

Pemex: nuevo esquema de contratos atraerá inversiones por 142 mil mdd

Noé Cruz Serrano

noe.cruz@eluniversal.com.mx

El nuevo esquema de contratación que **Petróleos Mexicanos (Pemex)** lanzará en los próximos meses va a generar una cascada de contratos entre las empresas privadas, nacionales y extranjeras, con un valor total superior a los 142 mil millones de dólares.

Será una inversión millonaria que se va a ejercer en "muchísimos" contratos ya sea adquisición de equipos, perforación de pozos, mantenimiento de líneas o prestación de servicios, dijo Sergio Guaso, subdirector de Nuevos Modelos de Negocios de **Pemex** Exploración y Producción (PEP).

Durante su participación en el International Conference on Exploration and Production of Oil and Gas in Mexico: The New Contractual Regime, organizado por el Institute for Energy Law y la Asociación Nacional de Abogados de Empresas (Anade), el funcionario de **Pemex** explicó que no se trata de un sólo tipo de contrato que la paraestatal va a oferta, sino de una variedad extensa que va a depender de las brechas que presente cada proyecto, de la cartera de inversiones autorizada y de la decisión del administrador del proyecto sobre qué contratar, cómo contratar y cuándo contratar.

Javier Estrada, comisionado de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) indicó que **Pemex** va a entregar esos contratos a las empresas que demuestren solvencia económica.

Guaso comentó al respecto que las compañías que decidan recurrir a la banca para financiar los proyectos, ten-

drán el respaldo de la paraestatal: "la garantía será las cuentas por cobrar, es un compromiso de pago a terceros y es muy financiable".

Lo que está prohibido por la ley, añadió el funcionario, es que liguemos el pago a rentabilidad del proyecto, a los ingresos que obtenga **Pemex** por el proyecto o al barril obtenido.

Citó por ejemplo, que Cantarell y el activo Ku-Maloob-Zaap requerirán de contratos convencionales porque ahí **Pemex** tiene la tecnología, la experiencia, los recursos humanos, "prácticamente todo para su explotación".

En estos dos proyectos, de acuerdo con los análisis costo-beneficio, los contratos que entregará **Pemex** suman casi 48 mil 714 millones de dólares.

Hay otra modalidad de contratos, los transaccionales, en donde **Pemex** no cuenta con el "know How", es decir, tecnología y suficientes recursos humanos especializados, como en la zona gasífera de Burgos, Jujo-Tecominoacan, el Complejo Antonio J. Bermúdez, principalmente.

Tan sólo la explotación de la cuenca de Burgos entre los años de 2010 a 2027, va a requerir cientos de contratos con un valor total de 21 mil 422 millones de dólares.

El encargado del diseño del nuevo esquema de contratación de **Pemex**, añadió que aguas profundas, Chicontepec y campos maduros tendrán un tratamiento diferente porque ahí se requiere prácticamente todo y en donde la empresa paraestatal no cuenta con capacidad de ejecución y se busca mitigar riesgos financieros.

Lakach, el primer yacimiento descubierto en aguas profundas del golfo de México, permitirá otorgar contratos por casi 2 mil millones de dólares entre 2013 y 2022, mientras que Chicontepec generará una derrama de aproximadamente 65 mil 478 millones de dólares en los próximos 17 años.

Campos maduros como el integral Poza Rica, Cárdenas, Cactus Sitio-Grande y Yaxche, entre otros, permitirán distribuir recursos por casi 6 mil 775 millones entre empresas contratistas y proveedoras.

A estas se suman los contratos que generarán los nuevos descubrimientos como los yacimientos Ayatzil-Tekel y Tsimin-Xux, cuyas inversiones a ejercer entre 2010 y 2024 ascienden a 2 mil 580 millones y 3 mil 60 millones de dólares, respectivamente.

El comisionado de la CNH, reiteró que **Pemex** requiere de contratistas de demostrada solvencia que le permitan desarrollar los proyectos de exploración y explotación que necesita el país, ya que con ello incrementa su capacidad de ejecución, su alcance financiero y la superación tecnológica.

Además, dijo, la complejidad de los proyectos exige que **Petróleos Mexicanos** cuente con contratos adaptados a los retos que enfrenta y que estos contratos sean competitivos respecto a los mercados internacionales, "sino, no vamos a traer a los mejores".

Reconoció que la Comisión Nacional de Hidrocarburos no tiene injerencia en el diseño o suscripción de los contratos, pero el Poder Legislativo le otorgó facultades para evaluar la eficiencia de las actividades que realiza **Pemex** o subcontrata con terceros.



Fecha 19.04.2010	Sección Cartera	Página 6-7
----------------------------	---------------------------	----------------------

PRINCIPALES PROYECTOS

Estos son los planes que serán desarrollados por la paraestatal mediante el nuevo esquema de contratación (cifras en millones de dólares a la paridad actual)

PROYECTO	COSTO TOTAL	PRODUCCIÓN ESPERADA
Burgos	21,442	7,279 mmmpc entre 2010-2027
Chicontepec	65,478	2,894 mmb; 3,365 mmmpc entre 2010-2027
Jojo-Tecominoacán	3,471	631mmb; 916mmmpc entre 2010-2027
Antonio J. Bermúdez	6,380	715 mmb; 1,184 mmmpc entre 2010-2027
Cantarell	28,703	1,684 mmb; 952 mmmpc entre 2010-2027
Ku-Maloob-Zaap	22,172	3,336 mmb; 952 mmmpc entre 2010-2027
Lakach	2,000	1,673 mmmpc entre 2013-2022
Integral Poza Rica	2,686	360 mmb; 369 mmmpc entre 2002-2023
Integral Cárdenas	239	35 mmb; 75 mmmpc entre 2010-2024
Integral cactus Sitio-Grande	805	55 mmb; 182 mmmpc entre 2010-2024
Integral Yaxche	3,044	240 mmb; 135 mmmpc entre 2010-2024

Fuente: Pemex, Análisis Costo-Beneficio de los diferentes proyectos
 mmb: millones de barriles
 mmmpc: miles de millones de pies cúbicos