



Comisión Nacional
de Hidrocarburos

Cadena de Valor de los Hidrocarburos Retos y Oportunidades

www.gob.mx/cnh
www.rondasmexico.gob.mx
www.hidrocarburos.gob.mx

contacto@cnh.gob.mx
55 4774 6500

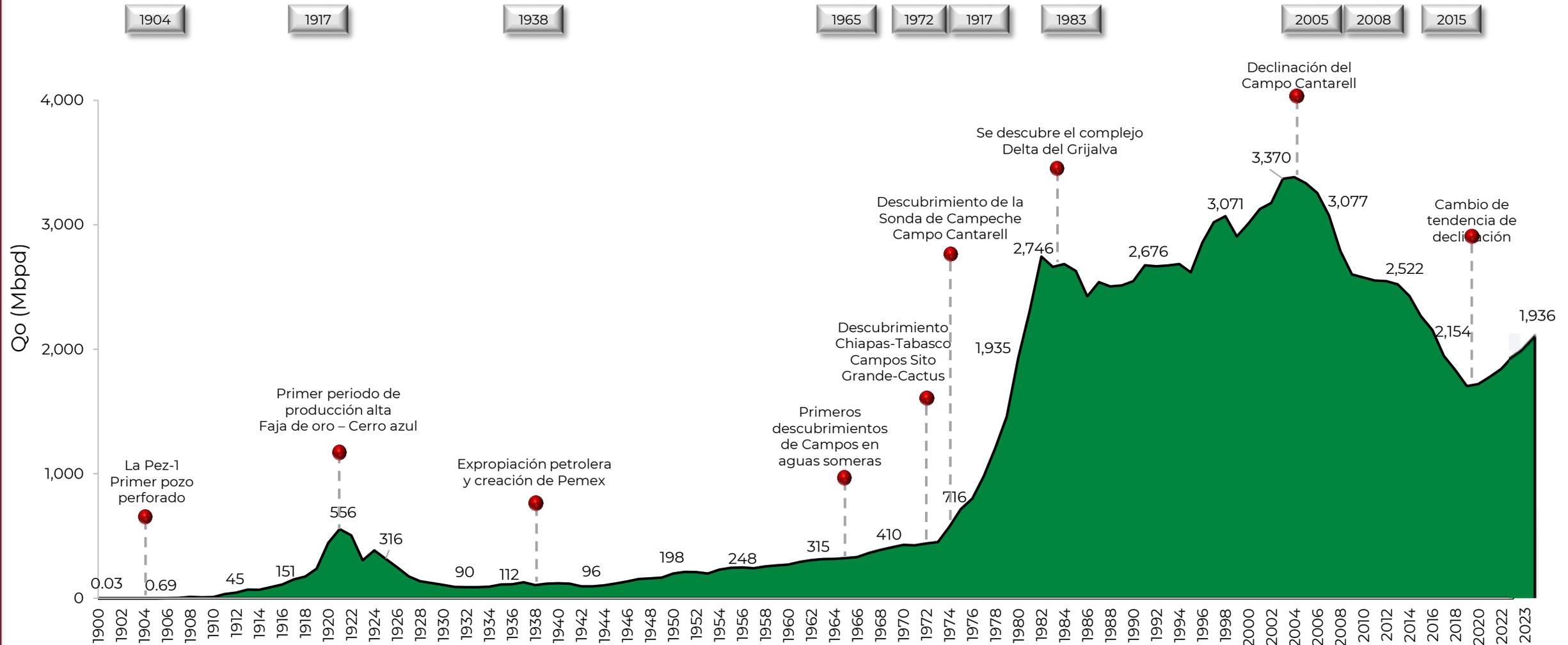
Julio 2024



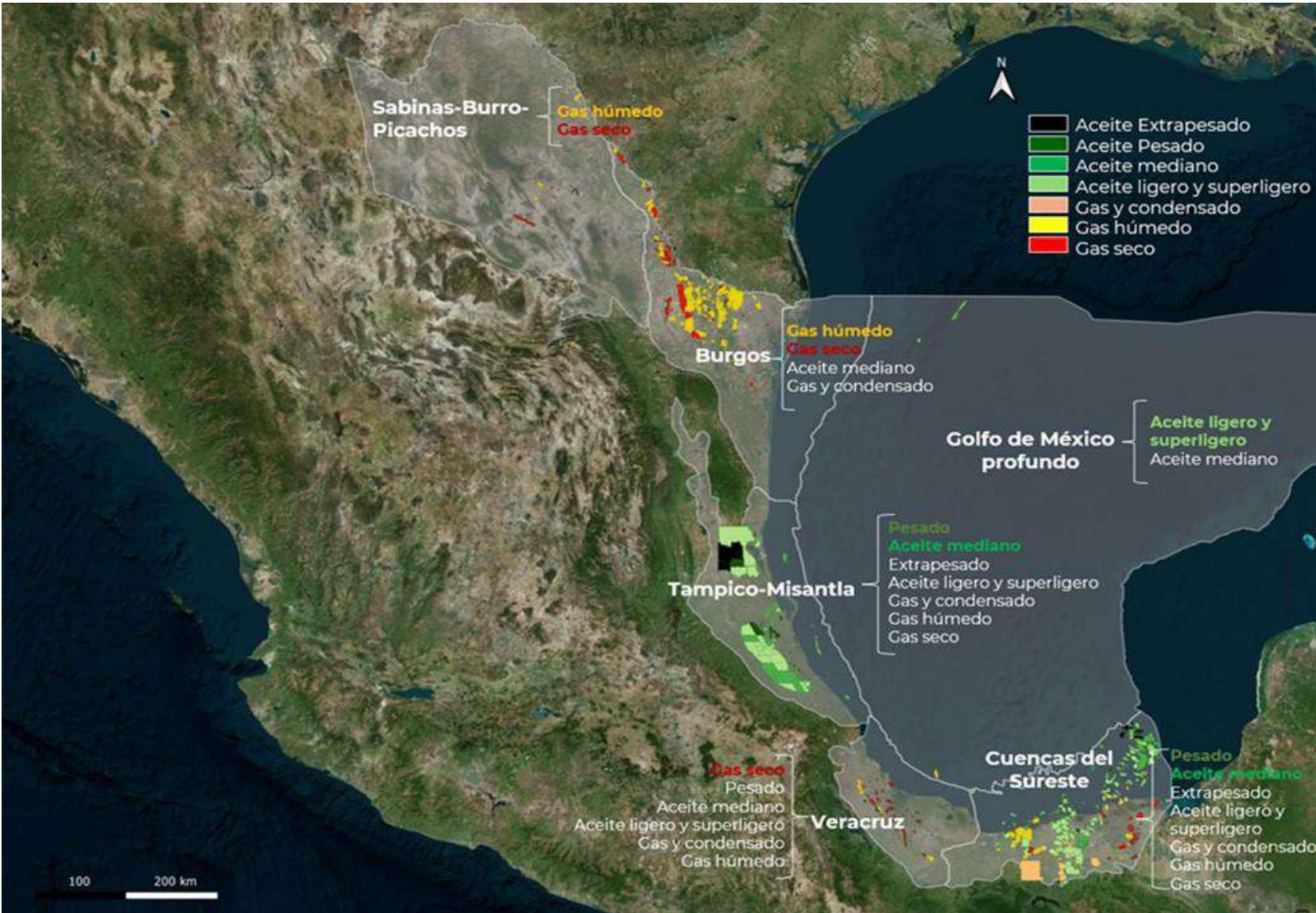
Contenido

- Antecedentes
- Marco Regulatorio
- Exploración de Pozos
- Reservas
- Producción y Comercialización de Hidrocarburos
- Mejoras y áreas de Oportunidad

Historia



Tipo de fluido por Zona Geográfica



Reservas

486 Campos

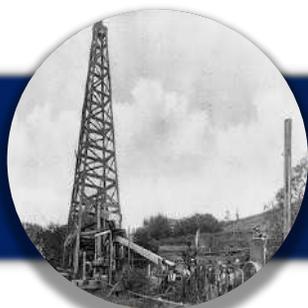
793 Yacimientos

Evolución de Tecnologías en Perforación

1938-1960

Maduración de la perforación nacionalizada

Unidades motrices
Barrenas con insertos de diamante natural



1900-1937

Perforación por compañías extranjeras

Perforación vertical a percusión
Perforación rotatoria



1961-1980

Perforación de grandes yacimientos

Equipos diésel eléctricos
Lodo de emulsión inversa
Perforación direccional

1981-1998

Incorporación de tecnología

Mesa rotaria viajera
Barrenas PDC
Perforación no convencional
Toma de información en tiempo real



1999-2022

Perforación en aguas profundas y ultra profundas

Aplicación de robótica submarina
Tirante de agua de 2,200 m
Automatización en la perforación

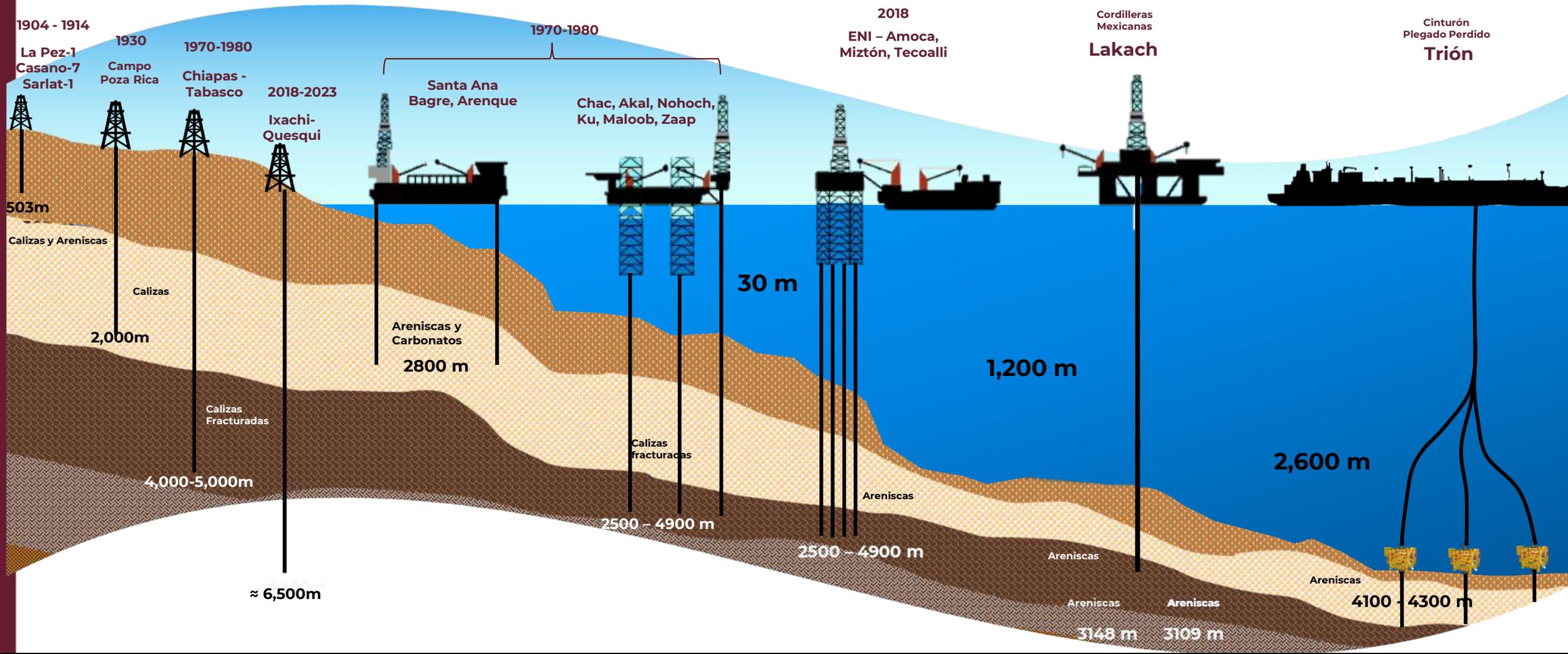
2023 – actual

Futuro de los equipos de perforación.

Tirante de agua de 3,660 m.
Posicionamiento dinámico
Uso de Inteligencia Artificial



Retos Técnicos en perforación



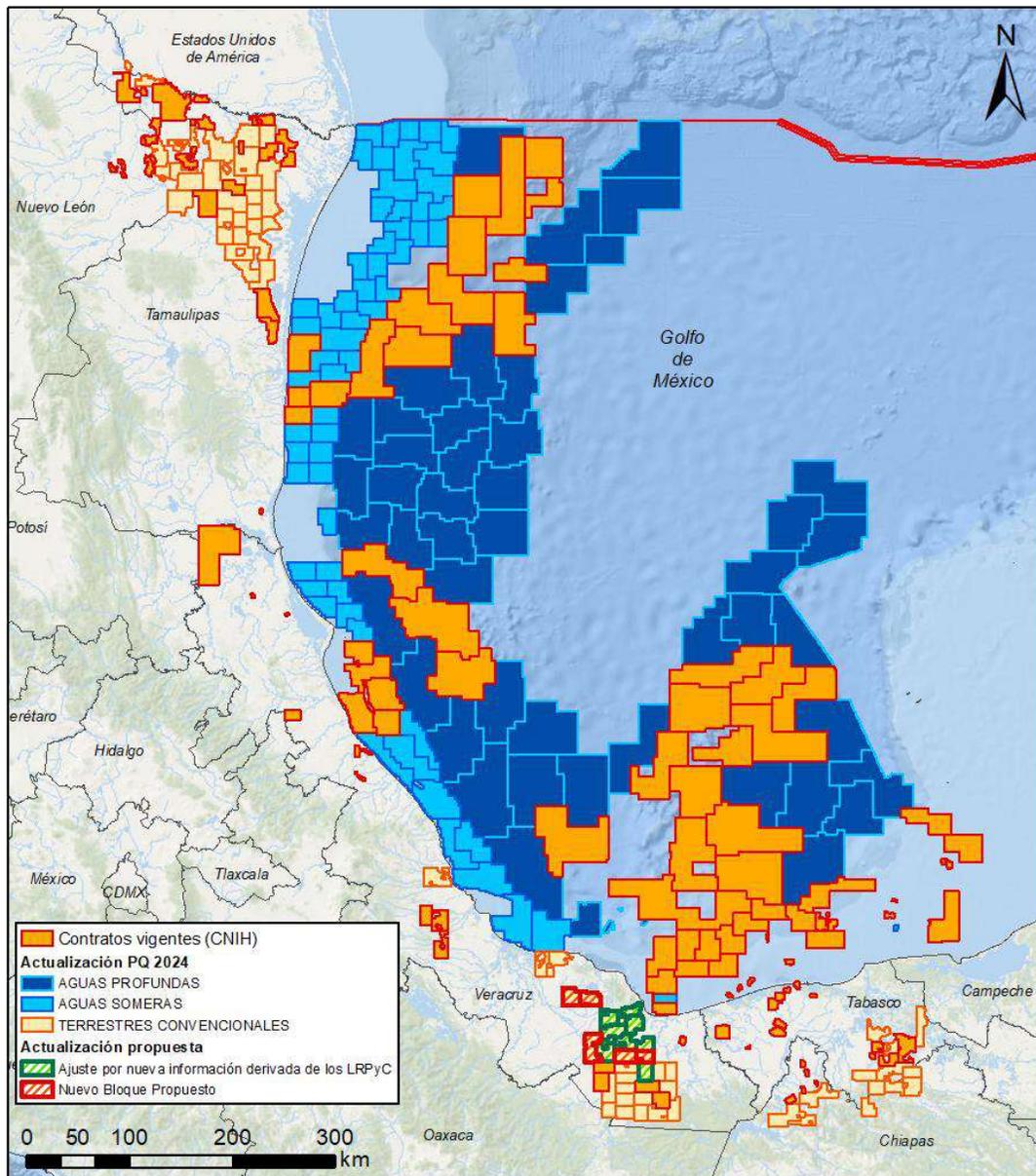
Marco Regulatorio

- ❑ **En el Artículo 28 Constitucional** se establece que la exploración y extracción de petróleo y gas son actividades estratégicas y que **La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) será un Órgano Regulador Coordinado**, con personalidad jurídica propia, autonomía técnica y de gestión y autosuficiencia presupuestaria. La CNH será la encargada de i) recopilar la información geológica y operativa; ii) autorizar trabajos de reconocimiento y exploración superficial; y iii) llevar a cabo las licitaciones y asignar contratos de exploración y extracción de gas natural y petróleo, de suscribirlos y administrarlos de manera técnica.
- ❑ **Ley de Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética (LORCME)**
- ❑ **Fracción II del Artículo 44 de Ley de Hidrocarburos** menciona que En relación con el plan de desarrollo para la Extracción: la tecnología y el plan de producción que permitan maximizar el factor de recuperación, en condiciones económicamente viables, el programa de aprovechamiento del Gas Natural y los mecanismos de medición de la producción de Hidrocarburos.

Para atender el mandato establecido en el **artículo 43 de la Ley de Hidrocarburos**, la CNH, a lo largo de su historia, ha emitido la regulación en materia de los siguientes rubros:

- ✓ Acopio, uso, resguardo de la información por medio del Centro Nacional de Información de Hidrocarburos
- ✓ Abandono
- ✓ **Aprovechamiento de gas (primera versión el 04 de abril de 2009)**
- ✓ **Lineamientos de Planes (primera versión el 13 de noviembre de 2015)**
- ✓ Licitaciones
- ✓ **Medición de Hidrocarburos (primera versión el 29 de septiembre de 2015)**
- ✓ **Perforación de pozos (primera versión el 14 de octubre de 2016)**
- ✓ **Recolección de Hidrocarburos (primera versión el 18 de julio de 2022)**
- ✓ Reconocimiento y Exploración Superficial
- ✓ Recursos prospectivos y contingentes
- ✓ Supervisión
- ✓ **Reservas (primera versión el 20 de diciembre de 2017)**

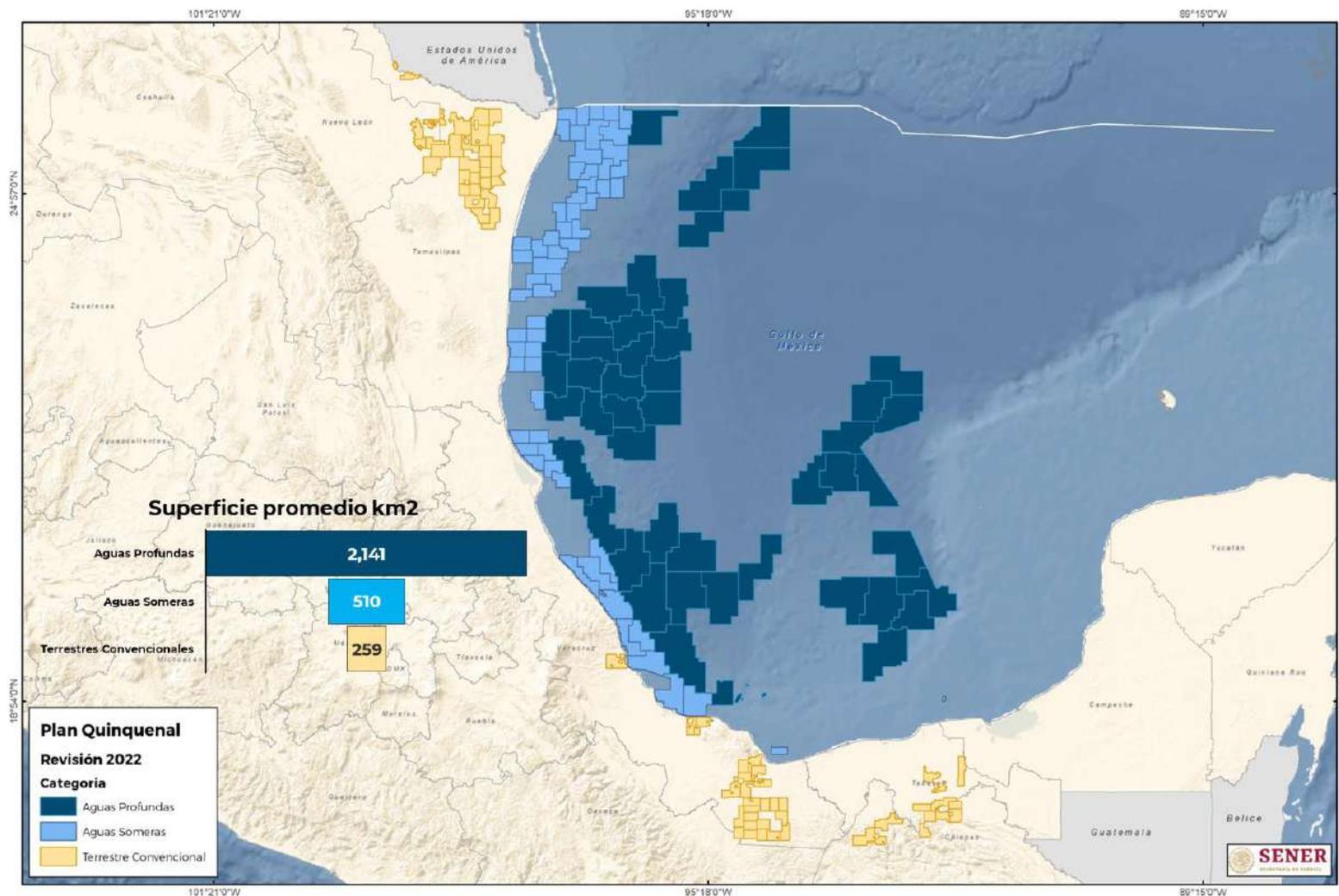
Inventario de Áreas del Plan Quinquenal



- 8 bloques con ajustes geométricos/superficiales, relacionados con nueva información de exploración** reportada por los Operadores Petroleros en el marco de los LRPyC (Terrestres Convencionales).
- 5 nuevos bloques propuestos en la categoría de Terrestres Convencionales.**

Renuncias o devoluciones de Áreas Contractuales

Evaluación del Plan Quinquenal

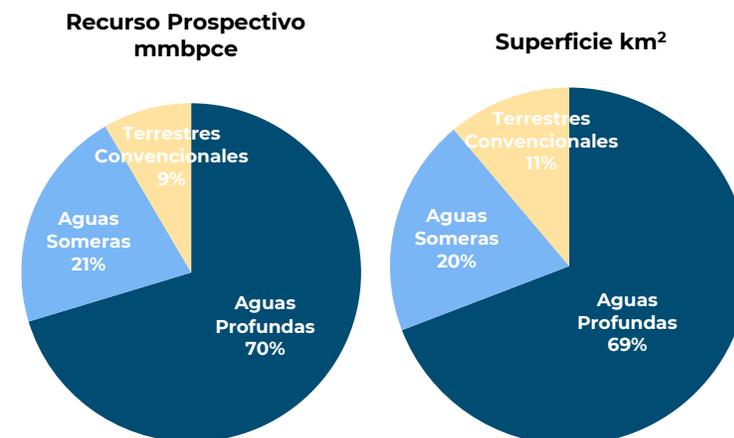


Evaluación 2022 del Plan Quinquenal

- 180 bloques totales,
- 157,845 km²,
- Recurso Prospectivo de 12,723 mmbpce.

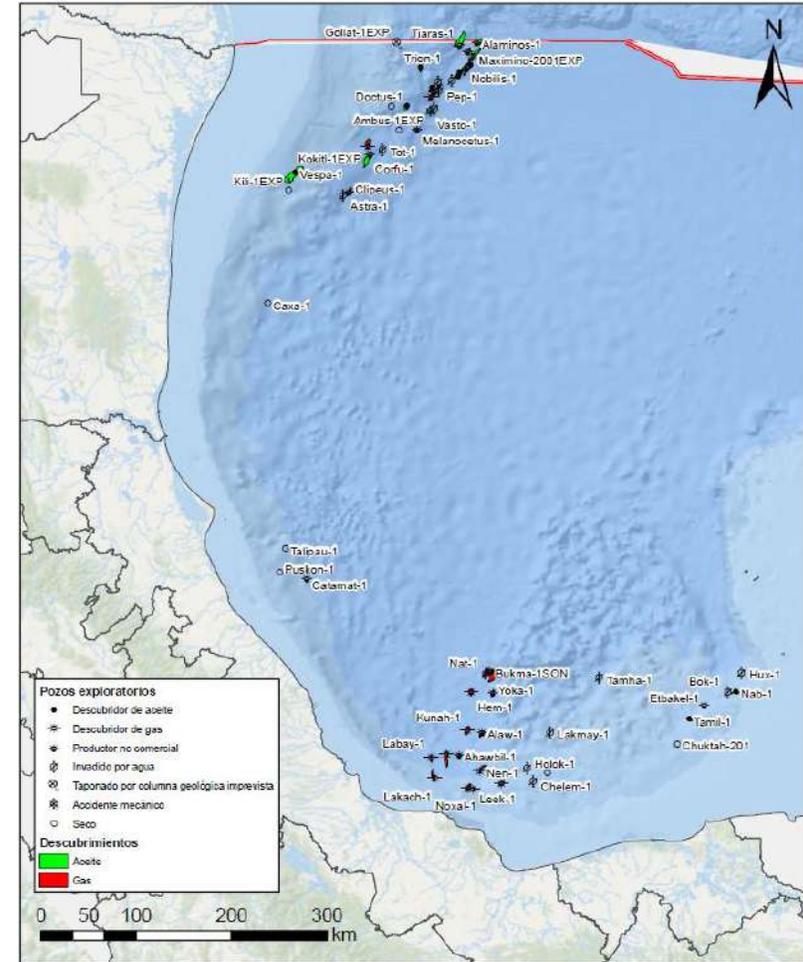
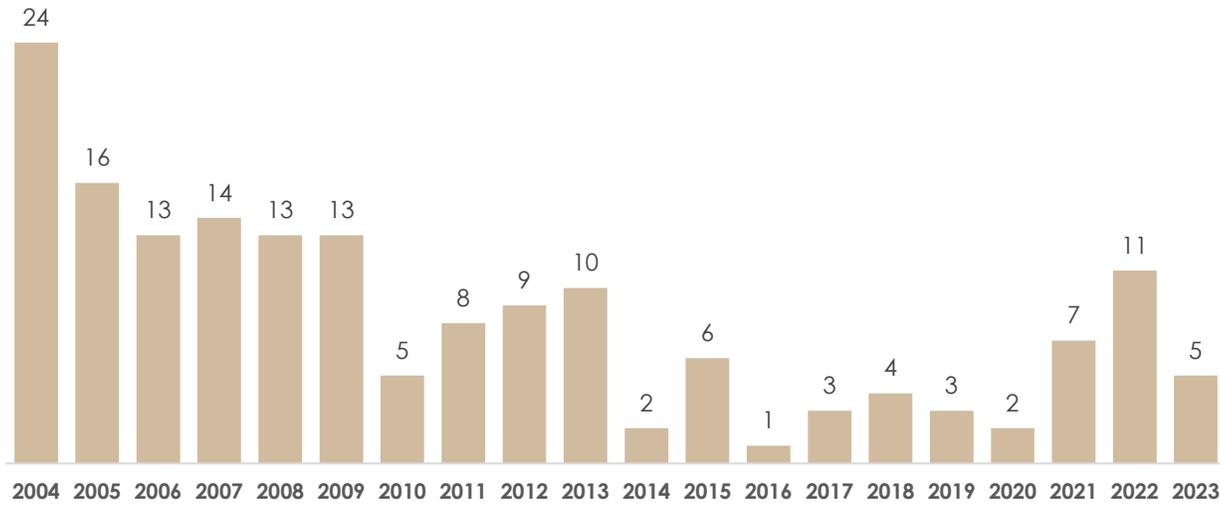
Mantiene las categorías en Terrestres Convencionales, Aguas Someras y Aguas Profundas:

- 51 bloques en Aguas Profundas
- 61 Bloques en Aguas Someras
- 68 Bloques Terrestres Convencionales



Fuente: Evaluación PQ 2022, SENER
<http://base.energia.gob.mx/EvPIQu/ev22PQ20-24AreasContractuales-vF.pdf>

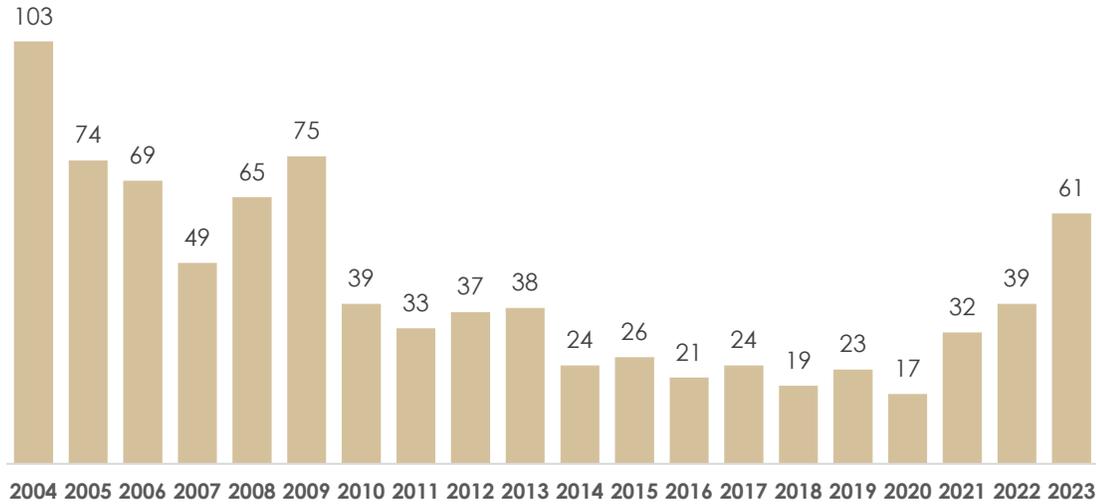
Campos Descubiertos



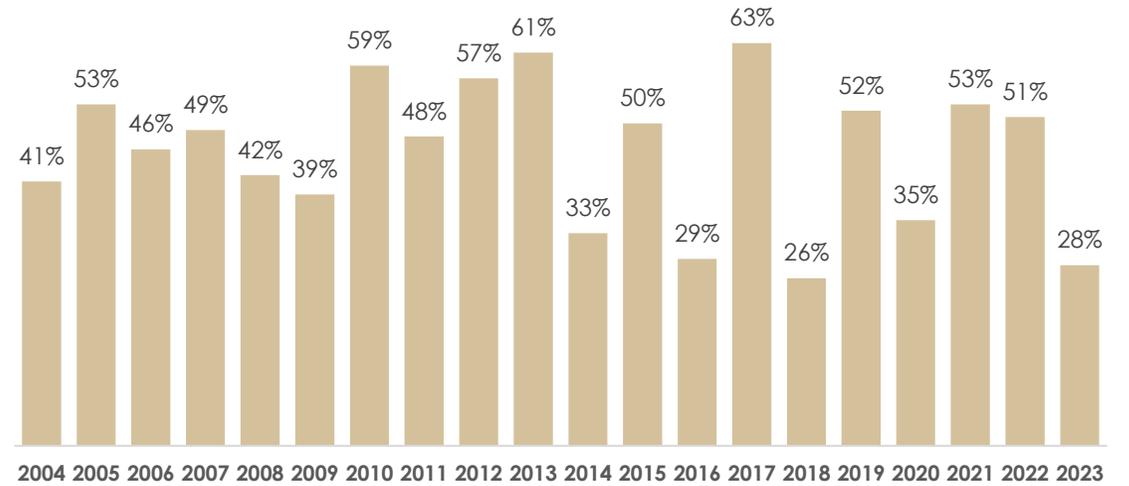
Pozos Exploratorios en Aguas Profundas

Exploración de Pozos

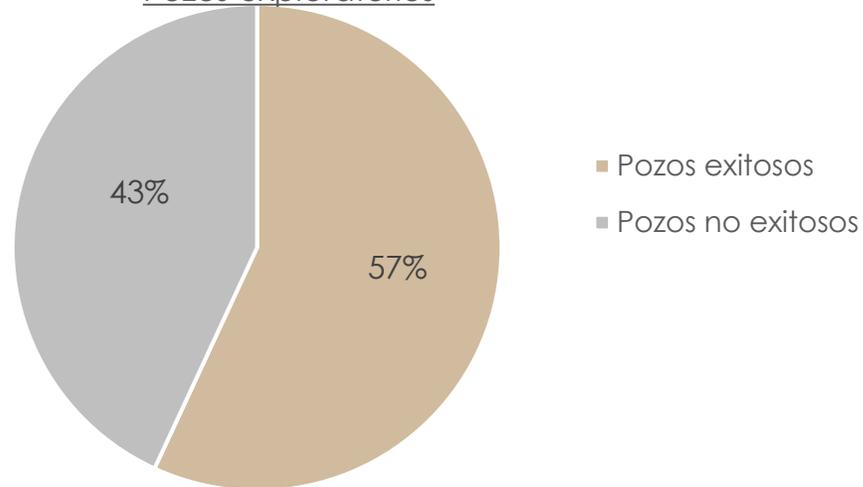
Pozos exploratorios perforados



Éxito Exploratorio



Pozos exploratorios



Inversión en Exploración

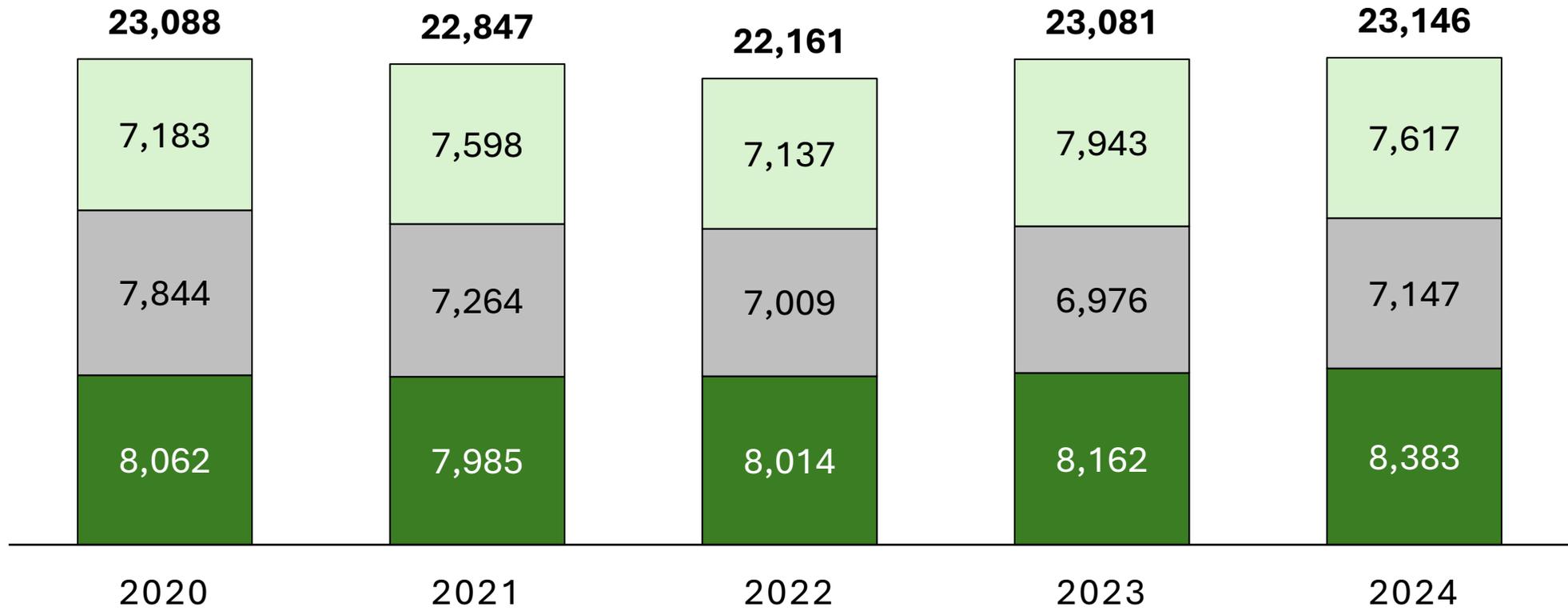


- Las barras representan el porcentaje de inversión que PEMEX destinó a la Exploración considerando el total de su inversión de Exploración y Extracción.
- La línea representa la evolución de la inversión en Exploración, en miles de millones de pesos al año.

Evolución de las Reservas

Reserva de PCE (MMb)

■ Probada ■ Probable ■ Posible

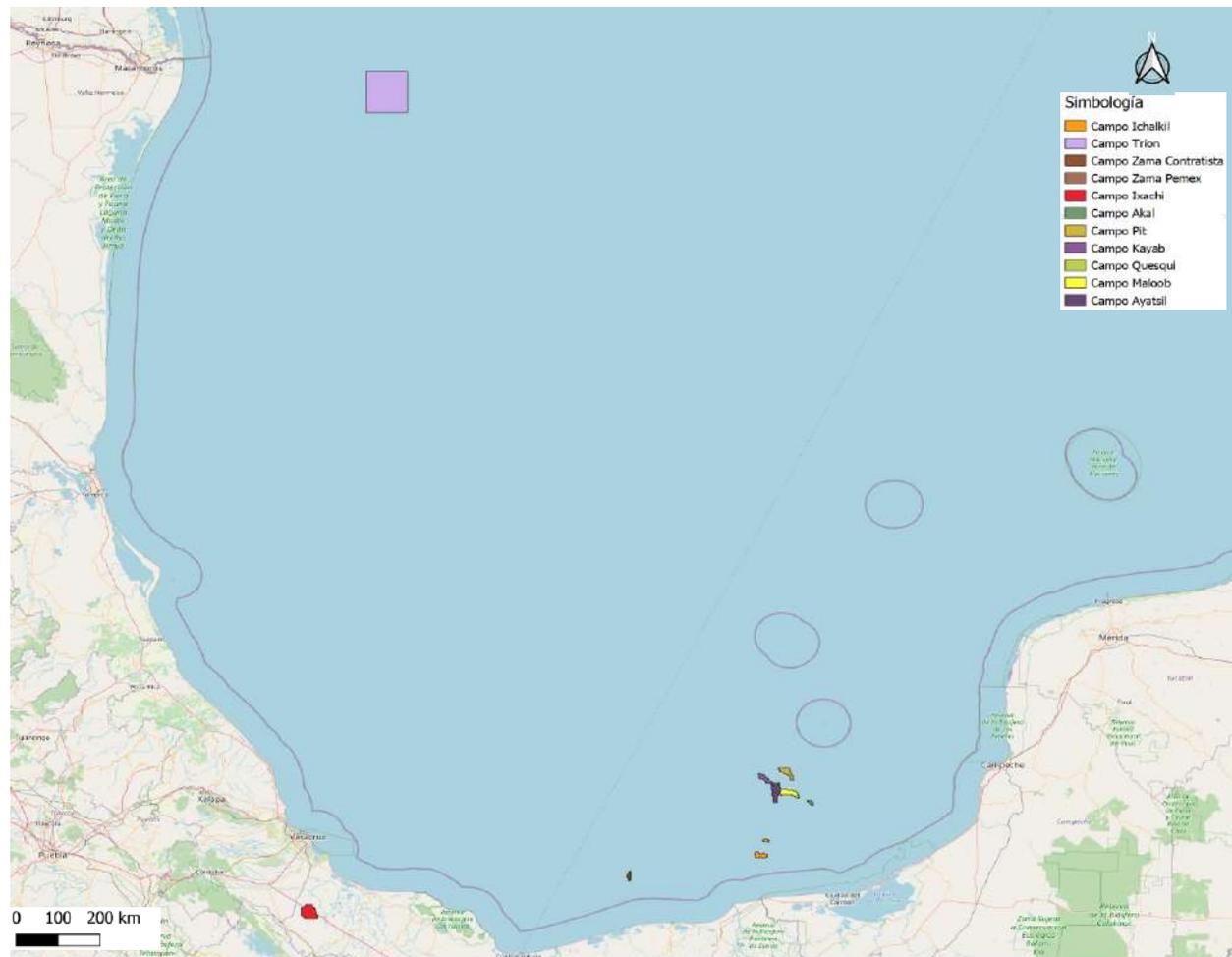
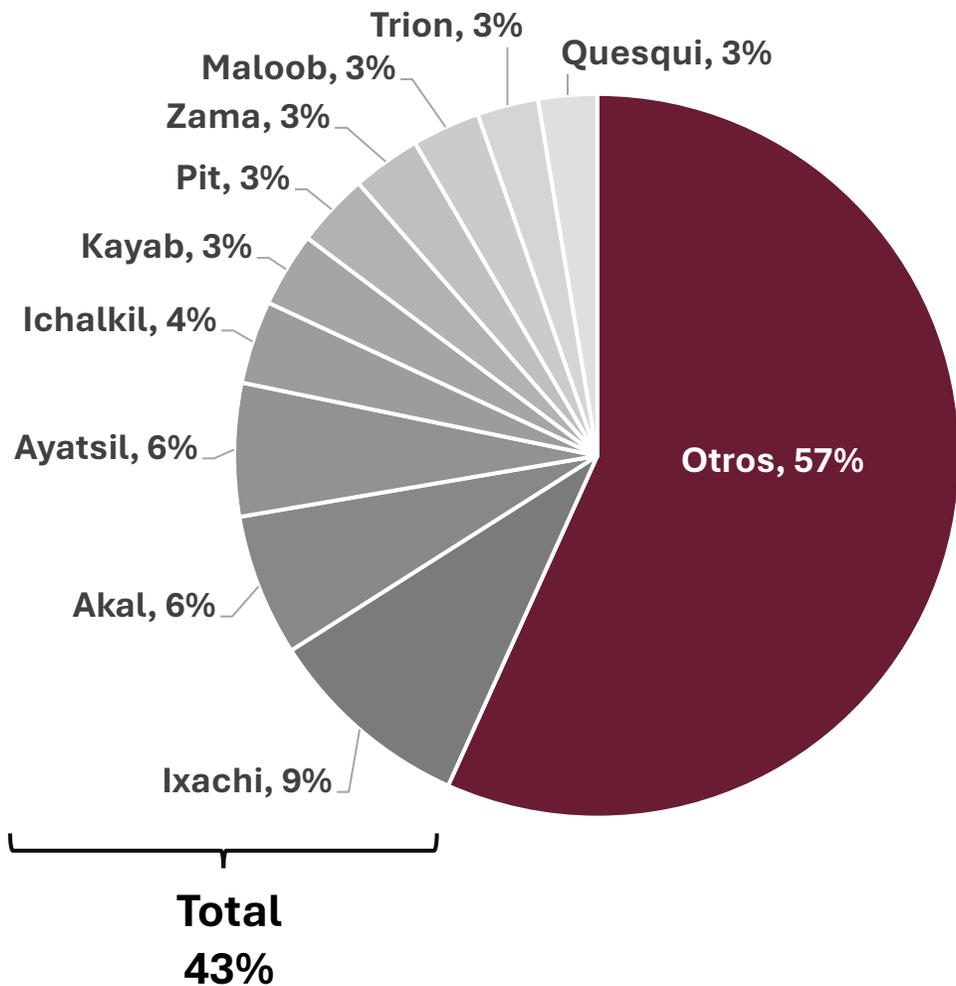


Reservas 2024
23,146
MMbpce



Reservas 2023
23,081
MMbpce

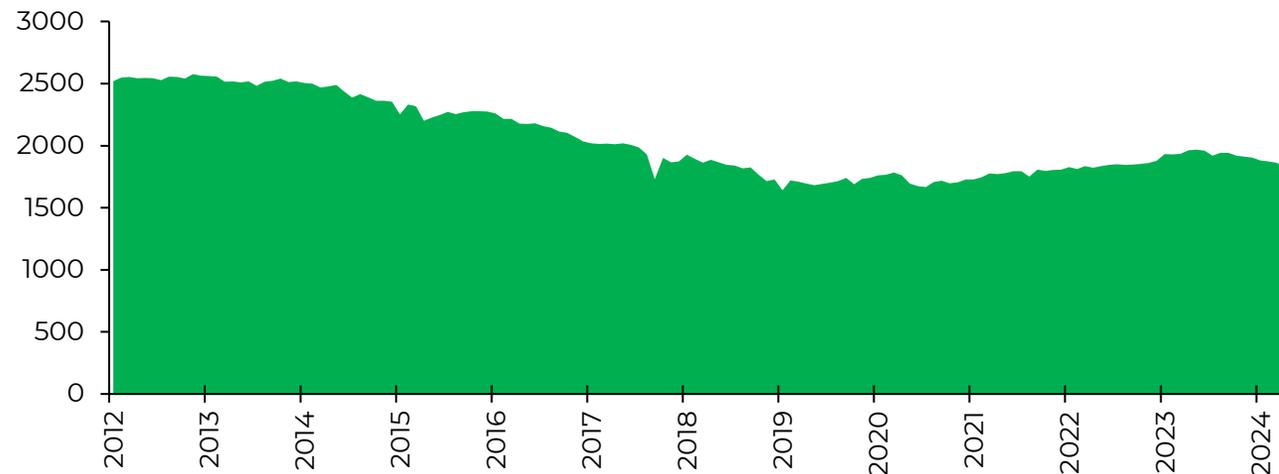
Campos con Principales Reservas



Producción	Campo Quesqui	Campo Maloob	Campo Ixachi	Campo Ichalkil	Campo Ayatsil	Campo Akal
Gasto de Aceite (Mbd)	164.88	321.55	61.51	2.94	90.27	4.79
Gasto de Gas (MMpcd)	575.19	457.89	510.43	6.349	6.68	5.04

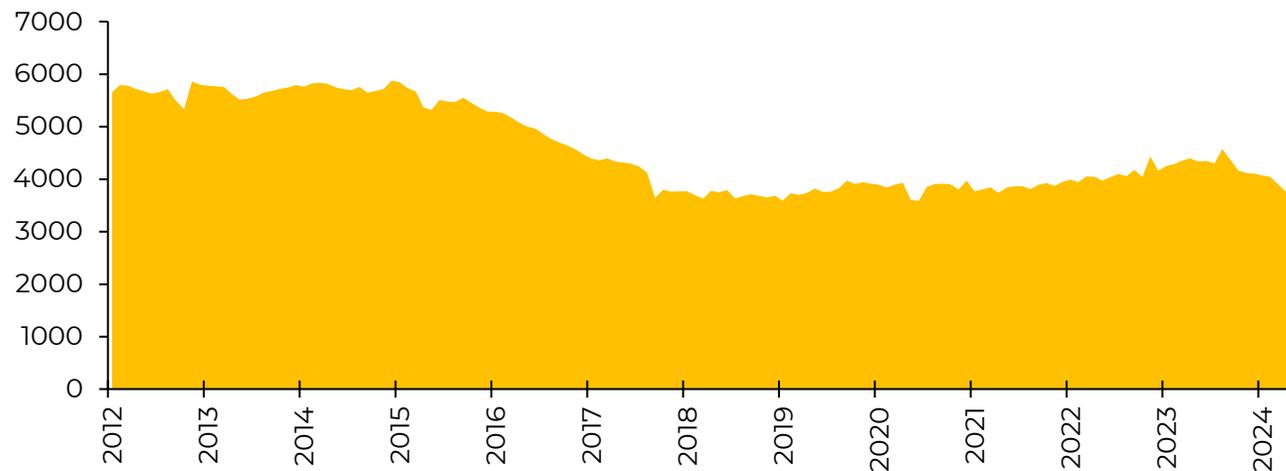
Producción Nacional

Aceite, miles de barriles diarios



Hidrocarburos líquidos: Se refiere a la suma de petróleo y condensado

Gas, millones de pies cúbicos diarios



Campo	Qo (Mbd)
Maloob	316
Zaap	173
Quesqui	168
Tupilco profundo	104
Ayatsil	86
Balam	60
Ixachi	56

7 campos aportan el 52% de la producción Nacional de hidrocarburos líquidos (1,864 Mbd)

Campo	Qg (MMpcd)
Quesqui	583
Ixachi	461
Akal	311
Maloob	157
Onel	142
Tupilco profundo	109
Koban	96
Xux	90

7 campos aportan el 50% de la producción Nacional de gas (3,899 MMpcd)

Mejoras y áreas de oportunidad

- ✓ Reconfiguración y adición de polígonos que sirvan de base para una posible nueva licitación.
- ✓ Continuar e incrementar la inversión y tecnologías para la Exploración y Explotación de Pozos en aguas profundas y ultraprofundas.
- ✓ Implementar proyectos de recuperación secundaria que permitan incrementar el factor de recuperación final en los campos.
- ✓ Oportunidades en el tema de Contenido Nacional, Capacitación y Transferencia de Tecnológica.