Apuntes sobre una charla en la Embajada de Canadá

Explotación no convencional.

El sistema de explotación petrolera no convencional exige operaciones sumamente costosas, y presenta el problema adicional de su delicada situación respecto al cuidado y conservación ambiental.

Menciona Kokogian que esta metodología en Estados Unidos ha terminado con un resultado de ganancia cero.

Es decir que en ese aspecto ha habido compañías que han ganado dinero, otras que definitivamente se han fundido.

Pueden dejar resultados positivos las operaciones con explotación de Shale Oil, con las de Shale Gas resulta muy difícil obtener ganancias.

En Estados Unidos las operaciones se llevaron a cabo con un arsenal de equipamiento inmenso Disponen de equipos de perforación y fracturación en cantidades que resultan inimaginables para un país como argentina.

En Estados Unidos fue rentable mientras los precios por barril resultaron relativamente altos. En la actualidad se está perforando muy poco en espera de que mejoren los precios.

Tipos de Yacimientos.

En la Argentina luego de casi 100 años de explotación seguimos ubicados en las mismas cinco cuencas productivas originales.

Es necesario tener en cuenta que aunque se disponga de 22 Cuencas, hasta el presente, la mayoría de ellas han resultado estériles. Con que sólo falte uno solo de factores que determina la formación del hidrocarburo, resulta imposible que el proceso de acumulación de petróleo se complete. Un ejemplo acabado lo representa la Cuenca de General Alvear en Mendoza que pese a tener una excelente roca madre, el proceso de maduración resulto incompleto.

Le faltó espesor en la columna sedimentaria suprayacente a la roca madre y en consecuencia no se produjo el enterramiento necesario. Sin este factor que elevara la temperatura por encima de los ochenta grados, el proceso de maduración quedó trunco.

La Cuenca Chacoparanaense con sus 600000Km2 de superficie, sus 29 pozos de exploración y sus varios miles de kilómetros de líneas sísmicas ha tenido muy limitados indicios de generación de petróleo.

En las cuencas marinas cercanas a grandes centros de consumo (del Salado y Río Colorado). Restaría llevar a cabo exploración en las zonas más lejanas a la costa, en el caso de la del Río Colorado, en la zona cercana al talud continental.

Sobre las Cuencas Productivas.

En las cuencas productivas hay Yacimientos muy buenos que no abundan, buenos, regulares y malos. ¿Qué grado de madurez tienen?

Es una muy buena pregunta. Si estamos trabajando en las mismas áreas en la que se produjo el boom exploratorio de 1959, seguramente tenemos mucho menos posibilidades de encontrar yacimiento importante que hace casi sesenta años. Es decir, necesitamos un prolijo y enérgico proceso de explotación sistematizada, es decir "rascar el tarro" como se suele decir en el ambiente petrolero.

Porque, además no nos cabe la menor duda que este es el petróleo más barato al que tenemos acceso.

Otro pregunta es ¿qué volumen de producción se tiene por pozo?

Se pude aceptar que en forma general que la producción general por pozo es baja. Se necesita mucho trabajo técnico de base para optimizar la producción.

Las acumuladas por pozo y en forma especial en la cuenca del Golfo de San Jorge, suelen necesitar buen precio en el crudo. En caso contrario se corre el riesgo de no poder recuperar la inversión, aún con pozos productivos.

Que puede hacer una compañía de buen tamaño con setenta y ocho yacimientos de este tipo. En general muy poco. Porque además, cuentan con buenos yacimientos que tienen un perfil financiero muy superior. Finalmente terminan descuidando o abandonando estos pequeños yacimientos.

Los costos de estas compañías son muy importantes y no puede atosigar a sus grupos técnico con objetivos de dudoso resultados.

Resumen

Los disertantes han puesto énfasis en los siguientes puntos:

1) El sistema jurídico aparece como improvisado, emparchado e imprevisible para los inversores.

2) En la coyuntura, el país no tiene financiamiento, ni crédito disponible para las inversiones imprescindibles.

3) Se pretende que una compañía desfinanciada encare los procesos exploratorios más oneroso con un probable resultado total cero o negativo. Se planifica además que absorba un conjunto de yacimientos pequeños y de baja producción.

4) Daniel Kokogian propone un sistema inverso.

A) Explotación de yacimientos aunque sean pequeños o mediocres, por medio de un importante conjunto de empresas pequeñas de diferentes orígenes.

B) Dar a estas compañías un marco Jurídico financiero previsible y organizado.

C) que estas compañías se autofinancien

Observación

Entre los años 2005 y 2007 llegaron al país un conjunto de empresas, y en especial de origen Canadiense, que presentaban un perfil parecido al que propone Kokogian.

Acotación.

La Argentina presenta la mejor geografía física de Sudamérica para afrontar este tipo de planes. Esta misma situación hace que sus comunicaciones por tierra, sean más accesibles, previsibles y baratas