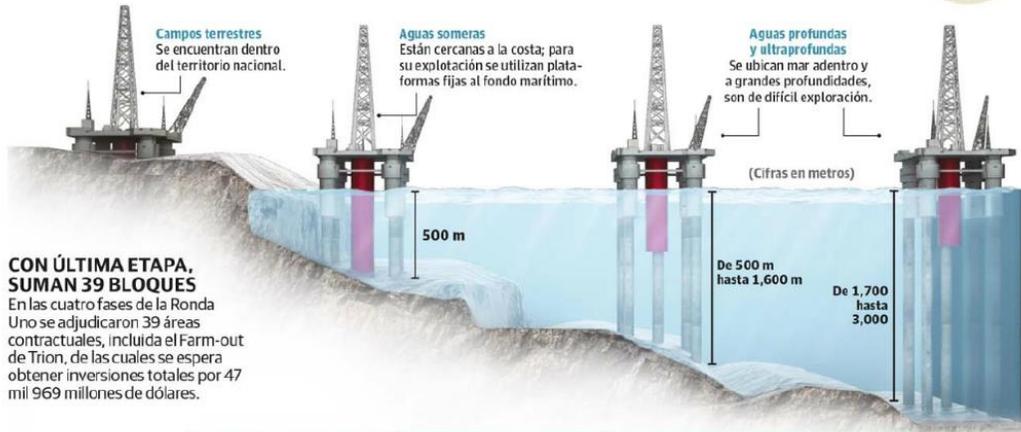


FRAGMENTOS DEL TIEMPO



	1er convocatoria	2a convocatoria	3a convocatoria	4a convocatoria y Trion
Tipo de contrato	Producción compartida	Producción compartida	Licencia	Licencia
Tipo de área contractual	Exploración aguas someras	Extracción aguas someras	Extracción terrestre	Exploración y extracción aguas profundas
Áreas ofrecidas	14	9	25	10
Áreas adjudicadas	2	3	25	8
Porcentaje de adjudicación	14%	60%	100%	80%
Inversión esperada (mdd)	2,707 (en 7 años)	3,140 (en 8 años)	1,122 (en 25 años)	41,000 (en 35 años)
Porcentaje para el Estado	78%	85%	63%	59.8%

Fuente: Sener

CUARTA LICITACIÓN Y TRION, LOS FAVORITOS DE LAS GRANDES FIRMAS

Ronda Uno cierra el año con la "joya de la corona" energética

Por Ericka Pedrero >
 ericka.pedrero@razon.mx

El año 2016 estuvo marcado por los primeros grandes logros de la Reforma Energética, ya que el proceso de la Ronda Uno concluyó al adjudicarse el 80 por ciento de los bloques en aguas profundas que fueron licitados y que están considerados como "la joya de la corona" del sector petrolero, ya que se cree que cerca del 50 por ciento de los recursos prospectivos del país se encuentran ahí.

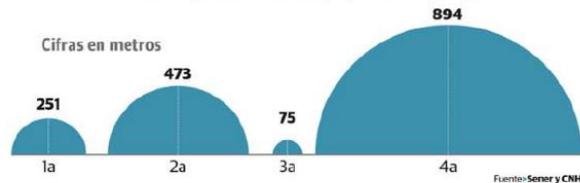
Sibien este año sólo se dieron los resultados de la Ronda 1.3, de campos terrestres, y la 1.4 de bloques en aguas profundas, lo cierto es que con ellos se concluye la primera de las rondas, con un promedio de adjudicación del 63.5 por ciento, mayor al 50 por ciento con el que este tipo de procesos se pueden considerar como exitosos, indican los datos de la Comisión Nacional de Hidrocarburos.

El secretario de Energía, Pedro Joaquín Coldwell, afirmó que "una licitación mejor que ésta, imposible, por las condiciones de volatilidad, de incertidumbre financiera y de política internacional. Se acredita que México es un país muy competitivo en el sector de hidrocarburos, se acredita que la Reforma Energética da certeza a los inversionistas, fija reglas que atraen la inversión y que aporta un sistema licitatorio transparente".

Al hacer la cuenta, las cuatro fases de la Ronda 1 y el farm out de Trion atraerán un total de 47 mil 969 millones de dólares de inversión, de los cuales 41 mil provienen tan sólo de las ocho áreas en aguas

LAS SUBASTAS DE AGUAS PROFUNDAS fueron las más importantes del proceso, debido al tipo y al volumen de crudo que prometen; se adjudicó 80% de los campos, por ello la convocatoria se consideró exitosa

Sumarán más de 1 millón y medio de barriles diarios
 Las cuatro fases sumarán una producción de 1 millón 693 mil barriles diarios, de los cuales más de la mitad provendrán de los proyectos en aguas profundas.



Amexhi
 El nuevo ecosistema energético asegura diversidad y competencia, atrayendo nuevos jugadores nacionales e internacionales"

profundas y de la asociación de Petróleos Mexicanos (Pemex) con BHP Billiton.

En ellas se adjudicaron 39 bloques, es decir, 72 por ciento de los 54 que se subastaron en año y medio. Cabe resaltar que de ellos, 25 áreas son terrestres y el resto se encuentra en el Golfo de México.

Las nueve áreas adjudicadas a principios de diciembre tendrán una producción cercana a 900 mil barriles diarios de crudo, y sólo con ese incremento se podrá aumentar la extracción de hidrocarburos en el país en más de 40 por ciento.

Otro de los logros de la última fase, es que fue atractiva para las grandes petroleras del mundo, como Chevron, Total, Statoil, BP Exploration, Exxon Mobil, PC Carigali y China Offshore. Por ello, el Consejo Coordinador Empresarial

(CCE), afirmó que "más del 70 por ciento de las compañías que ganaron los contratos proceden de Asia, Oceanía y Europa, además de que participaron tres de las principales corporaciones petroleras de Estados Unidos, lo que ratifica el interés y la confianza para invertir en nuestro país a nivel internacional".

Por su parte, la calificadora Moody's indicó que "las inversiones de compañías distintas de Pemex en la industria petrolera, ayudarán a compensar la producción de petróleo de México, en constante declive desde 2004, debido a la disminución natural del campo de Cantarell y la limitada capacidad de Pemex para invertir eficientemente, debido al limitado financiamiento y la falta de experiencia tecnológica".

el dato
 PASARON 79 años para que Pemex pudiera asociarse con una empresa privada.