

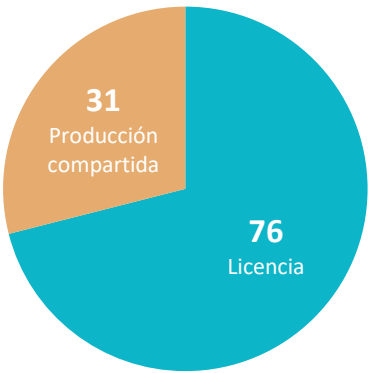
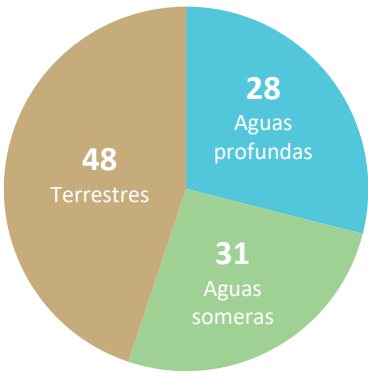
Rondas Petroleras



107

Contratos de Exploración y Extracción Adjudicados

38 Ronda 1 50 Ronda 2 16 Ronda 3 3 Asociaciones



Licitaciones públicas internacionales

17

Concluidas



Contratos Petroleros

108

Contratos de Exploración y Extracción de Hidrocarburos vigentes¹

103 Rondas 5 Migraciones
100 Áreas contractuales 3 Asociaciones 1 Migración sin socio 4 Migración con socio

Ingresos del Estado acumulados hasta mayo de 2023



8,222

millones de dólares

Inversión acumulada hasta julio de 2023



13,448

millones de dólares

Producción durante agosto de 2023



30

Contratos con producción



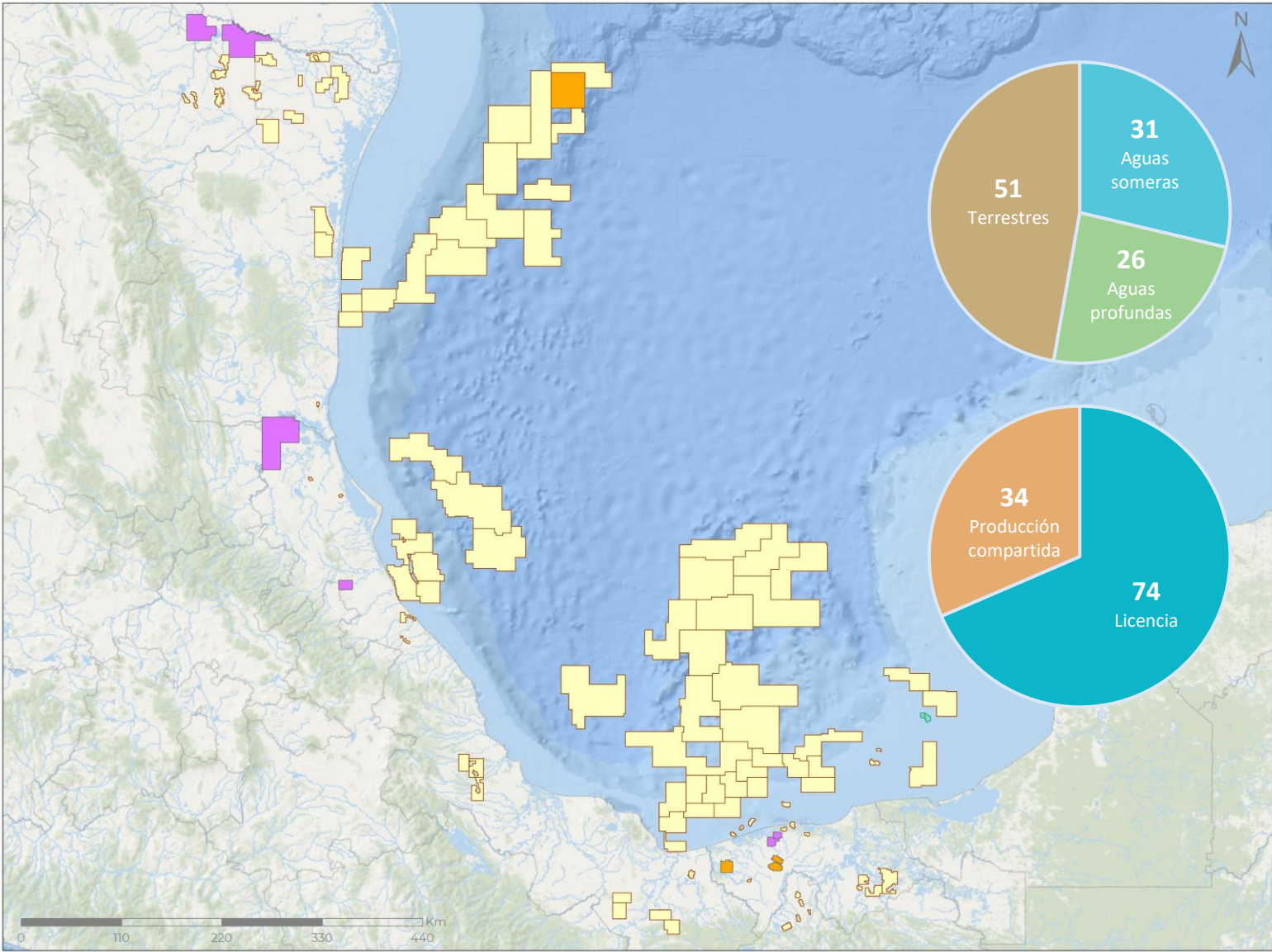
191.0

Mbd de aceite

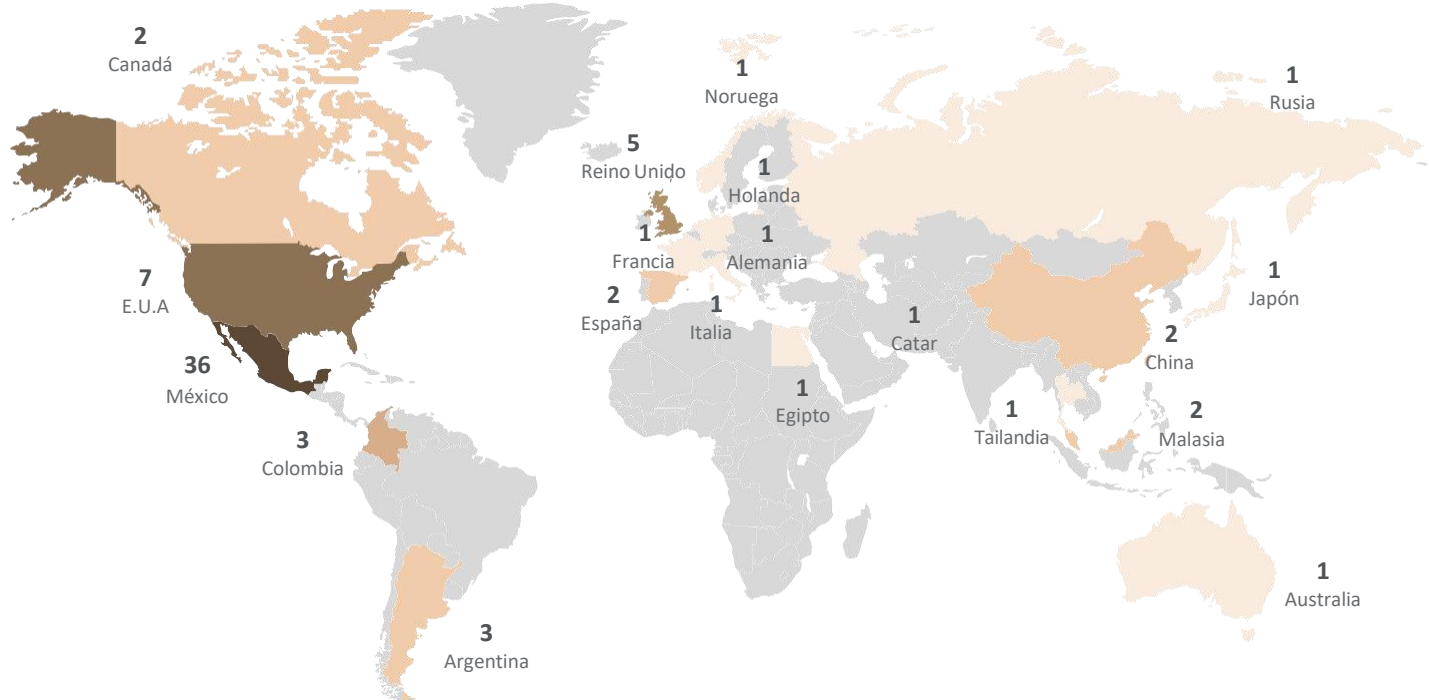


237.5

MMpcd de gas natural



73 empresas licitantes² con Contratos vigentes 20 países



¹ Los Contratos CNH-R01-L03-A14/2015, CNH-R01-L04-A2.CPP/2016, CNH-R01-L01-A2/2015 y CNH-R01-L04-A3.CS/2016 fueron terminados anticipadamente.
² Incluye socios de las migraciones de Petróleos Mexicanos y empresas incorporadas debido a la cesión del interés de participación.

Contratos vigentes

5 0 Licencia
5 Producción compartida

Superficie

2,625 km² Aguas someras 2,625
5 Contratos

Producción

	Petróleo	Condensado	Gas natural
	Mbd	Mbd	MMpcd
promedio 2023	110.66	0.00	46.6
jul-23	104.64	0.00	44.2
ago-23	110.01	0.00	46.1

Inversión por actividad 2015-2023

	plan	ejercida	avance
	MMUSD	MMUSD	%
total	18,092	4,048	22%
exploración	464	231	50%
desarrollo	17,629	3,817	22%

Ingresos al Estado (desde enero 2015)

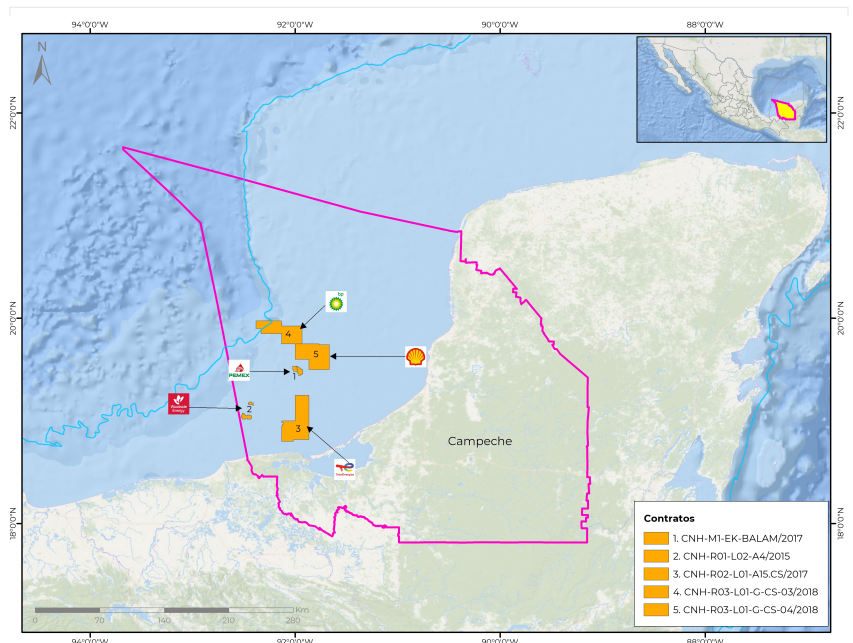
3,984 MMUSD
acumulados

Reservas (al 1 de enero 2023)

	1P	2P	3P
PCE (MMb)	457	959	1,234

Recursos contingentes (septiembre, 2023)

	1C	2C	3C
PCE (MMb)	0	0	0



Operadores

5 Operadores

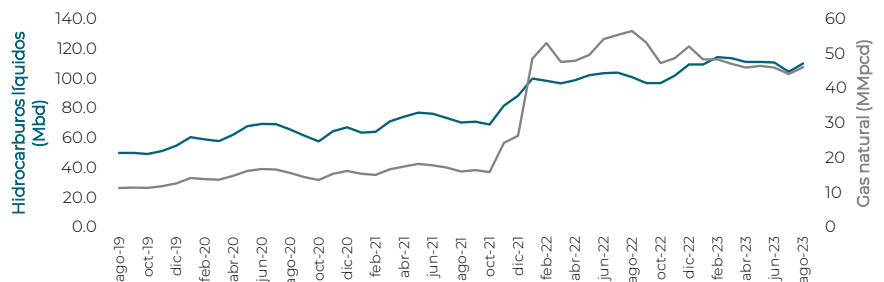
Operador

BP Exploration Mexico
Fieldwood Energy E&P México
Pemex Exploración y Producción
Shell Exploración y Extracción de Mexico
TotalEnergies EP México

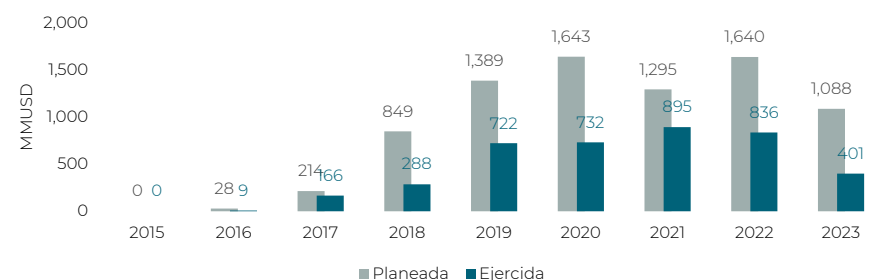
Contratos

1
1
1
1
1

Producción histórica



Inversiones por año



Visita el **Sistema de Información de Hidrocarburos**

Fuente:

Centro Nacional de Información de Hidrocarburos

Notas:

Se consideran los Contratos que se ubican en mayor proporción en el estado de Campeche y en su límite marino administrativo.

Unidades:

Mbd: miles de barriles diarios, MMpcd: millones de pies cúbicos diarios, MMUSD: millones de dólares, MMb: millones de barriles

Contratos vigentes

5 5 Licencia
0 Producción compartida

Superficie

142 km² **Terrestre** 142
5 Contratos

Producción

	Petróleo	Condensado	Gas natural
	Mbd	Mbd	MMpcd
promedio 2023	0.26	0.00	4.4
jul-23	0.22	0.00	4.0
ago-23	0.17	0.00	3.7

Inversión por actividad 2015-2023

	plan	ejercida	avance
	MMUSD	MMUSD	%
total	234	23	10%
exploración	116	12	10%
desarrollo	118	12	10%

Ingresos al Estado (desde enero 2015)

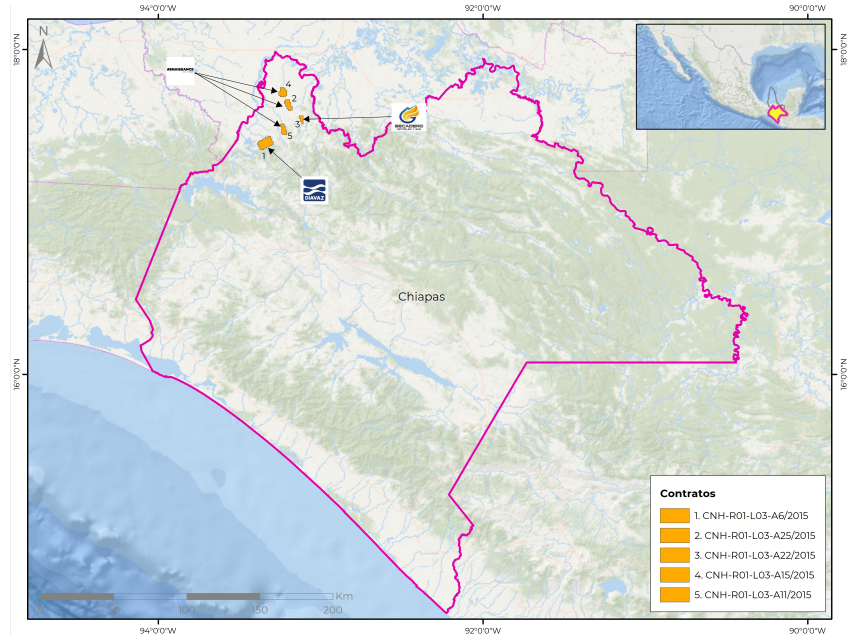
61 MMUSD
acumulados

Reservas (al 1 de enero 2023)

	1P	2P	3P
PCE (MMb)	1	6	8

Recursos contingentes (septiembre, 2023)

	1C	2C	3C
PCE (MMb)	1	1	1

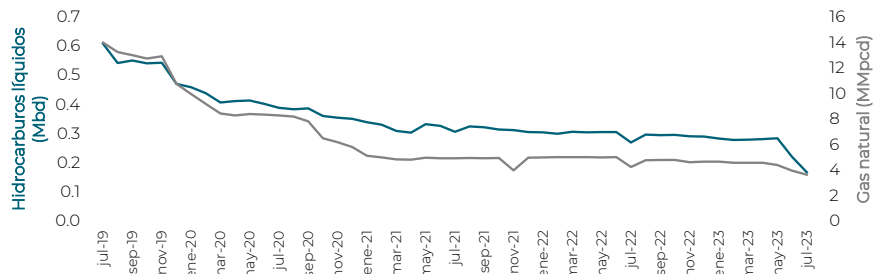


Operadores

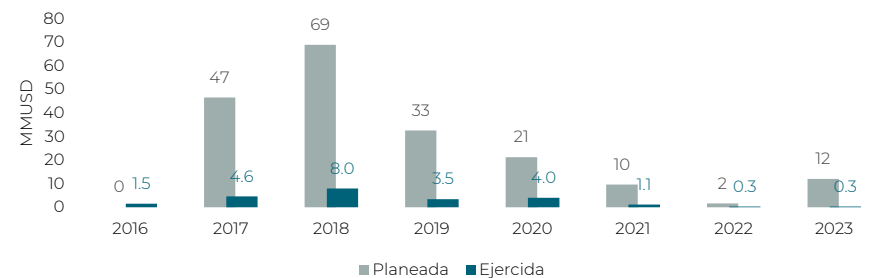
3 Operadores

Operador	Contratos
Renaissance Oil Corp.	3
Diavaz Offshore	1
Secadero Petróleo y Gas	1

Producción histórica



Inversiones por año



Visita el **Sistema de Información de Hidrocarburos**

Fuente:

Centro Nacional de Información de Hidrocarburos

Notas:

Se consideran los Contratos que se ubican en mayor proporción en el estado de Chiapas y en su límite marino administrativo.

Unidades:

Mbd: miles de barriles diarios, MMpcd: millones de pies cúbicos diarios, MMUSD: millones de dólares, MMb: millones de barriles

Contratos vigentes

9 9 Licencia
0 Producción compartida

Superficie

792 km² **Terrestre** 9 Contratos **792**

Producción

	Petróleo	Condensado	Gas natural
	Mbd	Mbd	MMpcd
promedio 2023	0.00	0.00	22.9
jul-23	0.00	0.00	22.5
ago-23	0.00	0.00	21.5

Inversión por actividad 2015-2023

	plan	ejercida	avance
	MMUSD	MMUSD	%
total	809	183	23%
exploración	96	25	26%
desarrollo	713	158	22%

Ingresos al Estado (desde enero 2015)

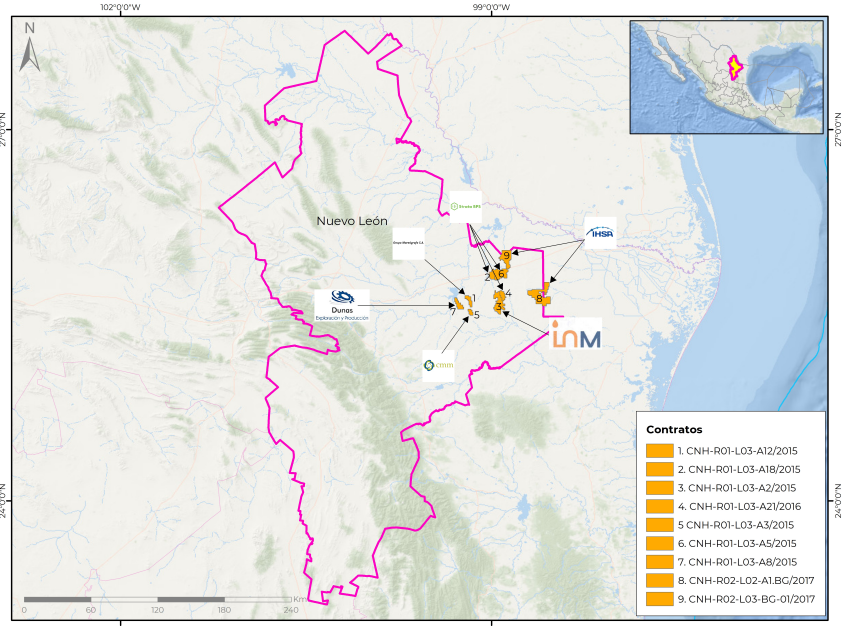
71 MMUSD
acumulados

Reservas (al 1 de enero 2023)

	1P	2P	3P
PCE (MMb)	16	28	37

Recursos contingentes (septiembre, 2023)

	1C	2C	3C
PCE (MMb)	5	9	26



Operadores

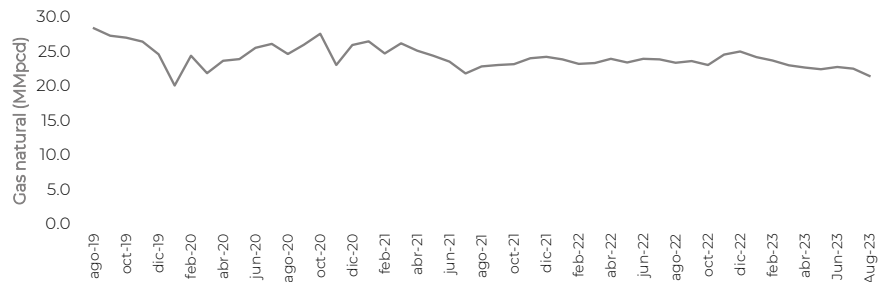
7 Operadores

Operador

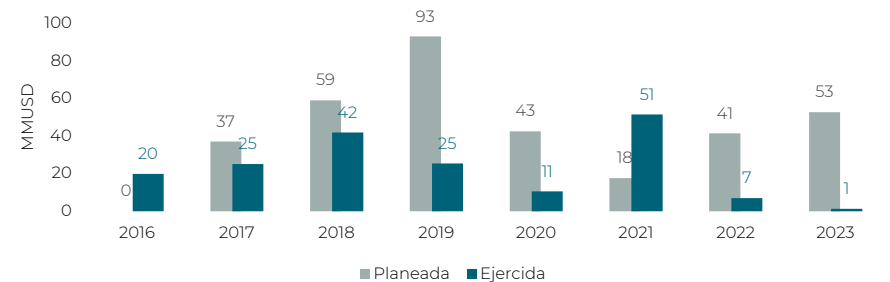
Iberoamericana de Hidrocarburos CQ, Exploración & Producción de México	2
Strata CPB	2
CMM Calibrador	1
Consorcio Petrolero 5M del Golfo	1
Dunas Exploración y Producción	1
Grupo Mareógrafo	1
Strata CR	1

Contratos

Producción histórica



Inversiones por año



Visita el **Sistema de Información de Hidrocarburos**

Fuente:

Centro Nacional de Información de Hidrocarburos

Notas:

Se consideran los Contratos que se ubican en mayor proporción en el estado de Nuevo León y en su límite marino administrativo.

Unidades:

Mbd: miles de barriles diarios, MMpcd: millones de pies cúbicos diarios, MMUSD: millones de dólares, MMb: millones de barriles

Contratos vigentes

31 16 Licencia
15 Producción compartida

Superficie



Producción

Petróleo Condensado Gas natural

	Mbd	Mbd	MMpcd
promedio 2023	83.37	0.03	78.5
jul-23	85.86	0.04	87.7
ago-23	90.73	0.05	93.6

Inversión por actividad 2015-2023

	plan	ejercida	avance
	MMUSD	MMUSD	%
total	23,750	5,695	24%
exploración	3,649	1,803	49%
desarrollo	20,101	3,892	19%

Ingresos al Estado (desde enero 2015)

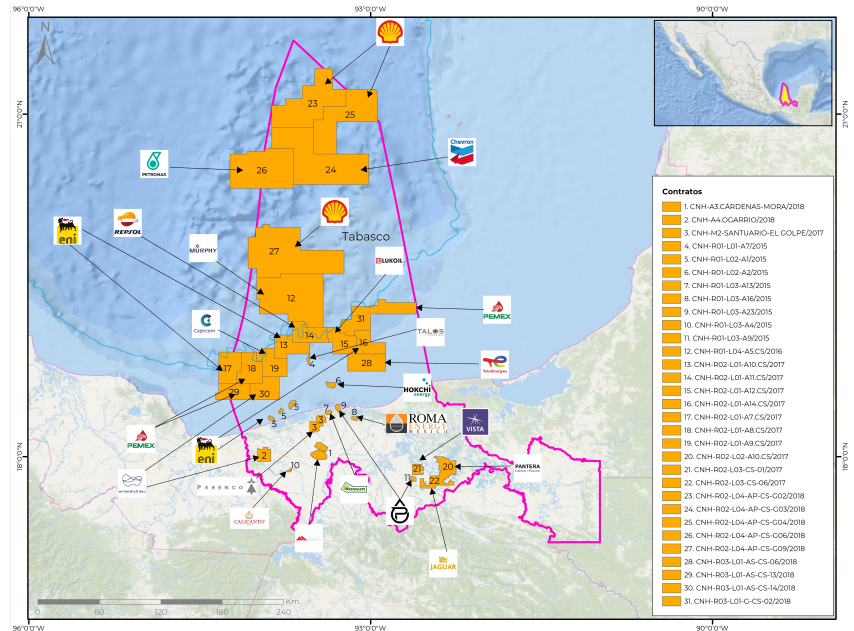
2,847 MMUSD
acumulados

Reservas (al 1 de enero 2023)

	1P	2P	3P
PCE (MMb)	397	1,078	1,450

Recursos contingentes (septiembre, 2023)

	1C	2C	3C
PCE (MMb)	76	246	352

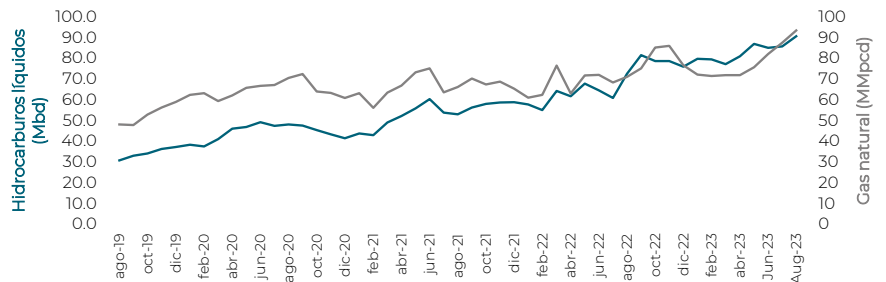


Operadores

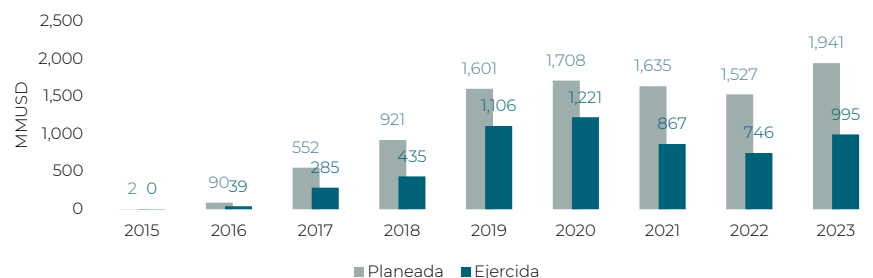
23 Operadores

Operador	Contratos	Operador	Contratos
Eni México	4	Pantera Exploración y Producción 2.2	1
Pemex Exploración y Producción	3	PC Carigali Mexico Operations	1
Shell Exploración y Extracción de México	3	Perenco México	1
Wintershall DEA México	2	Perseus Fortuna Nacional	1
Calicanto Oil & Gas	1	Perseus Tajón	1
Capricorn Energy México	1	Petrolera Cárdenas Mora	1
Chevron Energía de México	1	Repsol Exploración México	1
Hokchi Energy	1	Roma Energy México	1
Jaguar Exploración y Producción 2.3	1	Talos Energy Offshore Mexico 7	1
Lukoil Upstream México	1	TotalEnergies EP México	1
Mayacaste Oil & Gas	1	Vista Energy Holding II	1
Murphy Sur	1		

Producción histórica



Inversiones por año



Visita el **Sistema de Información de Hidrocarburos**

Fuente:

Centro Nacional de Información de Hidrocarburos

Notas:

Se consideran los Contratos que se ubican en mayor proporción en el estado de Tabasco y en su límite marino administrativo.

Unidades:

Mbd: miles de barriles diarios, MMpcd: millones de pies cúbicos diarios, MMUSD: millones de dólares, MMB: millones de barriles

Contratos vigentes

24 19 Licencia
5 Producción compartida

Superficie



Producción

Petróleo Condensado Gas natural

	Mbd	Mbd	MMpcd
promedio 2023	0.25	0.26	89.3
jul-23	0.22	0.21	89.1
ago-23	0.21	0.18	85.5

Inversión por actividad 2015-2023

	plan	ejercida	avance
	MMUSD	MMUSD	%
total	3,770	1,807	48%
exploración	2,467	1,555	63%
desarrollo	1,304	252	19%

Ingresos al Estado (desde enero 2015)

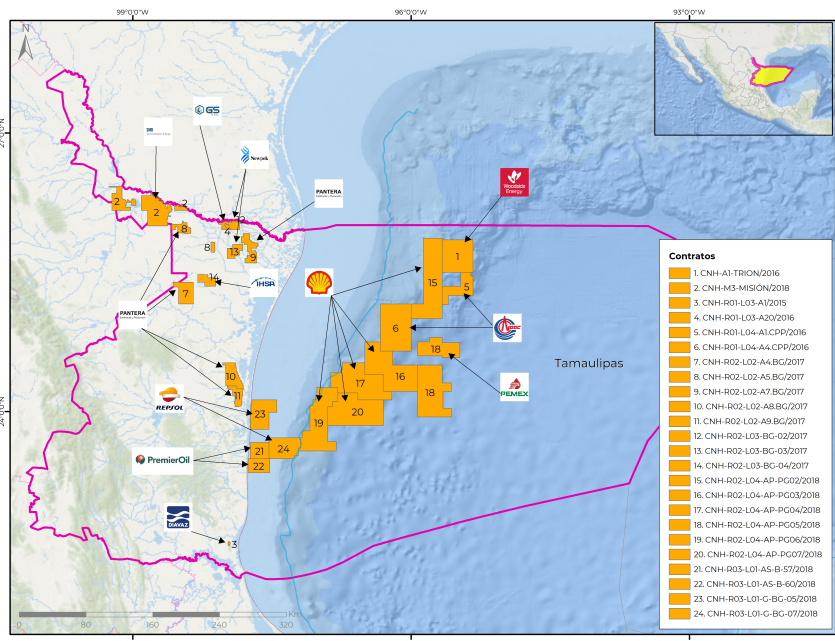
411 MMUSD
acumulados

Reservas (al 1 de enero 2023)

	1P	2P	3P
PCE (MMb)	23	45	70

Recursos contingentes (septiembre, 2023)

	1C	2C	3C
PCE (MMb)	384	612	842

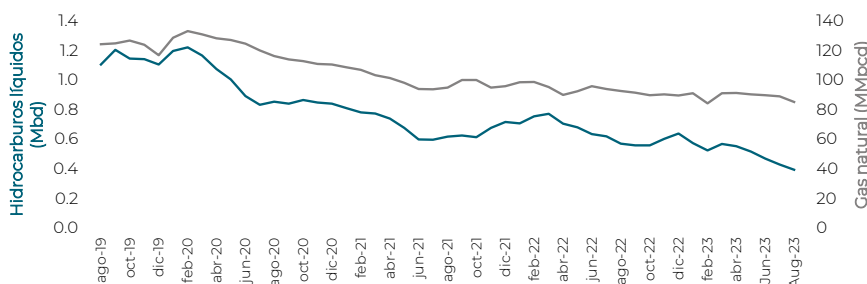


Operadores

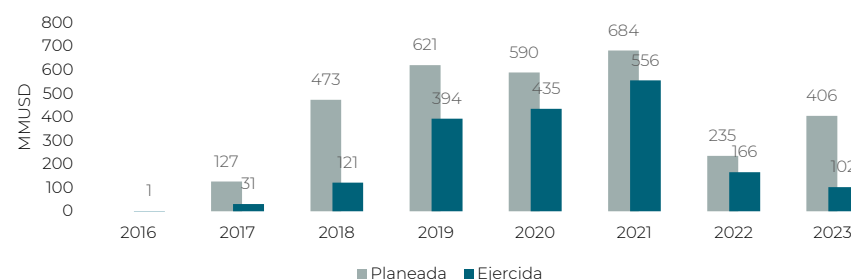
12 Operadores

Operador	Contratos	Operador	Contratos
Pantera Exploración y Producción	2.2	Servicios Múltiples de Burgos	1
Shell Exploración y Extracción de México	5	Woodside Petróleo Operaciones de México	1
China Offshore Oil Corporation E&P Mexico	2		
Newpek Exploración y Extracción	2		
Premier Oil Mexico Recursos	2		
Repsol Exploración México	2		
Diavaz Offshore	1		
GS Oil & Gas	1		
Iberoamericana de Hidrocarburos CQ	1		
Pemex Exploración y Producción	1		

Producción histórica



Inversiones por año



Visita el **Sistema de Información de Hidrocarburos**

Fuente:

Centro Nacional de Información de Hidrocarburos

Notas:

Se consideran los Contratos que se ubican en mayor proporción en el estado de Tamaulipas y en su límite marino administrativo.

Unidades:

Mbd: miles de barriles diarios, MMpcd: millones de pies cúbicos diarios, MMUSD: millones de dólares, MMb: millones de barriles

Contratos vigentes

34 25 Licencia
9 Producción compartida

Superficie



Producción

	Petróleo Mbd	Condensado Mbd	Gas natural MMpcd
promedio 2023	6.97	0.00	7.0
jul-23	6.75	0.00	6.7
ago-23	6.79	0.00	6.6

Inversión por actividad 2015-2023

	plan MMUSD	ejercida MMUSD	avance %
total	6,946	1,692	24%
exploración	3,180	1,274	40%
desarrollo	3,766	418	11%

Ingresos al Estado (desde enero 2015)

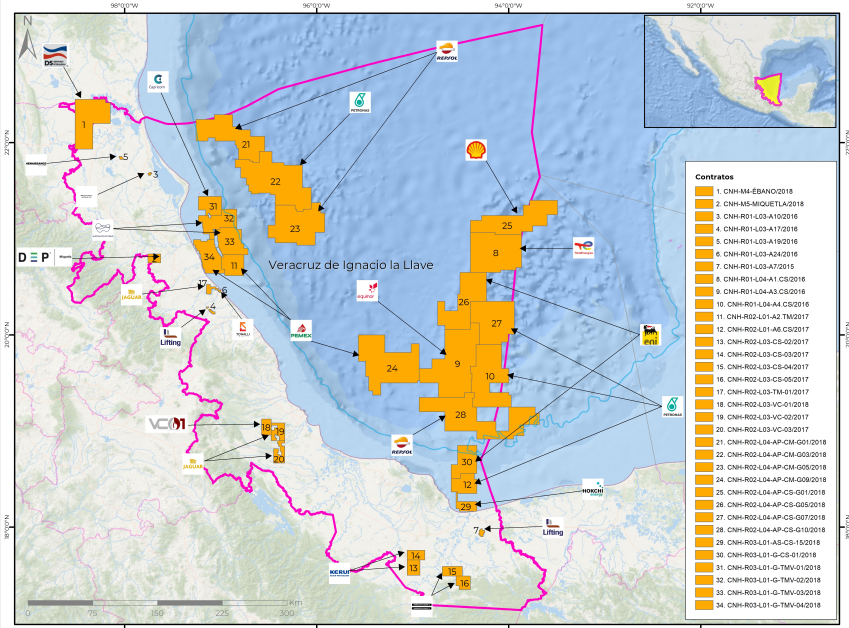
848 MMUSD
acumulados

Reservas (al 1 de enero 2023)

	1P	2P	3P
PCE (MMb)	172	272	360

Recursos contingentes (septiembre, 2023)

	1C	2C	3C
PCE (MMb)	220	496	1,010

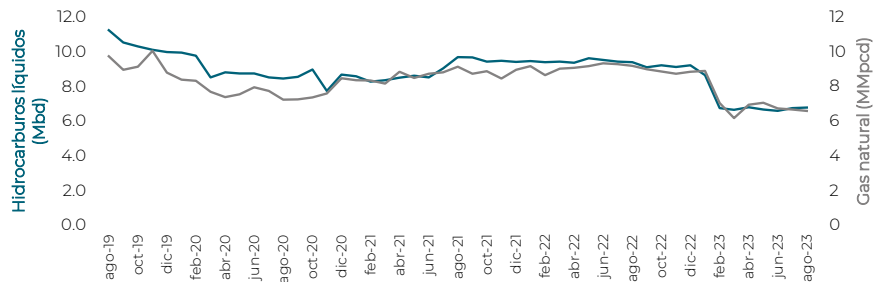


Operadores

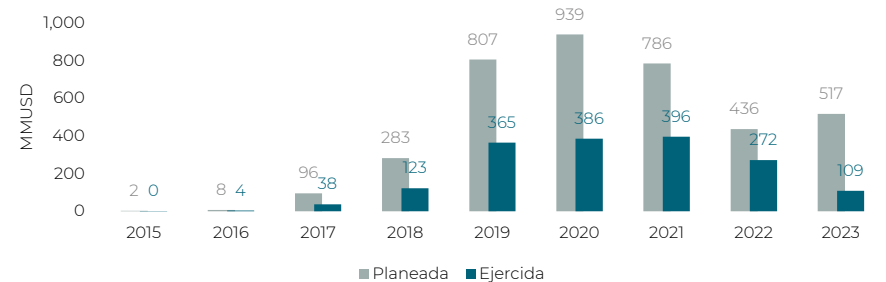
21 Operadores

Operador	Contratos	Operador	Contratos
PC Carigali Mexico Operations	4	Equinor Upstream México	1
Jaguar Exploración y Producción 2.3	3	Hokchi Energy	1
Pemex Exploración y Producción	3	Oleum del Norte	1
Repsol Exploración México	3	Operadora Bloque 12	1
Eni México	2	Operadora Bloque 13	1
Servicios de Extracción Petrolera Lifting de México	2	Operadora de Campos DWF	1
Shandong and Keruy Petroleum	2	Renaissance Oil Corp.	1
Wintershall DEA México	2	Shell Exploración y Extracción de México	1
Bloque VC 01	1	Tonalli Energía	1
Capricorn Energy México	1	Total E&P México	1
DS Servicios Petroleros	1		

Producción histórica



Inversiones por año



Visita el **Sistema de Información de Hidrocarburos**

Fuente:

Centro Nacional de Información de Hidrocarburos

Notas:

Se consideran los Contratos que se ubican en mayor proporción en el estado de Veracruz y en su límite marino administrativo.

Unidades:

Mbd: miles de barriles diarios, MMpcd: millones de pies cúbicos diarios, MMUSD: millones de dólares, MMB: millones de barriles