

Total Austral: Programas en cartera y dificultades a superar

En mayo pasado Total Austral completó el primer millón de m³ de petróleo extraído en zonas off-shore de Argentina. La compañía es la operadora del consorcio que integra con Deminex y Bidas, y pasó a convertirse en la tercera empresa por volumen de producción mensual entre las que aportan petróleo crudo de acuerdo con las modalidades de "contratistas" de YPF.

Con más de diez años de actuación ininterrumpida en la exploración y explotación de hidrocarburos en el país, Total Austral está ahora programando sus actividades para la década del 90, entre las cuales sus directivos descuentan el próximo ingreso de la compañía a la explo-

tación de yacimientos gasíferos en la misma zona austral argentina donde se está ahora extrayendo petróleo.

El siguiente es un cuestionario presentado al Gerente General de Total Austral, Ingeniero Michel Bénèzit.

—¿Cuál es el programa de actividades de Total para esta década, teniendo en cuenta que las inversiones ya realizadas en la región austral argentina superan los 500 millones de dólares?

—Total está íntimamente ligada a la región austral argentina no sólo por sus actuales actividades sino también por el futuro inmediato que es el inicio de sus actividades en la zona denominada Cuenca Austral Marina 1, cuyo contrato se encuentra a la espera de aprobación por decreto presidencial.

Respecto de nuestra zona de exploración y explotación bajo el mismo contrato del proyecto Hidra nos interesa particularmente el inicio de los trabajos para la producción de gas (por el momento esto no es factible porque hay un problema de fronteras

con el vecino de Total Y.P.F.); estamos trabajando para resolver esta dificultad y creemos que, cuando lleguemos a feliz término al respecto, estaremos en condiciones de continuar invirtiendo. Nuestro plan de desarrollo ha sido ya considerado desde el punto de vista técnico y sólo nos queda conseguir que se despeje esta dificultad; mientras tanto, continuamos analizando cuidadosamente el mercado del gas en la Argentina para adaptar nuestro proyecto a su evolución.

—De acuerdo con información difundida, Total Austral descubrió, durante su campaña de exploración en la zona asignada por contrato, no menos de 9 yacimientos de petróleo, petróleo/gas y/o gas natural. ¿Cuáles son los programas de explotación para esos yacimientos o los requisitos a cumplir para que comience la explotación de alguno de ellos?

—Los yacimientos en cuestión se hallan actualmente en su etapa de evaluación. A medida que se progrese en dicha evaluación se determinará si los mismos resul-

tan o no comercialmente explotables.

La determinación de comercialidad de dichos yacimientos depende no sólo de su capacidad o potencial productivo sino también de las condiciones del mercado y su capacidad de absorción de los volúmenes a producir. Esta pauta es fundamental cuando se trata de yacimientos gasíferos, donde influyen también las facilidades para el transporte del producto.

Sin perjuicio de ello y tal como ya lo dije estamos muy esperanzados en la pronta solución de nuestros problemas con Y.P.F. a fin de comenzar la producción inmediata del yacimiento Ara.

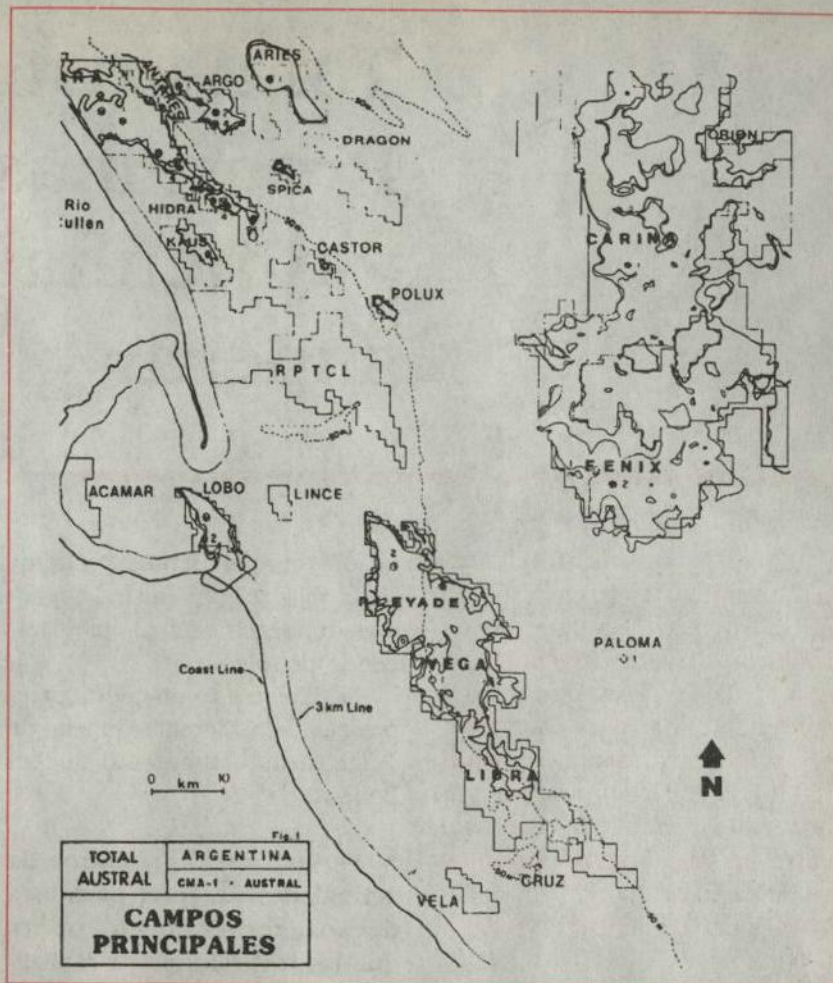
—Total Austral gestionó la cesión de otras áreas para actividades de exploración y eventual explotación. ¿Qué pasa con esas gestiones? ¿Cuáles son las áreas de interés?

—Hasta la fecha Total sólo ha solicitado la zona denominada Cuenca Austral Marina 1, para lo cual hemos suscripto un contrato del tipo Plan Houston con algunas modificaciones como compromisos de capacitación al personal de Y.P.F. y la posibilidad para Y.P.F. de asociarse hasta en un 50% sin limitaciones por volúmenes producidos.

Dicho contrato fue firmado en septiembre de 1989 pero hasta el momento no ha merecido su aprobación por Decreto.

En cuanto a otras zonas, Total se interesa en todo aquello que signifique un desafío tecnológico y tenga posibilidades de constituir un negocio rentable.

—Pese a que algunas de las áreas marginales recientemente



Estos son los principales descubrimientos localizados por la compañía Total Austral en zonas offshore de Tierra del Fuego.

te licitadas por la Subsecretaría de Energía presentaban —según algunas fuentes— interesantes perspectivas exploratorias (especialmente en las cuencas del Golfo San Jorge y Austral), Total no se presentó para ninguna de ellas. ¿Por qué?

—Luego de analizar las zonas de las denominadas áreas marginales existieron algunos proyectos interesantes pero que dados nuestros compromisos con nuestro actual contrato consideramos prudente avocarnos a dichos trabajos antes de iniciar una nueva actividad.

—¿Se presentará Total Austral al concurso por las áreas centrales que ahora se ofrecen? SI - NO. ¿Por qué?

—En este momento nos encontramos estudiando las posibilidades de las diferentes zonas ofrecidas y evaluando nuestra posible contribución en caso de resultar adjudicatarios.

No existe por el momento una decisión tomada al respecto pero como petroleros estamos habituados al riesgo y no solemos rechazar desafíos que nos permitan demostrar la excelencia de nuestras capacidades.