

COMENTARIO



Plan Quinquenal de Licitaciones para la Exploración y Extracción de Hidrocarburos

En cumplimiento con la Ley de Hidrocarburos, su Reglamento y el artículo transitorio quinto de dicho reglamento. La Secretaría de Energía ("SENER"), tras la propuesta técnica de la Comisión Nacional de Hidrocarburos, dio a conocer el Plan Quinquenal de Licitaciones (el "PQ"), mediante el cual se establecen cuatro rondas para las áreas de exploración y campos de extracción a ejecutarse en el periodo 2015-2019.

El PQ considera la licitación de (i) 244 campos petroleros para *extracción*, con un volumen remanente por 68,205 MMbpce (millones de barriles de petróleo crudo equivalente) y un área total de 7,966 km²; (ii) 379 áreas de *exploración convencional* de hidrocarburos con un recurso prospectivo de 14,643 MMbpce y una superficie de aproximadamente 136,630 km²; y (iii) 291 áreas para la *exploración del recurso no convencional* de hidrocarburos, con un recurso prospectivo de 24,612 MMbpce y una superficie total de 33,959 km².

En términos del artículo 27, Sección Primera del Reglamento de la Ley de Hidrocarburos, la SENER durante el tercer trimestre de cada año, llevará a cabo una evaluación del PQ para una posible modificación, tomando en cuenta la opinión de la industria y el las entidades federativas a través de encuestas.

Principalmente, una modificación podría ser motivada por: actualización de información, devolución o renuncia de áreas de asignación y/o actualización y modificación en alcance de proyectos y políticas clave.

El PQ se clasifica primeramente conforme al tipo de actividad: Extracción o Exploración. Posteriormente desarrolla ambas, en diversas subclasificaciones:

Extracción de Hidrocarburos

Se considera la licitación de 244 áreas para extracción, de las cuales 95 son asignaciones de resguardo con producción vigente de hidrocarburos y un volumen remanente de 28,961 MMbpce. Se estima que el resto de las áreas contengan un recurso remanente de 39,243 MMbpce.

Zonas Terrestres. Se ubican en las Entidades Federativas de Coahuila, Nuevo León, Tamaulipas, Veracruz, Puebla, Tabasco y Chiapas. Poseen un volumen remanentes de 4,143 MMpce y una superficie aproximada de 4343 km².

Éstas áreas serán licitadas a través de las cuatro Rondas, sin embargo la mayor parte será licitada en las primeras dos.

Chicontepec. El Planeal de Chicontepec se ubica fundamentalmente en San Luis Potosí, Hidalgo, Veracruz y Puebla. Posee un recurso remanente de 42,151 MMbpce y una superficie de 2,045 km². Se estima licitar en la Ronda Uno.

Aceite Extra-Pesado. Las áreas a licitar se ubican costa afuera frente a los litorales de Tabasco y Campeche, poseen un volumen remanente en sitio de 16,679.8 MMbpce y una superficie aproximadamente de 261 km².

El aceite crudo de estos yacimientos es de alta viscosidad y se asocia la presencia de gases amargos como el ácido sulfúricos (H₂S), los tirantes de agua oscilan entre 20 a 400 metros aproximadamente. Serán licitadas casi en su totalidad en la Ronda 1 y a el resto en la Ronda 2.

Aguas Someras. Se localizan en Aguas Territoriales frente a las costas de Campeche, Tabasco y Veracruz, se estima que el volumen remanente en sitio es de 4,742 MMbpce y una superficie aproximadamente 1,024 km². Corresponden a campos ubicados bajo un tirante de agua inferior a 500 metros. Serán licitadas en las rondas 1, 2 y 3.

Aguas Profundas. Se encuentran a una distancia de 30 a 60 km. de la línea de costa de Veracruz en el sur del golfo de México y son productores de gas natural no asociado. Cuentan con un volumen en sitio de 489 MMbpce, con una superficie aproximada de 102 km².

Exploración de Recursos Convencionales

Se considera la licitación de 379 áreas a licitar para la exploración de hidrocarburos convencionales de los cuales 74 se localizan en la provincia petrolera de burgos, 67 en Tampico-Misantla, 43 en Veracruz, 54 en las Cuencas del Sureste y 141 en la provincia petrolera del Golfo de México Profundo.

Zonas Terrestres. Se estiman licitar 130 áreas en zonas terrestres, en bloques en las entidades federativas de Hidalgo, Nuevo León, Oaxaca, Puebla, San Luis Potosí, Tabasco, Tamaulipas y Veracruz, con un volumen prospectivo total de 1,363 MMbpce que representan una superficie equivalente a 24,574 km².

Aguas Profundas. Se consideran 141 áreas para licitar, localizadas frente a las costas de Tamaulipas, Veracruz, Tabasco y Campeche, en las regiones Área Perdido,

Cordilleras Mexicanas y Cuenca Salina del Istmo. Se estima un recurso prospectivo de aproximadamente 9,738 MMbpce y área a licitar por 83,945 km².

Las áreas para licitar se determinaron bajo la premisa de encontrarse cercanas a zonas con descubrimientos comerciales. Serán licitadas durante las cuatro rondas.

Aguas Someras. Se consideran 108 áreas para la exploración, localizadas frente a las costas de Tamaulipas, Veracruz, Tabasco y Campeche. Con un recurso prospectivo de 3,542 MMbpce, en un área de 28,110km².

Las áreas para licitar se determinaron bajo la premisa de encontrarse cercanas a zonas con descubrimientos comerciales. Serán licitadas durante las four rondas.

Exploración de Recursos No Convencionales

Se considera la licitación de 291 áreas y abarcan una superficie aprox. de 33,959 km², con recursos prospectivos estimados de 24.612 BBOE.

Plataforma Burro Picachos. Son nueve las áreas a licitar consideradas para la exploración, distribuidas en Nuevo León y Tamaulipas. De acuerdo con las estimaciones, estas áreas tienen asociado un volumen de recurso prospectivo de aproximadamente 500 MMbpce en una superficie de 1,024km².

Los hidrocarburos esperados en estas áreas son gas seco, gas húmedo y aceite ligero. La mayor parte de las áreas serán licitadas en la Ronda 2 y el resto en la Ronda 4.

Provincia de Burgos. Se localizan en las entidades federativas de Nuevo León y Tamaulipas, y se estima que las 124 áreas a licitar cuenten con un volumen prospectivo de 6,486 MMbpce en una superficie de 14,406 km².

El hidrocarburo esperado es gas seco y gas húmedo y las áreas serán licitadas, en su mayoría, en las Rondas 2 y 3, dejando el restante para la Ronda 4.

Provincia de Tampico-Misantla. Se ubica en Tamaulipas, San Luis Potosí, Hidalgo, Puebla y Veracruz. Las 158 áreas a licitar poseen un recurso prospectivo estimado en 17,625 MMbpce, en una superficie de 18,529 km².

Se estima que los recursos son de aceite y gas asociado principalmente y serán licitados durante las cuatro rondas.

Contactos

Para mayor información acerca del contenido de este Comentario, favor de contactar a:

Alberto de la Parra

México, D.F.

+52.55.3000.4087

adelaparra@jonesday.com

José A. Estandía

México, D.F.

+52.55.3000.4081

jestandia@jonesday.com

Antonio Franck

México, D.F.

+52.55.3000.4007

afranck@jonesday.com

Jeffrey A. Schlegel

Houston

+1.832.239.3728

jschlegel@jonesday.com

Scott Schwind

Houston

+1.832.239.3710

sschwind@jonesday.com

Thomas E. Heather

México, D.F.

+52.55.3000.4078

theather@jonesday.com

Las publicaciones de Jones Day en ningún caso deben ser consideradas como asesoramiento legal. El contenido de las mismas es de uso general y no debe ser utilizado en otra publicación ni procedimiento sin el consentimiento previo (por escrito) del despacho. Para ello, utilice por favor el formulario de "contacto" que aparece en la página web de Jones Day www.jonesday.com. El envío de estas publicaciones no constituye relación alguna entre cliente y despacho. Las opiniones expresadas en este documento pertenecen al autor y, por lo tanto, no necesariamente coinciden con las del despacho.