

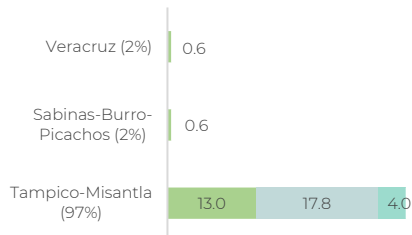
## Recursos prospectivos estimados

### Petróleo crudo equivalente

64.2 MMMbpce

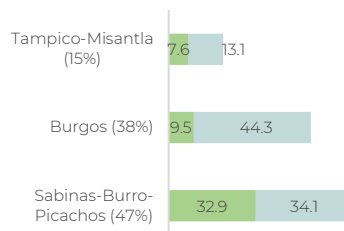
### Petróleo

35.9 MMMb



### Gas natural

141.5 MMMMpc



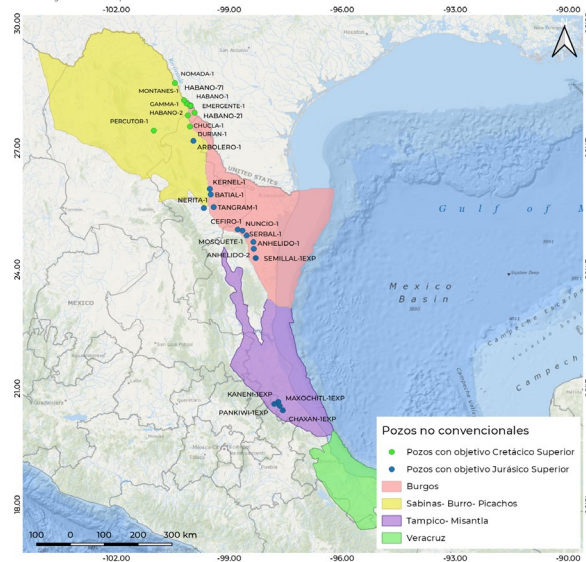
### Plays



## Pozos perforados

Objetivo geológico	Pozo	Año	Resultado	Profundidad vertical (m)	Profundidad desarrollada (m)
Cretácico Superior (Eagle Ford)	Emergente-1	2010	Productor de gas seco	2,550	4,071
	Montañes-1	2011	Productor de gas y condensado	1,558	3,200
	Nómada-1	2011	Seco	1,157	2,850
	Percutor-1	2011	Productor de gas seco	1,649	3,436
	Chucla-1	2012	Productor de gas y condensado	1,797	3,705
	Habano-1	2012	Productor de gas y condensado	2,057	3,770
	Habano-21	2012	Productor de gas y condensado	2,159	3,725
	Habano-71	2012	Productor de gas y condensado	2,083	3,682
	Durian-1	2013	Productor de gas seco	2,399	4,250
	Gamma-1	2013	Productor no comercial	1,790	3,793
	Habano-2	2013	Productor de gas y condensado	2,069	3,520
	Anhélico-1	2012	Productor de aceite	2,155	3,945
	Arbolero-1	2012	Productor de gas seco	2,637	4,007
Jurásico Superior Tithoniano (Pimienta)	Batal-1	2013	Productor no comercial	2,968	4,199
	Céfiro-1	2013	Productor de gas seco	2,868	4,598
	Kernel-1	2013	Productor de gas seco	2,709	4,404
	Mosquete-1	2013	Seco	2,412	4,156
	Nerita-1	2013	Productor no comercial	2,272	4,100
	Nuncio-1	2013	Productor de gas seco	3,107	4,900
	Serbal-1	2013	Productor de gas húmedo	2,929	4,750
	Tangram-1	2013	Productor de gas seco	2,747	4,426
	Anhélico-2	2014	Productor de gas y condensado	2,108	3,450
	Kaneni-1EXP	2018	Descubridor de aceite	3,119	4,940
	Semillal-1EXP	2018	Productor de aceite	2,274	4,033
	Chaxán-1EXP	2019	Pozo sin terminación	2,729	4,575
	Pankiwi-1EXP	2019	Descubridor de aceite	3,220	4,760
Jurásico Superior Oxfordiano (Santiago)	Maxochitl-1EXP	2019	Descubridor de aceite	3,556	4,370

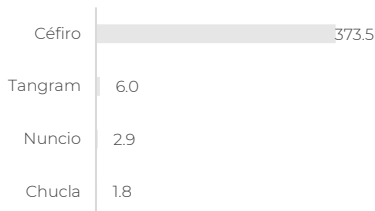
El año es el de conclusión de la perforación del pozo. No incluye los tiempos de terminación.



## Reservas 3P al 1 de enero del 2021

### Gas natural

384.2 MMMpc



## Actividad en Planes de Exploración

Contrato / Asignación	Fecha de aprobación	Escenario operativo	Objetivo geológico	Pozos	Hidrocarburo esperado	Posibles Recursos a Incorporar (MMbpce)
CNH-M5-MIQUETLA/2018	14-nov-19	Base	J.S. Tithoniano	1	Aceite ligero	109
AE-0121 <sup>1</sup>	17-dic-20	Incremental	J.S. Tithoniano	3	Aceite ligero	130
AE-0122 <sup>2</sup>	08-dic-20	Incremental	J.S. Oxfordiano	4	Aceite ligero	123
			J.S. Tithoniano	5	Aceite ligero	178
AE-0381	11-may-21	Incremental	J.S. Oxfordiano	7	Aceite ligero	213
			J.S. Tithoniano	1	Aceite ligero	44
AE-0385	21-may-21	Incremental	J.S. Oxfordiano	2	Aceite ligero	52
			J.S. Tithoniano	1	Aceite ligero	28
AE-0386	11-may-21	Incremental	J.S. Tithoniano	1	Aceite ligero	46
			J.S. Oxfordiano	1	Aceite ligero	30
AE-0387	04-mar-21	Incremental	J.S. Oxfordiano	1	Aceite ligero	35

### Notas:

<sup>1</sup> Considera la terminación del pozo Chaxán-1EXP.

<sup>2</sup> Considera un pozo con hidrocarburo esperado de gas y condensado en el J.S. Tithoniano.