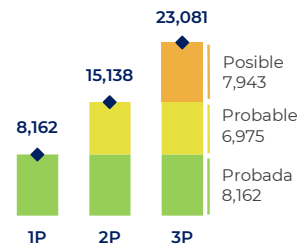


Reservas al 1 de enero de 2023

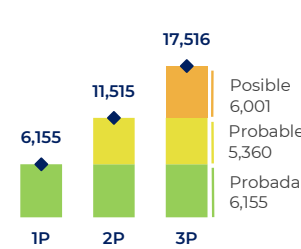
Reservas

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.

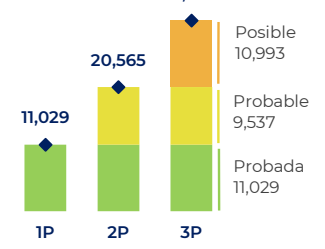
Reservas en PCE
MMbpc



Reservas de aceite
MMb



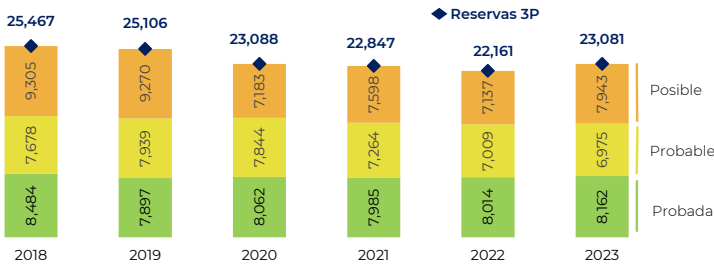
Reservas de gas natural
MMMpc



Evolución de reservas

Reservas 3P 2018-2023 PCE

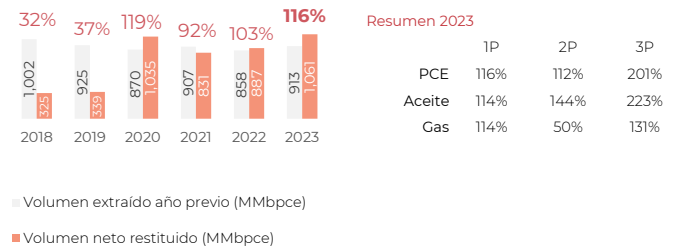
al 1 de enero del año correspondiente
MMbpc



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



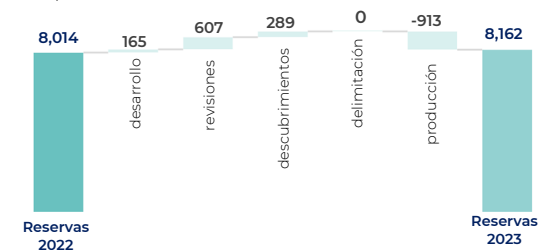
Balance de reservas 2022-2023

al 1 de enero del año correspondiente

	PCE MMbpc			Aceite MMb			Gas natural MMMpc		
	1P	2P	3P	1P	2P	3P	1P	2P	3P
Reservas 2022	8,014	15,024	22,161	6,059	11,220	16,688	10,781	21,460	31,015
Desarrollo	165	169	190	88	110	-63	321	191	1,441
Revisiones	607	-48	391	440	40	439	1,457	147	76
Descubrimientos	289	907	1,253	243	820	1,126	247	545	804
Delimitación	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Producción	-913	-913	-913	-675	-675	-675	-1,778	-1,778	-1,778
Reservas 2023	8,162	15,138	23,081	6,155	11,515	17,516	11,029	20,565	31,558

Balance gráfico de las reservas 1P 2022-2023

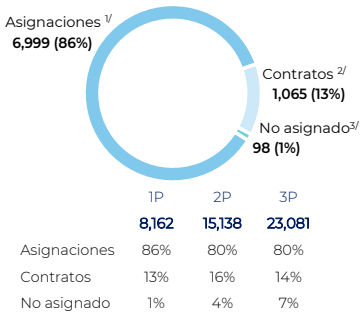
MMbpc



Distribución de reservas

Reservas 1P 2023 en PCE

al 1 de enero de 2023
MMbpc



Top 5: Reservas 1P por campo

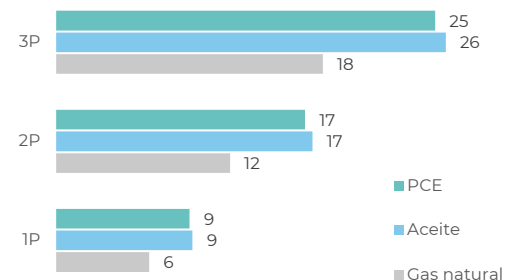
al 1 de enero de 2023

Reservas aceite MMb	Campo	Reservas 1P
	Ayatsil	936
	Maloob	567
	Akal	325
	Quesqui	318
	Ixachi	227

Reservas gas natural MMMpc	Campo	Reservas 1P
	Ixachi	1,818
	Quesqui	1,747
	Lakach	581
	Akal	421
	Ku	305

Relación reservas/producción

Número de años promedio en los que se agotarían las reservas al 1 de enero de 2023, a un ritmo de producción igual al observado en 2022.



^{1/} Incluye asignaciones de resguardo
^{2/} Licitaciones, migraciones y asociaciones
^{3/} Incluye R01L03 y R02L031

Fuente: Centro Nacional de Información de Hidrocarburos (CNIH) con base en 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.

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

MMb: millones (10⁶) de barriles.

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

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