

VIII Congreso de Exploración y Desarrollo de Hidrocarburos (Conexplo)

# ¿UNA NUEVA ERA?

por Pablo Javier Piacente



## **¿Son los hidrocarburos no convencionales el comienzo de una nueva etapa en la industria energética argentina?**

*El VIII Congreso de Exploración y Desarrollo de Hidrocarburos (Conexplo) se desarrolló en las instalaciones del Hotel Sheraton de Mar del Plata entre el 8 y el 12 de noviembre. Fue organizado por la Comisión de Exploración y Desarrollo del Instituto Argentino del Petróleo y del Gas (IAPG) y auspiciado por la Asociación Argentina de Geólogos y Geofísicos Petroleros (AAGGP). Como es habitual, Tecnoil estuvo presente con una cobertura exclusiva.*

Las jornadas incluyeron más de 100 ponencias, una gran cantidad de mesas redondas y una exposición comercial. Además, el congreso también incluyó a los Simposios de Geofísica, Evaluación de Formaciones y Cuencas, junto a las IV Jornadas de Geotecnología.

El lema de esta octava edición fue “Movilizar los recursos”, apuntando a crear entre los profesionales y técnicos de la industria las redes de conocimiento necesarias para estimular el crecimiento de la exploración hidrocarbúfera en la Argentina, como así también el desarrollo de nuevas tecnologías y metodologías orientadas al reaprovechamiento de campos maduros.

Con una concurrida participación, cercana al millar de profesionales y técnicos, junto a estudiantes y becarios, durante el evento se produjo la presentación del reciente hallazgo de YPF de hidrocarburos no convencionales en la Formación Vaca Muerta (Neuquén). Prácticamente en simultáneo al anuncio que realizaba el Director Ejecutivo de Upstream de la firma, Ing. Tomás García Blanco, en Houston, Texas, en Conexplo la conferencia “Shale oil en Loma La Lata” apuntaba en el mismo sentido.

## LA EXPERIENCIA DE ENARSA

Por su parte, Daniel Perea (ENARSA) resumió los objetivos de la firma creada por el estado nacional y destacó los trabajos llevados adelante junto a otras empresas en el ámbito onshore y offshore. “Hemos logrado descubrimientos con producción continuada en bloques onshore en Neuquén y La Pampa, como en el caso de Aguada del Chañar o Medanito Sur. Ya se está trabajando en planes de desarrollo para incrementar la producción en estas áreas”, resaltó.

En cuanto al offshore, informó que sobre fines de 2012 o principios de 2013 se podrían iniciar las perforaciones en el área Colorado Marina, luego de completar toda la información y evaluar la posibilidad de encarar acciones a mayor profundidad. Al mismo tiempo, indicó que en el bloque E-2 se perforaron 3 pozos sin éxito y que se logró



En este caso, el Director de Exploración Upstream de YPF, Carlos Colo, presentó ante los especialistas nacionales los hallazgos de “recursos técnicamente recuperables” por un volumen de 927 millones de barriles equivalentes de petróleo (BEP) en el sector norte de Loma La Lata. Considerando estas cifras, y sumándolas a las anunciadas anteriormente en torno al gas no convencional, la situación energética argentina podría cambiar radicalmente, siempre y cuando estos recursos puedan traducirse en una producción comercial.

En relación a esto, uno de los ejes centrales de Conexplo fue la necesidad de estimular un mayor impulso exploratorio y de desarrollo de nuevas tecnologías en las empresas. Es así que los geocientistas enfatizaron que es clave lograr un mayor conocimiento técnico en el campo, remarcando que más allá de papel vital de las tecnologías informáticas es preciso “volver a las rocas”, para demostrar con datos concretos de la realidad

revertir el 50% del área. Además, en el bloque E-3 se está conversando con Petrobras para agilizar los trabajos, ya que se trata del sector más atrasado.

Según Perea, “para movilizar el offshore es vital concretar la licitación de las 34 áreas a nivel nacional, que está detenida hace algunos años pero que esperamos agilizar próximamente. Esto dinamizará la especialidad, ya que provocará la llegada de equipos y la generación de servicios auxiliares, algo que hoy no existe y que dificulta y encarece en gran medida las operaciones”, expresó.

Además agregó que “según me han indicado, Repsol estaría analizando la posibilidad de traer al país un barco para sísmica, esto también sin dudas sería muy positivo”.

que un área  
para su ex



## ROMPER VIEJOS PARADIGMAS

En otro orden, Marcelo Arteaga (Pluspetrol) resaltó la importancia de poner en valor nuevos enfoques en la actividad exploratoria. “En las empresas se observa claramente que aún prevalecen los viejos paradigmas sobre las nuevas ideas. ¿Qué deben hacer las nuevas generaciones para imponer esos enfoques renovadores?. Desde mi punto de vista, deben presentar sus ideas con la mayor rigurosidad técnica posible, con un profundo conocimiento y análisis de los datos en el terreno, para que de esta manera los proyectos sean viables y, poco a poco, los viejos paradigmas comiencen a caer”, explicó.

Asimismo, precisó que “en Argentina aún se advierte que nos sigue ganando la aversión al riesgo, con una sobrevaloración de las evaluaciones económicas en los proyectos exploratorios. Nadie dice que no se estudien los números, pero esta cuestión debe ser solamente un punto más, no la arista que siempre termine decidiendo la suerte de un proyecto.

Tenemos aún mucho para trabajar: hidrocarburos no convencionales, cuencas de frontera, plays tradicionales con nuevos enfoques, fajas plegadas, las zonas de la Cuenca Austral...

Es hora de volver a las rocas y apostar con perseverancia y optimismo”, concluyó.

Luis Stinco, de Sinopec Argentina, indicó que “aunque Argentina muestra una caída de las reservas, más marcada en gas que en petróleo, hay muchas posibilidades para salir de esta encrucijada. Por ejemplo, hay condiciones muy claras en hidrocarburos no convencionales, y hablo de tight, shale y hasta hidratos de metal, ya que en este último caso existen estudios que demuestran que el país podría tener las características necesarias para su desarrollo”:

Sin embargo, aclaró que “muchas veces diferentes aspectos políticos y económicos pueden actuar en contra de estas potencialidades. Desde mi punto de vista, la exploración debe orientarse en los próximos años en trabajos de geología y geoquímica de superficie, geoquímica de subsuelo, gravimetría, sísmica 3D y modelado. En nuestra empresa focalizaremos la actividad en objetivos someros, estudios de estructuras a elevada profundidad, recursos no convencionales, optimización de campos maduros y participación en áreas de exploración”, finalizó.



## EL NUEVO NORTE: LOS NO CONVENCIONALES

Por último, Carlos Colo del Zotto, de YPF, resaltó que esa firma está definiendo actualmente un nuevo programa en cuencas no productivas, con el propósito de seguir avanzando en temas exploratorios. También recordó que el reciente descubrimiento en Vaca Muerta propiciará el crecimiento de la actividad, y que por lo tanto resulta imprescindible “concentrarse en la exploración de frontera y en los recursos no convencionales”.

Sobre las características de los yacimientos no convencionales, destacó que “se trata de zonas con altas necesidades técnicas pero con posibilidades de obtener una elevada producción, todo esto con un riesgo exploratorio menor, sobretodo frente a los últimos resultados obtenidos. Pero nunca hay que olvidar que se requiere una fuerte inversión en cuestiones técnicas en cada pozo”:

También expresó que al concluir en 2012 la fase exploratoria en las zonas de la Cuenca Neuquina con potencial en hidrocarburos no convencionales será posible determinar con mayor exactitud la magnitud de toda esa zona

en cuanto a este tipo de recursos. “Además, seguiremos explorando en offshore, donde hasta ahora no tenemos resultados positivos, pero se continuará trabajando en los bloques y se planificará durante el próximo año una perforación en Colorado Marina. También continuaremos perforando en zonas de frontera en el ámbito onshore”, agregó.

Para concluir, Colo del Zotto arriesgó que “los recursos no convencionales abren una nueva era en la historia hidrocarburífera argentina.” Todo parece indicar que la aseveración del especialista de YPF tiene mucho de cierto, pero también será necesario despejar algunas dudas para dar inicio formal a esta “nueva era”: ¿la cuestión de los precios ha sido resuelta?. ¿Qué avances existen en el campo de la capacitación y la formación de recursos humanos en este sector específico?. ¿Existe un escenario económico y político que pueda propiciar este desarrollo?. Preguntas que, sin dudas, la industria deberá responder a la brevedad para hacer frente a las nuevas realidades.