santa Cruz se debieron en gran medida al declive natural. En el cuarto trimestre de 2018, fueron realizados nueve trabajos menores de extracción para reparaciones de pozos sin ninguna otra actividad significativa.

Tierra del Fuego

Producción (bdp diarios)			
Ejercicio 2018	Ejercicio 2017	Cuarto trimestre 2018	Tercer trimestre 2018
936	720	1.137	936

Operador: ROCH S.A.

Los aumentos de producción en Tierra del Fuego se debieron en gran medida a la finalización del pozo LFE-1004 en la formación Tobifera durante octubre de 2018. El pozo se probó a tasas iniciales de 5,2 MMscfpd y 11 bdp diarios. Además, se realizaron fracturas hidráulicas en el SM-1003 y LR.x-1001 en diciembre, que aún se encuentran en evaluación.

Los planes de desarrollo continuo tanto para Santa Cruz Sur como para Tierra del Fuego siguen siendo objeto de discusión entre Phoenix y el operador de los activos, ROCH S.A.

Cuenca Cuyana

Producción (bdp diarios)			
Ejercicio 2018	Ejercicio 2017	Cuarto trimestre 2018	Tercer trimestre 2018
1.818	2.136	1.734	1.883*

* re-presentado, refiera la nota al pie debajo de la tabla de producción campo por campo

Operador: PGR

La compañía continúa experimentando una disminución de la producción natural en los activos relativamente maduros de la cuenca Cuyana.

No hubo actividades significativas en la cuenca Cuyana. En el período se realizaron ocho trabajos de pulling.

Información adicional

Resumen de la producción

Cuenca/Concesión	Inyección de agua	Ejercicio 2018	Ejercicio 2017	Cuarto trimestre 2018	Tercer trimestre 2018
	%	BDP/D netos	BDP/D netos	Net BOE/D	Net BOE/D
AUSTRAL		3,960	3,900	4,033	3,902
Angostura (CA-14)	13%	352	50	529	383
Campo Bremen	70%	538	573	504	539
Chorillos	70%	1,999	2,103	1,944	1,959
Las Violetas	13%	563	646	586	532
Moy Aike	70%	98	105	88	78
Oceano	70%	389	399	359	390
Rio Cullen	13%	22	24	22	22
CUYANA		1,818	2,136	1,734	1,883
Atamisqui	100%	318	333	319	316
Chañares Herrados	78%	499	514	457	578*
Puesto Pozo Cercado	78%	-	274	-	-
Refugio Tupungato	100%	1,002	1,014	959	989
GOLFO SAN JORGE		6	8	7	4
Sur Rio Deseado Este	25%	6	8	7	4
NEUQUINA		4,471	5,026	4,112	4,157
Cajon De Los Caballos	38%	121	159	120	125
Cerro Mollar Norte	100%	91	105	95	83
Cerro Mollar Oeste	100%	88	107	86	88
Chachahuen Sur	20%	2,298	1,949	2,226	2,257
Chachahuen Sur (Permiso)	20%	50	28	50	53
El Manzano Oeste (Agrio)	100%	11	43	-	-
El Manzano Oeste (Resto)	40%	16	16	15	19
La Brea	100%	37	67	33	54
La Paloma	100%	1	-	-	-
Puesto Rojas	100%	1,744	2,485	1,487	1,477
Rio Atuel	67%	-	-	-	-
Vega Grande	100%	12	68	-	-
Gran Total		10,256	11,070	9,885	9,946

*La actualización operativa anterior sub-reportó volúmenes en la concesión Chañares Herrados, ya que en ese momento solo se habían analizado y verificados los datos de producción hasta agosto. Este informe presenta los volúmenes actualizados del tercer trimestre.

Todas las cifras de producción en las tablas y el texto de este anuncio son cifras netas del interés de la compañía en las diversas licencias. Los totales pueden no coincidir debido al redondeo.

- FIN -