

Buenos Aires, 10 de mayo de 2011

YPF descubrió 150 millones de barriles equivalentes de recursos de shale oil

YPF informa el descubrimiento de recursos no convencionales de hidrocarburos (shale oil) en la formación Vaca Muerta en un área de 330 km², en Loma La Lata, provincia de Neuquén, con espesores promedio de 250 metros que contiene más de 150 millones de barriles equivalentes en recursos potenciales.

A partir de estos resultados, YPF iniciará el desarrollo piloto en un área de 25 km² y la delineación de otros 200 km². En lo que resta del año se estima perforar 17 nuevos pozos y fracturar 14 pozos existentes, lo que supone una inversión total estimada de US\$ 270 millones, de los cuales ya se invirtieron US\$ 100 millones.

“Venimos hasta aquí, a Loma La Lata, a mostrar que el petróleo que hoy YPF le dice a todo el país que encontró en el subsuelo de esta cuenca es fruto del esfuerzo de sus profesionales, del trabajo de su gente, de la convicción de quienes conducimos esta compañía y de la inversión en tecnología que dispusimos para lograr el objetivo”, dijo el vicepresidente ejecutivo y CEO de YPF, Sebastián Eskenazi, quien recordó que este hallazgo se enmarca en el “Proyecto de Futuro-Programa de Desarrollo Exploratorio 2010/2014” que la empresa puso en marcha en diciembre de 2009.

Del anuncio participaron el gobernador de Neuquén en uso de licencia, Jorge Sapag; el gobernador a cargo del ejecutivo provincial, Carlos González; el ministro de Planificación Federal, Julio De Vido, y el director general de Operaciones de YPF, Ignacio Morán.

La formación Vaca Muerta es una roca madre con aproximadamente 30.000 km² de extensión en la cuenca neuquina, con espesores que van de 50 a 400 metros, de los cuales YPF tiene dominio sobre 12.000 km².

A la fecha se han puesto en producción 5 pozos verticales con producciones iniciales que van de 200 a 560 barriles equivalentes de petróleo por día (Bped) de alta calidad tipo medanita (42° API). Estos caudales se comparan muy favorablemente con campos análogos en los Estados Unidos y Canadá, hasta

ahora los únicos países con registros de importante producción de recursos de esta naturaleza.

Además, la empresa tiene previsto invertir en el la segunda mitad del año próximo a 200 millones de dólares para perforar pozos nuevos y realizar fracturas en otros pozos ya existentes. Ese desarrollo piloto involucra un área de 25 km² y la delimitación cerca de 200 km² en el área de Loma La Lata.

YPF inicia de este modo el primer desarrollo masivo de petróleo proveniente de un reservorio no convencional (shale oil) en el mundo, fuera de América del Norte. Al igual que en Estados Unidos, estos recursos representan potencialmente una oportunidad para generar nuevas reservas en el futuro.

La formación Vaca Muerta se encuentra a una profundidad promedio de 3000mts, por encima de la cual está la formación Quintuco que, teniendo en cuenta las actividades realizadas, generarían una oportunidad adicional. A tal efecto destacamos el pozo LLL No.X-1, con una producción inicial de más de 4000 barriles equivalentes por día provenientes de dicha formación Quintuco. Estos valores -obtenidos en una sola perforación- no se registran hace más de una década en el país y equivale a la producción de 100 pozos promedio actuales en la Argentina.