

Avanzan contratos incentivados

□ Diavaz y Swecomex, de Slim, interesados

Los contratos incentivados para campos maduros ya fueron revisados y acordados entre Pemex y los posibles contratistas. Sin embargo, serán liberados hasta que la Suprema Corte de Justicia de la Nación (SCJN) emita el dictamen sobre la controversia constitucional que promovió la Cámara de Diputados.

El presidente de Diavaz, Luis Vázquez Senties, informó que la licitación del primer campo maduro bajo el nuevo esquema de contratación podría ser a finales de este año en la zona de Villahermosa, Tabasco y que podrían participar compañías nacionales y extranjeras.

Entre las empresas interesadas en la licitación de dos o tres campos en esa región, destacan la argentina Tecpetrol, las estadounidenses Schlumberger, Halliburton y Watherford, así como la mexicana de Carlos Slim, Swecomex, entre otras.

El ejecutivo de la única compañía que ha realizado operaciones de exploración y explotación de campos abandonados o maduros en

México, expuso que al revisar el contenido de los contratos de desempeño, las empresas petroleras y de servicios aceptaron los términos de las sanciones e incentivos que plantean.

Aunque la SCJN no ha emitido su resolución sobre la controversia constitucional, Pemex ha seguido adelante con el plan de acción para licitar esos campos, y en cuanto den el visto bueno se van a liberar los concursos, aclaró.

Los contratos para la explotación de los campos marginales serán de diez a 15 años, de acuerdo con las condiciones de los yacimientos de hidrocarburos.

Los campos maduros, marginales o abandonados, son pozos que en su momento desarrolló Pemex, pero dejaron de ser explotados por su escaso volumen de producción.

De acuerdo con el director de Pemex, Juan José Suárez Coppel, en México hay 202 campos inactivos o parcialmente atendidos, con una reserva de 786 millones de barriles de petróleo crudo

equivalente (petróleo y gas). Casi la mitad de estos recursos se localiza en Tabasco; el resto se distribuye en Tamaulipas y el norte de Veracruz. Cada pozo aportaría volúmenes de diez barriles de petróleo en promedio al día.

El empresario recordó que, en asociación con la compañía China Sinopec, Diavaz realiza trabajos de explotación en el campo marginal conocido como El Ébano Pánuco Cacalilao, que se ubica entre San Luis Potosí, Veracruz y Tamaulipas, explotada a principios del siglo pasado. El año pasado Diavaz y su socio perforaron 70 pozos en esa región.

De 2007, cuando Pemex Exploración y Producción (PEP) asignó el contrato a Diavaz y su socio para la reapertura del campo, la producción pasó de tres mil 200 barriles al día, en promedio, a ocho mil barriles en la actualidad, y estimó que a finales de este año el volumen podría alcanzar los 15 mil barriles diarios. (Esther Arzate) ▣

