



Novedades *desde Houston*

Nuestro presidente de IAPG Houston Section, Claudio Manzolillo, se encuentra gozando de extendidas vacaciones por Chubut. Me cabe a mí entonces la grata responsabilidad de llenar su espacio habitual para esta edición.

Nuestra filial ofreció su segundo almuerzo bimensual el día 14 de noviembre pasado. La segunda presentación temática fue *Producing Basins in Argentina: an Overview and Perspective on Recent High Potencial Discoveries*, la que estuvo a cargo de Max Torres. Concurrieron unas 45 personas.

La disertación

Consistió en una síntesis general pero muy completa del historial de producción, la geología, y el grado de madurez exploratoria de las cinco cuencas productivas de la Argentina. Para cada cuenca se detallaron la configuración geológica, columna estratigráfica, cortes geológicos y sísmicos, registros típicos de pozo y coronas. Se discutieron *plays* tanto convencionales como nuevos y se mostraron ejemplos (secciones y mapas estructurales) de los últimos descubrimientos significativos. Como conclusión, se pudieron observar claramente los efectos de la sísmica 3D y de los nuevos conceptos de *play* sobre el éxito exploratorio, particularmente en la Cuenca Neuquina, la menos madura y con más variados y prolíficos sistemas petrolíferos. En línea con lo que escuché en el V Congreso en Mar del Plata, la combinación de tecnología bien aplicada y la creatividad de nuestros exploradores sigue dando cuantiosos frutos. La presentación fue muy bien recibida, Max contestó muchas preguntas y agradeció la colaboración de varios colegas que cooperaron con su preparación desde la Argentina. Continuó la joven pero ya casi sa-

grada tradición de sortear tres botellas de buen vino argentino, esta vez gentileza de Repsol YPF.

Temas futuros

Para futuros almuerzos pensamos *a priori* continuar con este eje temático y entrar más en detalle cuenca por cuenca en presentaciones individuales. La parte geológica sería complementada con los aspectos comerciales particulares de cada cuenca. Ya que queremos responder a las inquietudes de nuestros clientes, durante el almuerzo pedimos a los concurrentes completar una breve encuesta para sugerir futuros temas, cambios en el formato, etc. Los comités Técnico y Comercial van a preparar el temario del 2003 basándose en ese *feedback*.

Fin de Año

Con el doble propósito de festejar las Fiestas y el Día del Petróleo, la filial organiza una cena y baile para el día viernes 13 de diciembre (me parece que vamos a tener que aprender a bailar el Aserejé). Se sorteará también una canasta llena de los productos que Uds. seguramente no valoran por lo cotidianos y que nosotros ciertamente añoramos.

Mar del Plata

En otro orden de cosas y finalmente, tuve el agrado de concurrir por primera vez a este Congreso y reencontrarme con muchos viejos amigos. No me lo pienso perder nunca más. Fue un evento realizado con calidad y excelencia y, entre nosotros, muchísimo mejor que la mayoría de los que suelo asistir por estos pagos. La organización, el contenido, los libros, el material y los eventos sociales fueron estupendos, brindaron una excepcional relación de valor y me llenaron de orgullo como argentino y como petrolero. Mis sinceras felicitaciones a los responsables.

En el recuadro de la página siguiente se publica una síntesis de algunos aspectos destacables del último congreso anual del SPE, gentilmente compilada por Miguel Di Vincenzo y otros voluntarios de la sección.

¡Hasta la próxima!

Carlos A. Garibaldi
carlos.garibaldi@ggenercon.com
Tel: 001.281.578.3773



Max Torres durante su presentación.

La **SPE Annual Meeting** – San Antonio, Texas, USA

La conferencia se realizó entre el 29 de octubre y el 2 de noviembre de 2002 y contó con la concurrencia de unas 8400 personas provenientes de todo el mundo.

Uno de los temas más debatidos fue cómo manejar la gran cantidad de información publicada por las compañías y organizaciones globales y cómo hacerlo eficientemente. Las conclusiones más importantes fueron:

- 1) La búsqueda de la eficiencia utilizando experiencias y Tecnología de la Información disponible, debe ser uno de los grandes objetivos para los cuales debemos prepararnos y preparar a nuestra gente.
- 2) El *e-learning* es, sin duda, la herramienta más adecuada para profundizar el contacto entre los generadores de tecnología con los futuros usuarios. Esta forma de comunicación ya ha demostrado tener un alcance y eficiencia difícil de igualar con otros métodos.

Los **temas técnicos** que se destacaron, por la calidad de los trabajos presentados y por su proyección futura, fueron:

- **Completaciones inteligentes:** Este tema ha mostrado un gran desarrollo en instalaciones de producción con zonas productivas múltiples, que utilizan bombas electro sumergibles y/o *gravel pack*. En ambos casos se comprobó la ventaja de transmitir y analizar datos de producción en tiempo real, así como la posibilidad de hacer cambios de zonas productivas, operando en forma remota, sin necesidad de intervenir el pozo. El desarrollo de estas técnicas se ha realizado mayormente en instalaciones *offshore* (*deepwater* y *ultra-deepwater*), pero los resultados técnico-económicos alcanzados permiten prever un rápido crecimiento hacia otros escenarios de la industria.
- **Casing expandible:** Esta técnica ha mostrado un gran avance en el área de expansión de *casing* sólido. Vale aclarar que el mayor desarrollo de esta tecnología fue, desde sus comienzos, realizada a través del uso de filtros de *gravel pack* y tubos ranurados. Este avance en la tecnología de *casing* sólido expandible ha permitido a los operadores realizar con éxito operaciones de *liner hanger* expandibles y de pozos monobore. Vale aclarar que la perforación de pozos monobore fue uno de los primeros objetivos planteados para el desarrollo de la tecnología.
- **Sísmica 4D para caracterización de reservorios:** En este caso se mencionaron los avances en el “uso pasivo de las ondas de sonido” para detectar respuestas en las estructuras y fluidos en zonas cercanas al *wellbore*. El uso de la sísmica 4D se desarrolló inicialmente, en operaciones *offshore* para monitorear subsidencia y otros movimientos del suelo que ponían en peligro la instalación. En la actualidad el uso de estas técnicas, complementada con las de la tecnología de pozos inteligentes, se ha transformado en una herramienta muy valiosa para el modelado de reservorios y operaciones de pozo. Como ejemplo podemos mencionar una aplicación de sísmica 4D para detectar movimientos de fluidos en un proyecto de inyección de agua.
- **Perforación y terminación en desbalance, asistido con *coiled tubing*:** Esta técnica sigue siendo la respuesta para yacimientos de bajas presiones o sensibles a daños de formación. Lo que se reflejó en varios de los trabajos presentados fue un gran crecimiento en las operaciones asistidas con *coiled tubing* en perforación, debido al avance en la capacidad de los equipos respectivos y al desarrollo de las herramientas para perforación direccional con *coiled tubing*. En terminación se vieron resultados muy interesantes en operaciones de perfilaje y punzado, en desbalance, asistidas con *coiled tubing*.

Miguel DiVincenzo
mdivincenzo@prideinternational.com
Tel. 001.713.789.1400