GacetaCNH

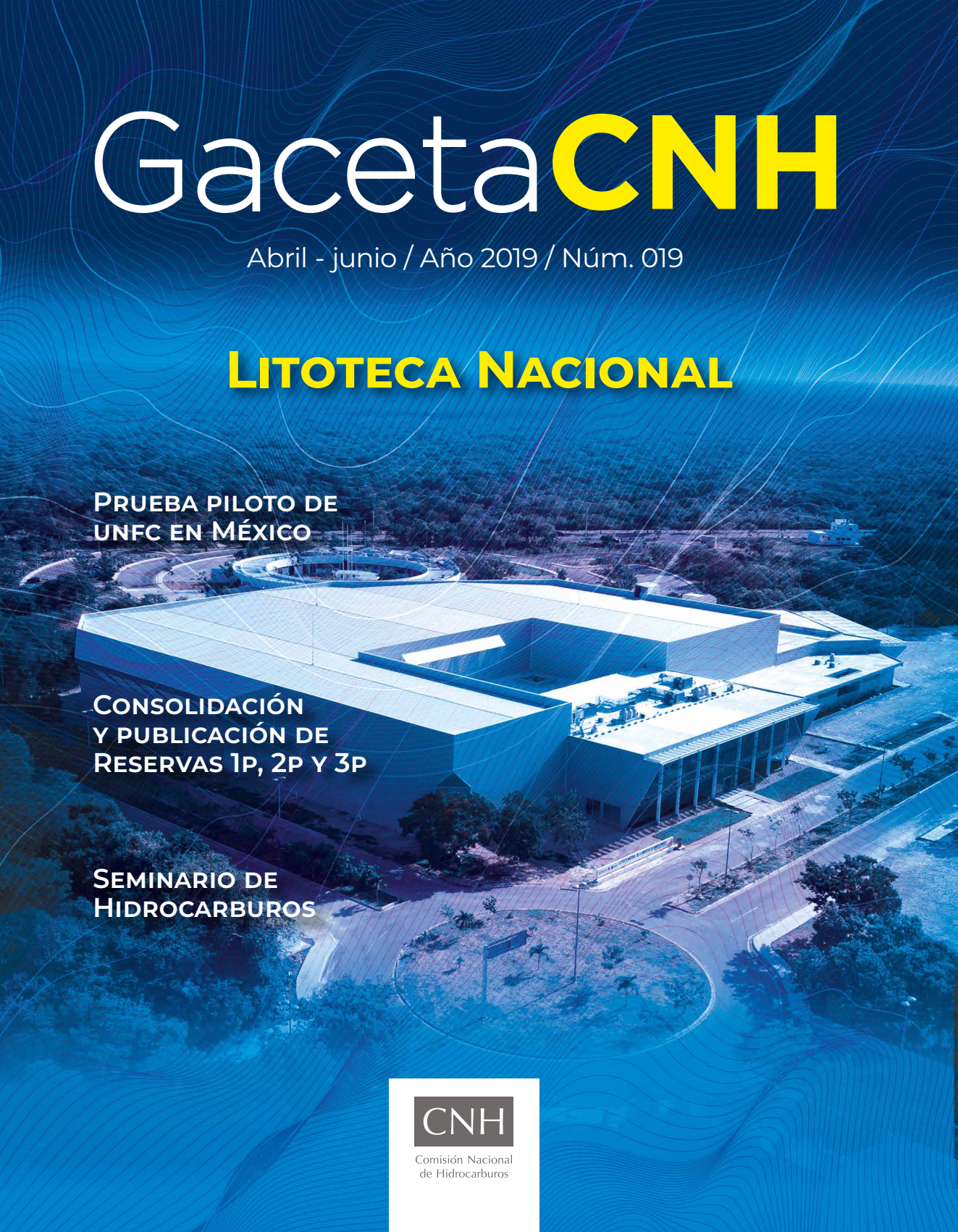
Abril - junio / Año 2019 / Núm. 019

Litoteca Nacional

Prueba piloto de UNFC en México

Consolidación y publicación de Reservas 1P, 2P y 3P

Seminario de Hidrocarburos



CNH
Comisión Nacional de Hidrocarburos

GOBIERNO DE MÉXICO

CNH
Comisión Nacional de Hidrocarburos

Litoteca Nacional

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

Mtra. Carla Gabriela González Rodríguez
Secretaria Ejecutiva

Gaceta Trimestral
Abril - junio
Año 2019 Número 019
Comisión Nacional de Hidrocarburos
D.R. © CNH
Av Patriotismo 580 Col. Nonoalco.
Alcaldía Benito Juárez. C.P. 03700, Ciudad de México.

Contenido

04
Litoteca Nacional de la Industria de Hidrocarburos

12
Prueba piloto de UNFC en México

18
Seminario de hidrocarburos

19
Cancelación de Licitación CNH-A6-7 Asociaciones/2018

20
Consolidación y publicación de reservas 1P, 2P y 3P

24
Seguimiento a los contratos de exploración y extracción de hidrocarburos

28
Autorizaciones de reconocimiento y exploración superficial

30
Reporte de autorizaciones de pozos exploratorios

32
Redes sociales de la CNH

34
Reporte de audiencias

35
Uso de información del Centro Nacional de Información de Hidrocarburos

36
Cumplimiento a las obligaciones de transparencia

38
Regulación emitida por la CNH

40
Planes de exploración y programas de evaluación

44
Planes de desarrollo aprobados

48
Conoce nuestra sección Registro Público

50
Sesiones de órgano de gobierno

Litoteca Nacional de la Industria de Hidrocarburos

La Litoteca Nacional es un proyecto de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH), el cual no sólo da cumplimiento al mandato establecido en la Ley de Hidrocarburos, sino que también representa la integración de un acervo único de información de rocas del subsuelo.

El desarrollo de la Litoteca Nacional tiene como objetivo el resguardo y la administración, de muestras de roca y fluidos, que a su vez promueva la vinculación de la investigación y el conocimiento geológico/petrolero de las áreas con potencial de hidrocarburos y que permita consolidar el acervo nacional, para desarrollar el conocimiento del subsuelo mexicano.

En cumplimiento al mandato legal, la CNH administra la Litoteca Nacional de la Industria de Hidrocarburos (LINAIH), concentrando todas las muestras en dos sedes: Hidalgo y Yucatán. Dichos centros están a la altura de las mejores prácticas internacionales en materia de preservación de muestras.

El éxito de la Litoteca Nacional en sus dos sedes fue posible gracias al compromiso de cada consorcio, así como del equipo de trabajo integrado por la CNH, pero sobre todo fue posible por dos factores clave:

1) El apoyo de los gobiernos de Yucatán e Hidalgo por fomentar el desarrollo académico generando una sinergia de trabajo basado en el conocimiento y la innovación en el sector de hidrocarburos, a través de la donación de los terrenos y,

2) El respaldo del Fondo Sectorial CONACYT-SENER-Hidrocarburos, para el financiamiento del proyecto, en línea con su objetivo de desarrollar la investigación científica y tecnológica aplicada al sector de hidrocarburos.

Acervo de la Litoteca Nacional

México cuenta con un amplio acervo de muestras geológicas del subsuelo que corresponden a más de 14,000 pozos perforados. Su primera muestra geológica data del año 1904 y corresponde a La Pez-1, primer pozo comercial de México que marcó el inicio de la historia petrolera de nuestro país.

Tipo de muestra	Cajas
Muestras de canal	209,751
Núcleos	171,182
Tapones	6,502
Láminas delgadas	100,223
Placas de montaje	12,342
Total de cajas almacenadas	500,000

Tabla 1. Acervo de muestras físicas en la Litoteca Nacional.

Adicional al acervo histórico que se transfirió, en la Litoteca se resguardan más de 2,000 cajas relacionadas con pozos exploratorios y pozos de desarrollo, que se han perforado como producto de los contratos y de las asignaciones, así como muestras físicas resultado de las Actividades de Reconocimiento y Exploración Superficial; actividades a las que actualmente la Comisión da seguimiento. Cada sede cuenta con capacidad para el almacenamiento de 1,000,000 de cajas convencionales. Actualmente, en la sede de Hidalgo se ha ocupado el 35% de su capacidad total, y en la sede de Yucatán el 27%.

Procesos para la preparación de las nuevas sedes de la Litoteca Nacional

Para el desarrollo de las sedes, durante 2018 se llevaron a cabo las siguientes actividades:

- Desarrollo de la infraestructura especializada y equipamiento
- Definición de procesos y normatividad para el uso, consulta y recepción de muestras físicas
- Estandarización de los componentes tecnológicos para gestionar los servicios relacionados a las consultas de las muestras físicas
- Reubicación de las muestras físicas a las nuevas sedes

Respecto a la reubicación del acervo histórico, desde instalaciones administradas por Petróleos Mexicanos hacia las sedes de la LINAIH, el proceso se llevó a cabo en un periodo de 3 meses en el que se movilizaron en total 500 mil cajas. Lo anterior significó alrededor de 3,200 toneladas de peso transportado, realizado en 185 viajes de tráileres con cabina, 127,000 kilómetros recorridos y con la participación de más de 100 personas en la ejecución de los traslados.

Las muestras físicas resguardadas anteriormente por Petróleos Mexicanos en las Litotecas de Comalcalco y Ciudad del Carmen fueron transferidas a la sede de la LINAIH localizada en Yucatán. En ésta se concentran 183,000 cajas de muestras correspondientes a pozos ubicados en las Cuencas del Sureste, en Aguas Someras (Sur) y Aguas Profundas (Sur).

Mientras que las muestras físicas que se ubicaban en las Litotecas de Reynosa y Poza Rica de Petróleos Mexicanos fueron transferidas a la LINAIH con sede Hidalgo. Esta sede ahora alberga 317,000 cajas de muestras correspondientes a pozos localizados en las Cuencas de Burgos, Veracruz, Tampico-Misantla, en Aguas Someras (Norte) y Aguas Profundas (Norte).

Sobre el proyecto del fondo CONACYT-SENER

En el año 2018, el Comité Técnico y de Administración del Fondo Sectorial CONACYT-SENER-Hidrocarburos aprobó las propuestas para desarrollar la LINAIH con sedes en Yucatán e Hidalgo. Los proyectos fueron aprobados para ejecutarse en un periodo de tres años, con una inversión aproximada de 350 millones de pesos por proyecto. En cada uno se llevaron a cabo tres etapas de desarrollo, la primera para la edificación y equipamiento de la infraestructura especializada, seguida de la reubicación de las muestras físicas, y estrategias de colaboración.

Las instituciones que conforman el consorcio para el desarrollo de la sede Yucatán son el Parque Científico Tecnológico de Yucatán, la Universidad Nacional Autónoma de México, el Instituto Tecnológico del Petróleo y Energía, Plenumsoft, y Ecología y Acción Urbana. Mientras que, para la sede de Hidalgo, son el Instituto Mexicano del Petróleo, la Universidad Nacional Autónoma de México y ANTAR.

Tomando como referencia la línea del tiempo en la conceptualización y desarrollo del proyecto de la LINAIH, destacan los siguientes eventos:

16 Octubre de 2017
Publicación de la convocatoria, para el desarrollo del proyecto.

Octubre 2017 a Febrero 2018
Se llevó a cabo el proceso de evaluación y se dio a conocer, por parte de CONACYT, a los consorcios encargados para el desarrollo de la infraestructura especializada, para cada sede.

1 Julio de 2018
“Ceremonia de la Colocación de la Primera Piedra de la Litoteca Nacional de la Industria de Hidrocarburos con Sede en Yucatán”.

26 y 27 Junio 2019
La CNH llevó a cabo actividades relacionadas con la inauguración de la Litoteca Nacional de la Industria de Hidrocarburos con sede en Yucatán y la visita a las instalaciones de su sede en Hidalgo, respectivamente. En esos eventos se contó con la participación de las autoridades del Gobierno del Estado, de la Secretaria de Energía, representantes del Fondo Sectorial CONACYT-SENER-Hidrocarburos, académicos, así como personal representante de la industria y medios de comunicación.

Litoteca Nacional Sede Pachuca, Hidalgo.

Litoteca Nacional Sede Mérida, Yucatán.

Instalaciones de la Litoteca Nacional

Por primera vez en la historia petrolera de México, investigadores, estudiantes y público en general interesado en la generación de conocimiento en los temas de exploración y extracción de hidrocarburos, tendrán acceso a todo el acervo relacionado a las muestras geológicas permitiendo así, realizar investigación sobre las áreas con potencial petrolero de México, difundir la investigación del subsuelo de México, formar especialistas en la materia, así como fortalecer la innovación y desarrollo tecnológico del sector hidrocarburos.

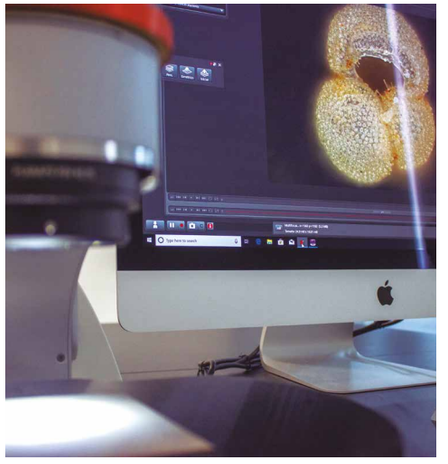
En cada sede se cuenta con las siguientes áreas de trabajo:

- Áreas de consulta abiertas
- Áreas de consulta privadas
- Áreas de consulta académicas

Equipamiento y servicios de la Litoteca Nacional

Las dos sedes de la Litoteca Nacional cuentan con equipamiento especializado para la observación y análisis de las muestras físicas, entre los que destacan:

- Microscopio estereoscópico y petrográfico para análisis de muestras geológicas
- Equipo para toma de imágenes de alta resolución de núcleos y láminas delgadas
- Elaboración de láminas delgadas
- Equipo especializado para corte de tapones y almohadillas de núcleo
- Fluoroscopio para determinar la fluorescencia en muestras
- Mesas de exhibición con rodillos para consulta de núcleos



Con este equipamiento, la Litoteca Nacional ofrece los siguientes servicios:

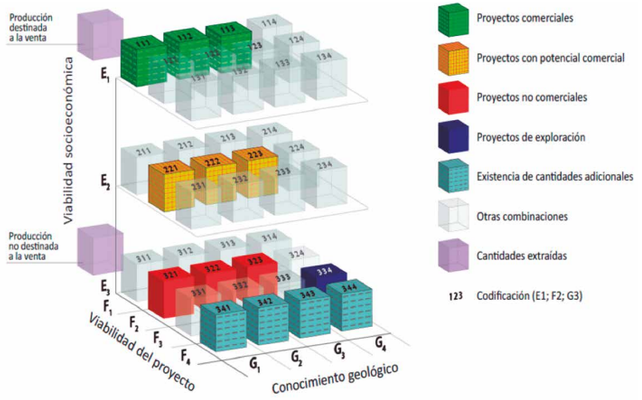
- Exhibición y consultas de muestras geológicas
- Corte de tapón y almohadilla de núcleos
- Toma de imagen digital de alta resolución del núcleo
- Toma de imagen digital de alta resolución de lámina delgada

En ambas sedes, se permitirá la integración de la información digital con la de muestras físicas de todo el país, de tal forma que será la única Litoteca en el mundo que integra las muestras físicas con toda la información digital con la que cuenta el Centro Nacional de Información de Hidrocarburos.

Prueba piloto de UNFC en México

El pasado 14 de junio, la CNH llevó a cabo el Foro de Presentación de Resultados de la Prueba Piloto de Clasificación de Recursos y Reservas Petroleras de México bajo la Clasificación Marco de las Naciones Unidas para Recursos y Reservas Minerales 2009.

La Clasificación Marco de las Naciones Unidas (UNFC, por sus siglas en inglés), consiste en la evaluación de proyectos de desarrollo de recursos energéticos, mediante un sistema tridimensional (E, F y G), en el cual se evalúan tres criterios fundamentales: la viabilidad socio-económica (Eje E), la factibilidad de ejecución de los proyectos (Eje F) y el conocimiento geológico que se tiene de los yacimientos (Eje G), dando como resultado una clasificación de tres dígitos, la cual tiene una correspondencia con un grado de madurez, así como un vínculo directo con la mayoría de sistemas de clasificación de recursos (PRMS, por ejemplo).

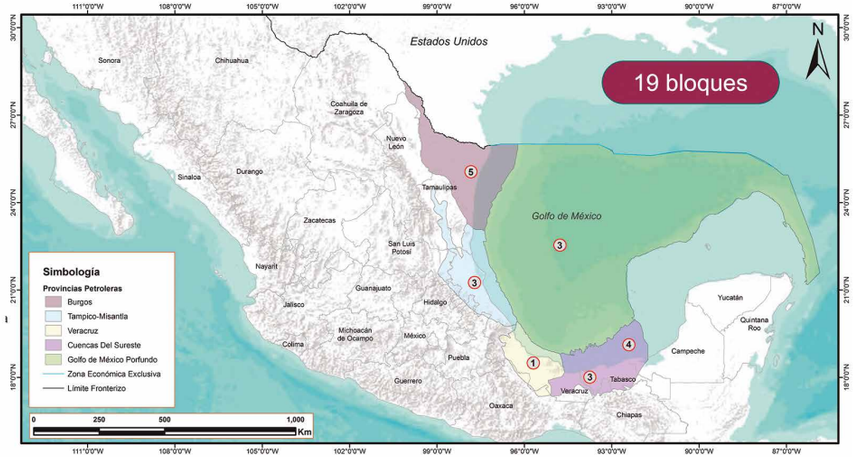


Categorías y ejemplos de clases de la UNFC.

El Foro fue la culminación de un arduo trabajo realizado por personal de la CNH que colabora en la Unidad Técnica de Extracción y su Supervisión, en la Unidad Técnica de Exploración y su Supervisión, en el Centro Nacional de Información de Hidrocarburos y en la Oficina de la Comisionada, Doctora Alma América Porres Luna, con el apoyo sustancial de integrantes de la Secretaría de Energía (SENER) y de la Agencia de Seguridad, Energía y Ambiente (ASEA).

Lo anterior derivó en la conformación de un grupo multidisciplinario de profesionales, integrado por ingenieros de yacimientos, geólogos, geofísicos, administradores de información, evaluadores de proyectos, geógrafos, especialistas ambientales y sociales, entre otros; permitiendo que los análisis realizados durante la ejecución de la Prueba Piloto se llevaran a cabo con un enfoque holístico.

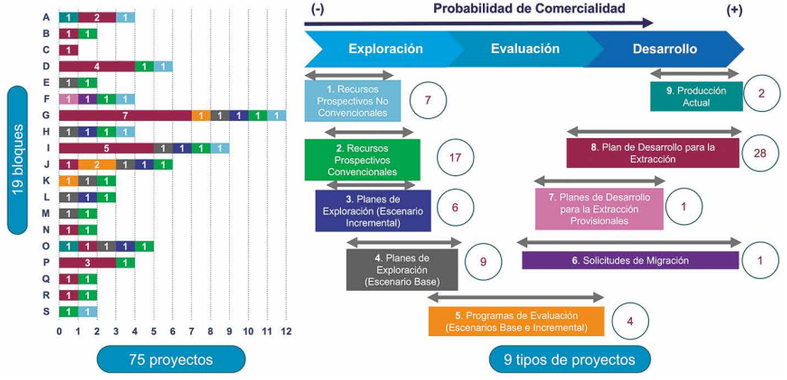
La Prueba Piloto consistió en aplicar la metodología creada por la Comisión Económica para Europa de las Naciones Unidas (UNECE, por sus siglas en inglés), en 19 bloques petroleros del territorio nacional, seleccionados por su diversidad en cuanto a los retos técnicos, tecnológicos, ambientales y sociales, así como en cuanto a su ubicación y el tipo de recurso contenido en los yacimientos presentes.



Distribución de los 19 bloques seleccionados, por provincia petrolera.

Los 19 bloques seleccionados fueron analizados inicialmente para determinar el número de proyectos contenidos en cada bloque, considerando proyectos de exploración, de evaluación y de desarrollo para la extracción, así como evaluando la información de potencial petrolero con la que cuenta el Centro Nacional de Información de Hidrocarburos (CNIH), para determinar las oportunidades exploratorias en toda la columna geológica, y poder considerar los volúmenes asociados.

Derivado del primer análisis, se determinó la existencia de 75 proyectos contenidos dentro de los 19 bloques seleccionados, que a su vez se agruparon en 9 tipos de proyectos con características similares (Producción Actual, Planes de Desarrollo, Planes de Desarrollo Provisionales, Solicitudes de Migración, Planes de Evaluación, Planes de Exploración caso Base, Planes de Exploración caso Incremental, Recursos Prospectivos Convencionales y Recursos Prospectivos No Convencionales), mismos que fueron sujetos a un análisis enfocado en la determinación de la clasificación de cada uno de los proyectos en los 3 ejes que componen la UNFC.

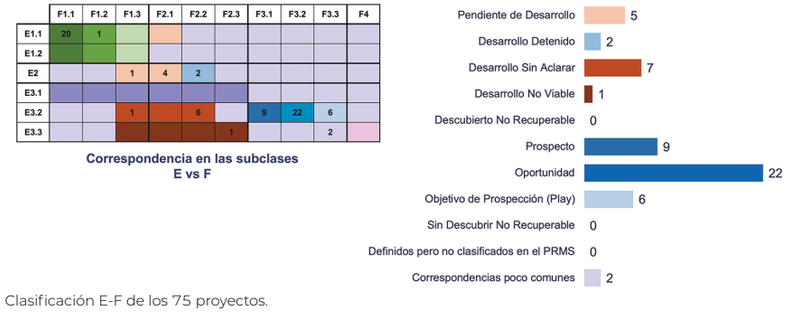


Proyectos por Bloque y Tipos de Proyectos.

Durante el análisis realizado, el equipo de trabajo desarrolló dos herramientas de evaluación de proyectos. La primera enfocada en la evaluación de las variables sociales, ambientales, legales y económicas, asociadas a cada proyecto y con la cual se realizó la evaluación de los 75 proyectos en el eje E; la segunda herramienta sirve para evaluar la probabilidad de ejecución de los proyectos, considerando su madurez, el cumplimiento regulatorio en materia de aprobación de planes y las decisiones finales de inversión, dando como resultado una categorización directa en el eje F. Para la evaluación del eje G, se tomaron en cuenta las estimaciones de recursos prospectivos contenidas en la Base de Datos de Oportunidades Exploratorias, así como las estimaciones de reservas de hidrocarburos realizadas por los Operadores Petroleros al 1 de enero de 2018.

Los resultados de la Prueba Piloto demostraron, entre otros aspectos, el nivel real de madurez que tienen los proyectos contenidos en la muestra de bloques seleccionados, ya que se realizó la correlación existente entre la UNFC y los niveles de madurez provistos por el PRMS.

La distribución de los proyectos por nivel de madurez nos permite visualizar las áreas en las que existe oportunidad de enfocar los esfuerzos para llevar los proyectos a un nivel de madurez mayor.



Clasificación E-F de los 75 proyectos.

Adicionalmente, los volúmenes clasificados nos muestran el potencial que se tiene para desarrollar volúmenes de hidrocarburos, en aquellos tipos de proyectos que se encuentran sin actividad o que no se han desarrollado.

Distribución Eje G

	G1	G1+G2	G1+G2+G3	Número de Proyectos
E1.1, F1.1	986.4	1,357.4	1,384.4	20
E1.1, F1.2	122.4	412.5	706.1	1
E2, F1.3	128.7	187.2	187.6	1
E2, F2.1	1.0	1,197.8	1,247.3	4
E2, F2.2	68.8	70.7	554.7	2
E3.2, F1.3	0.0	0.0	54.6	1
E3.2, F2.2	57.9	265.4	798.4	6
E3.3, F2.3	0.0	0.0	979.3	1
	G4.1	G4.1+G4.2	G4.1+G4.2+G4.3	
E3.2, F3.1	708.0	2,193.2	4,518.4	9
E3.2, F3.2	1,010.8	4,715.0	10,606.2	22
E3.2, F3.3	814.9	2,852.1	6,519.1	6
E3.3, F3.3	56.6	201.4	456.0	2
				75

Volúmenes clasificados en millones de barriles de petróleo crudo equivalente (mmbpce)

El Foro de Presentación de Resultados estuvo presidido por la Dra. Alma América Porres Luna (CNH), por el Dr. Jorge Alberto Arévalo Villagrán (SENER), por el Dr. Luis Vera Morales (ASEA) y por la Mtra. Arianne Hidalgo Remedios (PNUD).

Se contó con la presencia de 3 integrantes del Grupo de Expertos en Administración de Recursos (EGRM), de la UNECE: El Mtro. Scott Foster, Director de la División de Energía Sustentable de la UNECE, el Mtro. David MacDonald, Presidente del EGRM y el Dr. Satinder Purewal, Presidente del Grupo de Trabajo de Petróleo del EGRM, quienes fueron parte fundamental del proyecto brindando asesoría y asistencia en el desarrollo del mismo.

Es importante destacar que al Foro asistieron diversas partes interesadas de la industria petrolera, tales como miembros de asociaciones de Operadores Petroleros, miembros del Padrón de Terceros Independientes en Materia de Certificación de Reservas, representantes de la academia, medios de comunicación, miembros del poder legislativo, así como representantes de instituciones invitadas como la Secretaría de Economía, la Comisión Nacional del Agua, entre otras.

En el Foro se analizaron los resultados alcanzados, se intercambiaron ideas entre todos los asistentes y se analizaron los posibles siguientes pasos en la implementación de UNFC en México, entre los cuales destacó la sugerencia por parte del EGRM, de crear un Centro de Excelencia en México para la implementación y desarrollo de UNFC.

La Prueba Piloto en México es un hito en el desarrollo de UNFC, ya que ha sido la Prueba Piloto más importante y con mayor alcance, no solo a nivel nacional, sino a nivel continental, gracias a los resultados obtenidos, a las herramientas creadas y a las aportaciones que este proyecto tuvo para la UNFC.

Actualmente la CNH se encuentra en una etapa de conformación de grupos de trabajo con diversas Instituciones para analizar el camino más adecuado a seguir para cumplir con la implementación integral de esta metodología.

Seminario de hidrocarburos

La Comisión ha generado este último semestre un espacio continuo de análisis, que busca presentar nuevas ideas y alternativas de mejora con énfasis en el área de los hidrocarburos, donde todas las posturas son escuchadas y respetadas. Dicho espacio es representado en foros abiertos con la participación de distintos miembros de la industria, tales como la academia, los sectores público y privado, las organizaciones civiles y todo aquel interesado de la industria de hidrocarburos.

A la fecha, se han llevado a cabo once conferencias impartidas por expertos y expertas, entre ellas:

La décima Conferencia *"Resultados y Perspectivas de las Actividades de Exploración y Extracción"*, impartida por la Dra. Alma América Porres el 6 de mayo del presente año. En dicha ponencia, de manera puntual, se comentaron estadísticas, numerarias e información que genera la CNH en cumplimiento de sus funciones y que generan valor al sector energético en México.

Actualmente Petróleos Mexicanos, por medio de las asignaciones cuenta con aproximadamente el 77% de las reservas 3P de hidrocarburos; es la empresa con más contratos ganados durante las Rondas de licitación teniendo 14 contratos. Se comentó durante la presentación, que sólo para mantener la producción petrolera nacional se requieren inversiones anuales en promedio de 24 millones de dólares (mmusd) para el periodo 2019 – 2032, mientras que el presupuesto asignado a PEP este año es de 10,500 mmusd.

La décimo primera conferencia del Seminario de Hidrocarburos se realizó el 3 de junio del presente año, impartida por la Mtra. Carla Gabriela González con el tema *"Ocupación Superficial en actividades de Exploración y Extracción de Hidrocarburos"*. En esta ocasión, se abordó de manera profunda el marco legal por el cual se conducen los procesos de ocupación superficial en actividades de exploración y extracción de hidrocarburos.

Se comentó que es importante tomar una posición proactiva como administradores de los contratos y asignaciones. Se comentaron las deficiencias, la falta de comunicación entre las instituciones e incluso la falta de normatividad en el tema. Resultó de gran relevancia ya que, a partir de las problemáticas surgieron recomendaciones, tales como la creación de una base de datos interinstitucional, permitiendo el seguimiento eficiente del proceso, desde el aviso de negociación hasta su conclusión.

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:
www.gob.mx/cnh/documentos/seminario-de-hidrocarburos

Cancelación de la Licitación
CNH-A6-7 Asociaciones/2018

El 13 de junio de 2019, en la 32ª Sesión Extraordinaria del Órgano de Gobierno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos, se aprobó la cancelación de la Licitación CNH-A6-7 Asociaciones/2018, para la selección de socios con el objeto de llevar a cabo actividades de Exploración y/o Extracción de Hidrocarburos en Áreas Terrestres.

Lo anterior, en virtud de la renuncia a los derechos derivados de los procedimientos de migración con socio, presentada por Pemex Exploración y Producción a la Secretaría de Energía y Acuerdo de fecha 10 de junio de 2019, mediante el cual dicha Secretaría acordó de conformidad dicha renuncia, con lo que se retiraron las 7 Áreas Contractuales objeto de la Licitación.

Al no contar con Áreas Contractuales en las que se puedan llevar a cabo actividades petroleras susceptibles de selección de socio para Pemex Exploración y Producción en la Licitación CNH-A6-7 Asociaciones/2018, quedó sin objeto el proceso y, por ende, conforme a lo previsto en las Bases de Licitación, la Comisión Nacional de Hidrocarburos canceló la Licitación indicada.

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

Consolidación y publicación de reservas 1P, 2P y 3P

Durante la 21ª Sesión Extraordinaria del Órgano de Gobierno de la CNH realizada el 12 de abril de 2019, este Órgano Regulador emitió la Resolución por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos consolida y publica los valores de las reservas 1P, 2P y 3P de hidrocarburos de la Nación, al 1 de enero de 2019.

La cuantificación de reservas se realizó considerando los *Lineamientos que regulan el procedimiento de cuantificación y certificación de Reservas de la Nación*, publicados el 20 de diciembre del 2017, aplicables a los Operadores Petroleros y a Terceros Independientes; asimismo, para el ejercicio de las atribuciones en materia de reservas, la Comisión adoptó el Petroleum Resources Management System (PRMS) para la evaluación y consolidación de Reservas de la Nación.

En este ejercicio de cuantificación reportaron reservas cinco Operadores Petroleros, lo cuales fueron: Petróleos Mexicanos, ENI Mexico, Hokchi Energy, Deutsche Erdoel México y Petrolera Cárdenas Mora.

Al 1 de enero de 2019, las reservas nacionales son:

Valores de Reservas 1P, 2P y 3P de la Nación al 1 de enero de 2019

Categoría	Crudo mmb	Gas mmmpc	PCE mmb
1 P	6,065.9	9,654.4	7,897.3
2 P	11,945.0	20,824.4	15,836.2
3 P	19,046.9	32,367.6	25,106.1

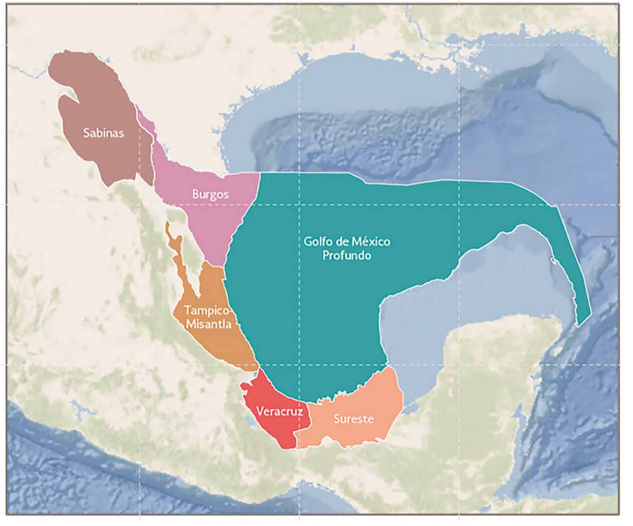
mmb: millones de barriles
mmmpc: miles de millones de pies cúbicos
PCE: petróleo crudo equivalente

La distribución de estas reservas a nivel de Cuenca se identifica en la siguiente tabla, donde se observa que la Cuenca del Sureste es la que contribuye con mayor volumen de reservas en petróleo crudo equivalente (PCE).

Valores de Reservas por Cuenca al 1 de enero de 2019

Cuenca	1P PCE (mmb)	2P PCE (mmb)	3P PCE (mmb)
Burgos	199.0	365.7	568.9
Golfo de México Profundo	63.5	164.7	859.8
Sabinas	4.8	8.4	11.4
Sureste	6,307.8	10,931.0	16,093.7
Tampico-Misantla	865.5	3,328.5	6,130.1
Veracruz	456.6	1,037.9	1,442.2
TOTAL	**7,897.3**	**15,836.2**	**25,106.1**

Distribución de las reservas a nivel de Cuenca en Petróleo Crudo Equivalente al 1 de enero de 2019.

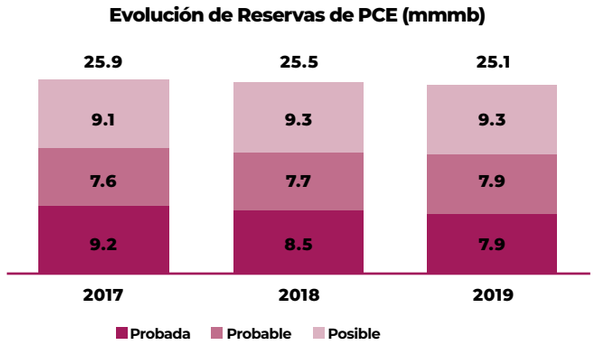


Incorporación de reservas 1P, 2P y 3P

Las actividades exploratorias realizadas durante el año 2018 permitieron incorporar reservas 3P por 226.3 millones de barriles de petróleo crudo equivalente con los pozos de aceite y gas Doctus-1DL, Cahua-1, Chocol-1, Cibix-1, Mulach-1 y Manik-101A.

Evolución de las Reservas

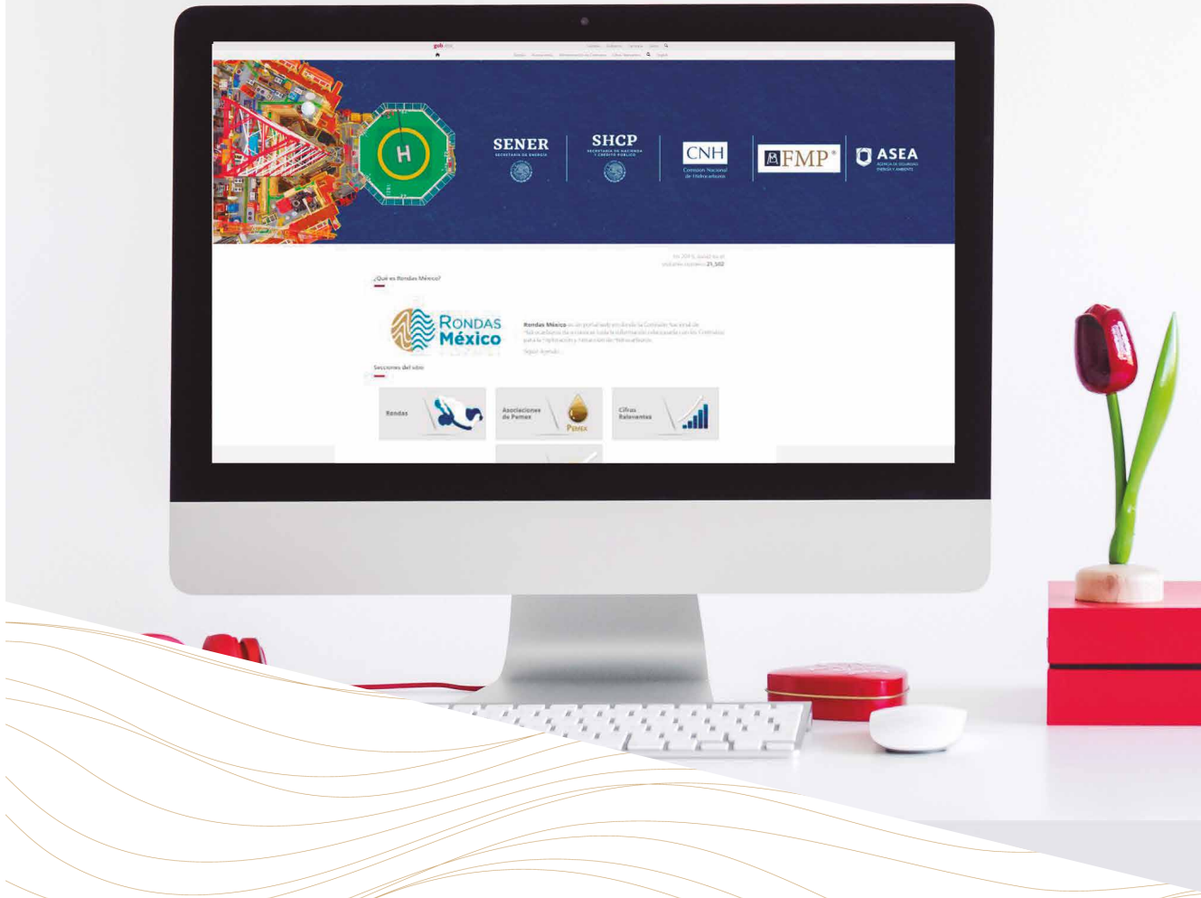
Los conceptos principales que originan las variaciones de reservas de hidrocarburos al 1 de enero de 2019, con respecto al año anterior se deben a descubrimientos, delimitaciones, desarrollo y revisiones.



Evolución de las reservas en miles de millones de barriles de petróleo crudo equivalente, al 1 de enero de 2019.

mmmb: miles de millones de barriles

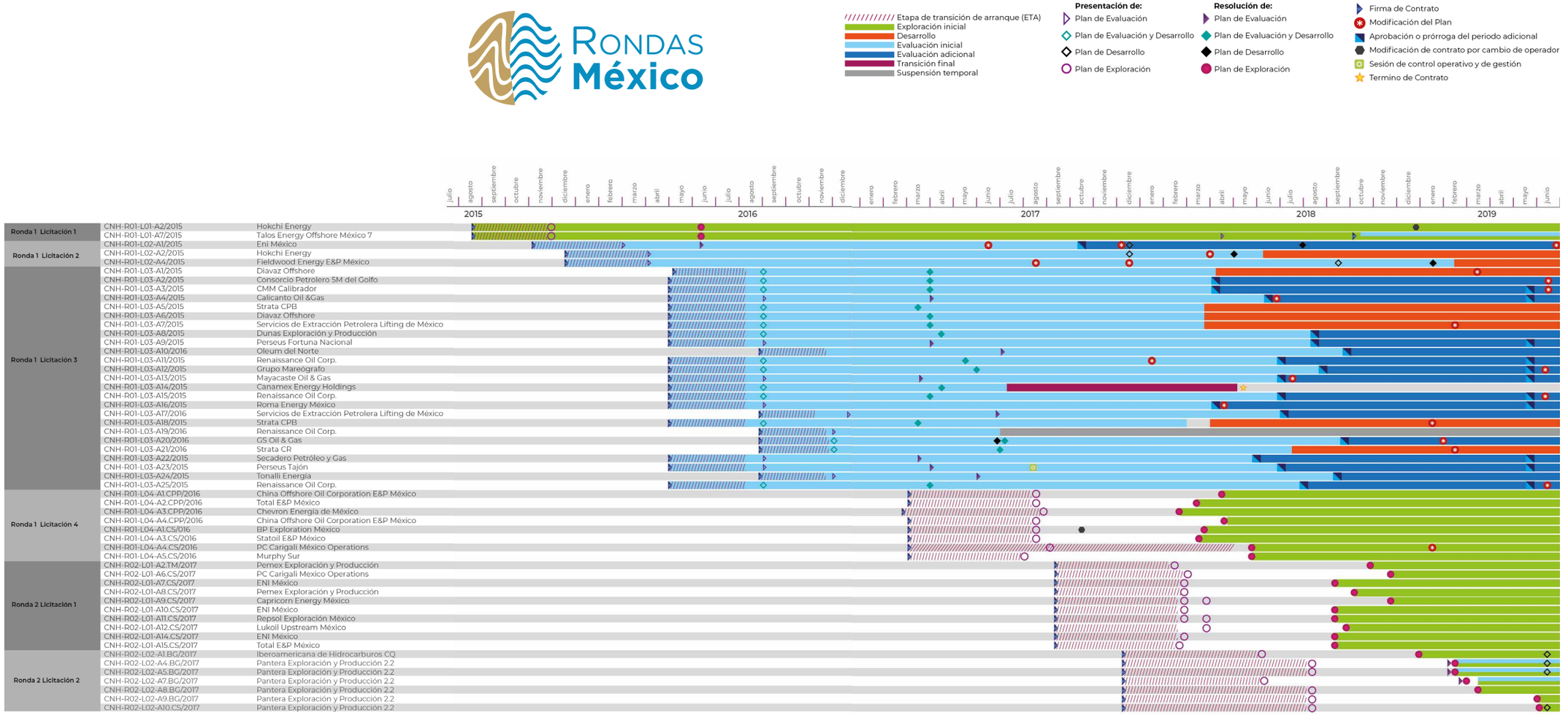
Visita
nuestro sitio web



www.rondasmexico.gob.mx

Seguimiento a los Contratos de Exploración y Extracción de Hidrocarburos

RONDAS 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.

Seguimiento a los Contratos de Exploración y Extracción de Hidrocarburos

RONDAS 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.

Autorizaciones de Reconocimiento y Exploración Superficial

ARES - A

Segundo trimestre 2019

1 Compañías con solicitud

1 Compañías inscritas en el padrón

Resumen enero 2015 al 31 de junio 2019

106 Compañías con solicitud

86 Compañías inscritas en el padrón

ARES - B Solicitudes de Autorización

Segundo trimestre 2019

1 Sin adquisición de datos

1 Sin adquisición de datos con reproceso de Pozos

Resumen enero 2015 al 31 de junio 2019

39 Con adquisición de datos

51 Sin adquisición de datos

8 Datos de Pozo

98 Solicitudes de autorización proyectos

ARES - B Proyectos Autorizados

Segundo trimestre 2019

1 Proyectos sin adquisición de datos

Resumen enero 2015 al 31 de junio 2019

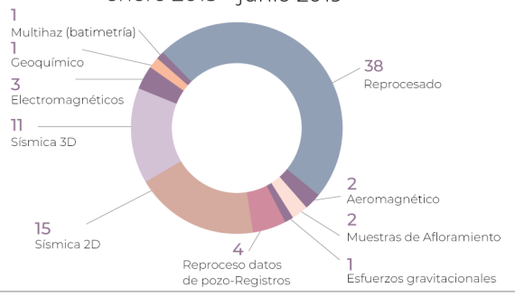
33 Proyectos con adquisición de datos

41 Proyectos sin adquisición de datos

4 Datos de Pozo

78 Proyectos autorizados

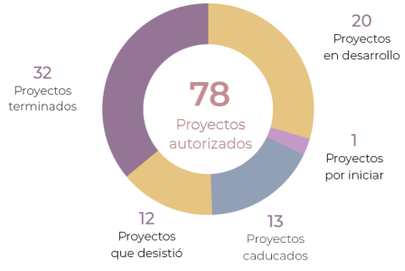
Autorizaciones por tipos de proyecto enero 2015 - junio 2019



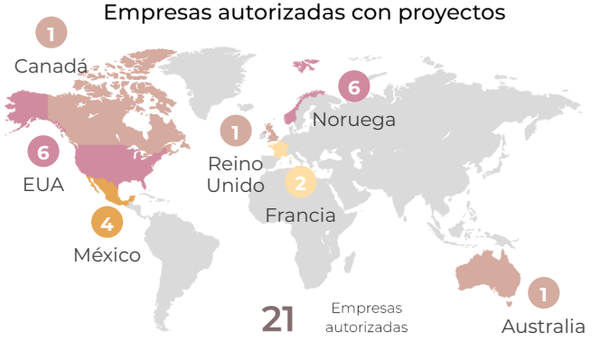
TOTAL enero 2015 al 31 de junio 2019

78 Proyectos autorizados

Proyectos autorizados por estatus enero 2015 - junio 2019



Empresas autorizadas con proyectos



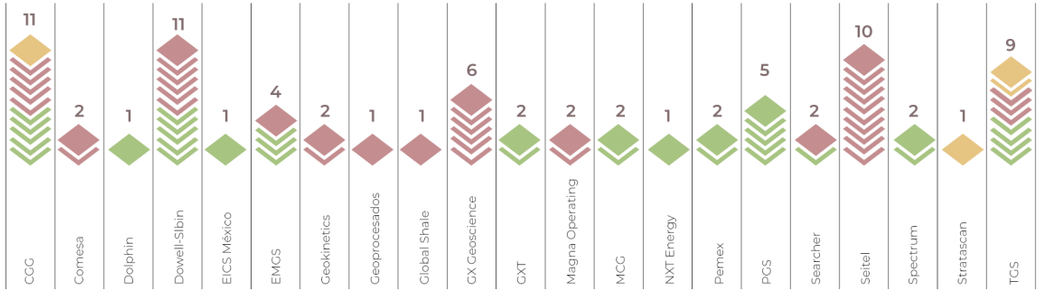
21 Empresas autorizadas

Proyectos autorizados por empresa enero 2015 - junio 2019

34 Con adquisición de datos

40 Sin adquisición de datos

4 Datos de pozo



Reporte de Autorizaciones de Pozos Exploratorios
abril, mayo y junio

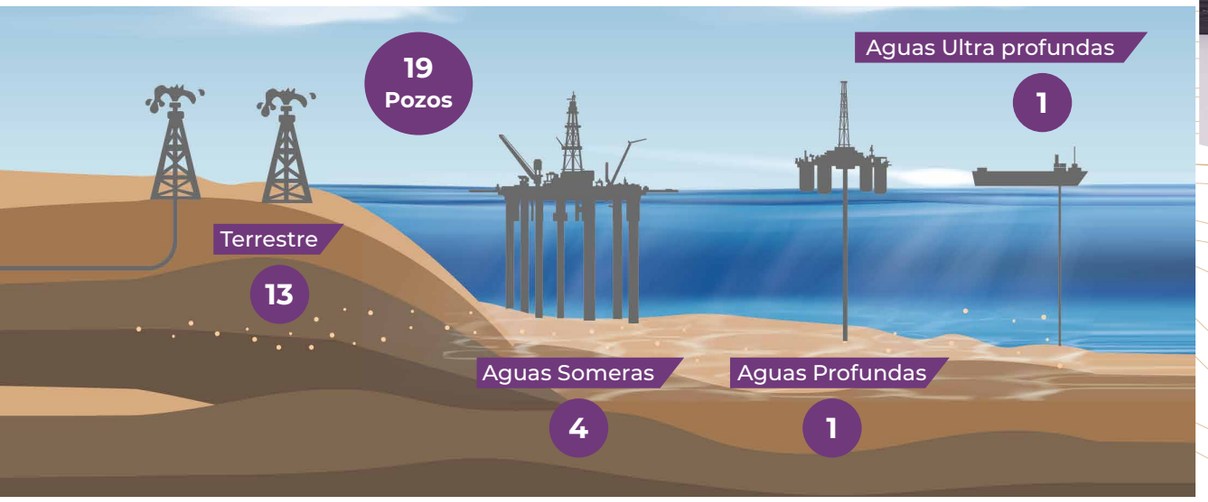
Tipo de pozo: Exploratorio

Tipo de yacimiento: Convencional

Fallo: Autorizado

Pozo	Fecha de autorización	Resolución	Ubicación	Operador
Yaluk-1EXP	04/04/19	CNH.E.20.007/19	Aguas someras	Hokchi
Yaxchilán Este-1EXP	04/04/19	CNH.E.20.008/19	Aguas profundas	PC Carigali
Rabasa-1001EXP	12/04/19	CNH.E.21.007/19	Terrestre	Pemex
Vinik-1EXP	12/04/19	CNH.E.21.008/19	Terrestre	Pemex
Mayacaste-101EXP	12/04/19	CNH.E.21.009/19	Terrestre	Mayacaste
Ixachi-1101EXP	07/05/19	CNH.06.004/19	Terrestre	Pemex
Ixachi-2001EXP	07/05/19	CNH.06.005/19	Terrestre	Pemex
Sáasken-1EXP	07/05/19	CNH.06.006/19	Aguas someras	Eni
Itta-1EXP	09/05/19	CNH.E.22.002/19	Aguas someras	Pemex
La Laja-11DEL	09/05/19	CNH.E.22.003/19	Terrestre	Oleum del Norte
Yaxjut-1SON	09/05/19	CNH.E.22.004/19	Terrestre	Pemex
Tenantli-1EXP	16/05/19	CNH.E.24.003/19	Aguas someras	Pemex
Trion-3DEL	21/05/19	CNH.E.25.012/19	Aguas ultra profundas	BHP
Popte-1EXP	21/05/19	CNH.E.25.013/19	Terrestre	Pemex
Secadero-1002EXP	23/05/19	CNH.E.26.004/19	Terrestre	Secadero
Terra-101EXP	31/05/19	CNH.E.29.007/19	Terrestre	Pemex
Treviño-1001EXP	13/06/19	CNH.07.001/19	Terrestre	Newpek
Cibix-1001EXP	18/06/19	CNH.E.33.013/19	Terrestre	Pemex
Pachil-1EXP	28/06/19	CNH.E.35.007/19	Terrestre	Pemex

Ubicación de los pozos



Visita
nuestro sitio web

www.gob.mx/cnh

Redes sociales de la CNH

abril, mayo y junio

Twitter

Tweet principal tuvo 15,6 mil impresiones

"En la industria de #exploración y #extracción el primer eslabón en la cadena de valor, es la información. El #CNIH es responsable de resguardar esa información, que es propiedad de la nación": Sergio Pimentel #OilGasForum @ElFinanciero_Mx pic.twitter.com/tdntEwNJRb

19 25

Tweet con **15,600 vistas**

Seguidores

Junio	16,541
Mayo	16,037
Abril	15,719

Facebook

Publicación con **44,385 vistas**

Seguidores

Junio	12,468
Mayo	12,272
Abril	11,935

Linkedin

Seguidores

Junio	23,287
Mayo	22,332
Abril	21,182

Publiciación con **12,605 vistas**

Youtube

Suscriptores

Junio	1300
Mayo	1356
Abril	1426

Video con **3,122 vistas**

Reporte de audiencias
Segundo 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
1	Pemex	México	Contratista	279

Nacionalidad de las empresas atendidas

México

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 segundo trimestre de 2019, se atendieron **11** empresas a través de **18** requerimientos de información vía Suplementos, de los cuales **5** pertenecieron a Licencias de Uso nuevas.

País	Empresas	Suplementos
Holanda	1	3
México	3	3
Alemania	1	2
Inglaterra	2	2
España	1	3
EUA	2	2
Venezuela	1	3

enero 2015 – junio 2019

201	313	166	428
Empresas	Paquetes de datos	Licencias de Uso	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
Segundo Trimestre de 2019

En el periodo correspondiente de abril a junio la CNH recibió y atendió un total de:

97
Solicitudes de información

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

Comisión Nacional de Hidrocarburos:

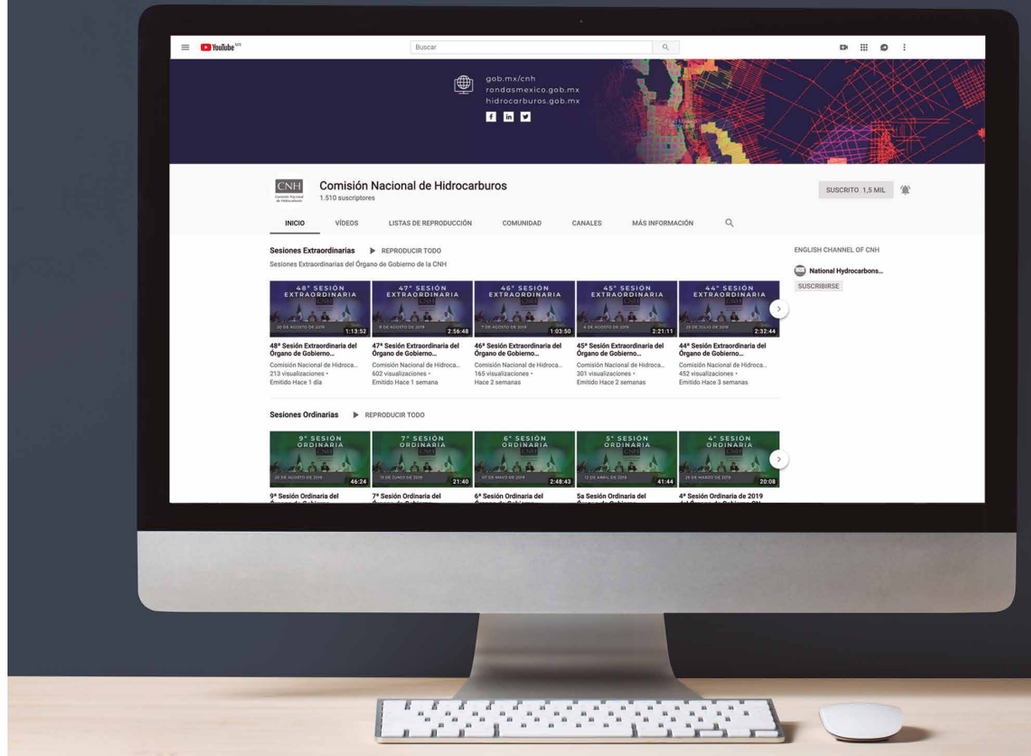
95 solicitudes

Fideicomiso de la Comisión Nacional de Hidrocarburos:

2 solicitudes

Sigue la transmisión en vivo:

Sesiones de Órgano de Gobierno de la CNH



www.gob.mx/cnh

Comisión Nacional de Hidrocarburos

Lineamientos de Planes de Exploración y de Desarrollo para la Extracción de Hidrocarburos

El 12 de abril de 2019 se publicaron en el Diario Oficial de la Federación los Lineamientos de Planes de Exploración y de Desarrollo para la Extracción de Hidrocarburos[1] (en adelante, Lineamientos de Planes).

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

En el primer caso, la respuesta de la autoridad tanto para la aprobación como para la modificación de los Planes de Exploración y de Desarrollo para la Extracción de Hidrocarburos, con los nuevos Lineamientos de Planes, de un plazo de 120 días naturales pasó a un máximo de 85 días naturales en el caso de la aprobación y de 120 días naturales pasó a un máximo de 35 días hábiles en el caso de la modificación. Tales 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 de sus Planes, en un término que disminuye el costo de oportunidad al permitir el inicio de las actividades petroleras en un menor tiempo. Además, se establecieron plazos para procesos previstos en las asignaciones y contratos, que no se encontraban contemplados en la normativa anterior, lo que otorga certidumbre a los operadores petroleros.

Por último, se estableció 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] www.dof.gob.mx/nota_detalle.php?codigo=5557739&fecha=12/04/2019
www.dof.gob.mx/nota_detalle.php?codigo=5557741&fecha=12/04/2019
www.dof.gob.mx/nota_detalle.php?codigo=5557743&fecha=12/04/2019
www.dof.gob.mx/nota_detalle.php?codigo=5557745&fecha=12/04/2019

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

El 12 de abril de 2019 se publicó en el Diario Oficial de la Federación la interpretación[2] llevada a cabo por la Comisión relativa a la obligación de los regulados de reportar el gas natural en pies cúbicos y en millones de BTU[3], a fin de que proporcionen el volumen en pies cúbicos, el equivalente energético expresado en BTU y el poder calorífico expresado en BTU por pie cúbico. Estas dos últimas, para el total y cada uno de sus componentes de gas natural.

Dicha información permite a la Comisión cumplir con su mandato legal y administrativo de llevar a cabo las actividades de medición de hidrocarburos y administración técnica de los Contratos para la Exploración y Extracción de Hidrocarburos, en términos de la normativa aplicable, generando certeza a los operadores petroleros y a las demás autoridades competentes.

Reglamento Interno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos

El 27 de junio de 2019 se publicó en el Diario Oficial de la Federación el nuevo Reglamento Interno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos[4] con el fin de adecuarlo a la reforma producida en la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal, publicada en el mismo medio de difusión el 30 de noviembre de 2018.

Lo anterior hizo necesaria la redistribución de atribuciones al interior de la Comisión a efecto de desarrollar de manera más eficiente sus actividades, así como el establecimiento de mecanismos de coordinación entre las unidades administrativas para un mejor desempeño en la atención y desahogo de los asuntos a su cargo.

Asimismo, y en virtud de las atribuciones y funciones de la Comisión en materia de supervisión, se creó una Dirección General encargada de unificar los procedimientos en la materia, la cual se coordinará con las restantes Unidades Administrativas de la Comisión, a fin de brindar certeza a cada una de estas en relación con el desarrollo de los procedimientos de visitas de verificación y, en su caso, la imposición de sanciones.

Puedes encontrar los Lineamientos en los siguientes links:
[2] www.dof.gob.mx/nota_detalle.php?codigo=5557729&fecha=12/04/2019
[3] Unidad térmica británica, representa la cantidad de energía necesaria para elevar la temperatura de una libra de agua (0.4535 kilogramos) un grado Fahrenheit (0.5556 grados centígrados), en condiciones atmosféricas normales.
[4] www.dof.gob.mx/nota_detalle.php?codigo=5564279&fecha=27/06/2019

Planes de Exploración y Programas de Evaluación

En el segundo trimestre de 2019, la CNH emitió dictamen técnico para la aprobación de 29 Planes de Exploración y un Programa de Evaluación, correspondientes a diversos Contratos para la Exploración y Extracción de Hidrocarburos tanto en áreas terrestres, como aguas someras y profundas, ver Figura 1. Lo anterior representa inversiones de hasta 2,094 mmusd para evaluar recursos prospectivos mediante la perforación de 48 pozos y hasta 15 sidetracks (trayectorias desviadas que parten del pozo original).

Por otro lado, se aprobó la modificación del Plan de Exploración en yacimientos convencionales para 11 Asignaciones de Pemex Exploración y Producción, así como un Plan de Exploración para una Asignación en yacimientos no convencionales, asociados a una inversión de 682 mmusd para la perforación de hasta 37 pozos en tierra y diversos estudios exploratorios.

Tabla 1. Planes de Exploración y Programas de Evaluación.

No.	Contrato/Asignación	Operador	Inversión *mmusd*	Pozos
1	CNH-M3-MISIÓN/2018 Plan de Exploración	Servicios Múltiples de Burgos, S.A. de C.V.	15.9	4
2	CNH-R02-L03-CS-02/2017 Plan de Exploración	Shandong and Keruy Petroleum, S.A. de C.V.	26.7	2
3	CNH-R02-L03-CS-03/2017 Plan de Exploración	Shandong and Keruy Petroleum, S.A. de C.V	18.4	2
4	CNH-R02-L02-A10.CS/2017 Plan de Exploración	Pantera Exploración y Producción 2.2, S.A.P.I. de C.V.	15.6	3
5	CNH-R02-L04-AP-CS-G03/2018 Plan de Exploración	Chevron Energía de México, S. de R.L. de C.V.	215.2	2
6	CNH-R02-L03-CS-06/2017 Plan de Exploración	Jaguar Exploración y Producción 2.3, S.A.P.I. de C.V.	20.4	4
7	CNH-R03-L01-G-CS-01/2018 Plan de Exploración	ENI México, S. de R.L. de C.V.	142.7	2
8	CNH-R02-L04-AP-PG05/2018 Plan de Exploración	Pemex Exploración y Producción	105.5	1
9	CNH-R02-L03-VC-01/2018 Plan de Exploración	Bloque VC 01, S.A.P.I.	4.3	1
10	CNH-R02-L03-VC-01/2018 2017 Programa de Evaluación	Bloque VC 01, S.A.P.I.	4.2	2
11	CNH-R02-L04-AP-CM-G03/2018 Plan de Exploración	PC Carigali México Operations, S.A. de C.V.	106.2	1
12	CNH-R02-L03-VC-03/2017 Plan de Exploración	Jaguar Exploración y Producción 2.3, S.A.P.I. de C.V.	20.3	3
13	CNH-R02-L02-A9.BG/2017 Plan de Exploración	Pantera Exploración y Producción 2.2, S.A.P.I. de C.V.	24.3	4
14	CNH-R03-L01-AS-CS-15/2018 Plan de Exploración	Hokchi Energy, S.A. de C.V.	94.8	2

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

No.	Contrato/Asignación	Operador	Inversión *mmusd*	Pozos
15	CNH-R02-L04-AP-CS-G01/2018 Plan de Exploración	Shell Exploración y Extracción de México, S.A. de C.V.	92.7	1
16	CNH-R02-L04-AP-PG02/2018 Plan de Exploración	Shell Exploración y Extracción de México, S.A. de C.V.	87.4	1
17	CNH-R02-L04-AP-PG03/2018 Plan de Exploración	Shell Exploración y Extracción de México, S.A. de C.V.	22.8	-
18	CNH-R02-L04-AP-PG06/2018 Plan de Exploración	Shell Exploración y Extracción de México, S.A. de C.V.	90.1	1
19	CNH-R02-L04-AP-PG07/2018 Plan de Exploración	Shell Exploración y Extracción de México, S.A. de C.V.	103.7	1
20	CNH-R02-L04-AP-PG04/2018 Plan de Exploración	Shell Exploración y Extracción de México, S.A. de C.V.	82.1	1
21	CNH-R02-L04-AP-CS-G02/2018 Plan de Exploración	Shell Exploración y Extracción de México, S.A. de C.V.	116.7	2
22	CNH-R02-L04-AP-CS-G04/2018 Plan de Exploración	Shell Exploración y Extracción de México, S.A. de C.V.	62.8	1
23	CNH-R02-L04-AP-CS-G09/2018 Plan de Exploración	Shell Exploración y Extracción de México, S.A. de C.V.	132.2	2
24	CNH-R02-L04-AP-CM-G01/2018 Plan de Exploración	Repsol Exploración México, S.A. de C.V.	150.5	2
25	CNH-R02-L04-AP-CM-G05/2018 Plan de Exploración	Repsol Exploración México, S.A. de C.V.	13.0	-
26	CNH-R02-L04-AP-CS-G10/2018 Plan de Exploración	Repsol Exploración México, S.A. de C.V.	167.3	2
27	CNH-R02-L04-AP-CS-G06/2018 Plan de Exploración	PC Carigali México Operations, S.A. de C.V.	41.1	-
28	CNH-R03-L01-G-CS-03/2018 Plan de Exploración	BP Exploration México, S.A. de C.V.	97.0	1
29	CNH-R03-L01-AS-B-57/2018 Plan de Exploración	Premier Oil Exploration and Production Mexico, S.A. de C.V.	10.3	-
30	CNH-R03-L01-AS-B-60/2018 Plan de Exploración	Premier Oil Exploration and Production Mexico, S.A. de C.V.	10.3	-
31	AE-0042-5M-Agua Dulce-01 Modificación al Plan de Exploración	Pemex Exploración y Producción	45.5	3
32	AE-0047-3M-Agua Dulce-06 Modificación al Plan de Exploración	Pemex Exploración y Producción	102.3	3
33	AE-0028-2M-Cotaxtla-01 Modificación al Plan de Exploración	Pemex Exploración y Producción	97.8	3
34	AE-0032-2M-Joachín-02 Modificación al Plan de Exploración	Pemex Exploración y Producción	51.7	2
35	AE-0043-4M-Agua Dulce-02 Modificación al Plan de Exploración	Pemex Exploración y Producción	9.8	2
36	AE-0044-5M-Agua Dulce-03 Modificación al Plan de Exploración	Pemex Exploración y Producción	8.3	2

Tabla 1. Planes de Exploración y Programas de Evaluación.

No.	Contrato/Asignación	Operador	Inversión *mmusd*	Pozos
37	AE-0045-5M-Agua Dulce-04 Modificación al Plan de Exploración	Pemex Exploración y Producción	15.6	2
38	AE-0052-3M-Mezcalapa-02 Modificación al Plan de Exploración	Pemex Exploración y Producción	10.0	1
39	AE-0055-4M-Mezcalapa-05 Modificación al Plan de Exploración	Pemex Exploración y Producción	111.0	6
40	AE-0056-2M-Mezcalapa-06 Modificación al Plan de Exploración	Pemex Exploración y Producción	167.6	8
41	AE-0059-3M-Mezcalapa-09 Modificación al Plan de Exploración	Pemex Exploración y Producción	43.2	3
42	AE-0387-2M-Humapa Plan de Exploración	Pemex Exploración y Producción	19.2	2

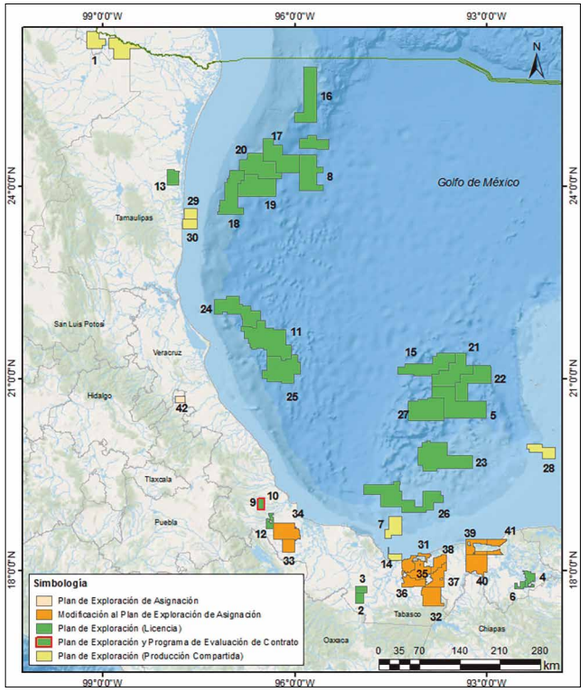
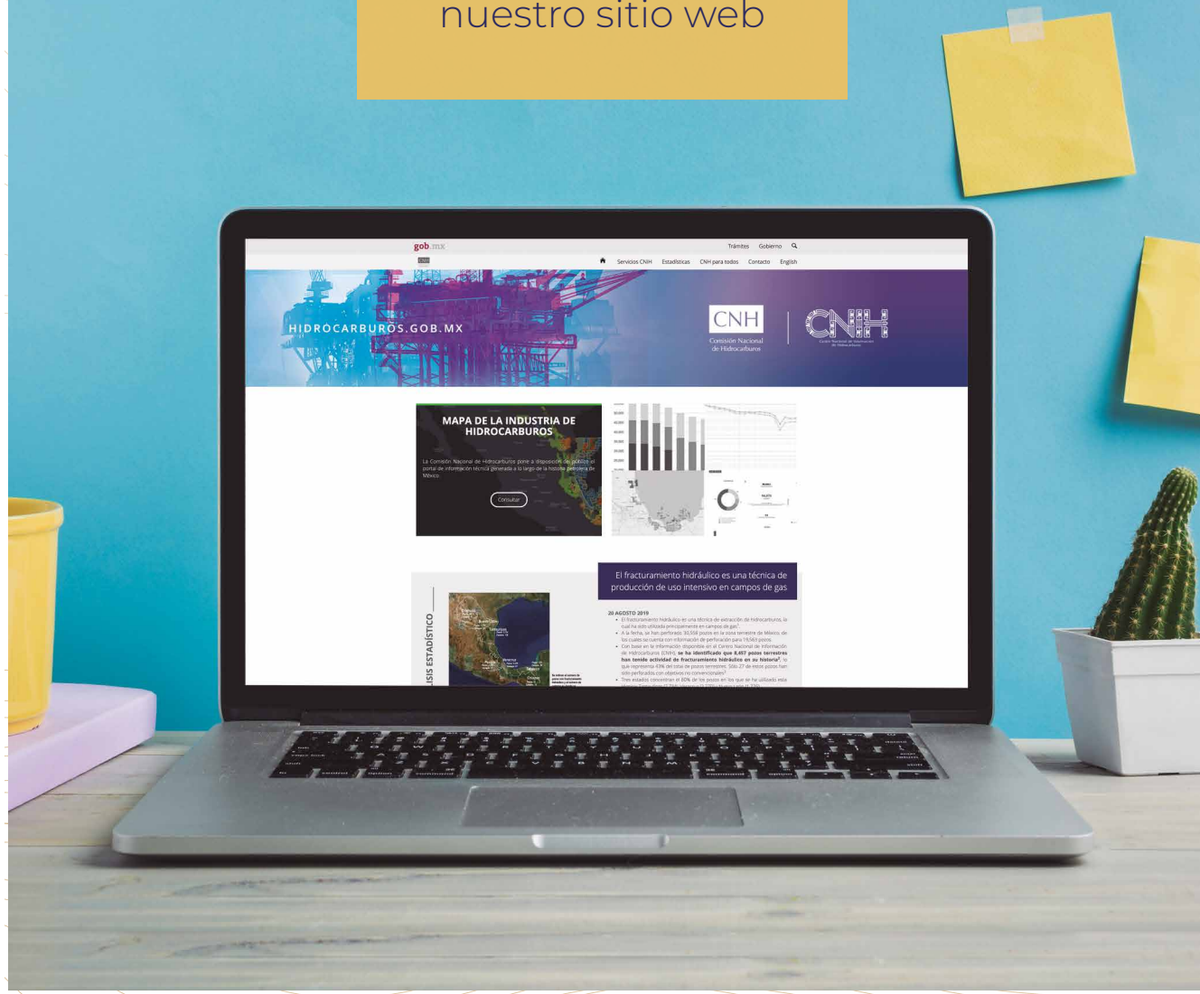


Figura 1 Localización de las áreas contractuales asociadas a los Planes de Exploración y Programas de Evaluación (áreas identificadas de acuerdo con la numeración de la Tabla 1).

mmusd: millones de dólares.

Visita
nuestro sitio web



hidrocarburos.gob.mx

Planes de Desarrollo aprobados

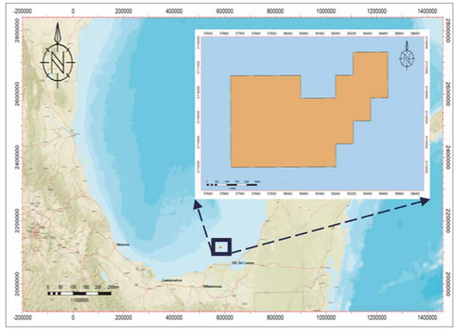
La Comisión Nacional de Hidrocarburos aprobó en el segundo trimestre de 2019, el Plan de Desarrollo para la Extraccion de Hidrocarburos de un Área Contractual derivado de la Migración de una Asignación a Contrato de Exploración y Extracción, y el de cuatro Asignaciones, durante las siguientes sesiones de Órgano de Gobierno.

Asignación/Contrato	Campo	Asignatario o contratista	Resolución	Sesión de Órgano de Gobierno
AE-0024-2M	Okom-07 (Cheek)	Pemex Exploración y Producción	CNH.E.20.001/19	20ª Sesión Extraordinaria del Órgano de Gobierno de la CNH 2019 04-abr-19
CNH-M4-ÉBANO/2018	Ébano	Pemex Exploración y Producción, DS Servicios Petroleros, S.A. DE C.V. y D&S Petroleum S.A. DE C.V.	CNH.E.28.001/19	28ª Sesión Extraordinaria del Órgano de Gobierno de la CNH 2019 28-may-19
AE-0009-3M	Tucoo-Xaxamani-01 (Cahua)	Pemex Exploración y Producción	CNH.E.28.004/19	28ª Sesión Extraordinaria del Órgano de Gobierno de la CNH 2019 28-may-19
AE-0032-3M	Joachín-02 (Ixachi)	Pemex Exploración y Producción	CNH.E.33.001/19	33ª Sesión Extraordinaria del Órgano de Gobierno de la CNH 2019 18-jun-19
AE-0006-4M	Amoca-Yaxché-04 (Uchbal)	Pemex Exploración y Producción	CNH.E.35.009/19	35ª Sesión Extraordinaria del Órgano de Gobierno de la CNH 2019 28-jun-19

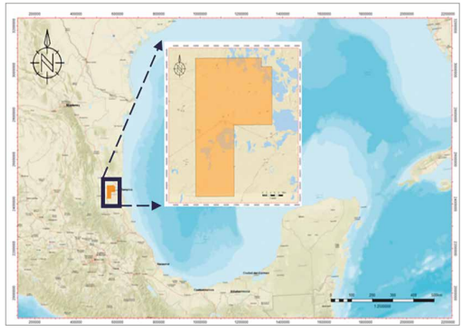
A continuación, se muestra el monto total a ejercer durante la vigencia de cada uno de los Planes, así como el número de pozos programados a perforar.

Asignación/ Contrato y campo	Duración (años)	Total (mmusd)	Pozos a perforar
AE-0024-2M *Cheek*	22	339.0	2
CNH-M4-ÉBANO/2018 *Ébano*	30	1,003.3	228
AE-0009-3M *Tucoo-Xaxamani-01 (Cahua)*	22	317.2	3
AE-0032-3M *Ixachi*	22	6,412.2	47
AE-0006-4M *Amoca-Yaxché-04 (Uchbal)*	22	283.1	4
	TOTAL	8,384.8	284

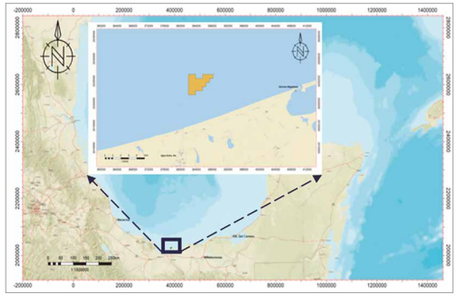
El Área Contractual y las Asignaciones antes mencionadas se ubican de la siguiente manera:



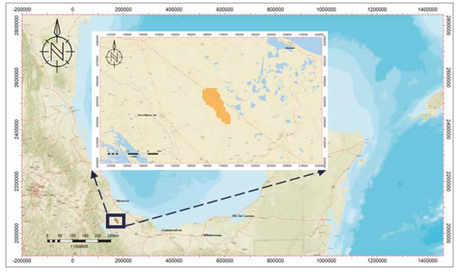
Cheek



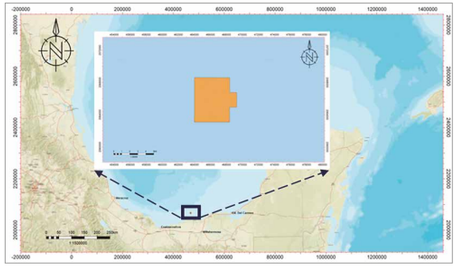
Ébano



Cahua



Ixachí



Uchbal

Asimismo la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprobó en el segundo trimestre de 2019, la Modificación al Plan de Desarrollo para la Extraccion de Hidrocarburos de cinco Áreas Contractuales de la Ronda 1. Terrestres, Tercera Convocatoria - Licitación CNH-R01-L03/2015, uno de la Ronda 1. Aguas Someras, Segunda Convocatoria - Licitación CNH-R01-L02/2015 y el de tres Asignaciones, durante las siguientes sesiones de Órgano de Gobierno.

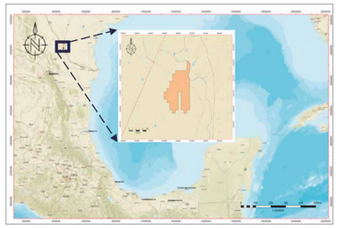
Asignación/ Contrato	Campo	Asignatario o contratista	Resolución	Sesión de Órgano de Gobierno
A-0082-M	Ché	Pemex Exploración y Producción	CNH.06.007/19	6ª Sesión Extraordinaria del Órgano de Gobierno de la CNH 2019 07-may-19
A-0259	Pandura	Pemex Exploración y Producción	CNH.E.27.004/19	27ª Sesión Extraordinaria del Órgano de Gobierno de la CNH 2019 27-may-19
A-0172-M	Kambesah	Pemex Exploración y Producción	CNH.E.30.001/19	30ª Sesión Extraordinaria del Órgano de Gobierno de la CNH 2019 06-jun-19
CNH-R01-L03-A3/2015	Calibrador	CMM Calibrador S.A. de C.V.	CNH.E.33.004/19	33ª Sesión Extraordinaria del Órgano de Gobierno de la CNH 2019 18-jun-19
CNH-R01-L03-A12/2015	Mareógrafo	Grupo Mareógrafo S.A. de C.V.	CNH.E.33.006/19	33ª Sesión Extraordinaria del Órgano de Gobierno de la CNH 2019 18-jun-19
CNH-R01-L03-A11/2015	Malva	Renaissance Oil Corp., S.A. de C.V.	CNH.E.33.005/19	33ª Sesión Extraordinaria del Órgano de Gobierno de la CNH 2019 18-jun-19
CNH-R01-L03-A25/2015	Topén	Renaissance Oil Corp., S.A. de C.V.	CNH.E.33.008/19	33ª Sesión Extraordinaria del Órgano de Gobierno de la CNH 2019 18-jun-19
CNH-R01-L03-A15/2015	Mundo Nuevo	Renaissance Oil Corp. S.A. de C.V.	CNH.E.33.007/19	33ª Sesión Extraordinaria del Órgano de Gobierno de la CNH 2019 18-jun-19
CNH-R01-L02-A1/2015	Amoca-Mizton-Tecoali	ENI México, S. de R.L. de C.V.	CNH.E.35.008/19	35ª Sesión Extraordinaria del Órgano de Gobierno de la CNH 2019 28-jun-19

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

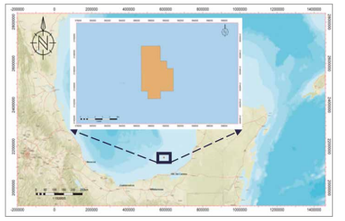
Asignación/ Contrato y campo	Duración (años)	Total (mmusd)	Pozos a perforar
A-0082-M *Ché*	20	40.9	0
A-0259 *Pandura*	20	60.4	7
A-0172-M *Kambesah*	20	660.2	0
CNH-R01-L03-A3/2015 *Calibrador*	2	1.7	0
CNH-R01-L03-A12/2015 *Mareógrafo*	2	1.4	0
CNH-R01-L03-A11/2015 *Malva*	4	1.6	0
CNH-R01-L03-A25/2015 *Topén*	4	3.8	0
CNH-R01-L03-A15/2015 *Mundo Nuevo*	4	1.6	0
CNH-R01-L02-A1/2015 *Amoca-Mizton-Tecoali*	25	7,496.2	32
	Total	8,267.8	39

Las Áreas Contractuales y las Asignaciones antes mencionadas se ubican de la siguiente manera:

Ché

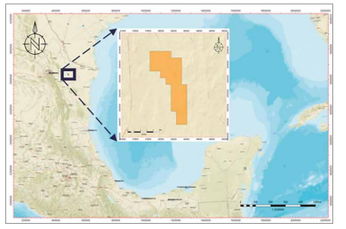


Pandura

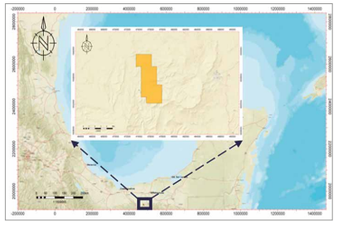


Kambesah

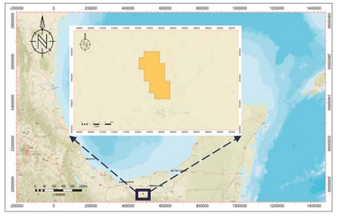
Calibrador



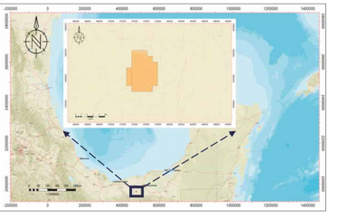
Mareógrafo



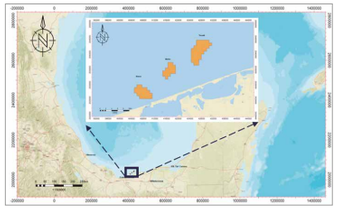
Malva



Topén



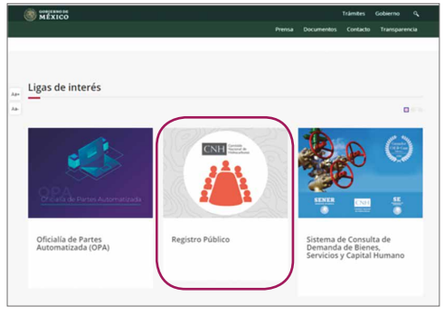
Mundo Nuevo



Amoca-Miztón-Tecoalli

Conoce nuestra sección Registro Público

En esta sección puedes consultar de una manera fácil y en un sólo lugar todos los documentos relacionados con:

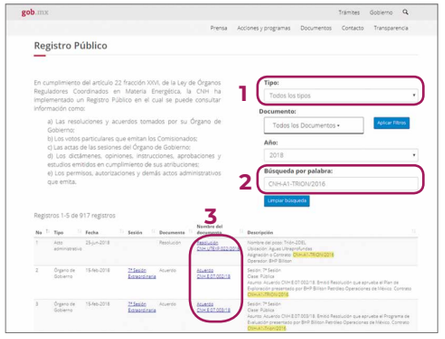


a) Las resoluciones y acuerdos tomados del Órgano de Gobierno;
b) Los votos particulares que emitan los Comisionados;
c) Las actas de las sesiones del Órgano de Gobierno;
d) Los dictámenes, opiniones, instrucciones, aprobaciones y estudios;
e) Los permisos, autorizaciones y demás actos administrativos.

1. Si tienes alguna información sobre la consulta, puedes usar los filtros Tipo, Documento y Año.

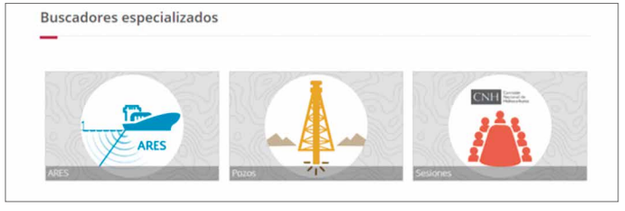
2. Si quieres buscar toda la información de un tema, utiliza el buscador por palabra.

3. Utiliza los hipervínculos para descargar los documentos relacionados.



Si la información que quieres consultar es sobre algún tema específico, también puedes utilizar nuestros buscadores especializados:

- Histórico de ARES
- Histórico de Autorizaciones de Pozos
- Sesiones de Órgano de Gobierno



Sigue

nuestras redes sociales

@CNH_MX

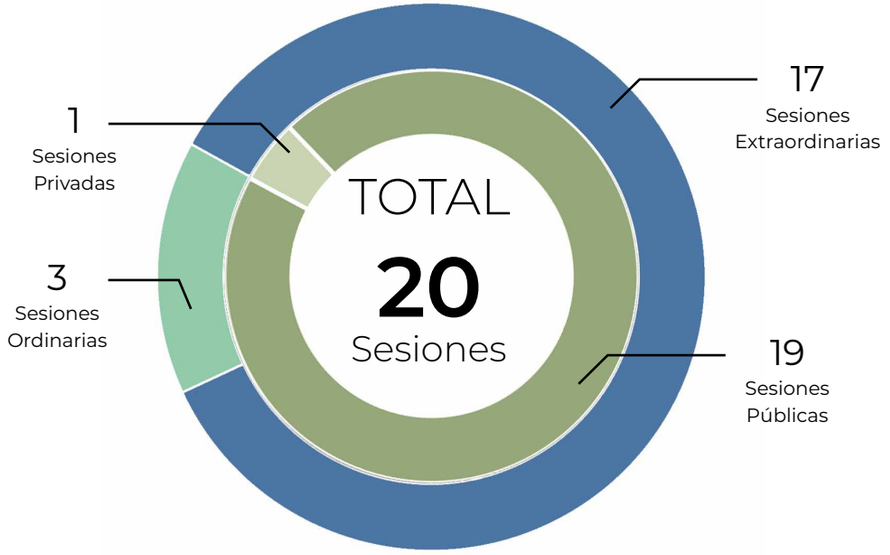
Comisión Nacional de Hidrocarburos

Comisión Nacional de Hidrocarburos

@cnh.mx

Sesiones de Órgano de Gobierno

Resumen trimestral de documentos aprobados en las Sesiones



139 Acuerdos	20 Actas	119 Resoluciones
57 Dictámenes técnicos	14 Opiniones Técnicas	79 Presentaciones

Abril
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				

Ordinaria Extraordinaria

4 de abril de 2019

VIGÉSIMA SESIÓN EXTRAORDINARIA

RESOLUCIÓN CNH.E.20.001/19 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 Cheek, correspondiente a la Asignación AE-0024-2M-Okom-07.
RESOLUCIÓN CNH.E.20.002/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos consiente la cesión del control indirecto de DEUTSCHE ERDOEL MÉXICO, S. DE R.L. DE C.V., en los términos que se indican, dentro del contrato para la exploración y extracción de hidrocarburos bajo la modalidad de producción compartida en aguas someras, CNH-R02-L01-A2.TM/2017.
RESOLUCIÓN CNH.E.20.003/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos autoriza la cesión del control corporativo y de gestión, en los términos que se indican, dentro del contrato para la exploración y extracción de hidrocarburos bajo la modalidad de producción compartida en aguas someras, CNH-R03-L01-G-TMV-02/2018.
RESOLUCIÓN CNH.E.20.004/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos autoriza la cesión del control corporativo y de gestión, en los términos que se indican, dentro del contrato para la exploración y extracción de hidrocarburos bajo la modalidad de producción compartida en aguas someras, CNH-R03-L01-G-TMV-03/2018.
RESOLUCIÓN CNH.E.20.005/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos autoriza la cesión del control corporativo y de gestión, en los términos que se indican, dentro del contrato para la exploración y extracción de hidrocarburos bajo la modalidad de producción compartida en aguas someras, CNH-R03-L01-AS-CS-14/2018.
RESOLUCIÓN CNH.E.20.006/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos autoriza la cesión del control corporativo y de gestión, en los términos que se indican, dentro del contrato para la extracción de hidrocarburos en yacimientos convencionales terrestres bajo la modalidad de licencia, CNH-A4.OGARRIO/2018.
RESOLUCIÓN CNH.E.20.007/19 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 Yaluk-1EXP.
RESOLUCIÓN CNH.E.20.008/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos emite la autorización al operador petrolero PC Carigali México Operations, S.A. de C.V. para la perforación del pozo exploratorio en aguas profundas Yaxchilán Este-1EXP.
RESOLUCIÓN CNH.E.20.009/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Plan de Exploración presentado por Servicios Múltiples de Burgos, S.A. de C.V. relacionado con el Contrato CNH-M3-MISIÓN/2018.
RESOLUCIÓN CNH.E.20.010/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Primer Programa de Trabajo relacionado con el Plan de Exploración de Servicios Múltiples de Burgos, S.A. de C.V., relacionado con el contrato CNH-M3-MISIÓN/2018.
RESOLUCIÓN CNH.E.20.011/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Presupuesto 2019 asociado al Primer Programa de Trabajo para el Plan de Exploración de Servicios Múltiples de Burgos, S.A. de C.V., del contrato CNH-M3-MISIÓN/2018.
RESOLUCIÓN CNH.E.20.012/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba la modificación al Programa de Trabajo 2019 presentado por Eni México, S. de R.L. de C.V., para el contrato CNH-R02-L01-A10.CS/2017.
RESOLUCIÓN CNH.E.20.013/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba la modificación al Presupuesto asociado al Programa de Trabajo 2019 presentado por Eni México, S. de R.L. de C.V., para el contrato CNH-R02-L01-A10.CS/2017.

12 de abril de 2019

QUINTA SESIÓN ORDINARIA

RESOLUCIÓN CNH.05.001/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos 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-R03-L01-AS-CS-15/2018.
ACUERDO CNH.05.002/19 Con fundamento en los artículos 13 de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética y 17 del Código de Conducta de la Comisión Nacional de Hidrocarburos, el Órgano de Gobierno, por unanimidad, aprobó la solicitud descrita en esta propuesta, para participar en foros, eventos públicos y visitas de trabajo.
ACUERDO CNH.05.003/19 El Órgano de Gobierno tomó conocimiento del Primer Informe Trimestral de 2019 sobre autorizaciones para la perforación de pozos.
ACUERDO CNH.05.004/19 El Órgano de Gobierno tomó conocimiento del Primer Informe Trimestral de 2019 sobre autorizaciones para realizar actividades de Reconocimiento y Exploración Superficial.
ACUERDO CNH.05.005/19 Con fundamento en los artículos 13 de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética y 17 del Código de Conducta de la Comisión Nacional de Hidrocarburos, el Órgano de Gobierno tomó conocimiento de las solicitudes para participar en foros, eventos públicos y visitas de trabajo referidas en este informe, mismas que fueron aprobadas mediante el mecanismo de aviso previo.

VIGÉSIMA PRIMERA SESIÓN EXTRAORDINARIA

RESOLUCIÓN CNH.E.21.001/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos consolida y publica los valores de las reservas 1P, 2P y 3P de hidrocarburos de la Nación al 1 de enero de 2019.
ACUERDO CNH.E.21.002/19 Con fundamento en los artículos 22, fracciones I, II, III, y XXVII, de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética, 13, fracción XIV, 19, fracción XIV y 21, fracción XXVI del Reglamento Interno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos, el Órgano de Gobierno, por unanimidad, emitió el Acuerdo por el que se instruye a la Unidad Técnica de Extracción para que, por conducto de la Dirección General de Medición, resuelva sobre las aprobaciones referidas en el artículo 53 de los Lineamientos Técnicos en materia de Medición de Hidrocarburos.
RESOLUCIÓN CNH.E.21.002/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos emite la autorización a la empresa TGS AP Investments AS para realizar actividades de reconocimiento y exploración superficial en la modalidad que no incluye la adquisición de datos de campo.
RESOLUCIÓN CNH.E.21.003/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Plan de Exploración presentado por Shandong and Keruy Petroleum, S.A. de C.V., relacionado con el contrato CNH-R02-L03-CS-02/2017.
RESOLUCIÓN CNH.E.21.004/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Plan de Exploración presentado por Shandong and Keruy Petroleum, S.A. de C.V., relacionado con el contrato CNH-R02-L03-CS-03/2017.

RESOLUCIÓN CNH.E.21.005/19 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-0042-5M-Agua Dulce-01.
RESOLUCIÓN CNH.E.21.006/19 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-0047-3M-Agua Dulce-06.
RESOLUCIÓN CNH.E.21.007/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos emite la autorización a Pemex Exploración y Producción para realizar la perforación del pozo exploratorio terrestre Rabasa-1001EXP.
RESOLUCIÓN CNH.E.21.008/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos emite la autorización a Pemex Exploración y Producción, para realizar la perforación del pozo exploratorio terrestre Vinik-1EXP.
RESOLUCIÓN CNH.E.21.009/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos emite la autorización a Mayacaste Oil & Gas, S.A.P.I. de C.V., para realizar la perforación del pozo exploratorio terrestre Mayacaste-101EXP.
ACUERDO CNH.E.21.011/19 Con fundamento en los artículos 22, fracciones I, III y XXVII de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética y 37, fracción III, inciso (d) del Reglamento Interno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos, el Órgano de Gobierno, por unanimidad, aprobó el Programa de Capacitación 2019 de la Comisión Nacional de Hidrocarburos.

Mayo
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

7 de mayo de 2019
SEXTA SESIÓN ORDINARIA
RESOLUCIÓN CNH.06.001/19 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-0028-2M-Cotaxtla-01.
RESOLUCIÓN CNH.06.002/19 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-0032-2M-Joachín-02.
RESOLUCIÓN CNH.06.003/19 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-A10.CS/2017.
RESOLUCIÓN CNH.06.004/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos emite la autorización a Pemex Exploración y Producción para la Perforación del Pozo Exploratorio Terrestre Ixachi-1101EXP, relacionado con la Asignación AE-0028-2M-Cotaxtla-01.
RESOLUCIÓN CNH.06.005/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos emite la autorización a Pemex Exploración y Producción para realizar la Perforación del Pozo Exploratorio Terrestre Ixachi-2001EXP, relacionado con la Asignación AE-0032-2M-Joachín-02.
RESOLUCIÓN CNH.06.006/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos emite la autorización a Eni México S. de R.L. de C.V. para realizar la perforación del Pozo Exploratorio en Aguas Someras Sáasken-1EXP, relacionado con el contrato CNH-R02-L01-A10.CS/2017.
RESOLUCIÓN CNH.06.007/19 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-0082-M-Campo Ché-01.
ACUERDO CNH.06.008/19 Con fundamento en los artículos 13 de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética y 17 del Código de Conducta de la Comisión Nacional de Hidrocarburos, 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.06.009/19 El Órgano de Gobierno tomó conocimiento del Segundo Informe Trimestral sobre ratificaciones de descubrimientos.
ACUERDO CNH.06.010/19 El Órgano de Gobierno tomó conocimiento del Informe sobre los avances de la Licitación CNH-A6-7 Asociaciones/2018.
ACUERDO CNH.06.011/19 Con fundamento en los artículos 13 de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética y 17 del Código de Conducta de la Comisión Nacional de Hidrocarburos, el Órgano de Gobierno tomó conocimiento de las solicitudes para participar en foros, eventos públicos y visitas de trabajo referidas en el informe presentado en la sesión, mismas que fueron aprobadas mediante el mecanismo de aviso previo.

9 de mayo de 2019
VIGÉSIMA SEGUNDA SESIÓN EXTRAORDINARIA
RESOLUCIÓN CNH.E.22.001/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Plan de Exploración presentado por Chevron Energía De México, S. De R.L. de C.V, relacionado con el Contrato CNH-R02-L04-AP-CS-G03/2018.
ACUERDO CNH.E.22.002/19 Con fundamento en los artículos 22, fracciones I, III y XXVII de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética, 6 de la Ley de Hidrocarburos, y 13, fracción II, inciso (b) del Reglamento Interno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos, el Órgano de Gobierno, con base en el documento de análisis presentado, por unanimidad, emitió opinión sobre la modificación de las Asignaciones de Exploración AE-0004-5M-Amoca-Yaxché-02, AE-0005-2M-Amoca-Yaxché-03, AE-0006-4M-Amoca-Yaxché-04, AE-0028-2M-Cotaxtla-01, AE-0032-2M-Joachín-02, AE-0051-5M-Mezcalapa-01 y AE-0055-4M-Mezcalapa-05.
RESOLUCIÓN CNH.E.22.002/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos emite la autorización a Pemex Exploración y Producción, empresa productiva del Estado subsidiaria de Petróleos Mexicanos, para la Perforación del Pozo Exploratorio en aguas Someras ITTA-1EXP.
RESOLUCIÓN CNH.E.22.003/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos emite la autorización a Oleum del Norte S.A.P.I. de C.V. para la perforación del pozo exploratorio terrestre LA LAJA-11DEL
RESOLUCIÓN CNH.E.22.004/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos emite la autorización a Pemex Exploración y Producción empresa productiva del Estado subsidiaria de Petróleos Mexicanos para realizar la perforación del pozo exploratorio terrestre de sondeo estratigráfico YAXJUT-1 SON.

14 de mayo de 2019
VIGÉSIMA TERCERA SESIÓN EXTRAORDINARIA
ACUERDO CNH.E.23.001/19 Con fundamento en los artículos 22, fracciones I, III y XXVII de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética, 6 de la Ley de Hidrocarburos, y 13, fracción II, inciso (b) del Reglamento Interno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos, el Órgano de Gobierno, con base en el documento de análisis presentado, por unanimidad, emitió opinión sobre la modificación 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.

16 de mayo de 2019
VIGÉSIMA CUARTA SESIÓN EXTRAORDINARIA
RESOLUCIÓN CNH.E.24.001/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba la Modificación al Programa de Trabajo 2019 presentado por Capricorn Energy México, S. de R.L. de C.V., del contrato CNH-R02-L01-A9.CS/2017.
RESOLUCIÓN CNH.E.24.002/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba la Modificación al Presupuesto asociado al Programa de Trabajo 2019 presentado por Capricorn Energy México, S. de R.L. de C.V., respecto del contrato CNH-R02-L01-A9.CS/2017.
RESOLUCIÓN CNH.E.24.003/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos emite la autorización a Pemex Exploración y Producción, empresa productiva del estado subsidiaria de Petróleos Mexicanos, para la Perforación del Pozo Exploratorio en aguas someras Tenantli-1EXP.

21 de mayo de 2019

VIGÉSIMA QUINTA SESIÓN EXTRAORDINARIA

RESOLUCIÓN CNH.E.25.001/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba la prórroga del periodo adicional de evaluación presentada por CMM CALIBRADOR S.A. DE C.V., respecto del Contrato CNH-R01-L03-A3/2015.

RESOLUCIÓN CNH.E.25.002/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba la prórroga del periodo adicional de evaluación presentada por CALICANTO OIL & GAS, S.A.P.I. DE C.V., respecto del Contrato CNH-R01-L03-A4/2015.

RESOLUCIÓN CNH.E.25.003/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba la prórroga del periodo adicional de evaluación presentada por PERSEUS FORTUNA NACIONAL, S.A. DE C.V., respecto del Contrato CNH-R01-L03-A9/2015.

RESOLUCIÓN CNH.E.25.004/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba la prórroga del periodo adicional de evaluación presentada por RENAISSANCE OIL CORP, S.A. DE C.V., respecto del Contrato CNH-R01-L03-A11/2015.

RESOLUCIÓN CNH.E.25.005/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba la prórroga del periodo adicional de evaluación presentada por GRUPO MAREÓGRAFO S.A. DE C.V., respecto del Contrato CNH-R01-L03-A12/2015.

RESOLUCIÓN CNH.E.25.006/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba la prórroga del periodo adicional de evaluación presentada por MAYACASTE OIL & GAS, S.A.P.I. DE C.V., respecto del Contrato CNH-R01-L03-A13/2015.

RESOLUCIÓN CNH.E.25.007/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba la prórroga del periodo adicional de evaluación presentada por RENAISSANCE OIL CORP, S.A. DE C.V., respecto del Contrato CNH-R01-L03-A15/2015.

RESOLUCIÓN CNH.E.25.008/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba la prórroga del periodo adicional de evaluación presentada por ROMA ENERGY MÉXICO, S. DE R.L. DE C.V., respecto del Contrato CNH-R01-L03-A16/2015.

RESOLUCIÓN CNH.E.25.009/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba la prórroga del periodo adicional de evaluación presentada por SECADERO PETRÓLEO Y GAS, S.A. DE C.V., respecto del Contrato CNH-R01-L03-A22/2015.

RESOLUCIÓN CNH.E.25.010/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba la prórroga del periodo adicional de evaluación presentada por PERSEUS TAJÓN, S.A. DE C.V., respecto del Contrato CNH-R01-L03-A23/2015.

RESOLUCIÓN CNH.E.25.011/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba la prórroga del periodo adicional de evaluación presentada por RENAISSANCE OIL CORP, S.A. DE C.V., respecto del Contrato CNH-R01-L03-A25/2015.

RESOLUCIÓN CNH.E.25.012/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos emite la autorización a BHP Billiton Petróleo Operaciones de México, S. de R.L. de C.V. para realizar la Perforación del Pozo Delimitador en Aguas Ultra Profundas Trion-3Del.

RESOLUCIÓN CNH.E.25.013/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos emite la autorización a Pemex Exploración y Producción para realizar la Perforación del Pozo Exploratorio Terrestre Popte-1Exp.

RESOLUCIÓN CNH.E.25.014/19 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-06/2017.

RESOLUCIÓN CNH.E.25.015/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Plan de Exploración presentado por ENI México, S. de R.L. de C.V., relacionado con el Contrato CNH-R03-L01-G-CS-01/2018

RESOLUCIÓN CNH.E.25.016/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el primer Programa de Trabajo presentado por ENI México, S. de R.L. de C.V., relacionado con el Contrato CNH-R03-L01-G-CS-01/2018.

RESOLUCIÓN CNH.E.25.017/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Presupuesto 2019 asociado al primer Programa de Trabajo para el Plan de Exploración de ENI México, S. de R.L. de C.V., relacionado con el Contrato CNH-R03-L01-G-CS-01/2018.

RESOLUCIÓN CNH.E.25.018/19 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-0043-4M-Agua Dulce-02.

RESOLUCIÓN CNH.E.25.019/19 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-0044-5M-Agua Dulce-03.

RESOLUCIÓN CNH.E.25.020/19 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-0045-5M-Agua Dulce-04.

RESOLUCIÓN CNH.E.25.021/19 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-0052-3M-Mezcalapa-02.

23 de mayo de 2019

VIGÉSIMA SEXTA SESIÓN EXTRAORDINARIA

RESOLUCIÓN CNH.E.26.001/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Plan de Exploración presentado por Pemex Exploración y Producción relacionado con el Contrato CNH-R02-L04-AP-PG05/2018.

RESOLUCIÓN CNH.E.26.002/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Plan de Exploración presentado por Bloque VC 01, S.A.P.I. de C.V., relacionado con el Contrato CNH-R02-L03-VC-01/2018.

RESOLUCIÓN CNH.E.26.003/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Programa de Evaluación presentado por Bloque VC 01, S.A.P.I. de C.V., relacionado con el Contrato CNH-R02-L03-VC-01/2018.

RESOLUCIÓN CNH.E.26.004/19 por la que Comisión Nacional de Hidrocarburos emite la autorización a Secadero Petróleo y Gas, S.A. de C.V., para realizar la Perforación del Pozo Exploratorio Terrestre Secadero-1002EXP.

RESOLUCIÓN CNH.E.26.005/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos resuelve el procedimiento Administrativo de Sanción a Pemex Exploración y Producción por incumplimiento en el Plan de Desarrollo para la Extracción de la Asignación A-0369-2M-Campo Xanab.

27 de mayo de 2019

VIGÉSIMA SÉPTIMA SESIÓN EXTRAORDINARIA

RESOLUCIÓN CNH.E.27.001/19 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-0055-4M-Mezcalapa-05.

RESOLUCIÓN CNH.E.27.002/19 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-0056-2M-Mezcalapa-06.

RESOLUCIÓN CNH.E.27.003/19 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-0059-3M-Mezcalapa-09.

RESOLUCIÓN CNH.E.27.004/19 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-0259-Campo Pandura.

28 de mayo de 2019

VIGÉSIMA OCTAVA SESIÓN EXTRAORDINARIA

RESOLUCIÓN CNH.E.28.001/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Plan de Desarrollo para la Extracción presentado por DS Servicios Petroleros, S.A de C.V., para el Contrato CNH-M4-ÉBANO/2018.

RESOLUCIÓN CNH.E.28.002/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Primer Programa de Trabajo presentado por DS Servicios Petroleros, S.A de C.V., para el Contrato CNH-M4-ÉBANO/2018.

RESOLUCIÓN CNH.E.28.003/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Primer Presupuesto presentado por DS Servicios Petroleros, S.A de C.V., para el Contrato CNH-M4-ÉBANO/2018.

RESOLUCIÓN CNH.E.28.004/19 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 Cahua, correspondiente a la Asignación AE-0009-3M-Tucoo-Xaxamani-01.

31 de mayo de 2019

VIGÉSIMA NOVENA SESIÓN EXTRAORDINARIA

RESOLUCIÓN CNH.E.29.001/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba Plan de Exploración presentado por PC Carigali México Operations, S.A. de C.V., relacionado con el contrato CNH-R02-L04-AP-CM-G03/2018.

RESOLUCIÓN CNH.E.29.002/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba 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-03/2017.

RESOLUCIÓN CNH.E.29.003/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba 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-A9.BG/2017.

RESOLUCIÓN CNH.E.29.004/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Plan de Exploración presentado por Hokchi Energy, S.A. de C.V., relacionado con el Contrato CNH-R03-L01-AS-CS-15/2018.

RESOLUCIÓN CNH.E.29.005/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el primer Programa de Trabajo relacionado con el Plan de Exploración presentado por Hokchi Energy, S.A. de C.V., relacionado con el Contrato CNH-R03-L01-AS-CS-15/2018.

RESOLUCIÓN CNH.E.29.006/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Presupuesto 2019 asociado al primer Programa de Trabajo para el Plan de Exploración presentado por Hokchi Energy, S.A. de C.V., relacionado con el Contrato CNH-R03-L01-AS-CS-15/2018.

RESOLUCIÓN CNH.E.29.007/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos emite la autorización a Pemex Exploración y Producción, para realizar la perforación del pozo exploratorio terrestre Terra-101EXP.

ACUERDO CNH.E.29.008/19 Con fundamento en los artículos 22, fracciones I, III y XXVII de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética, 6 de la Ley de Hidrocarburos, y 13, fracción II, inciso (b) del Reglamento Interno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos, el Órgano de Gobierno, con base en el documento de análisis presentado, por unanimidad, emitió opinión respecto de la modificación de la Asignación AE-0020-2M-Okom-03.

ACUERDO CNH.E.29.009/19 Con fundamento en el artículo 22, fracciones I, III, VII y VIII, de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética, el Órgano de Gobierno, por unanimidad, aprobó el Reglamento Interno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos. Asimismo, acordó que se lleven a cabo las gestiones que sean necesarias para que sea publicado en el Diario Oficial de la Federación.

Órgano de Gobierno

Junio
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						

Ordinaria Extraordinaria

6 de junio de 2019
TRIGÉSIMA SESIÓN EXTRAORDINARIA
RESOLUCIÓN CNH.E.30.001/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba la modificación al Plan de Desarrollo para la Extracción presentado por Pemex Exploración y Producción respecto de la Asignación A-0172-M-Campo Kambesah.
ACUERDO CNH.E.30.002/19 Con fundamento en los artículos 22, fracciones I, III y XXVII de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética, 6 de la Ley de Hidrocarburos, y 13, fracción II, inciso (b) del Reglamento Interno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos, el Órgano de Gobierno, con base en el documento de análisis presentado, por unanimidad, emitió opinión respecto de la modificación de la Asignación AE-0024-2M-Okom-07
RESOLUCIÓN CNH.E.30.002/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba los procedimientos de entrega y recepción de hidrocarburos, relacionados con el contrato CNH-M1-Ek-Balam/2017.
ACUERDO CNH.E.30.004/19 Con fundamento en los artículos 22, fracciones I, II, VIII y XXVII de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética, 43, fracción I, incisos (f) y (g) de la Ley de Hidrocarburos y 13, fracción IV, inciso (a) del Reglamento Interno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos, el Órgano de Gobierno, por unanimidad, expidió el Acuerdo por el que se modifican los artículos 5 y 11 de los Lineamientos que regulan el procedimiento de cuantificación y certificación de reservas de la Nación.

11 de junio de 2019
TRIGÉSIMA PRIMERA SESIÓN EXTRAORDINARIA
RESOLUCIÓN CNH.E.31.001/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Plan de Exploración presentado por Shell Exploración y Extracción de México, S.A. de C.V., relacionado con el contrato CNH-R02-L04-AP-CS-G01/2018.
RESOLUCIÓN CNH.E.31.002/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Plan de Exploración presentado por Shell Exploración y Extracción de México, S.A. de C.V., relacionado con el contrato CNH-R02-L04-AP-PG02/2018.
RESOLUCIÓN CNH.E.31.003/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Plan de Exploración presentado por Shell Exploración y Extracción de México, S.A. de C.V., relacionado con el contrato CNH-R02-L04-AP-PG03/2018.
RESOLUCIÓN CNH.E.31.004/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Plan de Exploración presentado por Shell Exploración y Extracción de México, S.A. de C.V., relacionado con el contrato CNH-R02-L04-AP-PG06/2018.
RESOLUCIÓN CNH.E.31.005/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Plan de Exploración presentado por Shell Exploración y Extracción de México, S.A. de C.V., relacionado con el contrato CNH-R02-L04-AP-PG07/2018.

13 de junio de 2019
TRIGÉSIMA SEGUNDA SESIÓN EXTRAORDINARIA
RESOLUCIÓN CNH.E.32.001/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba la solicitud de modificación de la autorización a BHP Billiton Petróleo Operaciones de México, S. de R.L. de C.V. para realizar la perforación del pozo delimitador en aguas ultra profundas Trion-3DEL.
RESOLUCIÓN CNH.E.32.002/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Plan de Exploración presentado por Shell Exploración y Extracción de México, S.A. de C.V., relacionado con el contrato CNH-R02-L04-AP-PG04/2018.
RESOLUCIÓN CNH.E.32.003/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Plan de Exploración presentado por Shell Exploración y Extracción de México, S.A. de C.V., relacionado con el contrato CNH-R02-L04-AP-CS-G02/2018.
RESOLUCIÓN CNH.E.32.004/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Plan de Exploración presentado por Shell Exploración y Extracción de México, S.A. de C.V., relacionado con el contrato CNH-R02-L04-AP-CS-G04/2018.
RESOLUCIÓN CNH.E.32.005/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Plan de Exploración presentado por Shell Exploración y Extracción de México, S.A. de C.V., relacionado con el contrato CNH-R02-L04-AP-CS-G09/2018.
RESOLUCIÓN CNH.E.32.006/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba la cancelación de la Licitación CNH-A6-7 ASOCIACIONES/2018 para la selección de socios para la empresa productiva del estado subsidiaria de Petróleos Mexicanos denominada Pemex Exploración y Producción con el objeto de llevar a cabo actividades de Exploración y/o Extracción de Hidrocarburos bajo contratos de licencia en Áreas Contractuales Terrestres.

SÉPTIMA SESIÓN ORDINARIA
RESOLUCIÓN CNH.07.001/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos emite la autorización a Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., para la perforación del pozo exploratorio terrestre Treviño-1001EXP.
ACUERDO CNH.07.002/19 Con fundamento en los artículos 13 de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética y 17 del Código de Conducta de la Comisión Nacional de Hidrocarburos, el Órgano de Gobierno aprueba las solicitudes descritas en esta propuesta, para participar en foros, eventos, y visitas de trabajo
ACUERDO CNH.07.003/19 Con fundamento en los artículos 13 de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética y 17 del Código de Conducta de la Comisión Nacional de Hidrocarburos, el Órgano de Gobierno tomó conocimiento de las solicitudes para participar en foros, eventos públicos y visitas de trabajo referidas en el informe presentado en la sesión, mismas que fueron aprobadas mediante el mecanismo de aviso previo.
ACUERDO CNH.07.004/19 El Órgano de Gobierno tomó conocimiento del reporte sobre seguimiento de acuerdos y compromisos.

18 de junio de 2019
TRIGÉSIMA TERCERA SESIÓN EXTRAORDINARIA
RESOLUCIÓN CNH.E.33.001/19 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 Ixachi, correspondiente a la Asignación AE-0032-3M-Joachín-02.
RESOLUCIÓN CNH.E.33.002/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba la modificación al Programa de Trabajo, presentada por Petrofac México, S.A. de C.V. para el contrato CNH-M2-Santuario-El Golpe/2017.
RESOLUCIÓN CNH.E.33.003/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba la modificación al Presupuesto, presentada por Petrofac México, S.A. de C.V. para el contrato CNH-M2-Santuario-El Golpe/2017.
RESOLUCIÓN CNH.E.33.004/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba la modificación al Plan de Desarrollo para la Extracción presentada por CMM Calibrador, S.A. de C.V., respecto del contrato CNH-R01-L03-A3/2015.
RESOLUCIÓN CNH.E.33.005/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba la modificación al Plan de Desarrollo para la Extracción presentada por Renaissance Oil Corp, S.A. de C.V., respecto del contrato CNH-R01-L03-A11/2015.
RESOLUCIÓN CNH.E.33.006/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba la modificación al Plan de Desarrollo para la extracción presentada por Grupo Mareógrafo, S.A. de C.V., respecto del contrato CNH-R01-L03-A12/2015.
RESOLUCIÓN CNH.E.33.007/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba la modificación al Plan de Desarrollo para la Extracción presentada por Renaissance Oil Corp, S.A. de C.V., respecto del contrato CNH-R01-L03-A15/2015.
RESOLUCIÓN CNH.E.33.008/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba la modificación al Plan de Desarrollo para la Extracción presentada por Renaissance Oil Corp, S.A. de C.V., respecto del contrato CNH-R01-L03-A25/2015.
RESOLUCIÓN CNH.E.33.009/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Plan de Exploración presentado por Repsol Exploración México, S.A. de C.V., relacionado con el contrato CNH-R02-L04-AP-CM-G01/2018.
RESOLUCIÓN CNH.E.33.010/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Plan de Exploración presentado por Repsol Exploración México, S.A. de C.V., relacionado con el contrato CNH-R02-L04-AP-CM-G05/2018.
RESOLUCIÓN CNH.E.33.011/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Plan de Exploración presentado por Repsol Exploración México, S.A. de C.V., relacionado con el contrato CNH-R02-L04-AP-CS-G10/2018.
RESOLUCIÓN CNH.E.33.012/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Plan de Exploración presentado por PC Carigali México Operations, S.A. de C.V., relacionado con el contrato CNH-R02-L04-AP-CS-G06/2018.
RESOLUCIÓN CNH.E.33.013/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos autoriza a Pemex Exploración y Producción, para realizar la perforación del pozo exploratorio terrestre Cibix-1001EXP.

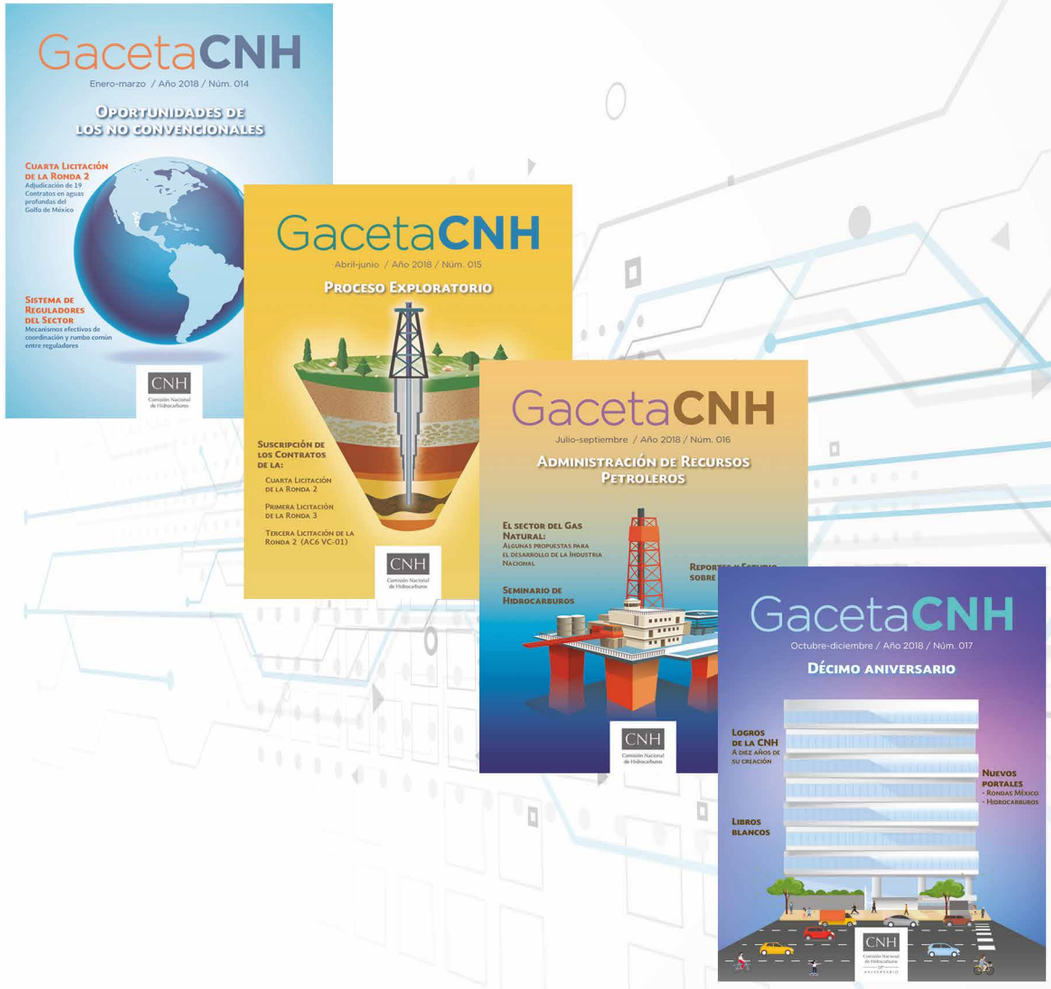
25 de junio de 2019
TRIGÉSIMA CUARTA SESIÓN EXTRAORDINARIA
RESOLUCIÓN CNH.E.34.001/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Plan de Exploración presentado por BP Exploration México, S.A. de C.V., relacionado con el contrato CNH-R03-L01-G-CS-03/2018.
RESOLUCIÓN CNH.E.34.002/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el primer Programa de Trabajo relacionado con el Plan de Exploración presentado por BP Exploration México, S.A. de C.V., relacionado con el Contrato CNH-R03-L01-G-CS-03/2018.
RESOLUCIÓN CNH.E.34.003/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Presupuesto 2019 asociado al primer Programa de Trabajo para el Plan de Exploración presentado por BP Exploration México, S.A. de C.V., relacionado con el Contrato CNH-R03-L01-G-CS-03/2018.
RESOLUCIÓN CNH.E.34.004/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Plan de Exploración presentado por Pemex Exploración y Producción respecto de la Asignación AE-0387-2M-Humapa.

28 de junio de 2019
TRIGÉSIMA QUINTA SESIÓN EXTRAORDINARIA
RESOLUCIÓN CNH.E.35.001/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Plan de Exploración presentado por Premier Oil Exploration and Production México, S.A. de C.V., relacionados con el contrato CNH-R03-L01-AS-B-57/2018.
RESOLUCIÓN CNH.E.35.002/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Primer Programa de Trabajo relacionado con el Plan de Exploración presentado por Premier Oil Exploration and Production México, S.A. de C.V., del contrato CNH-R03-L01-AS-B-57/2018.
RESOLUCIÓN CNH.E.35.003/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Presupuesto 2019 asociado al Primer Programa de Trabajo para el Plan de Exploración presentado por Premier Oil Exploration and Production México, S.A. de C.V., relacionados con el contrato CNH-R03-L01-AS-B-57/2018.
RESOLUCIÓN CNH.E.35.004/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Plan de Exploración presentado por Premier Oil Exploration and Production México, S.A. de C.V., relacionados con el contrato CNH-R03-L01-AS-B-60/2018.
RESOLUCIÓN CNH.E.35.005/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el primer Programa de Trabajo relacionado con el Plan de Exploración presentado por Premier Oil Exploration and Production México, S.A. de C.V., relacionados con el contrato CNH-R03-L01-AS-B-60/2018.
RESOLUCIÓN CNH.E.35.006/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Presupuesto 2019 asociado al primer Programa de Trabajo para el Plan de Exploración presentado por Premier Oil Exploration and Production México, S.A. de C.V., relacionados con el contrato CNH-R03-L01-AS-B-60/2018.
RESOLUCIÓN CNH.E.35.007/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos emite la autorización a Pemex Exploración y Producción Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos para realizar la perforación del pozo exploratorio terrestre Pachil-1EXP.
RESOLUCIÓN CNH.E.35.008/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba la modificación al Plan de Desarrollo para la Extracción presentada por ENI México, S. de R.L. de C.V., respecto del Contrato CNH-R01-L02-A1/2015.
RESOLUCIÓN CNH.E.35.009/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos aprueba el Plan de Desarrollo para la Extracción presentado por Pemex Exploración y Producción correspondiente a la Asignación AE-0006-5M-Amoca-Yaxché-04 (Campo Uchbal).
ACUERDO CNH.E.35.010/19 con fundamento en los artículos 22, fracciones I, III, y XXVII de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética, 43, fracción I, inciso (k) de la Ley de Hidrocarburos y 13 fracción V, letra a del Reglamento Interno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos, el Órgano de Gobierno, por unanimidad, aprobó los Lineamientos que regulan el uso y entrega de información al Centro Nacional de Información de Hidrocarburos.

28 de junio de 2019 (PRIVADA)
TRIGÉSIMA SEXTA SESIÓN EXTRAORDINARIA
RESOLUCIÓN CNH.E.36.001/19 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos inicia el procedimiento administrativo de sanción a la empresa TGS AP Investments AS por la posible infracción al artículo 32, en relación con el artículo 85 fracción II, incisos (b) y (m) de la Ley de Hidrocarburos, al entregar información propiedad de la Nación.

Consulta

las gacetas informativas de la CNH



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

Litoteca Nacional

Gaceta Trimestral
Abril - junio
Número 019 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
María Adamelia Burgueño Mercado
Dirección General de Prospectiva y Evaluación Económica
En suplencia por ausencia del Titular del Centro Nacional de Información de Hidrocarburos, con fundamento en el artículo 54 primer párrafo del Reglamento Interno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos.

Diseño Editorial
Dirección General de Vinculación Institucional

Colaboradores
Dirección General de Administración del Centro Nacional de Información de Hidrocarburos
Dirección General de Asignaciones y Procedimientos de Contratación
Dirección General de Dictámenes de Exploración
Dirección General de Dictámenes de Extracción
Dirección General de lo Contencioso
Dirección General de Proceso Regulatorio
Dirección General de Prospectiva y Evaluación Económica
Dirección General de Reservas
Dirección General de Seguimiento de Contratos
Dirección General de Vinculación Institucional
Órgano de Gobierno
Secretaría Ejecutiva

CNH

Comisión Nacional
de Hidrocarburos

gob.mx/cnh

hidrocarburos.gob.mx

rondasmexico.gob.mx

@CNH_MX

Comisión Nacional
de Hidrocarburos

Comisión Nacional
de Hidrocarburos

@cnh.mx