

Los campos viejos de Pemex

En la Faja de Oro Marina la búsqueda de nuevo petróleo en campos viejos ha quedado muy debajo de las expectativas. En la Región Norte, probablemente, el proyecto más destacado es Tres Hermanos. Hay varias dificultades que detienen al programa. El activo Integral Poza Rica – Altamira ha desbordado la tarea por el elevado número de pozos cerrados.

NOTA SOBRE LOS EXITOS Y FRACASOS EN LOS ESFUERZOS EN PEMEX DE REHABILITAR CAMPOS VIEJOS.

Fabio Barbosa / UNAM

UNO. LOS FRACASOS.

En Pemex hemos tenido (en la etapa reciente, desde luego) dolorosos fracasos en el esfuerzo de **rehabilitar** campos viejos, semi agotados. Algunos ejemplos: en 2004 la “reentrada” al campo “**Atún**” en la Faja de Oro Marina (frente a las costas de Veracruz) sólo nos permitió poco más de 2 millones de barriles de crudo; un año más tarde, en 2005, se volvió a perforar en el que parecía muy prometedor campo **Chuc**, en la Región Marina Suroeste, el nuevo pozo sólo permitió obtener 3 millones de barriles de crudo; también en tierra algunos resultados de **buscar nuevo petróleo en campos viejos** han quedado muy debajo de las expectativas: en el Estado de Chiapas se reentró al campo **Agave**, en 2005 pero el nuevo pozo no obtuvo ni medio millón de barriles de crudo.

DOS. EXITOS EN LA REGION NORTE.

En la Región Norte, Pemex ha conseguido éxitos importantes. Probablemente el más destacado es el proyecto **Tres Hermanos**. En una nota aparte se le enviarán los datos sobre los volúmenes reportados como **producción incremental** del proyecto.

TRES. DIFICULTADES QUE DETIENEN EL PROGRAMA.

En el pasado se cerraron varios miles de pozos por diversas razones como la invasión de agua o problemas mecánicos *se trataba de una política dispendiosa, cuya única explicación era que Pemex contaba con Cantarell y otros campos de petróleo barato.*

En la industria petrolera internacional se realiza un análisis de cada pozo con las herramientas y técnicas más actualizadas, para definir nuevas oportunidades de negocio incorporando nueva producción, antes de decidir cerrar o taponar un pozo definitivamente.

Apoyados en el éxito de Tres Hermanos al comenzar el sexenio, en el año 2006, la **Coordinación de Diseño de Explotación del Activo Integral Poza Rica Altamira inició un proyecto para el análisis de pozos candidatos a ser rehabilitados en ese activo. El primer paso es llamado “documentar” las propuestas para clasificar los pozos con oportunidades de**

intervención y separarlos de los pozos programados para taponamiento definitivo.

El personal del Activo quedó desbordado por la magnitud de la tarea: **el número de pozos a estudiar ascendía a 2,300 [dos mil 300] pozos cerrados. Esta masa estaba clasificada como pozos temporalmente cerrados sin oportunidad y cerrados con oportunidad.**

Los estudios comprenden cuestiones de ingeniería como el estado mecánico del pozo, de geología y de economía como son la producción esperada de cada pozo y la rentabilidad de la intervención. El Activo Poza Rica Altamira apenas pudo estudiar **alrededor de 70 pozos de los cuales se ha reentrado en alrededor de 25 pozos.**

Los resultados obtenidos a la fecha son: una **producción acumulada de más de 400,000 barriles de aceite.**

La producción inicial promedio por pozo ha sido de 122 barriles diarios y se ha obtenido un porcentaje de éxito arriba del 50%, con lo que se ha demostrado que la reactivación de un porcentaje importante de pozos cerrados en esa Región puede ser viable y la metodología aplicada ayuda a reducir las incertidumbres asociadas al riesgo de la intervención.

Actualmente se cuenta con una cartera de 150 pozos en lista de espera para ser intervenidos.

Fuente: 2010, elektron 10 (53) 1-2, 23 feb 2010.



Equipos de perforación en campos petroleros