# NOVEDADES DESDE **HOUSTON**

## Foro sobre "Desafíos logísticos para el desarrollo de recursos no convencionales"

En enero último, se retomaron con éxito los prestigiosos foros del IAPG Houston con la presencia de Rob Fulks (Weatherford), quien disertó sobre "Los desafíos logísticos para el desarrollo de recursos no convencionales". Fulks se encargó de analizar el tema, así como de ofrecer alternativas para transferir aprendizajes basados en la experiencia en los Estados Unidos.

Ante más de 75 profesionales del sector petrolero y gasífero de Houston, en el tradicional Plaza Ballroom del Renaissance Houston Hotel, Fulk profundizó sobre la producción no convencional.

Entre los aspectos más sobresalientes de la presentación de Rob Fulks, se destacó la mayor proporción de costos asociados a la terminación de los pozos –entre un 60% y un 70% más que los costos de mera perforación- en los plays desarrollados en Estados Unidos. En algunos casos, señaló, la optimización del desarrollo incluye el diseño de pozos de alta complejidad y costos que proveen caudales proporcionalmente más beneficiosos. Fulks comparó, asimismo, los esfuerzos de inversión entre un yacimiento convencional y uno no convencional, para un recurso de similar tamaño. En su comparación, el desarrollo convencional ejemplificado podía desarrollarse con sólo 19 pozos, mientras que el recurso no convencional requería de más de 900 pozos.

## Vaca Muerta en Houston

Continuando con la dinámica de ofrecer encuentros para que los profesionales de hidrocarburos se conecten con las realidades y experiencias del petróleo y del gas argentinos y del mundo, el foro del mes de febrero organizado por el IAPG Houston estuvo dedicado al desarrollo en la Formación Vaca Muerta, en la Patagonia argentina.

Jason Simmons -de Gafne, Cline & Associates- disertó sobre "El desarrollo no convencional de la Formación Vaca Muerta y su potencial económico". Ante unas 80 personas, en su presentación, Simmons resaltó el incipiente conocimiento sobre los detalles necesarios para calcular el potencial económico de este nuevo play, y comparó la madurez del esfuerzo exploratorio en la provincia del Neuquén con la de algunos plays de los Estados Unidos, con el fin de proveer una perspectiva.

Según observaciones de Simmons, en general, los recientes resultados de producción por pozo están en línea con los resultados iniciales de Eagle Ford, en Texas. En efecto, algunos parámetros claves para el rendimiento económico de Vaca Muerta serían, de acuerdo con la presentación de Simmons, el diseño final de los pozos (verticales u horizontales), el costo de la provisión de materiales –particularmente, el agua- y la optimización de la cadena logística, para evitar demoras por falta de equipo o materiales.

El próximo foro contará con la presencia de Ruaraidh Montgomery, analista senior de upstream research para América Latina , quien disertará sobre "La comercialización del recurso argentino de shale; desafíos y oportunidades".