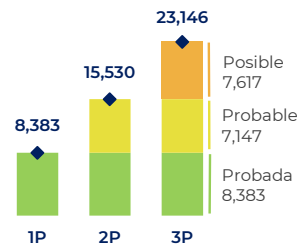


Reservas al 1 de enero de 2024

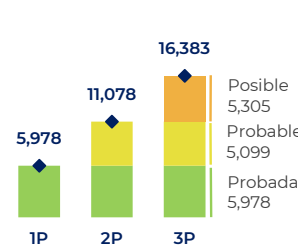
Reservas

Cantidades de hidrocarburos que se anticipan a ser comercialmente recuperables a través de la aplicación de proyectos de desarrollo a las acumulaciones conocidas, a partir de una fecha dada, bajo condiciones definidas. Para ser considerados como Reservas, los Hidrocarburos deben satisfacer cuatro criterios: ser descubiertos, recuperables, comerciales y remanentes (a partir de la fecha efectiva de evaluación), basadas en el o los proyectos de desarrollo aplicados.

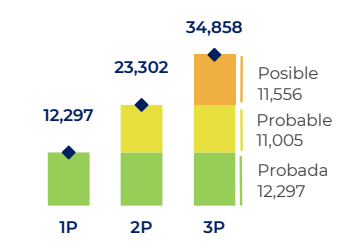
Reservas en PCE
MMbpcpe



Reservas de aceite
MMb



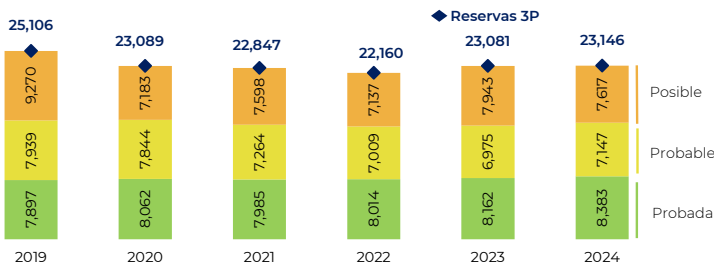
Reservas de gas natural
MMMpc



Evolución de reservas

Reservas 3P 2019-2024 PCE

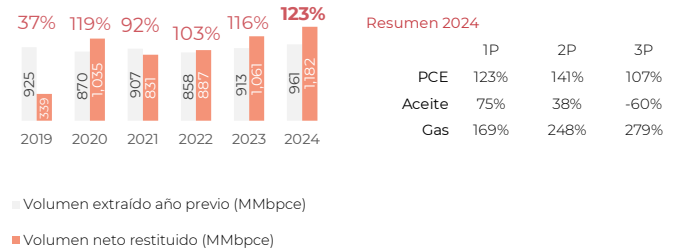
al 1 de enero del año correspondiente
MMbpcpe



Tasa de restitución integral de reservas 1P PCE

al 1 de enero del año correspondiente

Porcentaje del volumen de hidrocarburos por la incorporación de descubrimientos, delimitación, desarrollo y revisiones en función del volumen extraído



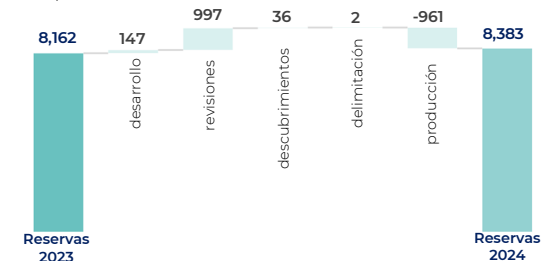
Balace de reservas 2023-2024

al 1 de enero del año correspondiente

	PCE MMbpcpe			Aceite MMb			Gas natural MMMpc		
	1P	2P	3P	1P	2P	3P	1P	2P	3P
Reservas 2023	8,162	15,138	23,081	6,155	11,515	17,516	11,029	20,565	31,558
Desarrollo	147	117	109	123	95	87	121	106	103
Revisiones	997	1,031	505	377	52	-738	2,965	4,014	4,034
Descubrimientos	36	197	436	30	116	246	31	455	1,028
Delimitación	2	9	-23	2	8	-19	0	10	-16
Producción	-961	-961	-961	-709	-709	-709	-1,849	-1,849	-1,849
Reservas 2024	8,383	15,530	23,146	5,978	11,078	16,383	12,297	23,302	34,858

Balace gráfico de las reservas 1P 2023-2024

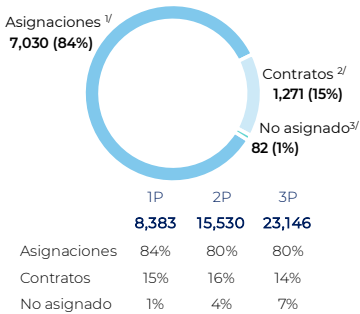
MMbpcpe



Distribución de reservas

Reservas 1P 2024 en PCE

al 1 de enero de 2024
MMbpcpe



Top 5: Reservas 1P por campo

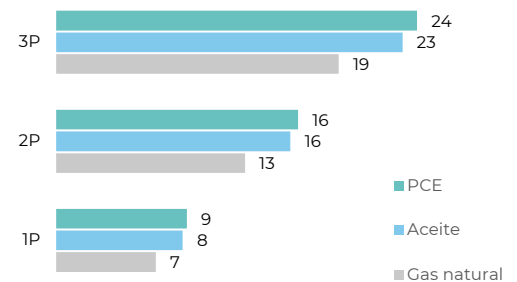
al 1 de enero de 2024

Reservas aceite MMb	Campo	Reservas 1P
	Ayatsil	938
	Maloob	557
	Trion	287
	Ixachi	280
	Quesqui	232

Reservas gas natural MMMpc	Campo	Reservas 1P
	Ixachi	2,932
	Akal	1,404
	Quesqui	1,219
	Lakach	579
	Trion	323

Relación reservas/producción

Número de años promedio en los que se agotarían las reservas al 1 de enero de 2024, a un ritmo de producción igual al observado en 2023.



Para conocer las reservas por campo, consulta el **Sistema de Información de Hidrocarburos**

Fuente: Centro Nacional de Información de Hidrocarburos con datos de la Unidad Técnica de Extracción y su Supervisión de la CNH.

Las definiciones utilizadas en este reporte son conforme a los Lineamientos que regulan el procedimiento de cuantificación y certificación de Reservas de la Nación. La CNH adopta el *Petroleum Resources Management System*, en su versión en inglés y que se encuentre vigente, como metodología de referencia para la estimación y consolidación de Reservas.

Las cifras totales puede no coincidir debido al redondeo.

MMbpcpe: millones (10⁶) de barriles de petróleo crudo equivalente.

MMb: millones (10⁶) de barriles.

MMMpc: miles de millones (10⁹) de pies cúbicos.