



Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 7 de noviembre de 2011

Señores
Comisión Nacional de Valores
Presente

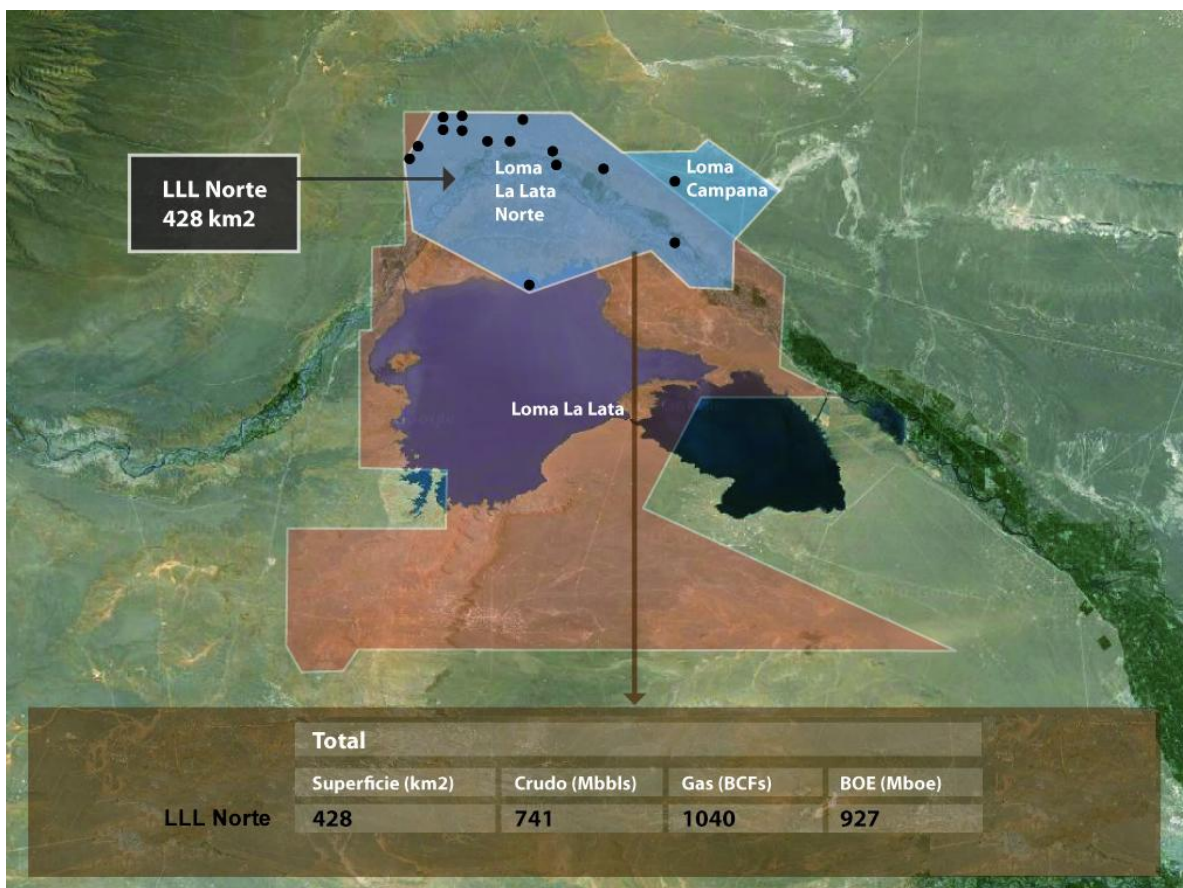
Ref.: Programa de desarrollo exploratorio y productivo 2010/2014, avance de actividad sobre recursos de petróleo no convencionales procedente de arcillas (shale oil) en la cuenca neuquina.

De mi consideración:

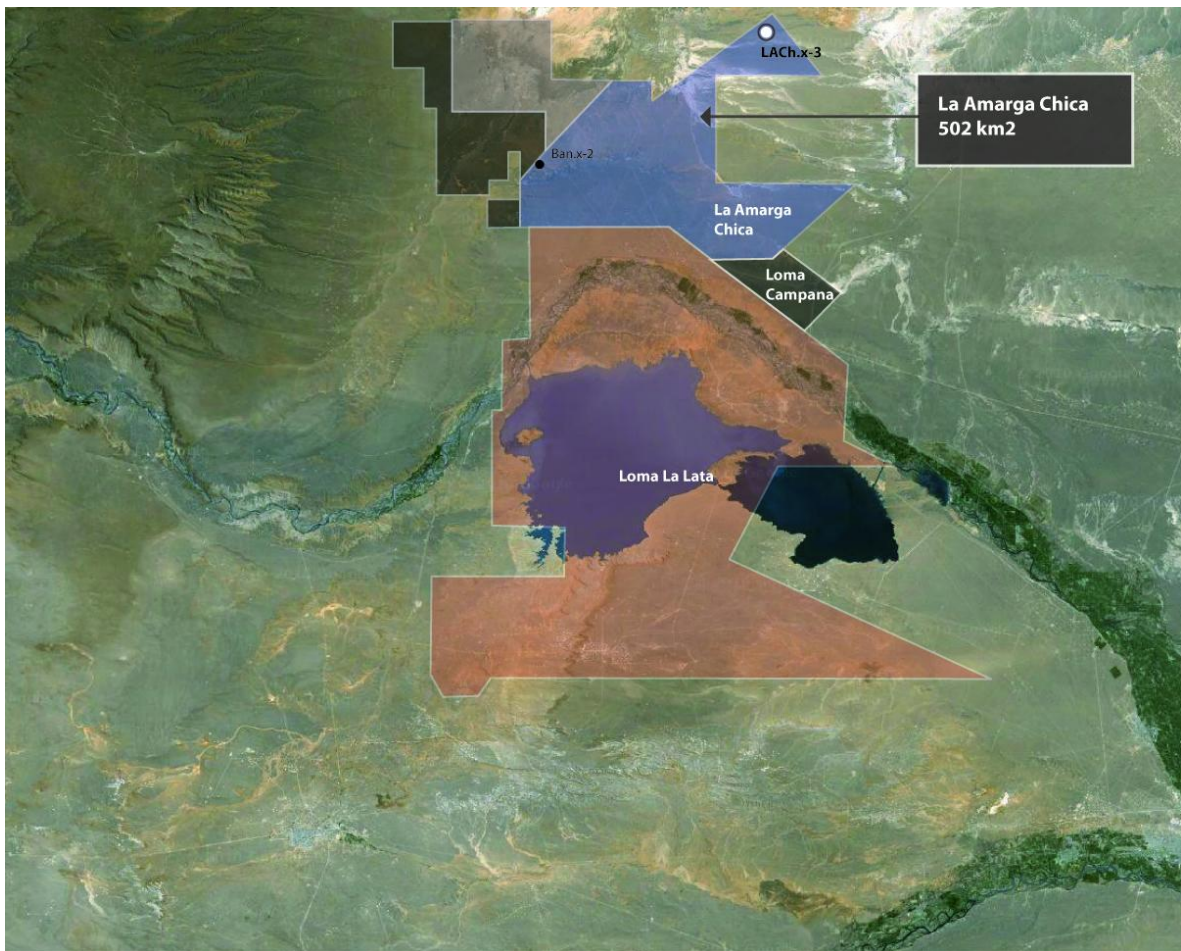
Por la presente nos dirigimos a Uds. a los efectos de cumplir con lo requerido por las Normas de la Comisión Nacional de Valores en su artículo N° 2 del Capítulo XXI.

En tal sentido y con relación a la actividad de la referencia informamos que:

(i) en el marco del programa de desarrollo exploratorio y productivo 2010/2014 se ha completado la primera etapa de desarrollo con 15 pozos verticales en la zona Loma La Lata Norte (la cual incluye el norte de Loma La Lata y Loma Campana, en adelante “LLL Norte”), provincia de Neuquén, todos ellos con producciones iniciales de entre 200 y 600 barriles de petróleo equivalentes por día (bpe/d) que permiten tener a la fecha producciones en la zona de alrededor de 5,000 bpe/d. Dichos resultados, sumados a los estudios sísmicos y geológicos complementarios, nos permiten delinear en el área LLL Norte una superficie de 428 Km² con un estimado de recursos técnicamente recuperables de 927 millones de barriles equivalentes de petróleo. Los mencionados recursos no constituyen a la fecha reservas probadas y serán reconocidos bajo dicho concepto cuando cumplan con los criterios formales exigidos por la Comisión Nacional de Valores y la Securities and Exchange Commission. A continuación se detalla el mapa del área mencionada:



(ii) Adicionalmente y continuando con el proyecto exploratorio en la zona de la formación Vaca Muerta se completó la perforación del pozo vertical La Amarga Chica-x3 en el área exploratoria de la Amarga Chica al norte del descubrimiento de LLL Norte con objetivo en dicha zona y cuyas pruebas iniciales muestran producciones de 400 bpe/d, de 35 API con presión fluyente de 310 kg/cm² en cabeza de pozo, tras realizar cuatro fracturas hidráulicas. Este pozo, junto con el descubrimiento anterior en el área Bajada de Añelo (el cual fue informado el pasado 13 de julio de 2011) extienden el potencial del área de producción de Vaca Muerta, mencionado en el punto anterior, otros 502 Km² (de los cuales YPF posee una participación neta de 306 km²). Los recursos asociados a esta área están en proceso de evaluación y pendientes de actividad adicional que está siendo ejecutada.



Sin otro particular, saludo a ustedes muy atentamente.

Guillermo Reda
Responsable de Relaciones con el Mercado