

# NEGOCIOS

FINANZAS / ECONOMÍA

La Razón • LUNES 17.06.2019

negocios@razon.com.mx Tel. 5260-6001

BMV S&P  
43,130.65 ↓ -0.81%

FTSE BIVA  
880.06 ↓ -0.77%

Dólar  
\$19.4500

Euro  
\$21.482

TIE 28  
8.5105%

UDI  
6.259846

Centenario  
\$32,000

Mezcla Mexicana  
55.49 dpb



## Oro Negro inicia plan de pago a acreedores

La empresa petrolera fue declarada en quiebra, por lo que inició el proceso para nombrar a un síndico que administre los bienes de la prestadora de servicios para pagar a prestamistas. Durante 17 años, la firma signó contratos con Pemex por más de 18 mil millones de pesos.

Freno a asociaciones de Pemex divide opiniones

# Ven más producción, pero alta carga fiscal por anular *farmouts*

**ANALISTAS SEÑALAN** que resolución de CNH acelerará extracción de hidrocarburos para 2021; otros advierten que la petrolera se quedará sin inyección de capital de privados

• Por Berenice Luna

Berenice.contreras@razon.com.mx

La cancelación de los *farmouts* o asociaciones de Petróleos Mexicanos (Pemex) con los privados ha traído consigo una serie de posicionamientos a favor y en contra. Por un lado, analistas mencionan que la decisión fue buena debido a que se permitirá que haya producción, antes de lo que se preveía con las asociaciones; en tanto que otras voces aseguran que se incrementará la carga financiera para la empresa productora del estado.

## • el dato

La agencia Moody's señaló recientemente que esperaría hasta conocer los detalles del plan de negocios de Petróleos Mexicanos para cambiar perspectivas o calificaciones.

Analistas y expertos entrevistados por *La Razón*, señalaron que la decisión que dio a conocer la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) la semana pasada, permitiría que se cuente con producción lo antes posible, en tanto que si se continuaba con estas licitaciones, la primera producción se observaría hasta en 2021.

"Es bueno para Pemex, debido a que puede tener producción antes de lo que tenía programado. Debido que se esperaba que en octubre se licitara. Esto podría poner la primera producción en 2021. Ahora con esto, se permitirá tener producción con contratos de servicios financiados. Esto ayudaría tener más flujo al no compartir utilidades con otros. Ahora que le bajarán los derechos e impuestos", refirió Ramsés Pech, analista energético.

Por su parte, Gonzalo Monroy, director de consultoría de GMEC, refirió que no hay ningún beneficio tras la cancelación, porque las asociaciones permitían que el ganador de la licitación le pagara una parte proporcional a Pemex por las obras ya realizadas; además de que las asociaciones eran en campos que no eran tan grandes, ni tan atractivos para Pemex.

"En pocas palabras tienen una inyección de capital en proyectos que no eran tan viables, ni económicamente tan atractivos para Pemex, le van a dar dinero a Pemex. Ahora en el contexto en el que le bajaron la calificación crediticia a la em-

**2.4**  
Millones de barriles  
diarios es la meta del  
Gobierno para 2024

## Detienen alianza en Petróleos Mexicanos

El contrato que fue cancelado por la Comisión Nacional de Hidrocarburos, después de haber sido pospuesto, contemplaba siete áreas contractuales.

Artesa	Provincia Petrolera	Chiapas-Tabasco
	Área	893.13 km <sup>2</sup>
	Ubicación	Terrestre
	Tipo de yacimiento	Aceite negro
	Reservas 3p	23.2 mmbpce
Bedel gasífero	Provincia Petrolera	Cuenca del sureste
	Área	1168 km <sup>2</sup>
	Ubicación	Terrestre
	Tipo de yacimiento	Areniscas del mioceno
	Reservas 3p	118.6 mmbpce
Bacal Nelash	Provincia Petrolera	Cuencas terciarias del sureste
	Área	161 km <sup>2</sup>
	Ubicación	Terrestre
	Tipo de yacimiento	Terciario
	Reservas 3p	21 mmbpce
Cinco presidentes	Provincia Petrolera	Cuencas terciarias del sureste
	Área	1671 km <sup>2</sup>
	Ubicación	Terrestre
	Tipo de yacimiento	Terciario
	Reservas 3p	41 mmbpce
Giraldas Sunuapa	Provincia Petrolera	Chispas-Tabasco
	Área	1726.4 km <sup>2</sup>
	Ubicación	Terrestre
	Tipo de yacimiento	Cretácico
	Reservas 3p	83.6 mmbpce
Juspí Teoteco	Provincia Petrolera	Cuencas del sureste
	Área	449 km <sup>2</sup>
	Ubicación	Terrestre
	Tipo de yacimiento	Cretácico S. y Medio- inferior
	Reservas 3p	113.9 mmbpce
Área Lacamango	Provincia Petrolera	Cuenca Terciaria del Sureste
	Área	16.26 km <sup>2</sup>
	Ubicación	Terrestre
	Tipo de yacimiento	Lacamango
	Reservas 3p	3.8 mmbpce

presa y que están habiendo recortes para mandar dinero a la empresa, esos eran buenas noticias", sostuvo.

Explicó que los campos que se licitaban a través de estas asociaciones, no tienen reservas tan importantes y sin mucho potencial, por lo cual no requerían mucho trabajo; ya que apenas llegarían a los cuatro mil barriles, pero que con la ayuda de las empresas, podrían expandirse hasta 10 mil barriles, lo cual permitiría duplicar la producción, sin que Pemex invirtiera.

"Estos campos no son tan atractivos, porque no tienen reservas tan importan-

tes, tienen considerable potencial que requiere mucho trabajo, no van a llegar a cien mil barriles; uno de los cuatro podría llegar a diez mil barriles, lo que significaría duplicar la producción con el apoyo de otras empresas. Sería beneficio para los mexicanos tener mayor producción y más ventas y sin que les costará el dinero al estado", acotó.

Aseveró que con esta decisión se está regresando al modelo que ya se tenía anteriormente, uno monopolio en el que el Estado gasta todo el dinero sin compartir responsabilidades y que de alguna mane-

## IP pide al Gobierno reconsiderar decisión

LA CONFEDERACIÓN Patronal de la República Mexicana (Coparmex) exigió al Gobierno federal cumplir con los compromisos pactados con el sector empresarial para impulsar la producción de petróleo, gas y energía eléctrica en México.

El sector patronal demandó reconsiderar la decisión de Petróleos Mexicanos (Pemex) y de la Secretaría de Energía (Sener) de retirar las siete áreas puestas a subasta, principalmente de gas que fueron canceladas.

Asimismo, solicitó a ambas dependencias recapacitar sobre la suspensión de la ronda de licitación para buscar socios a Pemex, conocida como *farm-outs*, porque sin la participación de empresas privadas será imposible alcanzar la meta de producción de 2.4 millones de barriles diarios prevista por el gobierno federal.

"El gobierno federal debe mandar las señales correctas para propiciar un clima de confianza y certeza jurídica, sobre todo porque la cancelación de los *farm outs* va en sentido contrario al acuerdo suscrito por el Consejo Coordinador Empresarial y el gobierno federal el pasado 13 de junio", apuntó la cúpula empresarial dirigida por Gustavo de Hoyos Walther.

Redacción La Razón

ra se ha demostrado por cuestiones pasadas que no funciona.

Hace poco menos de dos semanas, dos calificadoras de riesgo: Moody's y Fitch degradaron la calificación y la perspectiva de la empresa productora del Estado, y dentro de las razones, se encontraba una observación de Fitch, en la que aseguraba que Pemex subestimaba las inversiones en su negocio de exploración y producción, lo cual impactaríamos en una caída de las reservas y de extracción.

Aun así, para Monroy, existe una parte de las calificadoras que ya descontaba esta decisión, debido a las decisiones que ha tomado el gobierno federal en materia energética; sin embargo, el hecho de que las firmas de riesgo hayan decidido degradar las notas y la perspectiva, y aún así se haya decidido cancelar totalmente esta acción, terminará por hacer que otras firmas como Standard & Poor's puedan tomar una decisión parecida.

Fuente: Ronda México