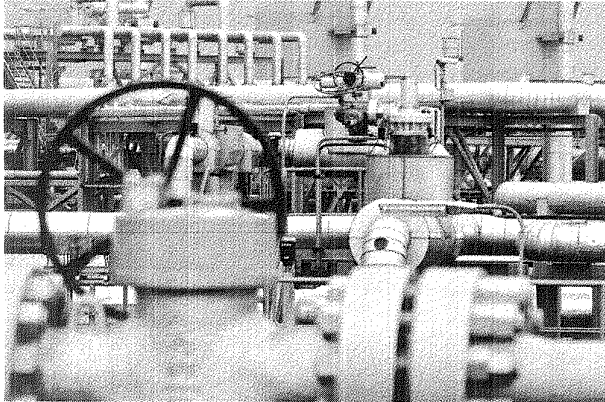


Neuquén retoma impulso para reclamar precios del gas

Según afirmó el presidente de la seccional Comahue del IAPG, Héctor González Gómez, en el país queda aún un gran volumen de hidrocarburos por extraer, si se tiene en cuenta que las técnicas de recuperación hasta el presente posibilitan extraer sólo el 30 por ciento del total, mientras el 70 restante queda todavía en el subsuelo. La apreciación fue vertida al momento de inaugurar la Oil&Gas Patagonia 2010, que se desarrolló del 3 al 6 de noviembre en Neuquén.



Según registró la prensa, Gómez habría dicho en la oportunidad que aún queda por extraer el 70 por ciento del volumen extraído hasta el presente. Sin embargo,

si se considera que se ha extraído sólo un 30 por ciento de un volumen total -en realidad a nivel mundial el factor de recuperado no supera el 35 por ciento,

debido a las dificultades geológicas para extraer el resto de los hidrocarburos- la aseveración correcta sería que queda por extraer un volumen equivalente a más de tres veces el actual.

Más allá de cuestiones semánticas, la apertura del encuentro apuntó a destacar uno de los temas que implican un desafío fundamental para la industria petrolera en la actualidad, que es precisamente el de incrementar el factor de recuperación. En los yacimientos argentinos se extrae alrededor de sólo un 20 por ciento promedio, por lo que el margen para crecer sería de al menos otros diez puntos porcentuales.

En concreto, González Gómez destacó la importancia de las técnicas de recuperación de petróleo que se están comenzando a aplicar en el país. De hecho uno de los talleres realizados en el evento giró en torno a la recuperación mejorada de petróleo: la aplicación de tecnología es fundamental para ese objetivo. Sobre el tema mencionó como ejemplo que con la aparición de la sísmica digital a fines de los '60 se descubrió Loma La Lata, y que en los '90 con la 3D se encontró El

Trapial.

González Gómez también destacó que el desarrollo de los yacimientos no convencionales, sobre los que Neuquén tiene cifradas grandes expectativas, requiere de los mejores avances tecnológicos.

Nuevo impulso por el precio del gas

El evento fue también una tribuna para relanzar el reclamo de Neuquén por el precio del gas en boca de pozo. La vicegobernadora Ana Pechen, dijo que la recomposición de precios es fundamental para viabilizar la producción de Tight y Shale Gas.

Aseguró que este año en la provincia se invertirán 100 millones de dólares en proyectos de Gas Plus, y que en los próximos años esa cifra se elevará a 5 mil millones.

Pechen insistió en el retraso de los precios del gas que sale de Neuquén en comparación al importado. Dijo que mientras el fluido doméstico se cotiza entre 0,72 y 3 dólares según el destino, el que se le compra a Bolivia supera los 7 dólares el millón de BTU.