

Buscará Pemex socio para dos campos más (El Financiero 19/10/16)

Buscará Pemex socio para dos campos más (El Financiero 19/10/16) SERGIO MEANA

smeana@elfinanciero.com.mx Miércoles, 19 de octubre de 2016 Analistas recomiendan acelerar los farm-out de la petrolera nacional. La escasez la ha llevado a refinanciar pagos con próximos vencimientos. El Consejo de Administración de Pemex autorizó que en dos campos petroleros que le pertenecen pueda contar con un socio en una operación conocida como farm-out. Para analistas, la lógica obedece a la falta de recursos de la empresa que incluso ya debió solicitar un mayor número de proyectos para asociación. La petrolera nacional informó ayer que enviará a la Secretaría de Energía la solicitud de migración para incluir a un socio en la exploración y extracción de los campos Ayin y Batsil, ubicados en aguas someras de la Sonda de Campeche, el segundo proyecto de este tipo que se propone después de Trión. Los campos se encuentran frente a las costas de Tabasco y Campeche con una profundidad de 160 metros y con reservas totales 3P por 281 millones de barriles de petróleo crudo equivalente, de las cuales 46 millones corresponden a reservas probadas, 77 a probables y 158 a posibles. Para Luis Miguel Labardini, analista de Marcos y Asociados, pedir socios en campos aún en donde Pemex es "la campeona mundial" por tener los costos más bajos de extracción de petróleo tiene fundamentos económicos sólidos y debería incluso pedir más. "Realmente a mí lo que me preocupa es la lentitud con la que Pemex está avanzando en los farm-outs, para mi debería haber más farm-outs y debería asociarse tanto en tierras como en someras como en aguas profundas", dijo Labardini. Una fuente cercana que pidió no ser citada señaló que la razón de asociarse en estos campos a pesar de la experiencia probada es que simplemente no hay dinero para operar todos los campos petroleros con los que cuenta la llamada empresa de todos los mexicanos. En términos geológicos y de perspectiva de petróleo sí se trata de una gran opción, señaló esta misma voz. Al respecto, Labardini agregó que la petición tiene viabilidad económica toda vez que incluso en aguas someras existen riesgos geológicos que son mejor compartir como lo hacen en el resto del mundo. "Aunque Pemex destinara todos sus recursos a aguas someras no podría atender la totalidad de campos con los que cuenta", indicó. Pablo Medina, analista de Wood McKenzie, dijo desde Houston que estos campos sorprendieron pues se esperaba que saliera antes Bolonitiku, sin embargo, las áreas ahora seleccionadas no tienen producción lo que hace que en prospectiva sean más sencillos de dividir. "Estos dos aún no producen, entonces es más fácil dividir el futuro desarrollo en términos de inversión y participación", apuntó. Este farm-out en aguas someras podría incorporarse a la licitación 2.1 de 15 bloques cuya fecha de adjudicación es marzo de 2017, conforme a lo anunciado por la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH).

NEGOCIAN PRÉSTAMO Pemex está buscando refinanciar un crédito de mil 250 millones de dólares a una tasa de interés de un punto porcentual más que el nivel actual, de acuerdo con una fuente que pidió no ser citada. La tasa del nuevo préstamo a tres años podría ser elevada a 1.85 puntos porcentuales por encima de la tasa Libor desde los 0.8 puntos porcentuales actuales para la línea de crédito que vence en diciembre. Los bancos deben presentar sus compromisos antes del 27 de octubre, dijo la fuente. La oficina de prensa de Pemex confirmó que la empresa está buscando un nuevo préstamo. El acuerdo está siendo suscrito por Bank of America Merrill Lynch, Citigroup Global Markets Inc., y otras cinco instituciones financieras globales. Con información de Bloomberg