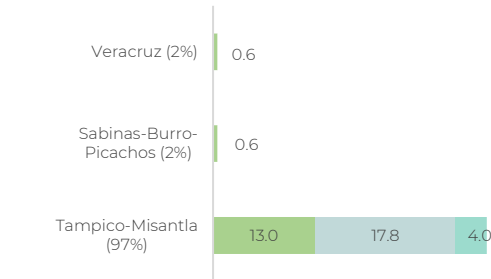


## Recursos prospectivos estimados

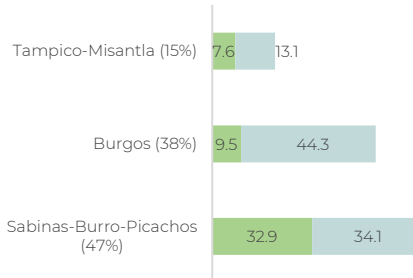
### Petróleo crudo equivalente

64.2 MMMbpce

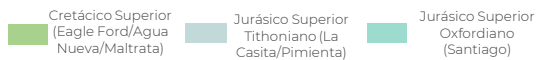
**Petróleo**  
35.9 MMMb



**Gas natural**  
141.5 MMMMpc



### Plays



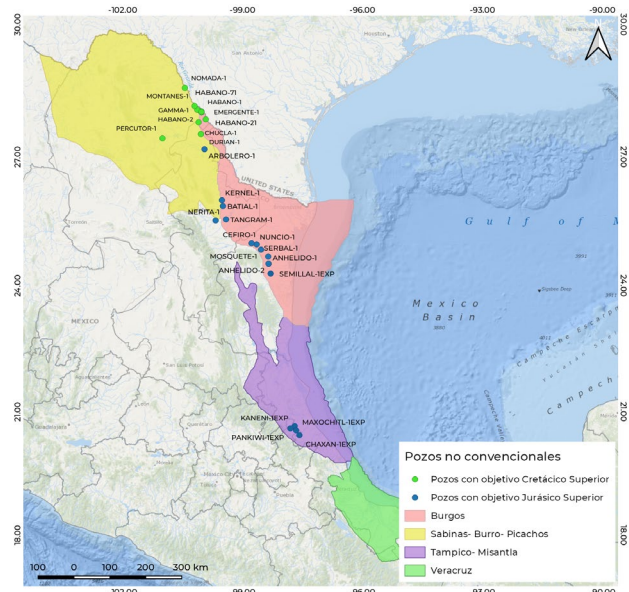
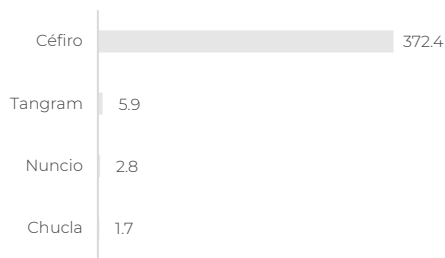
## Pozos perforados

Objetivo geológico	Pozo	Año	Resultado	Profundidad vertical (m)	Profundidad desarrollada (m)
Cretácico Superior (Fm Eagle Ford)	Emergente-1	2010	Productor de gas seco	2,550	4,071
	Montañas-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
	Chucula-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
	Durían-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
	Anhérido-1	2012	Productor de aceite	2,155	3,945
	Arbolero-1	2012	Productor de gas seco	2,637	4,007
	Batial-1	2013	Productor no comercial	2,968	4,199
Céfiro-1	2013	Productor de gas seco	2,868	4,598	
Jurásico Superior Tithoniano (Fm Pimienta)	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
	Anhérido-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 (Fm 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 2020

**Gas natural**  
382.9 MMMpc



## Actividad en Planes de Exploración

- La asignación AE-0121-TAMPICO MISANTLA, en el escenario incremental, contempla la perforación 7 pozos y la terminación del pozo Chaxán-1EXP y estima incorporar 131 MMMbpce en el Jurásico Superior Tithoniano y 123 MMMbpce en el Jurásico Superior Oxfordiano, donde el principal hidrocarburo esperado es aceite ligero.
- La asignación AE-0122-TAMPICO MISANTLA, en el escenario incremental, contempla la perforación 12 pozos y estima incorporar 178 MMMbpce en el Jurásico Superior Tithoniano y 213 MMMbpce en el Jurásico Superior Oxfordiano, donde el principal hidrocarburo esperado es aceite ligero.
- La asignación AE-0387-Humapa, en el escenario incremental, contempla la perforación de 1 pozo y estima incorporar 35 MMMbpce de aceite ligero en el Jurásico Superior Oxfordiano.