

Congreso Conjunto de Asociaciones de Energía

07 de octubre de 2026



Diversidad de oportunidades y esquemas en Exploración y Extracción

ESQUEMAS DE PARTICIPACIÓN

Asignaciones para Desarrollo Propio

Contratos de servicios con y sin riesgo
Contratos integrales (CIEPs, CSIEE)

Asignaciones para Desarrollo Mixto

Contratos Mixtos

Contratos para la Exploración y Extracción de Hidrocarburos

Asociaciones con PEMEX y migraciones
Individuales o en consorcio
Licencia, Producción Compartida, etc.

RECURSOS PROSPECTIVOS NACIONALES

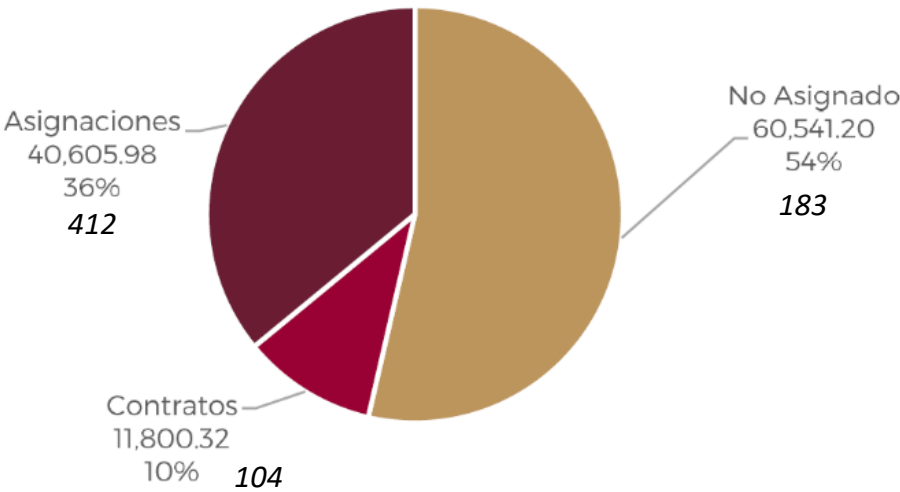


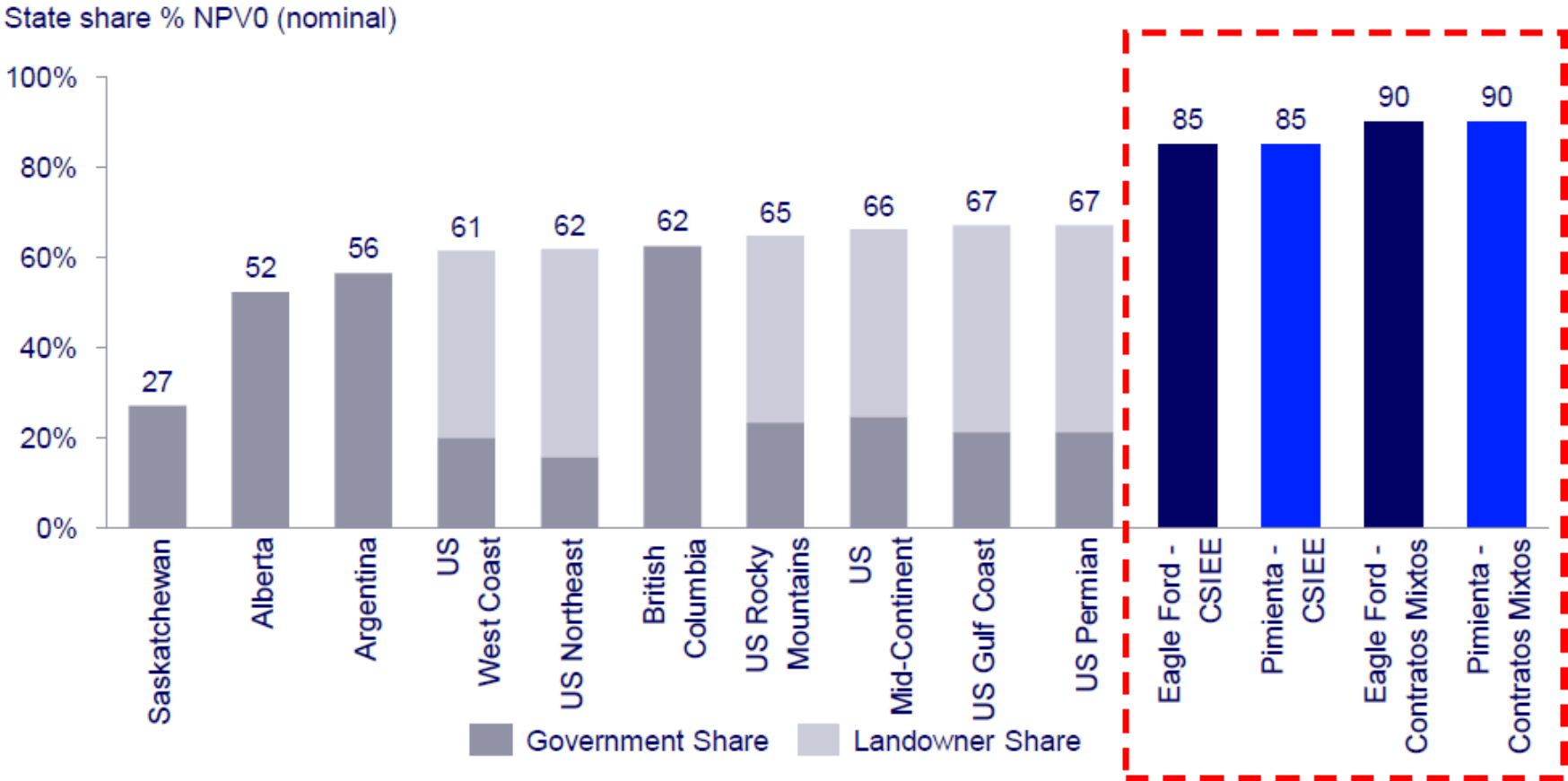
TABLA 4. DISTRIBUCIÓN DE RECURSO PROSPECTIVOS POR PROVINCIA PETROLERA

PROVINCIA PETROLERA	RECURSOS PROSPECTIVOS (MMbpce)		
	CONVENCIONALES	NO CONVENCIONALES	TOTAL
Burgos	3,204.00	10,769.70	13,973.70
Cinturón Plegado de Chiapas	1,172.00	-	1,172.00
Cuencas del Sureste	14,466.00	-	14,466.00
Golfo de México profundo	23,929.00	-	23,929.00
Plataforma de Yucatán	1,778.00	-	1,778.00
Sabinas-Burros-Picacho	395.00	13,950.20	14,345.20
Tampico-Misantla	2,347.00	38,941.80	41,288.80
Veracruz	1,432.00	562.80	1,994.80
Total	48,723.00	64,224.50	112,947.50

FUENTE: SENER con información de la CNH consultada en agosto de 2024.

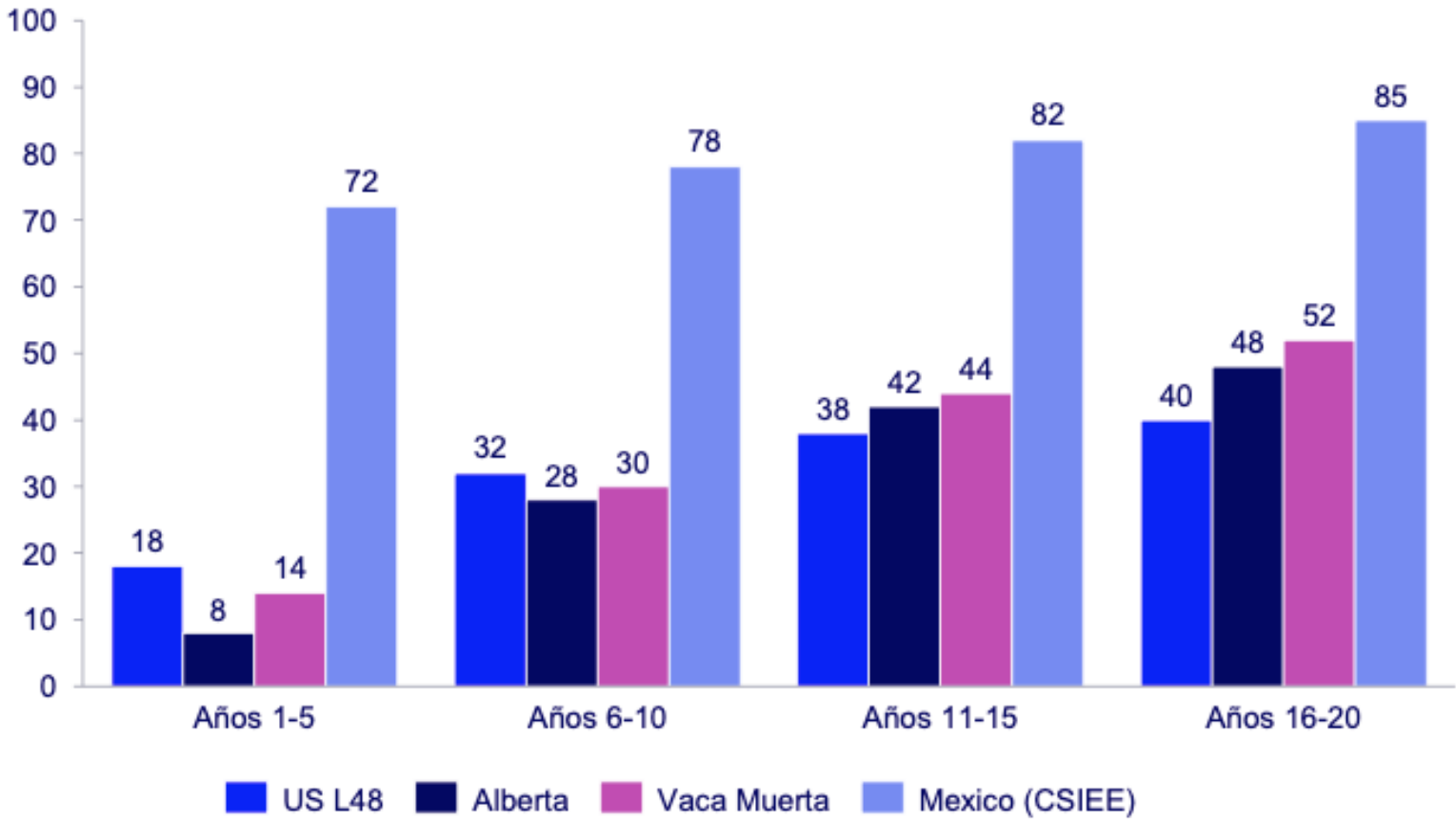
Importancia de tener un régimen adecuado para cada tipo de proyecto

PROYECTOS NO CONVENCIONALES EN MÉXICO



La toma total del Estado en México incluye el régimen fiscal propio de las Asignaciones más la participación de PEMEX.

Toma del Estado desde inicio de proyecto (%)



- 60–80% de los costos del pozo se deducen en el año 1. Genera un escudo fiscal inmediato antes de iniciar la producción
- Solo aplica una regalía del 5% hasta que el ingreso acumulado cubre los costos de D&C. La tasa plena entra en vigor únicamente al alcanzar el payout
- Piso de regalía federal del 5% hasta el payout. ISR reducido al 25%. La estabilidad a 30 años fija los términos.
- El Estado toma su parte desde el año 1, antes de que se recuperen los costos de infraestructura. El capex del bloque (\$270–425M) queda totalmente fuera del mecanismo de recuperación de costos en el caso base.



Necesidad de continuar con la simplificación regulatoria

[illegible]

Es necesario realizar una simplificación y consolidación integral para viabilizar los proyectos de hidrocarburos y acelerar su desarrollo.



MÍNIMO

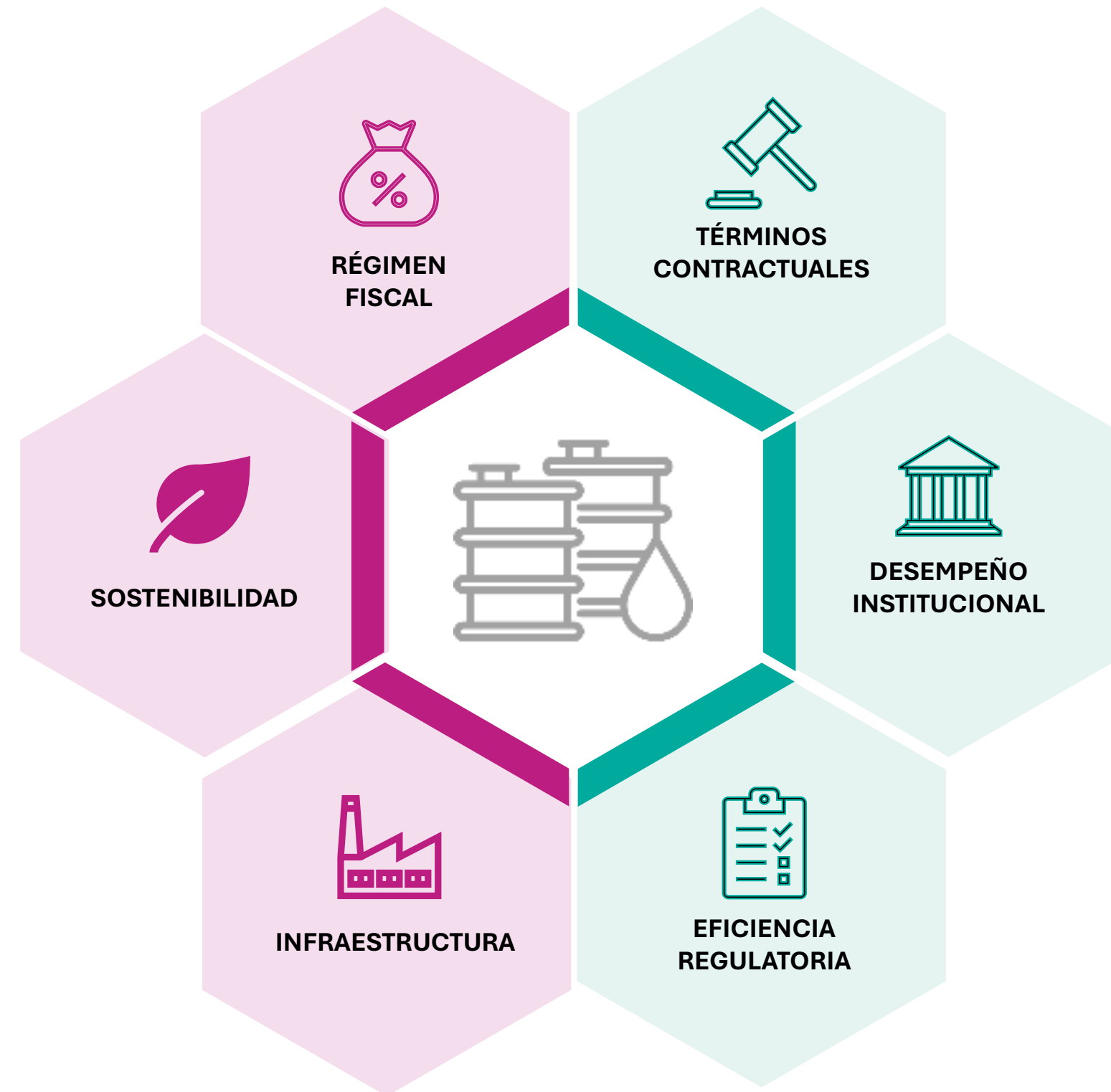
7 AÑOS

Tiempo estimado para que un proyecto no convencional alcance producción.

Considerando únicamente los principales trámites y autorizaciones (SENER, ASEA, CONAGUA).



Generar un clima de inversión atractivo depende de que múltiples factores estén alineados



¡Gracias!

amexhi@amexhi.org

