



¿Qué son los farmouts de Pemex que desdeña el gobierno de AMLO?

Este esquema ofrece a la petrolera mexicana la posibilidad de recuperarse del peor nivel productivo en 40 años que enfrenta actualmente al compartir riesgos tecnológicos y financieros con un privado.

El presidente de México, Andrés Manuel López Obrador, ha asegurado que cuando las empresas asociadas con Petróleos Mexicanos (Pemex) empiecen a producir hidrocarburos, revisarán la posibilidad de continuar con los farmouts.

“Vamos a revisar la posibilidad de seguir con esos contratos (de asociaciones), pero es que hasta ahora no tenemos producción”, declaró el mandatario durante su conferencia matutina del 21 de febrero.

¿Pero qué son los farmouts? Se trata de asociaciones entre el sector público y privado que permiten a una empresa, en este caso Pemex, compartir riesgos financieros, tecnológicos y geológicos con una compañía para estabilizar su producción petrolera e incrementarla gradualmente.

Dicho esquema, incorporado gracias a la Reforma Energética, ofrece a la petrolera mexicana la posibilidad de recuperarse del peor nivel productivo en 40 años que enfrenta actualmente, ante el declive de sus megayacimientos Cantarell y Ku-Maloob-Zaap y recortes presupuestales derivados de la crisis petrolera de precios, mientras las proyecciones más optimistas del gobierno es que logre estabilizarse al cierre del año.

Pero el nuevo gobierno pretende reducir la participación de la iniciativa privada en el sector energético. El primer golpe de timón ocurrió en diciembre de 2018 con la cancelación de las subastas petroleras 3.2 y 3.3 y el freno de siete farmouts.

Antes esta postura, el sector petrolero privado defendió las licitaciones pendientes pues estas no se oponen, sino que ayudarían a Pemex y a las metas productivas del gobierno de 2.5 millones de barriles diarios de crudo hacia 2024.

“Creemos que con ellas, el país puede seguir contando con mecanismos idóneos para alcanzar los objetivos de producción que se ha planteado la administración del Presidente López Obrador”, declaró en un comunicado la Asociación Mexicana de Empresas de Hidrocarburos (Amexhi) en un comunicado, que reúne a los principales inversionistas y operadores de petróleo y gas de México.

La política energética de López Obrador ocasionó que la calificadora de riesgo crediticio Fitch bajara la calificación de Pemex en enero, mientras que S&P puso en perspectiva negativa la calificación no solo de la petrolera, sino de México.

¿Qué farmouts tiene Pemex?

La empresa productiva del Estado mexicano y la australiana BHP Billiton se unieron para explotar el campo marino Trión, ubicado en aguas ultraprofundas del Golfo de México. Esta área es conocida como la joya de la corona petrolera mexicana. Su alianza, bajo un contrato de licencia, fue la primera de Pemex en su historia, y ocurrió en diciembre de 2016, pero debido a su ubicación, el desarrollo de este campo será de largo plazo.

Trión se ubica a 200 kilómetros al este de Matamoros, en el Golfo de México. Requiere una inversión de 11,000 millones de dólares durante la vida del proyecto. El campo tiene reservas estimadas por Pemex en 485 millones de barriles de petróleo crudo equivalente en reservas totales (3P). Se estima que la primera producción inicie en 2023 y que alcance una producción de 120,000 barriles de petróleo crudo equivalente hacia 2025.

En marzo de 2018, Pemex firmó los farmouts terrestres para las áreas de Cárdenas-Mora y Ogarrio bajo un contrato de licencia.

Un año después, la CNH aprobó los planes de desarrollo de la empresa egipcia Cheiron Holdings y la alemana Deutsche Erdoel AG (DEA), quienes invertirán 1,445 millones de dólares (mdd) en ambos campos.

Ubicado a 55 kilómetros al oeste de Villahermosa, Tabasco, Cárdenas-Mora produce actualmente 5,831 barriles de petróleo diarios y 12 millones de pies cúbicos diarios. Cuenta con 112 pozos perforados, de los cuales, 12 son productores de aceite ligero (40° grados API) y gas natural.

La firma egipcia espera recuperar 32.2 millones de barriles de aceite y 70,890 millones de pies cúbicos de gas, de 2020 a 2043.

El valor de los hidrocarburos es de 2,187 mdd con precios de 60 dólares por barril y 3 dólares por millar de pie cúbico de gas. El Estado mexicano tiene a favor 54% del valor de los hidrocarburos, y 46% para Cheiron.

Ogarrio se ubica a 100 kilómetros del oeste de Villahermosa, Tabasco. Tiene una extensión de 155 kilómetros cuadrados. Actualmente produce 4,972 barriles de aceite por día y 19.7 millones de pies cúbicos de gas en el mismo periodo.

DEA pretende recuperar 43.9 millones de barriles de aceite (37° grados API) y 153,700 millones de pies cúbicos de gas con un precio de 60 dólares por barril y 5.72 dólares por MBTU.

El valor de los hidrocarburos es de 3,514 mdd, 54% a favor del Estado mexicano y 46% para la empresa alemana.

Servicios, no asociaciones

Durante la conferencia de prensa en febrero, el director general de Pemex, Octavio Romero Oropeza, complementó la respuesta de López Obrador y priorizó los contratos de servicios sobre farmouts, pues dijo que esta estrategia de negocios “no es exactamente la lógica de nosotros en este momento”.

Gonzalo Monroy, director de la consultora energética GMEC, comentó que este posicionamiento y desconocimiento de lo que son los farmouts no ayuda a la percepción de los inversionistas sobre el futuro de Pemex. “No son buenos augurios”.

Pemex incluso ha recortado su meta petrolera para 2019, a pesar de que el gobierno prometió apoyos por 5,200 millones de dólares durante este año, además del desarrollo de 20 campos petroleros mediante contratos de servicios para impulsar la producción.

“Lo que cuestionan los mercados e inversionistas es de dónde va a salir el presupuesto para financiar los proyectos y resolver la deuda de Pemex”, comentó Arturo Carranza, analista de la firma Mercury Energy.

Pemex tiene vencimientos de deuda este año por más de 3,000 mdd y hasta el momento no ha quedado claro si la empresa va a refinanciar sus pasivos, aunque el gobierno ha prometido respaldar a la compañía.

La última esperanza de los inversionistas está concentrada en una licitación de siete farmouts, pospuesta seis meses por la CNH a petición de la Secretaría de Energía (Sener), mientras se revisan los alcances de las asociaciones alcanzadas, además de las migraciones entre Pemex y empresas privadas.