Gaceta CNH

Enero - marzo / Año 2019 / Núm. 018

Indicadores de reservas

Seminario de hidrocarburos

Mejora regulatoria

Libros blancos

CNH
Comisión Nacional de Hidrocarburos

GOBIERNO DE MÉXICO

CNH
Comisión Nacional de Hidrocarburos

Indicadores de reservas

Comisionados

Dra. Alma América Porres Luna
Comisionada

Dr. Néstor Martínez Romero
Comisionado

Lic. Sergio Henrivier Pimentel Vargas
Comisionado

Dr. Héctor Moreira Rodríguez
Comisionado

Secretaría Ejecutiva

Carla Gabriela González Rodríguez
Secretaria Ejecutiva

Gaceta Trimestral
Enero - marzo
Año 2019 Número 018
Comisión Nacional de Hidrocarburos
D.R. © CNH
Av Patriotismo 580 Col. Nonoalco.
Del. Benito Juárez. C.P. 03700, Ciudad de México.

Contenido

4
Artículo

8
Seminario de Hidrocarburos

9
Publicación Libros Blancos

10
Avances al 31 de marzo de 2019
CNH-A6-7 Asociaciones/2018

12
Seguimiento de Contratos de Exploración y Extracción de Hidrocarburos

16
Autorizaciones de Reconocimiento y Exploración Superficial

18
Reporte de Autorizaciones de pozos Exploratorios

20
Reporte de Audiencias

21
Uso de Información del Centro Nacional de Información de Hidrocarburos

22
Cumplimiento de Obligaciones de Transparencia

23
Mejora Regulatoria en los lineamientos de Planes de Exploración y de desarrollo para la Extracción de hidrocarburos

24
Planes de Exploración y Programas de Evaluación

26
Planes de Desarrollo aprobados

31
Redes Sociales en la CNH

32
Sesiones de Órgano de Gobierno

37
Calendario de actividades de la Comisión Nacional de Hidrocarburos 2019

Consideraciones técnicas para la interpretación de los indicadores de reservas en México

Dr. Néstor Martínez Romero
Comisionado

En nuestro país, la información nacional de reservas que cuantifican PEMEX y los operadores independientes es validada y aprobada en el Órgano de Gobierno de la CNH de conformidad con el Artículo 43 de la Ley de Hidrocarburos. Las Reservas reportadas en 2019, corresponden a Petróleos Mexicanos y las Compañías Deutshe Erdoel México, Petrolera Cárdenas Mora, Hockchi Energy y ENI México. En los años venideros seguramente tendremos la participación de más empresas ya que muchas de ellas, aún están en etapa exploratoria o de definición de planes de extracción de sus áreas contractuales.

Mito. ¿Regulación burocrática?

Los primeros esfuerzos en el plano internacional para estandarizar la información y estimación de reservas de hidrocarburos iniciaron desde los años 30. En el año 2000, la Society of Petroleum Engineers (SPE), el World Petroleum Council (WPC) y la American Association of Petroleum Geologists (AAPG), publicaron una metodología para la Clasificación de Reservas y Recursos y en el 2001 las directrices para la Evaluación de Reservas de Petróleo y Recursos.

Posteriormente se incorporaron, la Society of Petroleum Evaluation Engineers (SPEE), la Society of Exploration Geophysicists (SEG), la Society of Petrophysicists and Well Log Analysts (SPWLA) así como la European Association of Geoscientists & Engineers (EAGE). Como resultado del trabajo de todas estas organizaciones se creó el Sistema de Gestión de Recursos Petroleros (Petroleum Resources Management System, PRMS), cuyo objetivo es proporcionar los principios y definiciones para la evaluación y clasificación de las reservas y recursos de hidrocarburos. El sistema brinda la flexibilidad para que los operadores petroleros, gobiernos y reguladores, puedan adaptar la aplicación de este sistema a sus necesidades particulares. Esto es, intentan ser una guía que debe adaptarse eficientemente a países y empresas operadoras. El desarrollo del PRMS estuvo a cargo mayoritariamente de especialistas de empresas operadoras privadas.

Por otro lado, las Naciones Unidas también lanzó una iniciativa para la clasificación de la energía fósil y los recursos y reservas minerales en 2009, que puede aplicarse a nivel internacional. Este sistema refleja las condiciones del ámbito económico y social, incluidas las condiciones marco impuestas por los gobiernos y los mercados, la madurez tecnológica e industrial y la incertidumbre. La CNH integró a su programa regulatorio de mejora continua, liderar una prueba piloto para analizar la aplicación de la iniciativa. Los objetivos establecidos fueron comprender y visualizar en diferentes dimensiones y perspectivas el valor de los recursos de hidrocarburos en México bajo una metodología que involucra no solo riesgos técnicos y económicos, sino también los aspectos sociales y ambientales.

Las opiniones y juicios vertidos en este artículo responden exclusivamente a la opinión del autor y no representan necesariamente, la postura oficial de la Comisión Nacional de Hidrocarburos.

Esta prueba piloto permitió identificar como principal riesgo, la aprobación y la aceptación de los proyectos (licencia social), por parte de las comunidades locales. Esta metodología puede servir como una plataforma efectiva para la toma de decisiones en política energética y acciones regulatorias, y facilitaría la interacción con otras instituciones de gobierno y demás interesados.

El proceso de consolidación de reservas en México, se establece en los lineamientos que regulan la cuantificación y certificación de reservas, publicadas en el Diario Oficial de la Federación, en su cuarta versión, en el mes de diciembre del 2017. Estos lineamientos, como todas las regulaciones desarrolladas en la CNH, se llevaron a cabo haciendo un análisis exhaustivo de los conceptos aplicables internacionalmente y las adaptaciones pertinentes para el caso de la industria petrolera nacional, es decir, nuestras regulaciones se estructuran llevando a cabo una compilación y adaptación de las mejores prácticas internacionales. Es importante destacar que a través de la participación de los Consejos Consultivos definidos por Ley y los períodos de consulta pública establecidos por la Comisión Nacional de Mejora Regulatoria, se promueve la participación a través de comentarios y opiniones, de todos los actores involucrados y de la sociedad en general.

Por lo anterior, en los lineamientos de la CNH, existen algunos artículos que no siguen al pie de la letra la PRMS y que permiten incorporar reservas derivadas de un descubrimiento comercial. En el artículo 11, se define la adopción del PRMS para el análisis y la evaluación de la información que presenten los operadores y terceros independientes aprobados por la CNH. Derivado de las últimas modificaciones del 2018, se hará una propuesta de mejora regulatoria en los lineamientos de reservas de la CNH, que permita hacer los análisis de los efectos potenciales de los cambios y facilitar su inclusión y adecuación en los mismos.

En el libro recientemente publicado por la CNH, *"Reservas de Hidrocarburos en México. Conceptos fundamentales y análisis 2018"* pueden consultarse los detalles que definen los lineamientos de Reservas y el proceso que se lleva a cabo para la consolidación y validación de la información.

Se puede concluir, con relación al mito planteado, que la CNH promueve la mejora continua en todos sus procesos y regulaciones, buscando de manera permanente disminuir las cargas regulatorias a los operadores petroleros, dentro del marco de las mejores prácticas internacionales.

Mito. Relación reserva-producción

El pasado 12 de abril, se presentó ante el Órgano de Gobierno, la consolidación de Reservas 1P, 2P y 3P de hidrocarburos al 1 de enero de 2019. En la **Tabla 1**, se pueden observar los valores de la Reservas 1P de 2018, así como de la Relación de Reserva-Producción del 2016 al 2018.

Reservas 1P 2018 (mmbpce)	Relación Reserva-Producción (años)	2016	2017	2018
7,897.3	1P	7.7	8.5	8.5

Tabla 1. Volumen de reservas certificadas del 2018 y Relación Reserva Producción 2016-2018.

La Relación Reserva Producción, se estima como el cociente entre la reserva 1P al 1 de enero de 2019 y la producción total del año 2018. En la **Tabla 1**, se observa que la relación reserva-producción del 2017 creció de 7.7 a 8.5 años y para el 2018 se mantuvo en el mismo valor.

El libro de *Reservas de Hidrocarburos en México. Conceptos fundamentales y análisis 2018*, se encuentra disponible en:
https://www.gob.mx/cnh/articulos/libro-analisis-de-informacion-de-las-reservas-de-hidrocarburos-de-mexico-al-1-de-enero-del-2018

La interpretación que algunos medios de comunicación hicieron en torno al último reporte de consolidación de reservas, en donde aseguran que nuestro país dispone solamente de producción para 8.5 años no es válida. En México tenemos hidrocarburos para mucho más que solo 8.5 años.

Para una interpretación correcta de este indicador, se requiere considerar que la producción en los próximos 8.5 años, no será constante, ya que puede modificarse sustancialmente por muchos factores, por ejemplo, nuevos descubrimientos. La inclusión de estos factores, en el análisis, modifica sustancialmente el indicador en el tiempo.

El Comisionado Dr. Héctor Moreira en la Sesión de Órgano de Gobierno de validación y aprobación de reservas, comentó en relación a este indicador, que si bien es útil para dimensionar los volúmenes de hidrocarburos, realmente no refleja el tiempo que nos durarán las reservas, ya que se "ve mejor" cuando la producción petrolera baja, dando una falsa impresión de que van a durar más tiempo.

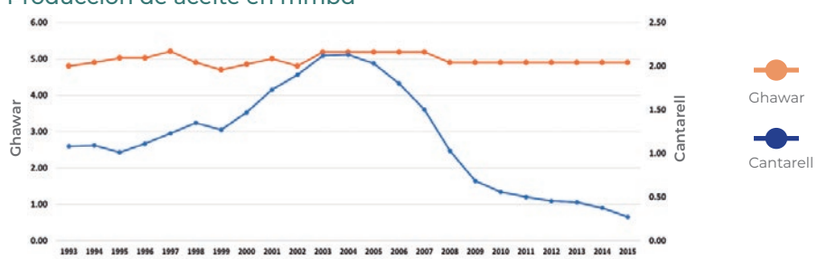
La prospección del volumen de producción para los próximos 8.5 años de los yacimientos considerados en la estimación de la reserva 1P, será solamente del orden entre 40 y 45 % del total de las reservas certificadas debido a la declinación natural de los campos. Para producir el volumen total de la reserva 1P, se requerirían más de 10 años adicionales a los 8.5 estimados. Esto refleja que el indicador Reserva Producción no debe interpretarse sin hacer las consideraciones técnicas pertinentes.

Es muy importante tener en mente conceptos fundamentales para interpretar indicadores y dar validez a su aplicabilidad en nuestro contexto de producción nacional. La reserva es un número que representa una fotografía para un tiempo específico. Es un término dinámico, esto es que cambia con el tiempo, y es función del precio de los hidrocarburos, el costo de producción y transporte, el desarrollo de nuevos y más eficientes procesos y tecnologías, entre otros factores.

Generalmente se asocia de forma errónea, la reserva con la producción pensando en que si la reserva es grande la producción también lo será. Los mecanismos de flujo en los yacimientos están influenciados por las propiedades del sistema roca-fluidos y los procesos de recuperación. Así un yacimiento con menores reservas podría tener una producción diaria y hasta una recuperación en volumen mayor que uno con más reserva; lo contrario también pudiera cumplirse. No hay reglas específicas pues cada yacimiento es diferente en comportamiento a los demás.

Todos los yacimientos declinan su producción en algún momento de su explotación, en México casi todos los que tenemos están declinando. En Arabia Saudita, por ejemplo, hay yacimientos como el Ghawar, el más grande a nivel mundial operado por Saudi Aramco, que produce en una plataforma de producción constante en el tiempo la cual pudiera alcanzar más de 40 años de producción estable. En este caso y otros similares la interpretación literal de la Relación Reserva Producción podría ser aplicable (**Gráfica 1**).

Producción de aceite en mmbd



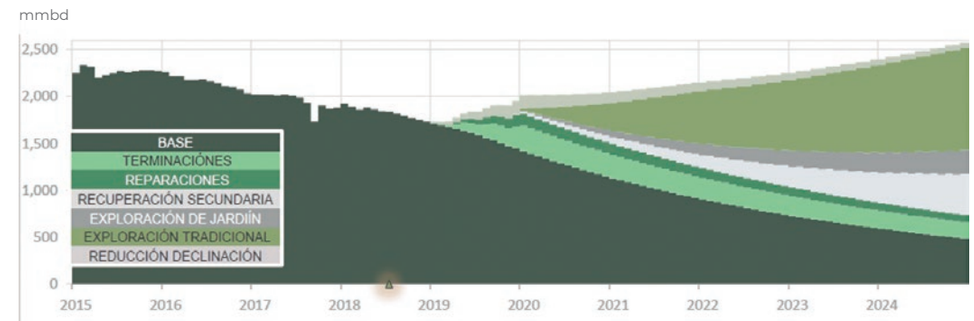
Gráfica 1. Comparación de la producción de yacimientos gigantes de Arabia Saudita y México en el período 1993-2015

En esta gráfica, que incluye solo el intervalo 1993-2015, podemos observar en forma comparativa el comportamiento de la producción del yacimiento Cantarell, que muestra un esquema de producción acelerada.

Ku-Maloob-Zaap, el caso más notable en México de plataforma de producción constante tiene ya 5 años con una producción estabilizada de 850 mbpd y el pronóstico de PEMEX es que iniciará su declinación en 2020 a una tasa promedio del 12% anual.

Mantener la producción no es cuestión de deseo, se requieren la incorporación de nuevos campos y la aplicación de técnicas de recuperación secundaria y mejorada, así como la optimización de las operaciones de campo. Un ejemplo es la Proyección de la producción de petróleo de PEMEX al 2024, (Gráfica No.3), en donde se observa que al 2024, los nuevos volúmenes provienen principalmente de la incorporación de descubrimientos derivados de la exploración (41%), seguido de proyectos de recuperación secundaria (15 %), así como de las reparaciones mayores y menores a pozos (14%).

Proyección de la producción de petróleo de PEMEX al 2024



Fecha	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Total	1,831	1,833	2,018	2,089	2,192	2,317	2,480
BASE	1,831	1,592	1,280	1,023	822	664	540
TERMINACIONES	0	110	263	241	220	200	181
REPARACIONES	0	54	121	110	100	90	81
RECUPERACIÓN SECUNDARIA	0	1	49	104	178	270	379
EXPLORACIÓN DE JARDÍN	0	0	27	83	135	184	229
EXPLORACIÓN TRADICIONAL	0	0	153	428	656	842	1,015
REDUCCIÓN DECLINACIÓN	0	76	126	101	81	66	55

Gráfica 2. Proyección de la Producción de Petróleo en México. Plan Nacional de Producción de Hidrocarburos. Presidente Andrés Manuel López Obrador. Diciembre 2018.

El indicador Relación Reservas Producción puede malinterpretarse fácilmente, llevando a conclusiones sin sustento, ya que no toman en cuenta los factores que inciden de manera importante en la producción futura, como los nuevos descubrimientos de yacimientos y la declinación de los mismos, así como la implementación de métodos de recuperación secundaria y mejorada, entre otros.

mmbpce= millones de barriles de petróleo crudo equivalente.
mmbd= millones de barriles diarios.

Seminario de Hidrocarburos

La CNH continúa realizando el Seminario de Hidrocarburos, el cual es un foro abierto de análisis que busca presentar alternativas de mejora y nuevas ideas con énfasis en el área de los hidrocarburos, donde todas las posturas son escuchadas y respetadas.

A la fecha, se han llevado a cabo nueve conferencias, impartidas por expertos de la industria. Entre ellas *"El Sector Energético Mexicano. Su importancia para el desarrollo nacional"* impartida por el Comisionado Dr. Héctor Moreira; *"La Transformación de Pemex"*, a cargo del Mtro. Juan Carlos Zepeda Molina; *"Enfoque para Tecnología Nacional en el Sector Hidrocarburos"* dada por el Dr. Gustavo Murillo Muñetón; *"Avances en Materia de Transparencia de la CNH"*, impartida por el Lic. Héctor Acosta Félix; *"Campos Maduros en México"* a cargo del Mtro. Gaspar Franco Hernández; *"Potencial de Hidrocarburos en México"* de la Comisionada Dra. Alma América Porres; *"La Reforma Energética. Conceptos relevantes"* por el Comisionado Sergio Pimentel y *"Reserva de Hidrocarburos en México. Conceptos Fundamentales y análisis 2018"* a cargo del Mtro. Gaspar Franco Hernández.

Durante el primer trimestre de 2019, se llevaron a cabo las siguientes conferencias:

La séptima conferencia llevada a cabo el 28 de enero, impartida por la Dra. Alma América Porres, *"Potencial de Hidrocarburos en México"*, se planteó el rol de la exploración petrolera y su importancia en la cadena de valor de hidrocarburos y en la producción futura.

La octava conferencia *"La Reforma Energética. Conceptos relevantes"*, tuvo lugar el 25 de febrero y estuvo a cargo del Comisionado Sergio Pimentel Vargas. Nos dejó un recuento enriquecedor de los antecedentes jurídicos y constitucionales de la Reforma Energética, así como de los principales logros del regulador de hidrocarburos en las áreas de su competencia.

La novena conferencia se llevó a cabo el 25 de marzo *"Reservas de Hidrocarburos en México. Conceptos Fundamentales y análisis 2018"* impartida por el Mtro. Gaspar Franco Hernández. Destacó el contenido del libro "Reservas de Hidrocarburos en México", publicado este año, así como la importancia de las reservas para el país, su metodología y clasificación.

Todo el material relacionado con el Seminario de Hidrocarburos de la CNH, puede ser consultado en el apartado que la Comisión ha reservado para dicho fin, y que se encuentra disponible en:
https://www.gob.mx/cnh/documentos/seminario-de-hidrocarburos?idiom=es

Publicación Libros Blancos

El 19 de marzo la CNH publicó los Libros Blancos de las licitaciones CNH-R03-L02/2018 y CNH-R03-L03/2018, con esto la Comisión ha elaborado y publicado en el portal de Internet los Libros Blancos de todas las licitaciones que a la fecha fueron concluidas.

Es importante mencionar que, el 7 de diciembre de 2018, la SENER solicitó a la Comisión la exclusión de la totalidad de las Áreas Contractuales de las licitaciones CNH-R03-L02/2018 y CNH-R03-L03/2018 con la finalidad de revisar la política energética y evaluar los resultados y avances de los Contratos de Exploración y Extracción de Hidrocarburos vigentes, por lo que al quedar sin objeto dichos procesos licitatorios, el 11 de diciembre de 2018 en la Septuagésima Sesión Extraordinaria del Órgano de Gobierno resolvió la cancelación respectiva.

Para la elaboración de los Libros Blancos, se diseñó e implementó un modelo que tiene como finalidad poner a disposición de cualquier persona la información más relevante de las actividades realizadas en el marco de dichas licitaciones, publicando los documentos emitidos durante las etapas de los procesos respectivos. Al respecto, cabe señalar, que en la elaboración de los Libros Blancos se observaron de manera estricta los lineamientos expedidos para tal efecto por la Secretaría de la Función Pública.

Por otra parte, se destaca que la información establecida en la versión electrónica de los Libros Blancos, se encuentra organizada conforme a las etapas que conforman los procesos licitatorios, en apego a las "Disposiciones Administrativas en materia de Licitaciones de Contratos para la Exploración y Extracción de Hidrocarburos", emitidas por el Órgano de Gobierno de la Comisión en diciembre de 2014.

La Comisión asume el compromiso con los principios de transparencia, rendición de cuentas y máxima publicidad, poniendo a disposición de cualquier persona en México y en otros países, estos documentos que narran de manera clara, completa y accesible, las licitaciones que se han iniciado y concluido desde 2014.

RONDAS México

La versión electrónica de los Libros se encuentra disponible en:
https://rondasmexico.gob.mx/

El video explicativo del contenido de los Libros Blancos puede ser consultado en la siguiente dirección:
https://www.gob.mx/cnh/es/videos/libros-blancos-comision-nacional-hidrocarburos

Avances al 31 de marzo de 2019

CNH-A6-7 Asociaciones/2018

11	13	11
Empresas que han acreditado la etapa de acceso al Cuarto de Datos	**Empresas autorizadas para realizar el pago de Inscripción**	**Empresas que han iniciado el proceso de Precalificación**
California Resources Corporation	California Resources Corporation	California Resources Corporation
China Offshore Oil Corporation E&P México, S.A.P.I. de C.V.	China Offshore Oil Corporation E&P México, S.A.P.I. de C.V.	China Offshore Oil Corporation E&P México, S.A.P.I. de C.V.
Compañía Española de Petróleos, S.A.U.	Compañía Española de Petróleos, S.A.U.	Compañía Española de Petróleos, S.A.U.
Deutsche Erdoel México, S. de R.L. de C.V.	Deutsche Erdoel México, S. de R.L. de C.V.	Deutsche Erdoel México, S. de R.L. de C.V.
ECP Hidrocarburos México, S.A. de C.V.	ECP Hidrocarburos México, S.A. de C.V.	ECP Hidrocarburos México, S.A. de C.V.
Frontera Energy Corporation	Frontera Energy Corporation	Frontera Energy Corporation
Gran Tierra Mexico Energy, S. de R.L. de C.V.	Galem Energy, S.A.P.I. de C.V.	Gran Tierra Mexico Energy, S. de R.L. de C.V.
Hokchi Energy, S.A. de C.V.	Gran Tierra Mexico Energy, S. de R.L. de C.V.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.
Southerngeo México, S.A.P.I. de C.V.	Hokchi Energy, S.A. de C.V.	Southerngeo México, S.A.P.I. de C.V.
Tecpetrol Internacional, S.L.U.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.	Tecpetrol Internacional, S.L.U.
Vista Oil & Gas Holding II, S.A. de C.V.	Southerngeo México, S.A.P.I. de C.V.	Vista Oil & Gas Holding II, S.A. de C.V.
	Tecpetrol Internacional, S.L.U.	
	Vista Oil & Gas Holding II, S.A. de C.V.	

Empresas que han iniciado el proceso de precalificación

Toda la información se encuentra disponible en la página electrónica:
https://rondasmexico.gob.mx/

Visita

nuestro sitio web

https://rondasmexico.gob.mx

Seguimiento a los Contratos de Exploración y Extracción de Hidrocarburos

RONDAS México

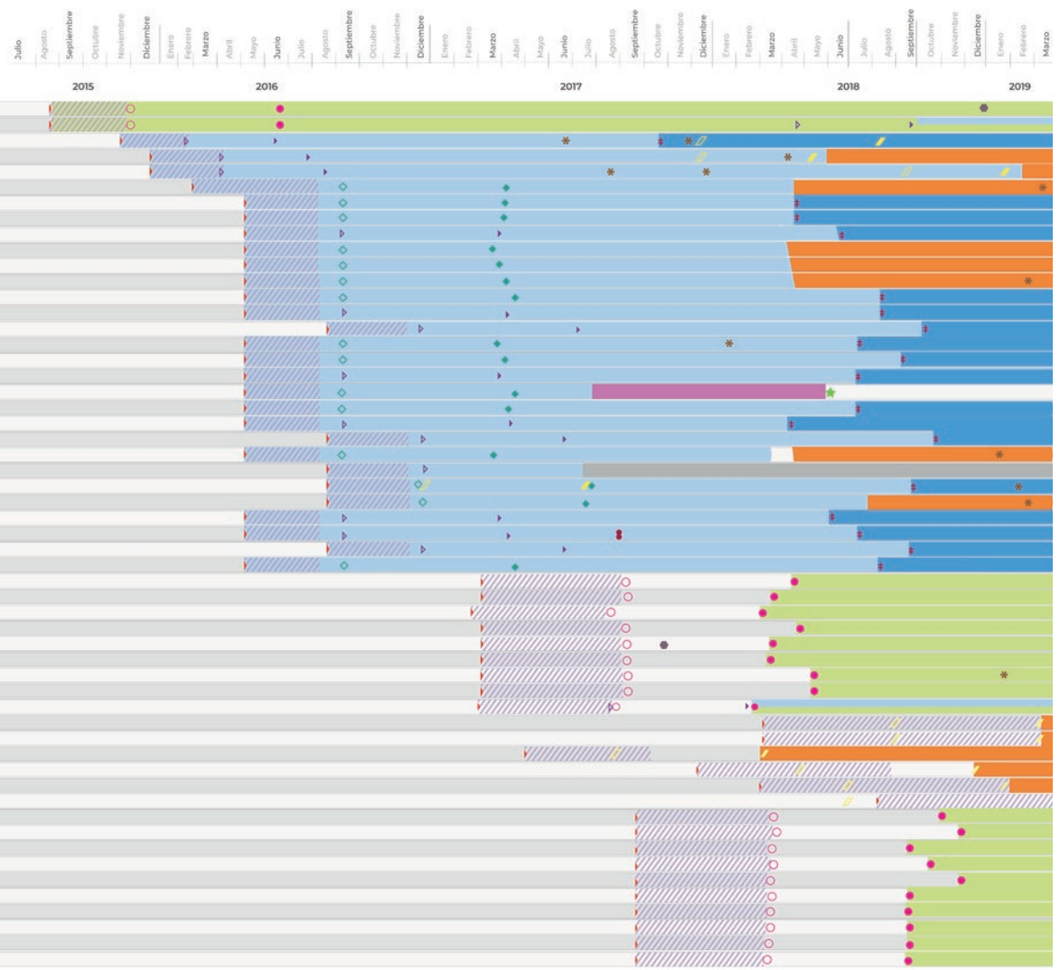
Periodos:
- Etapa de transición de arranque (ETA)
- Exploración inicial
- Exploración adicional
- Desarrollo
- Evaluación inicial
- Evaluación adicional
- Transición final
- Suspensión temporal

Presentación de:
- Plan de Evaluación
- Plan de Evaluación y desarrollo
- Plan de Desarrollo
- Plan de Exploración

Resolución de:
- Plan de Evaluación
- Plan de Evaluación y desarrollo
- Plan de Desarrollo
- Plan de Exploración

- Firma de Contrato
- Modificación del plan
- Aprobación del periodo adicional
- Modificación de contrato por cambio de operador
- Sesión de control corporativo y de gestión
- Termino del Contrato

	Contrato	Operador
Ronda 1 Licitación 1	CNH-R01-L01-A2/2015	Hokchi Energy S.A. de C.V.
	CNH-R01-L01-A7/2015	Talos Energy Offshore Mexico 7
Ronda 1 Licitación 2	CNH-R01-L02-A1/2015	Eni México
	CNH-R01-L02-A2/2015	Hokchi Energy
	CNH-R01-L02-A4/2015	Fieldwood Energy E&P México
Ronda 1 Licitación 3	CNH-R01-L03-A1/2015	Diavaz Offshore
	CNH-R01-L03-A2/2015	Consorcio Petrolero 5M del Golfo
	CNH-R01-L03-A3/2015	CMM Calibrador
	CNH-R01-L03-A4/2015	Calicanto Oil & Gas
	CNH-R01-L03-A5/2015	Strata CPB
	CNH-R01-L03-A6/2015	Diavaz Offshore
	CNH-R01-L03-A7/2015	Servicios de Extracción Petrolera Lifting de México
	CNH-R01-L03-A8/2015	Dunas Exploración y Producción
	CNH-R01-L03-A9/2015	Perseus Fortuna Nacional
	CNH-R01-L03-A10/2016	Oleum del Norte
	CNH-R01-L03-A11/2015	Renaissance Oil Corp.
	CNH-R01-L03-A12/2015	Grupo Mareógrafo
	CNH-R01-L03-A13/2015	Mayacaste Oil & Gas
	CNH-R01-L03-A14/2015	Canamex Energy Holdings
	CNH-R01-L03-A15/2015	Renaissance Oil Corp.
	CNH-R01-L03-A16/2015	Roma Energy México
	CNH-R01-L03-A17/2016	Servicios de Extracción Petrolera Lifting de México
	CNH-R01-L03-A18/2015	Strata CPB
	CNH-R01-L03-A19/2016	Renaissance Oil Corp.
	CNH-R01-L03-A20/2016	GS Oil & Gas
	CNH-R01-L03-A21/2016	Strata CR
	CNH-R01-L03-A22/2015	Secadero Petróleo y Gas
	CNH-R01-L03-A23/2015	Perseus Tajón
	CNH-R01-L03-A24/2016	Tonalli Energía
	CNH-R01-L03-A25/2015	Renaissance Oil Corp.
Ronda 1 Licitación 4	CNH-R01-L04-A1.CPP/2016	China Offshore Oil Corporation E&P Mexico
	CNH-R01-L04-A2.CPP/2016	Total E&P México
	CNH-R01-L04-A3.CPP/2016	Chevron Energía de México
	CNH-R01-L04-A4.CPP/2016	China Offshore Oil Corporation E&P Mexico
	CNH-R01-L04-A1.CS/2016	BP Exploration Mexico
	CNH-R01-L04-A3.CS/2016	Statoil E&P México
	CNH-R01-L04-A4.CS/2016	PC Carigali Mexico Operations
	CNH-R01-L04-A5.CS/2016	Murphy Sur
Asociaciones Estratégicas PEMEX	CNH-A1-TRION/2016	BHP Billiton Petróleo Operaciones de México
	CNH-A3-CÁRDENAS-MORA/2018	Petrolera Cárdenas Mora
	CNH-A4-OGARRIO/2018	Deutshe Erdoel México
Migraciones PEMEX sin socio	CNH-M1-Ek-Balam/2017	Pemex Exploración y Producción
Migraciones PEMEX con socio	CNH-M2-SANTUARIO-EL GOLPE/2017	Petrofac México
	CNH-M3-MISIÓN/2018	Servicios Múltiples de Burgos
	CNH-M4-ÉBANO/2018	DS Servicios Petroleros, S.A. DE C.V.
Ronda 2 Licitación 1	CNH-R02-L01-A2.TM/2017	Deutshe Erdoel Mexico
	CNH-R02-L01-A6.CS/2017	PC Carigali Mexico Operations
	CNH-R02-L01-A7.CS/2017	ENI México
	CNH-R02-L01-A8.CS/2017	Pemex Exploración y Producción
	CNH-R02-L01-A9.CS/2017	Capricorn Energy Mexico
	CNH-R02-L01-A10.CS/2017	ENI México
	CNH-R02-L01-A11.CS/2017	Repsol Exploracion Mexico
	CNH-R02-L01-A12.CS/2017	Lukoil Upstream México
	CNH-R02-L01-A14.CS/2017	ENI México
	CNH-R02-L01-A15.CS/2017	Total E&P México



* En caso que en el área contractual se encuentren campos en producción a la fecha de adjudicación del contrato, el contratista deberá presentar un Plan Provisional, el cual tendrá como objetivo dar continuidad a la producción y asegurar la operación del campo.

Contratos

Seguimiento a los Contratos de Exploración y Extracción de Hidrocarburos

RONDAS México

Periodos:
- Etapa de transición de arranque (ETA)
- Exploración inicial
- Exploración adicional
- Desarrollo
- Evaluación inicial
- Evaluación adicional
- Transición final
- Suspensión temporal

Presentación de:
- Plan de Evaluación
- Plan de Evaluación y desarrollo
- Plan de Desarrollo
- Plan de Exploración

Resolución de:
- Plan de Evaluación
- Plan de Evaluación y desarrollo
- Plan de Desarrollo
- Plan de Exploración

- Firma de Contrato
- Modificación del plan
- Aprobación del periodo adicional
- Modificación de contrato por cambio de operador
- Sesión de control corporativo y de gestión
- Termino del Contrato

	Contrato	Operador
Ronda 2 Licitación 2	CNH-R02-L02-A1.BG/2017	Iberoamericana de Hidrocarburos CQ
	CNH-R02-L02-A4.BG/2017	Pantera Exploración y Producción 2.2
	CNH-R02-L02-A5.BG/2017	Pantera Exploración y Producción 2.2
	CNH-R02-L02-A7.BG/2017	Pantera Exploración y Producción 2.2
	CNH-R02-L02-A8.BG/2017	Pantera Exploración y Producción 2.2
	CNH-R02-L02-A9.BG/2017	Pantera Exploración y Producción 2.2
	CNH-R02-L02-A10.CS/2017	Pantera Exploración y Producción 2.2
Ronda 2 Licitación 3	CNH-R02-L03-BG-01/2017	Iberoamericana de Hidrocarburos CQ
	CNH-R02-L03-BG-02/2017	Newpek Exploración y Extracción
	CNH-R02-L03-BG-03/2017	Newpek Exploración y Extracción
	CNH-R02-L03-BG-04/2017	Iberoamericana de Hidrocarburos CQ
	CNH-R02-L03-TM-01/2017	Jaguar Exploración y Producción 2.3
	CNH-R02-L03-VC-01/2017	Bloque VC 01
	CNH-R02-L03-VC-02/2017	Jaguar Exploración y Producción 2.3
	CNH-R02-L03-VC-03/2017	Jaguar Exploración y Producción 2.3
	CNH-R02-L03-CS-01/2017	Jaguar Exploración y Producción 2.3
	CNH-R02-L03-CS-02/2017	Shandong and Keruy Petroleum
	CNH-R02-L03-CS-03/2017	Shandong and Keruy Petroleum
	CNH-R02-L03-CS-04/2017	Operadora Bloque 12
	CNH-R02-L03-CS-05/2017	Operadora Bloque 13
	CNH-R02-L03-CS-06/2017	Jaguar Exploración y Producción 2.3
Ronda 2 Licitación 4	CNH-R02-L04-AP-PG02/2018	Shell Exploración y Extracción de México
	CNH-R02-L04-AP-PG03/2018	Shell Exploración y Extracción de México
	CNH-R02-L04-AP-PG04/2018	Shell Exploración y Extracción de México
	CNH-R02-L04-AP-PG05/2018	Pemex Exploración y Producción
	CNH-R02-L04-AP-PG06/2018	Shell Exploración y Extracción de México
	CNH-R02-L04-AP-PG07/2018	Shell Exploración y Extracción de México
	CNH-R02-L04-AP-CM-G01/2018	Repsol Exploración México
	CNH-R02-L04-AP-CM-G03/2018	PC Carigali Mexico Operations
	CNH-R02-L04-AP-CM-G05/2018	Repsol Exploración México
	CNH-R02-L04-AP-CM-G09/2018	Pemex Exploración y Producción
	CNH-R02-L04-AP-CS-G01/2018	Shell Exploración y Extracción de México
	CNH-R02-L04-AP-CS-G02/2018	Shell Exploración y Extracción de México
	CNH-R02-L04-AP-CS-G03/2018	Chevron Energía de México
	CNH-R02-L04-AP-CS-G04/2018	Shell Exploración y Extracción de México
	CNH-R02-L04-AP-CS-G05/2018	ENI México
	CNH-R02-L04-AP-CS-G06/2018	PC Carigali Mexico Operations
	CNH-R02-L04-AP-CS-G07/2018	PC Carigali Mexico Operations
	CNH-R02-L04-AP-CS-G09/2018	Shell Exploración y Extracción de México
	CNH-R02-L04-AP-CS-G10/2018	Repsol Exploración México
Ronda 3 Licitación 1	CNH-R03-L01-AS-CS-14/2018	Deutshe Erdoel México
	CNH-R03-L01-G-CS-04/2018	Shell Exploración y Extracción de México
	CNH-R03-L01-G-CS-01/2018	ENI México
	CNH-R03-L01-G-CS-03/2018	BP Exploration Mexico
	CNH-R03-L01-G-TMV-02/2018	Deutshe Erdoel México
	CNH-R03-L01-AS-CS-06/2018	Total E&P México
	CNH-R03-L01-G-TMV-03/2018	Deutshe Erdoel México
	CNH-R03-L01-G-TMV-01/2018	Capricorn Energy México
	CNH-R03-L01-G-CS-02/2018	Pemex Exploración y Producción
	CNH-R03-L01-AS-CS-13/2018	Pemex Exploración y Producción
	CNH-R03-L01-G-TMV-04/2018	Pemex Exploración y Producción
	CNH-R03-L01-AS-B-60/2018	Premier Oil Exploration and Production Mexico
	CNH-R03-L01-AS-B-57/2018	Premier Oil Exploration and Production Mexico
	CNH-R03-L01-AS-CS-15/2018	Hokchi Energy
	CNH-R03-L01-G-BG-07/2018	Repsol Exploración México
	CNH-R03-L01-G-BG-05/2018	Repsol Exploración México
Migración con socio	CNH-M5-MIQUETLA/2018	Operadora de campo DWF

* En caso que en el área contractual se encuentren campos en producción a la fecha de adjudicación del contrato, el contratista deberá presentar un Plan Provisional, el cual tendrá como objetivo dar continuidad a la producción y asegurar la operación del campo.

ARES

Autorizaciones de Reconocimiento y Exploración Superficial

ARES - A

Primer trimestre 2019

- 2 Compañías con solicitud
- 1 Compañías inscritas en el padrón

Resumen enero 2015 al 31 de marzo 2019

- 105 Compañías con solicitud
- 85 Compañías inscritas en el padrón

ARES - B Solicitudes de Autorización

Primer trimestre 2019

- 1 Con adquisición de datos
- 1 Sin adquisición de datos

Resumen enero 2015 al 31 de marzo 2019

- 39 Con adquisición de datos
- 50 Sin adquisición de datos
- 7 Datos de Pozo
- 96 Solicitudes de autorización proyectos

ARES - B Proyectos Autorizados

Primer trimestre 2019

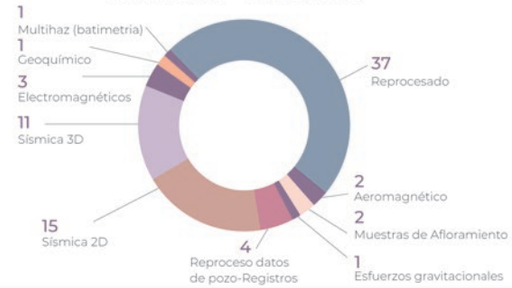
- 1 Proyectos con adquisición de datos
- 1 Proyectos sin adquisición de datos

Resumen enero 2015 al 31 de marzo 2019

- 33 Proyectos con adquisición de datos
- 40 Proyectos sin adquisición de datos
- 4 Datos de Pozo
- 77 Proyectos autorizados

Autorizaciones por tipos de proyecto

Enero 2015 - marzo 2019



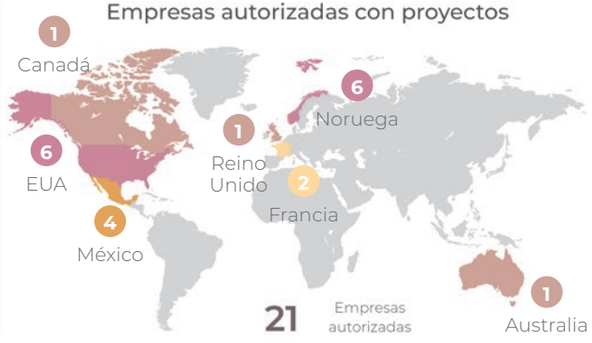
TOTAL
Enero 2015 al 31 de marzo 2019

77 Proyectos autorizados

Proyectos autorizados por estatus

Enero 2015 - marzo 2019

Empresas autorizadas con proyectos



21 Empresas autorizadas

Proyectos autorizados por empresa

Enero 2015 - marzo 2019

34 Con adquisición de datos
39 Sin adquisición de datos
4 Datos de pozo

Reporte de Autorizaciones de Pozos Exploratorios

Enero, febrero y marzo

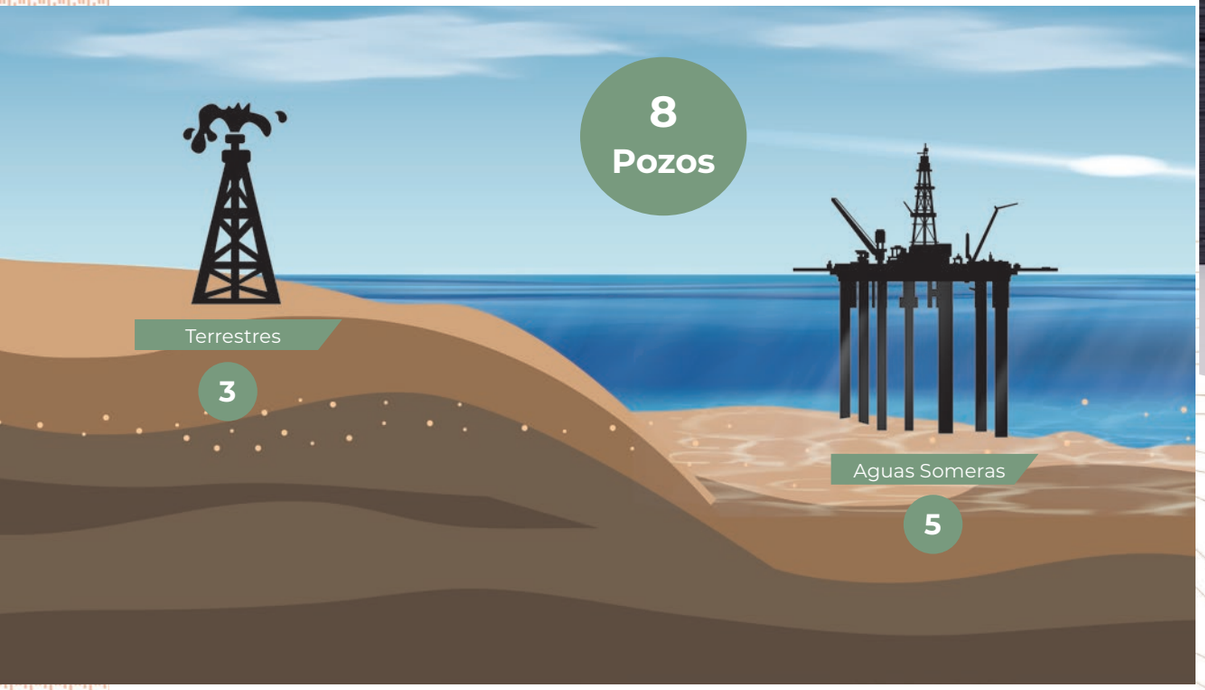
Tipo de pozo: Exploratorio

Tipo de yacimiento: Convencional

Fallo: Autorizado

Pozo	Fecha de autorización	Resolución	Ubicación	Operador
Chejekbal-1EXP	15/01/2019	CNH.E.001.001/19	Aguas Someras	Pemex
Ichilan-1EXP	24/01/2019	CNH.E.004.001/19	Aguas Someras	Pemex
Tema-1EXP	24/01/2019	CNH.E.004.002/19	Aguas Someras	Pemex
Asab-1EXP	07/02/2019	CNH.E.07.002/19	Aguas Someras	Pemex
Paso de Oro-2DEL	07/02/2019	CNH.E.007.003/19	Terrestre	Lifting
Acan-1EXP	25/02/2019	CNH.E.11.001/19	Aguas Someras	Hokchi
Paraíso-A0EXP	25/02/2019	CNH.E.11.002/19	Terrestre	Roma
Paraíso-A1EXP	25/02/2019	CNH.E.11.003/19	Terrestre	Roma

Ubicación de los pozos



Visita
nuestro sitio web

https://www.gob.mx/cnh

Reporte de audiencias
Primer trimestre de 2019

De acuerdo con lo definido en la Ley de Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética en su artículo 13, la Comisión Nacional de Hidrocarburos dio atención a las siguientes audiencias:

Audiencias	Empresa	País	Temas	Acumulado de audiencias 2014 -2019
2	OOOSCFGO Hokchi Energy	Kazajstán México	ARES Diversos	278

Nacionalidad de las empresas atendidas

México **1**

Kazajstán **1**

Uso de Información del Centro Nacional de Información de Hidrocarburos

El Centro Nacional de Información de Hidrocarburos (CNIH) de la CNH es el responsable de administrar la información técnica obtenida de las actividades de Reconocimiento y Exploración Superficial, así como de las actividades de Exploración y Extracción de Hidrocarburos.

Derivado de lo anterior, la CNH a través del CNIH, previo procedimiento definido en los Lineamientos para el Uso de la Información Contenida en el CNIH, otorga a los interesados el derecho de Uso de la Información geológica, geofísica, petrofísica, petroquímica, geoquímica y, en general, la que se obtenga o se haya obtenido de las actividades de Reconocimiento y Exploración Superficial, así como de las actividades de Exploración y Extracción de Hidrocarburos realizadas al amparo de una Asignación o un Contrato que se encuentre en el Centro.

Cabe mencionar que, la información y sus derivados son propiedad de la Nación, por lo que el CNIH otorga el derecho de uso de la información a través de un esquema basado en Licencias de Uso y Suplementos; cuando una empresa realiza por primera vez una solicitud de acceso a la información se le otorga una Licencia de Uso[1] y un Suplemento[2], en las veces subsecuentes, por cada solicitud se entregará un Suplemento adicional que constituye un anexo a la Licencia previamente otorgada.

Durante el primer trimestre de 2019, se atendieron **11** empresas a través de **17** requerimientos de información vía Suplementos, de los cuales **3** pertenecieron a Licencias de Uso nuevas.

Nacionalidad de las empresas con Suplementos otorgados durante el Primer Trimestre

País	Empresas	Suplementos
México	3	3
Noruega	2	2
Alemania	1	2
Inglaterra	1	2
Japón	1	1
España	1	1
Holanda	1	5
Francia	1	1

enero 2015 - marzo 2019

199 Empresas | **313** Paquetes de datos | **161** Licencias de Uso | **410** Suplementos

[1] Licencia de Uso: Acto administrativo mediante el cual la Comisión, a través del CNIH, otorga el derecho de Uso no exclusivo de la Información a un Usuario, por un tiempo y para un fin determinado, incluyendo el o los Suplementos correspondientes y sus términos y condiciones.
[2] Suplemento: Documento que forma parte de la Licencia de Uso, en el que se especifica el inventario de la Información entregada, y los términos y condiciones a los que se encuentra sujeta, incluyendo el plazo y el fin determinado de su Uso.

Cumplimiento a las Obligaciones de Transparencia
Primer Trimestre de 2019

En el periodo correspondiente de enero a marzo la CNH recibió y atendió un total de:

a través del Sistema de Solicitudes de Información, desglosadas de la siguiente manera:

- Comisión Nacional de Hidrocarburos: **129 solicitudes**
- Fideicomiso de la Comisión Nacional de Hidrocarburos: **Ocho solicitudes**

A principios de marzo el Instituto Nacional de Transparencia, Acceso a la Información y Protección de Datos Personales (INAI), comunicó los resultados de verificación de la Comisión Nacional de Hidrocarburos y del Fideicomiso de la Comisión Nacional de Hidrocarburos en los cuales se obtuvo calificación de **cien (100)** puntos porcentuales en el Índice Global de Cumplimiento en Portales de Transparencia, en consecuencia se cumplió íntegramente con las obligaciones de transparencia que corresponden.

Mejora Regulatoria en los lineamientos de Planes de Exploración y de desarrollo para la Extracción de hidrocarburos

El 12 de marzo de 2019, el Órgano de Gobierno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprobó, en su 16ª Sesión Extraordinaria, la emisión de los *Lineamientos de Planes de Exploración y de Desarrollo para la Extracción de Hidrocarburos*, los cuales entrarán en vigor al día siguiente de su publicación en el Diario Oficial de la Federación[1].

Esta regulación es producto de un importante proceso de mejora regulatoria, articulada en torno a 3 ejes: Optimización de plazos, simplificación de requisitos y sistematización de procesos.

En cuanto a la optimización de plazos, se destaca que la respuesta de la Comisión tanto para la aprobación como para la modificación de los Planes de Exploración y de Desarrollo para la Extracción de hidrocarburos pasa, con los nuevos Lineamientos, de un plazo de 120 días naturales a un máximo de 85 días naturales en el caso de la aprobación y de 120 días naturales a un máximo de 35 días hábiles en el caso de la modificación. Cabe destacar que dichos plazos se encuentran en la media de los previstos en países como Noruega, Estados Unidos, Brasil y Canadá (Alberta), lo que permite a los operadores petroleros obtener una resolución, y en su caso, aprobación, que disminuye el coste de oportunidad al permitir el inicio de las actividades petroleras en un menor tiempo.

Asimismo, en los Lineamientos se establecen plazos para procesos previstos en las asignaciones y contratos, pero no contemplados en la normativa vigente, lo que otorga certidumbre a los operadores petroleros.

En relación a la simplificación de requisitos, éstos se eficientaron en aproximadamente un 40%, además de precisarse que para la modificación solo es necesario presentar aquellos apartados que varían respecto del Plan aprobado. Se establecen criterios de evaluación claros para cada trámite y se agiliza la presentación de información de acuerdo con el grado de madurez y escenarios operativos.

En este sentido, cabe señalar, que los requisitos y requerimientos de información son graduales y están relacionados con la etapa en que se encuentran las actividades de los operadores petroleros

Finalmente, por lo que hace a la sistematización de procesos, se establece un sistema de formatos y tablas que identifican cada etapa de la cadena de valor en la exploración y extracción de hidrocarburos, facilitan la presentación de la información y otorgan certeza sobre los requisitos a presentar en cada trámite.

[1] Publicados en el Diario Oficial de la Federación el 12 de abril de 2019.

Planes de Exploración y Programas de Evaluación

En el primer trimestre de 2019, la CNH emitió dictamen técnico para la aprobación de **ocho** Planes de Exploración y **siete** Programas de evaluación correspondientes a diversos Contratos para la Exploración y Extracción de Hidrocarburos en yacimientos convencionales terrestres y para la modificación al Plan de Exploración de **un** Contrato en aguas someras, Figura 1. Lo anterior representa un total de inversiones para los Contratos de hasta 412.514 millones de dólares para evaluar recursos prospectivos mediante la perforación de 37 pozos.

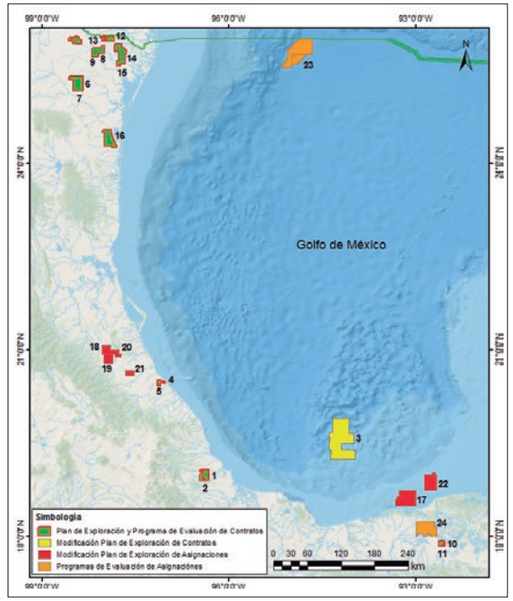
Por otro lado, se aprobó la modificación del Plan de Exploración para **seis** Asignaciones, cuatro de ellas en yacimientos no convencionales, con una inversión de 587.47 millones de dólares para evaluar recursos prospectivos mediante la perforación de hasta 17 pozos, así como **dos** Programas de Evaluación correspondientes a las Asignaciones AE-0077-2M-Cinturón Plegado Perdido-03, AE-0082-3M-Cinturón Plegado Perdido-08, AE-0110-M-Cinturón Plegado Perdido-09 y AE-0060-2M-Mezcalapa-10, que se traducen en una inversión de 202.2 millones de dólares y la perforación de 6 pozos delimitadores.

Tabla 1. Planes de Exploración y Programas de Evaluación.

No.	Contrato/Asignación	Operador	Inversión *mmusd*	Pozos
1	CNH-R02-L03-VC-02/2017 Plan de Exploración	Jaguar Exploración y Producción 2.3, S.A.P.I. de C.V.	11.49	1
2	CNH-R02-L03-VC-02/2017 Programa de Evaluación	Jaguar Exploración y Producción 2.3, S.A.P.I. de C.V.	22.16	4
3	Modificación al Plan de Exploración CNH-R01-L04-A4.CS/2016	PC Carigali Mexico Operations, S.A de C.V.	146.5	1
4	CNH-R02-L03-TM-01/2017 Plan de Exploración	Jaguar Exploración y Producción 2.3, S.A.P.I. de C.V.	9.86	2
5	CNH-R02-L03-TM-01/ Programa de Evaluación	Jaguar Exploración y Producción 2.3, S.A.P.I. de C.V.	17.99	1
6	CNH-R02-L02-A4.BG/2017 Plan de Exploración	Pantera Exploración y Producción 2.2, S.A.P.I. de C.V.	15.6	3
7	CNH-R02-L02-A4.BG/2017 Programa de Evaluación	Pantera Exploración y Producción 2.2, S.A.P.I. de C.V.	7.8	2
8	CNH-R02-L02-A5.BG/2017 Plan de Exploración	Pantera Exploración y Producción 2.2, S.A.P.I. de C.V.	12.1	1
9	CNH-R02-L02-A5.BG/2017 Programa de Evaluación	Pantera Exploración y Producción 2.2, S.A.P.I. de C.V.	21	3
10	CNH-R02-L03-CS-01/2017 Plan de Exploración	Jaguar Exploración y Producción 2.3, S.A.P.I. de C.V.	12.7	2
11	CNH-R02-L03-CS-01/2017 Programa de Evaluación	Jaguar Exploración y Producción 2.3, S.A.P.I. de C.V.	16.8	2
12	CNH-R02-L03-BG-02/2017 Plan de Exploración	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V.	27.47	4
13	CNH-R02-L03-BG-02/2017 Programa de Evaluación	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V.	7.74	1
14	CNH-R02-L02-A7.BG/2017 Plan de Exploración	Pantera Exploración y Producción 2.2, S.A.P.I. de C.V.	38.649	6

Tabla 1. Planes de Exploración y Programas de Evaluación *(continuación)*.

No.	Contrato/Asignación	Operador	Inversión *mmusd*	Pozos
15	CNH-R02-L02-A7.BG/2017 Programa de Evaluación	Pantera Exploración y Producción 2.2, S.A.P.I. de C.V.	24.955	2
16	CNH-R02-L02-A8.BG/2017 Plan de Exploración	Pantera Exploración y Producción 2.2, S.A.P.I. de C.V.	19.7	2
17	Modificación al Plan de Exploración de la Asignación AE-0008-4M-Amoca-Yaxché-06	Pemex Exploración y Producción	368.19	8
18	Modificación al Plan de Exploración de la Asignación AE-0381-2M-Pitepec	Pemex Exploración y Producción	51.01	2
19	Modificación al Plan de Exploración de la Asignación AE-0382-2M-Amatitlán	Pemex Exploración y Producción	55	2
20	Modificación al Plan de Exploración de la Asignación AE-0385-2M-Soledad	Pemex Exploración y Producción	43.97	2
21	Modificación al Plan de Exploración de la Asignación AE-0386-2M-Miahuapán	Pemex Exploración y Producción	35.3	1
22	Modificación al Plan de Exploración de la Asignación AE-0018-2M-OKOM-01	Pemex Exploración y Producción	34	2
23	Programa de evaluación de las Asignaciones AE-0077-2M-Cinturón Plegado Perdido-03, AE-0082-3M-Cinturón Plegado Perdido-08 y AE-0110-M-Cinturón Plegado Perdido-09.	Pemex Exploración y Producción	0.2	1
24	Programa de evaluación de la Asignación AE-0060-2M-Mezcalapa-10	Pemex Exploración y Producción	202	5



Mapa. Localización de las áreas Contractuales asociadas a los Planes de Exploración y Programas de Evaluación (Áreas y Asignaciones identificadas de acuerdo con la numeración de la Tabla 1).

mmusd: millones de dólares.

Planes de Desarrollo aprobados

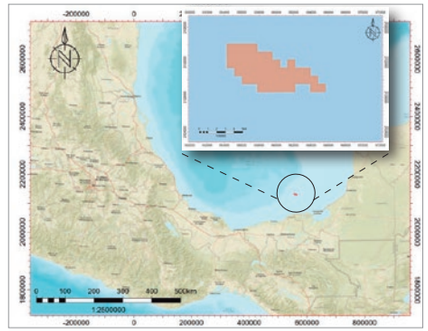
La Comisión Nacional de Hidrocarburos aprobó, en el primer trimestre de 2019, el Plan de Desarrollo para la Extraccion de Hidrocarburos de una Asignación y de tres Áreas Contractuales derivado de la Migración de Asignación a Contrato de Exploración y Extracción, y el de una Área Contractual de la Ronda 1 – Licitación 2, durante las siguientes sesiones de Órgano de Gobierno.

Asignación/Contrato	Campo	Asignatario o contratista	Resolución	Sesión de Órgano de Gobierno
AE-0020-2M	Esah	Pemex Exploración y Producción	CNH.01.001/19	1ª Sesión Extraordinaria del Órgano de Gobierno de la CNH 2019 15-ene-19
CNH-M3-MISIÓN/2018	Misión	Servicios Múltiples de Burgos S.A. de C.V.	CNH.E.04.003/19	4ª Sesión Extraordinaria del Órgano de Gobierno de la CNH 2019 24-ene-19
CNH-R01-L02-A4/2015	Ichalkil y Pokoch	Fieldwood Energy E&P México, S. de R.L. de C.V.	CNH.E.05.001/19	5ª Sesión Extraordinaria del Órgano de Gobierno de la CNH 2019 29-ene-19
CNH-A3-Cárdenas-Mora/2017	Cardenas-Mora	Petrolera Cárdenas Mora, S.A.P.I. de C.V., y Pemex Exploración y Producción	CNH.E.15.002/19	15ª Sesión Extraordinaria del Órgano de Gobierno de la CNH 2019 05-mar-19
CNH-A4.OGARRIO/2018	Ogarrio	Deutsche Erdoel México, S. de R.L. de C.V., y Pemex Exploración y Producción	CNH.E.15.003/19	15ª Sesión Extraordinaria del Órgano de Gobierno de la CNH 2019 05-mar-19

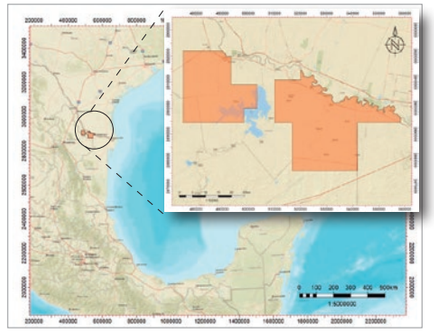
A continuación, se muestra el monto total a ejercer durante la vigencia del cada uno de los Planes, así como el número de pozos programados a perforar.

Asignación/ Contrato y campo	Duración (años)	Total (mmusd)	Pozos a perforar
AE-0020-2M Esah	16	1,142.67	5
CNH-M3-MISIÓN/2018 Misión	21	489.04	67
CNH-R01-L02-A4/2015 Ichalkil y Pokoch	22	7,582.21	19
CNH-A3-Cárdenas-Mora/2017 Cardenas-Mora	25	807.78	10
CNH-A4.OGARRIO/2018 Ogarrio	25	637.50	0
	Total	**10,659.20**	**101**

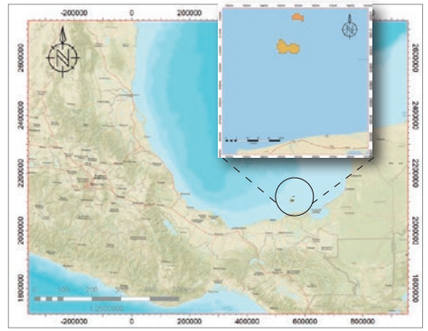
Las áreas contractuales y las asignaciones antes mencionadas se ubican de la siguiente manera:



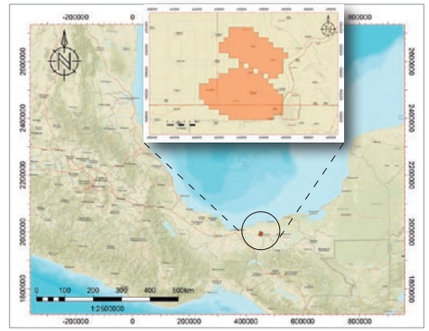
Chocol



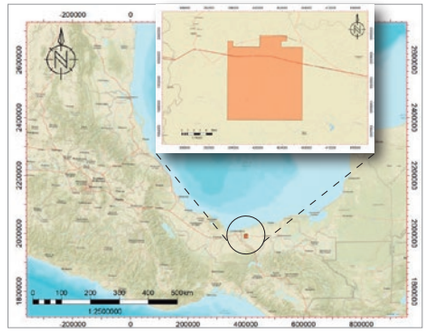
Misión



Ichalkil y Pokoch



Cárdenas-Mora



Ogarrio

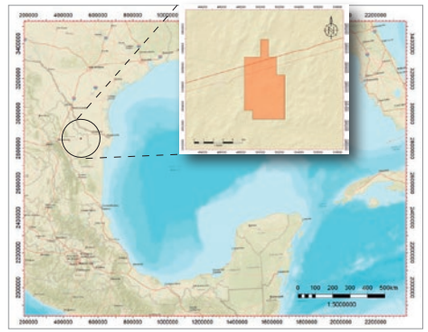
Asimismo la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprobó en el primer trimestre de 2019, la Modificación al Plan de Desarrollo para la Extraccion de Hidrocarburos de cinco Áreas Contractuales de la Ronda 1 Licitación 3. Terrestres, Tercera Convocatoria - Licitación CNH-R01-L03/2015 y el de 1 Asignación, durante las siguientes sesiones de Órgano de Gobierno

Asignación/ Contrato	Campo	Asignatario o contratista	Resolución	Sesión de Órgano de Gobierno
CNH-R01-L03-A18/2015	Peña Blanca	Strata CPB, S.A.P.I. de C.V.	CNH.01.002/19	1ª Sesión Extraordinaria del Órgano de Gobierno de la CNH 2019 15-ene-19
CNH-R01-L03-A20/2016	Ricos	GS Oil & Gas, S.A.P.I. de C.V.	CNH.E.08.006/19	8ª Sesión Extraordinaria del Órgano de Gobierno de la CNH 2019 11-feb-19
CNH-R01-L03-A7/2015	Cuichapa Poniente	Servicios de Extracción Petrolera Lifting de México, S.A. de C.V.	CNH.E.11.008/19	11ª Sesión Extraordinaria del Órgano de Gobierno de la CNH 2019 25-feb-19
CNH-R01-L03-A21/2016	San Bernardo	Strata CR, S.A.P.I. de C.V.	CNH.E.12.003/19	12ª Sesión Extraordinaria del Órgano de Gobierno de la CNH 2019 26-feb-19
CNH-R01-L03-A1/2015	Barcodón	Diavaz Offshore, S.A.P.I. de C.V.	CNH.03.001/19	3ª Sesión Extraordinaria del Órgano de Gobierno de la CNH 2019 28-feb-19
A-0278-M	Pol	Pemex Exploración y Producción	CNH.E.19.001/19	19ª Sesión Extraordinaria del Órgano de Gobierno de la CNH 2019 19-mar-19

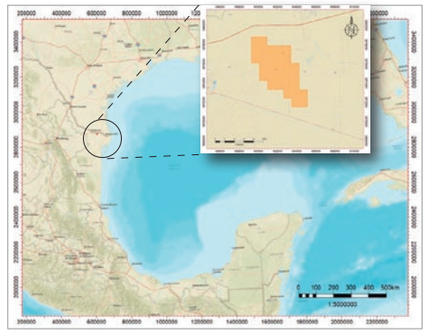
A continuación, se muestra el monto total a ejercer durante la vigencia del cada uno de los Planes, así como el número de pozos programados a perforar.

Asignación/ Contrato y campo	Duración (años)	Total (mmusd)	Pozos a perforar
CNH-R01-L03-A18/2015 Peña blanca	23	34.15	5
CNH-R01-L03-A20/2016 Ricos	23	35.50	7
CNH-R01-L03-A7/2015 Cuichapa Poniente	23	240.43	6
CNH-R01-L03-A21/2016 San Bernando	23	46.16	5
CNH-R01-L03-A1/2015 Barcodón	23	77.30	17
A-0278-M Pol	4	851.00	0
	Total	**1,284.54**	**40**

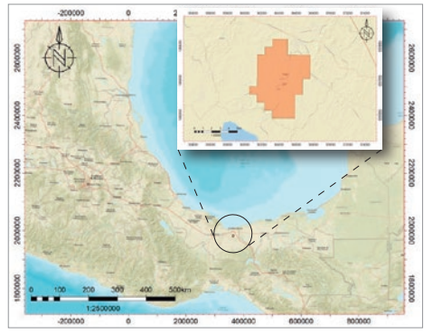
Las áreas contractuales y las asignaciones antes mencionadas se ubican de la siguiente manera:



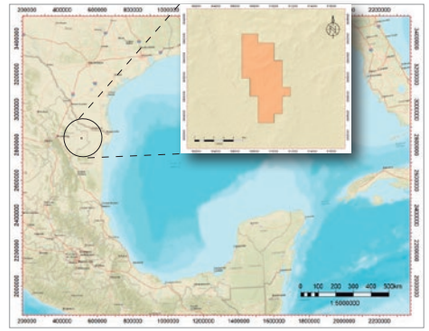
Peña Blanca



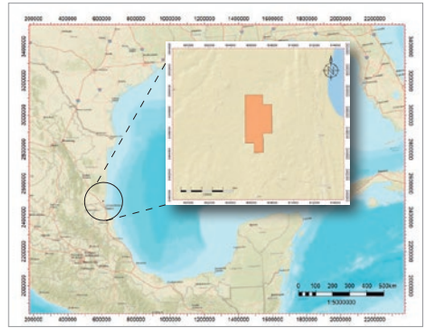
Ricos



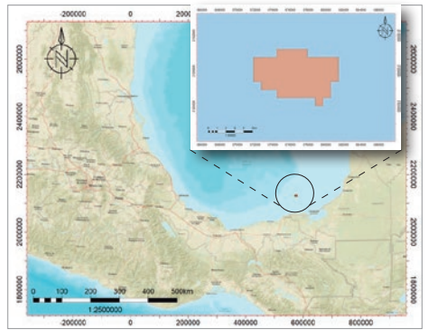
Cuichapa Poniente



San Bernardo



Barcodón



Pol

Sigue la transmisión en vivo:

Sesiones de Órgano de Gobierno de la CNH

https://www.gob.mx/cnh

Comisión Nacional de Hidrocarburos

Redes sociales de la CNH

Enero, febrero y marzo

Twitter

Tweet con **5,772 vistas**

Seguidores	
Marzo	15,462
Febrero	15,158
Enero	14,397

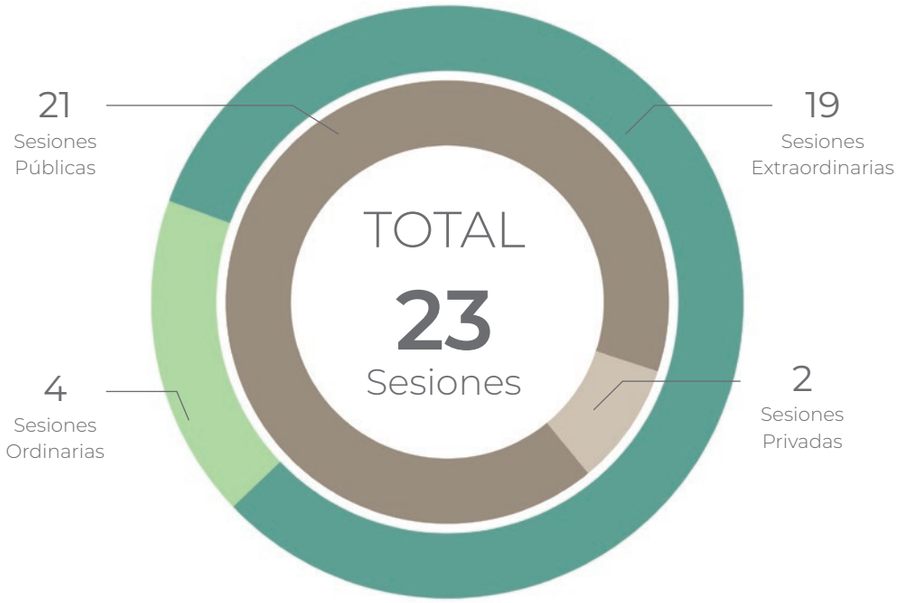
Facebook

Publicación con **23,368 vistas**

Seguidores	
Marzo	11,341
Febrero	10,635
Enero	10,261

Sesiones de Órgano de Gobierno

Resumen trimestral de documentos aprobados en las Sesiones



77 Acuerdos	23 Actas	58 Resoluciones
70 Dictámenes técnicos	3 Opiniones Técnicas	62 Presentaciones

Enero
2019

dom	lun	mar	mie	jue	vie	sab
		1	2	3	4	5
6	7	8	9	10	11	12
13	14	15	16	17	18	19
20	21	22	23	24	25	26
27	28	29	30	31		

Ordinaria Extraordinaria

15 de enero de 2019
PRIMERA SESIÓN ORDINARIA
RESOLUCIÓN CNH.01.001/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Plan de Desarrollo para la Extracción presentado por Pemex Exploración y Producción para el Campo Esah, correspondiente a la Asignación AE-0020-2M-Okom-03.
RESOLUCIÓN CNH.01.002/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba la modificación al Plan de Desarrollo para la Extracción presentado por STRATA CPB, S.A.P.I. de C.V. en relación con el contrato CNH-R01-L03-A18/2015.

PRIMERA SESIÓN EXTRAORDINARIA
RESOLUCIÓN CNH.E.01.001/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos emite la autorización a Pemex Exploración y Producción para la perforación del pozo exploratorio Chejekbal-1Exp.

17 de enero de 2019
SEGUNDA SESIÓN EXTRAORDINARIA
RESOLUCIÓN CNH.E.02.001/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Plan de Exploración presentado por Jaguar Exploración y Producción 2.3, S.A.P.I. de C.V., relacionado con el contrato CNH-R02-L03-VC-02/2017.
RESOLUCIÓN CNH.E.02.002/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Programa de Evaluación presentado por Jaguar Exploración y Producción 2.3, S.A.P.I. de C.V., en relación con el contrato CNH-R02-L03-VC-02/2017.

22 de enero de 2019
TERCERA SESIÓN EXTRAORDINARIA
RESOLUCIÓN CNH.E.03.001/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos emite la autorización a la empresa Compañía Mexicana de Exploraciones S.A. de C.V. para realizar actividades de reconocimiento y exploración superficial en la modalidad que no incluye la adquisición de datos de campo.
RESOLUCIÓN CNH.E.03.002/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba la modificación al Plan de Exploración presentado por PC Carigali Mexico Operations, S.A. de C.V., relacionado con el contrato CNH-R01-L04-A4.CS/2016.

24 de enero de 2019
CUARTA SESIÓN EXTRAORDINARIA
RESOLUCIÓN CNH.E.04.001/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos emite la autorización a Pemex Exploración y Producción para realizar la perforación del pozo exploratorio Ichilan-1EXP.
RESOLUCIÓN CNH.E.04.002/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos emite la autorización a Pemex Exploración y Producción para la perforación del pozo exploratorio Tema-1EXP.
RESOLUCIÓN CNH.E.04.003/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Plan de Desarrollo para la Extracción presentado por Servicios Múltiples de Burgos, S.A. de C.V. en relación con el contrato CNH-M3-MISIÓN/2018.
RESOLUCIÓN CNH.E.04.004/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Primer Programa de Trabajo presentado por Servicios Múltiples de Burgos, S.A. de C.V. para el contrato CNH-M3-MISIÓN/2018.
RESOLUCIÓN CNH.E.04.005/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Primer Presupuesto presentado por Servicios Múltiples de Burgos, S.A. de C.V. para el contrato CNH-M3-MISIÓN/2018.
RESOLUCIÓN CNH.E.04.006/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos se pronuncia respecto de los Programas de Aprovechamiento de Gas Natural Asociado de 32 Asignaciones.

29 de enero de 2019
QUINTA SESIÓN EXTRAORDINARIA
ACUERDO CNH.E.05.001/19 El Órgano de Gobierno, con base en el documento de análisis presentado, emitió opinión por unanimidad sobre la modificación del título de la Asignación A-0163-M-Campo JAF.
RESOLUCIÓN CNH.E.05.001/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Plan de Desarrollo para la Extracción presentado por Fieldwood Energy E&P México, S. de R.L. de C.V. para el contrato CNH-R01-L02-A4/2015.
RESOLUCIÓN CNH.E.05.002/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Primer Programa de Trabajo presentado por Fieldwood Energy E&P México, S. de R.L. de C.V. para el contrato CNH-R01-L02-A4/2015.
RESOLUCIÓN CNH.E.05.003/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Primer Presupuesto del periodo de desarrollo presentado por Fieldwood Energy E&P México, S. de R.L. de C.V. para el contrato CNH-R01-L02-A4/2015.

31 de enero de 2019
SEGUNDA SESIÓN ORDINARIA
RESOLUCIÓN CNH.02.001/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos autoriza la cesión del interés de participación e instruye la suscripción del primer convenio modificatorio del contrato para la exploración y extracción de hidrocarburos bajo la modalidad de licencia en aguas profundas, CNH-R01-L04-A4.CPP/2016.
ACUERDO CNH.02.002/19 por el que el Órgano de Gobierno tomó conocimiento del Informe trimestral sobre autorizaciones para perforación de pozos.
ACUERDO CNH.02.003/19 por el que el Órgano de Gobierno tomó conocimiento del Informe trimestral sobre autorizaciones para llevar a cabo actividades de reconocimiento y exploración superficial.
ACUERDO CNH.02.004/19 por el que el Órgano de Gobierno tomó conocimiento del Informe sobre los avances de la Licitación CNH-A6-7 Asociaciones/2018.
ACUERDO CNH.02.005/19 por el que el Órgano de Gobierno tomó conocimiento del Programa Anual de Trabajo 2019 de la Comisión Nacional de Hidrocarburos.
ACUERDO CNH.02.006/19 por el que el Órgano de Gobierno tomó conocimiento del reporte sobre seguimiento de acuerdos y compromisos.

Órgano de Gobierno

Febrero
2019

dom	lun	mar	mie	jue	vie	sab
					1	2
3	4	5	6	7	8	9
10	11	12	13	14	15	16
17	18	19	20	21	22	23
24	25	26	27	28		

Ordinaria Extraordinaria

05 de febrero de 2019
SEXTA SESIÓN EXTRAORDINARIA
RESOLUCIÓN CNH.E.06.001/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Programa de Evaluación presentado por Pemex Exploración y Producción referente al descubrimiento asociado al pozo exploratorio Nobilis-1, relacionado con las Asignaciones AE-0077-2M-Cinturón Plegado Perdido-03, AE-0082-3M-Cinturón Plegado Perdido-08 y AE-0110-M-Cinturón Plegado Perdido-09.

07 de febrero de 2019
SÉPTIMA SESIÓN EXTRAORDINARIA
RESOLUCIÓN CNH.E.07.001/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba la modificación del Plan de Exploración presentado por presentado por Pemex Exploración y Producción respecto de la Asignación AE-0008-4M-Amoca-Yaxché-06.
RESOLUCIÓN CNH.E.07.002/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos emite la autorización al operador petrolero Servicios de Extracción Petrolera Lifting de México, S.A. de C.V. para la perforación del pozo exploratorio Paso de Oro-2Del.
RESOLUCIÓN CNH.E.07.003/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos emite la autorización autoriza a Pemex Exploración y Producción para realizar la perforación del pozo exploratorio en aguas someras Asab-1Exp.
ACUERDO CNH.E.07.004/19 por el que el Órgano de Gobierno aprobó por unanimidad el Documento Técnico denominado: Reservas de Hidrocarburos en México. Conceptos Fundamentales y Análisis 2018.

11 de febrero de 2019
OCTAVA SESIÓN EXTRAORDINARIA
RESOLUCIÓN CNH.E.08.001/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba la modificación de 4 Planes de Exploración presentados por Pemex Exploración y Producción correspondientes a 4 Asignaciones.
RESOLUCIÓN CNH.E.08.002/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Plan de Exploración presentado por Jaguar Exploración y Producción 2.3, S.A.P.I. de C.V., relacionado con el contrato CNH-R02-L03-TM-01/2017.
RESOLUCIÓN CNH.E.08.003/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Programa de Evaluación presentado por Jaguar Exploración y Producción 2.3, S.A.P.I. de C.V., con relación al contrato CNH-R02-L03-TM-01/2017.
RESOLUCIÓN CNH.E.08.004/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Plan de Exploración presentado por Pantera Exploración y Producción 2.2, S.A.P.I. de C.V., relacionado con el contrato CNH-R02-L02-A4.BG/2017.
RESOLUCIÓN CNH.E.08.005/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Programa de Evaluación presentado por Pantera Exploración y Producción 2.2, S.A.P.I. de C.V., con relación al contrato CNH-R02-L02-A4.BG/2017.
RESOLUCIÓN CNH.E.08.006/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba la modificación al Plan de Desarrollo para la Extracción, presentado por GS Oil & Gas, S.A.P.I. de C.V. para el contrato CNH-R01-L03-A20/2016.

14 de febrero de 2019
NOVENA SESIÓN EXTRAORDINARIA
RESOLUCIÓN CNH.E.09.001/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos emite autorización a la empresa EMGS Sea Bed Logging México, S.A. de C.V. para realizar actividades de reconocimiento y exploración superficial en la modalidad que incluye la adquisición de datos de campo.
RESOLUCIÓN CNH.E.09.002/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos determina la improcedencia del inicio del procedimiento administrativo de sanción a Pemex Exploración y Producción por la posible infracción de lo establecido en 95 títulos de Asignaciones de Resguardo.

19 de febrero de 2019
DÉCIMA SESIÓN EXTRAORDINARIA
RESOLUCIÓN CNH.E.10.001/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba la modificación del Plan de Exploración presentado por Pemex Exploración y Producción respecto de la Asignación AE-0018-2M-OKOM-01.
RESOLUCIÓN CNH.E.10.002/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Plan de Exploración presentado por Pantera Exploración y Producción 2.2, S.A.P.I. de C.V., relacionado con el contrato CNH-R02-L02-A5.BG/2017.
RESOLUCIÓN CNH.E.10.003/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Programa de Evaluación presentado por Pantera Exploración y Producción 2.2, S.A.P.I. de C.V., con relación al contrato CNH-R02-L02-A5.BG/2017.
RESOLUCIÓN CNH.E.10.004/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Plan de Exploración presentado por Jaguar Exploración y Producción 2.3, S.A.P.I. de C.V., relacionado con el contrato CNH-R02-L03-CS-01/2017.
RESOLUCIÓN CNH.E.10.005/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Programa de Evaluación presentado por presentado por Jaguar Exploración y Producción 2.3, S.A.P.I. de C.V., con relación al contrato CNH-R02-L03-CS-01/2017.

25 de febrero de 2019
DÉCIMA PRIMERA SESIÓN EXTRAORDINARIA
RESOLUCIÓN CNH.E.11.001/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos emite la autorización a Hokchi Energy, S.A. de C.V. para realizar la perforación del pozo exploratorio en aguas someras Acan-1EXP.
RESOLUCIÓN CNH.E.11.002/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos emite la autorización a Roma Energy México, S. de R.L. de C.V. para realizar la perforación del pozo exploratorio terrestre Paraíso-A0 EXP.
RESOLUCIÓN CNH.E.11.003/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos emite la autorización a Roma Energy México, S. de R.L. de C.V. para realizar la perforación del pozo exploratorio terrestre Paraíso-A1 EXP.
RESOLUCIÓN CNH.E.11.004/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Plan de Exploración presentado por Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., relacionado con el contrato CNH-R02-L03-BG-02/2017.
RESOLUCIÓN CNH.E.11.005/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Programa de Evaluación presentado por Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en relación con el contrato CNH-R02-L03-BG-02/2017.
RESOLUCIÓN CNH.E.11.006/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Plan de Exploración presentado por Pantera Exploración y Producción 2.2, S.A.P.I. de C.V., relacionado con el contrato CNH-R02-L02-A7.BG/2017.
RESOLUCIÓN CNH.E.11.007/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Programa de Evaluación presentado por Pantera Exploración y Producción 2.2, S.A.P.I. de C.V., en relación con el contrato CNH-R02-L02-A7.BG/2017.
RESOLUCIÓN CNH.E.11.008/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba la modificación al Plan de Desarrollo para la Extracción presentado por Servicios de Extracción Petrolera Lifting de México, S.A. de C.V. para el contrato CNH-R01-L03-A7/2015.

26 de febrero de 2019
DÉCIMA SEGUNDA SESIÓN EXTRAORDINARIA
RESOLUCIÓN CNH.E.12.001/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos instruye la suscripción del tercer convenio modificatorio del contrato para la exploración y extracción de hidrocarburos bajo la modalidad de producción compartida, CNH-R01-L01-A2/2015.
RESOLUCIÓN CNH.E.12.002/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba que las empresas participantes, Hokchi Energy, S.A. de C.V., Sierra Blanca P&D, S. de R.L. de C.V. y Talos Energy Offshore Mexico 2, de R.L. de C.V., graven su interés de participación del contrato para la exploración y extracción de hidrocarburos bajo la modalidad de producción compartida, CNH-R01-L01-A2/2015.
RESOLUCIÓN CNH.E.12.003/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba la modificación al Plan de Desarrollo para la Extracción presentado por Strata CR, S.A.P.I. de C.V. para el contrato CNH-R01-L03-A21/2016.

26 de febrero de 2019.
DÉCIMA TERCERA SESIÓN EXTRAORDINARIA (PRIVADA)
RESOLUCIÓN CNH.E.13.001/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos inicia el procedimiento administrativo de sanción a Pemex Exploración y Producción por el posible incumplimiento al Plan de Desarrollo para la Extracción de la Asignación A-0369-2M-XANAB.

28 de febrero de 2019
TERCERA SESIÓN ORDINARIA
RESOLUCIÓN CNH.03.001/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba la modificación al Plan de Desarrollo para la Extracción, presentado por Diavaz Offshore, S.A.P.I. de C.V. para el Contrato CNH-R01-L03-A1/2015.
ACUERDO CNH.03.002/19 por el que el Órgano de Gobierno, por unanimidad, designó como Coordinadora del Comité Licitatorio para la Licitación CNH-A6-7 Asociaciones/2018 a la Lic. Ernestina Pombo Hernández
ACUERDO CNH.03.003/19 por el que la Comisión Nacional de Hidrocarburos interpreta, para efectos administrativos, el artículo 10, fracción V, de los Lineamientos Técnicos en materia de Medición de Hidrocarburos.
ACUERDO CNH.03.005/19 por el que el Órgano de Gobierno tomó conocimiento del Informe sobre los avances de la Licitación CNH-A6-7 Asociaciones/2018.

28 de febrero de 2019
DÉCIMA CUARTA SESIÓN EXTRAORDINARIA
RESOLUCIÓN CNH.E.14.001/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba la propuesta de Punto de Medición Provisional del Área Contractual 1 correspondiente al contrato CNH-R02-L03-BG-01/2017, en términos de los lineamientos técnicos en materia de medición de hidrocarburos.

Marzo
2019

dom	lun	mar	mie	jue	vie	sab
					1	2
3	4	5	6	7	8	9
10	11	12	13	14	15	16
17	18	19	20	21	22	23
24	25	26	27	28		

Ordinaria Extraordinaria

5 de marzo de 2019
DÉCIMA QUINTA SESIÓN EXTRAORDINARIA
RESOLUCIÓN CNH.E.15.001/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba la propuesta de Puntos de Medición Provisionales del Área Contractual Cárdenas Mora correspondiente al contrato CNH-A3.Cárdenas-Mora/2018, en términos de los lineamientos técnicos en materia de medición de hidrocarburos.
RESOLUCIÓN CNH.E.15.002/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Plan de Desarrollo para la Extracción presentado por Petrolera Cárdenas Mora, S.A.P.I de C.V. para el contrato CNH-A3.Cárdenas-Mora/2018.
RESOLUCIÓN CNH.E.15.003/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Plan de Desarrollo para la Extracción presentado por Deutsche Erdoel México, S. de R.L. de C.V. relativo al Contrato CNH-A4.Ogarrio/2018.

12 de marzo de 2019
DÉCIMA SEXTA SESIÓN EXTRAORDINARIA
RESOLUCIÓN CNH.E.16.001/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba que las empresas participantes Murphy Sur, S. de R.L. de C.V., Ophir Mexico Offshore Exploration, S.A. de C.V., PC Carigali Mexico Operations, S.A. de C.V. y Sierra Offshore Exploration, S. de R.L. de C.V., graven su interés de participación del contrato para la exploración y extracción de hidrocarburos bajo la modalidad de licencia, CNH-R01-L04-A5.CS/2016.
ACUERDO CNH.E.16.002/19 por el que el Órgano de Gobierno, por unanimidad, aprobó los Lineamientos que regulan los Planes de Exploración y de Desarrollo para la Extracción de Hidrocarburos. Asimismo, el Órgano de Gobierno acordó que se lleven a cabo los trámites necesarios para la publicación de los citados lineamientos en el Diario Oficial de la Federación.

14 de marzo de 2019
DÉCIMA SÉPTIMA SESIÓN EXTRAORDINARIA
RESOLUCIÓN CNH.E.17.001/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos instruye llevar a cabo una visita de verificación extraordinaria a diversos mecanismos de medición ubicados en la Terminal Marítima de Dos bocas, correspondientes a diversas Asignaciones de Pemex Exploración y Producción.

DÉCIMA OCTAVA SESIÓN EXTRAORDINARIA
RESOLUCIÓN CNH.E.18.001/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Plan de Exploración presentado por Pantera Exploración y Producción 2.2, S.A.P.I. de C.V., relacionado con el contrato CNH-R02-L02-A8.BG/2017.
RESOLUCIÓN CNH.E.18.002/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba la modificación al Programa de Evaluación presentado por Pemex Exploración y Producción referente al descubrimiento asociado al pozo exploratorio terrestre Valeriana-1 de la Asignación AE-0060-2M-Mezcalapa-10.
RESOLUCIÓN CNH.E.18.003/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos autoriza la cesión del interés de participación e instruye la suscripción del primer convenio modificatorio del contrato para la exploración y extracción de hidrocarburos bajo la modalidad de producción compartida en aguas someras, CNH-R02-L01-A10.CS/2017.
RESOLUCIÓN CNH.E.18.004/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos autoriza la cesión del interés de participación e instruye la suscripción del primer convenio modificatorio del contrato para la exploración y extracción de hidrocarburos bajo la modalidad de producción compartida en aguas someras, CNH-R02-L01-A12.CS/2017.

19 de marzo de 2019
DÉCIMA NOVENA SESIÓN EXTRAORDINARIA
RESOLUCIÓN CNH.E.19.001/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba la modificación al Plan de Desarrollo para la Extracción, presentado por Pemex Exploración y Producción para la Asignación A-0278-M-Campo POL.
ACUERDO CNH.E.19.002/19 por el que el Órgano de Gobierno, por unanimidad, expidió el Acuerdo por el que la Comisión Nacional de Hidrocarburos emite aclaración a la Resolución CNH.E.62.002/18.

25 de marzo de 2019
CUARTA SESIÓN ORDINARIA
ACUERDO CNH.04.001/19 por el que el Órgano de Gobierno, por unanimidad, emitió el Acuerdo por el que se instruye a la Unidad de Administración Técnica de Asignaciones y Contratos para que, con la opinión de la Unidad Jurídica y la convalidación de la Dirección General de Finanzas, Adquisiciones y Servicios, resuelva lo que resulte conducente respecto de lo previsto en los artículos 97, 98 y 99, fracción II, del Reglamento de la Ley de Hidrocarburos.
ACUERDO CNH.04.002/19 por el que el Órgano de Gobierno, por unanimidad, aprobó las solicitudes descritas en la propuesta presentada en la sesión, para participar en foros, eventos, y visitas de trabajo.
ACUERDO CNH.04.003/19 por el que el Órgano de Gobierno tomó conocimiento del Informe sobre los avances de la Licitación CNH-A6-7 Asociaciones/2018.
ACUERDO CNH.04.005/19 por el que el Órgano de Gobierno tomó conocimiento del reporte sobre seguimiento de acuerdos y compromisos.

Calendario de actividades de la Comisión Nacional de Hidrocarburos 2019

El 21 de febrero de 2019 fue publicado en el Diario Oficial de la Federación (DOF), el acuerdo mediante el cual se establece el calendario que determina los días de suspensión de labores y horario de atención al público de la CNH para el presente año.

El horario de atención al público en la CNH será de lunes a jueves de 09:00 a 14:30 horas y de 16:00 a 19:00 horas, mientras que los días viernes la atención es de 09:00 a 15:00 horas.

Las diligencias o actuaciones del procedimiento administrativo se podrán efectuar, en términos del artículo 30 de la Ley Federal de Procedimiento Administrativo, en el horario de 08:00 a 20:00 horas y conforme al calendario establecido en dicho Acuerdo.

Días inhábiles 2019

La Comisión Nacional de Hidrocarburos suspenderá labores los días hábiles incluidos dentro del periodo comprendido del 23 de diciembre de 2019 al 7 de enero de 2020, considerándose como días inhábiles para efectos de las diligencias o actuaciones de los procedimientos que se tramitan o deban tramitarse ante este Órgano Regulador Coordinado en Materia Energética.

Disponible en:
http://www.dof.gob.mx/nota_detalle.php?codigo=5550815&fecha=21/02/2019

Consulta

las gacetas informativas de la CNH

https://www.gob.mx/cnh/documentos/gacetas-informativas

Indicadores de reservas

Gaceta Trimestral
Enero - marzo
Número 018 Año 2019

Esta gaceta se publica con fines informativos dando cumplimiento al Artículo 14, fracción IV de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética.

Edición
Alma Patricia Alfaro Martínez
Coordinadora de Asesores del Comisionado Presidente

Diseño Editorial
Angélica Márquez de la Cruz

Colaboradores
Dirección General de Administración del CNIH
Dirección General de Administración Técnica de Contratos
Dirección General de Autorizaciones de Exploración
Dirección General de Dictámenes de Exploración
Dirección General de Dictámenes de Extracción
Dirección General de Finanzas Adquisiciones y Servicios
Dirección General de Licitaciones
Dirección General de lo Contencioso
Dirección General de Regulación
Secretaría Ejecutiva

CNH

Comisión Nacional
de Hidrocarburos