

Reconocimiento y exploración superficial

ARES en 2020

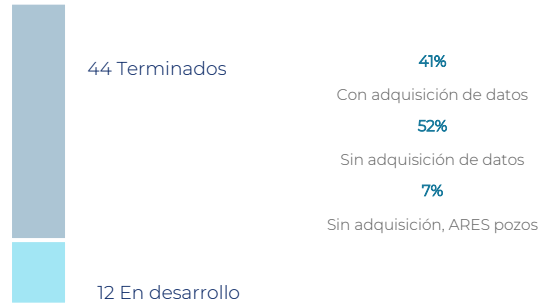
Empresa	Proyecto	Tecnología
Stratascan	ARES-STR-MX-17-6T8/10162-19	Bioestratigráfico
EMGS	ARES-MGS-MX-15-9I3/427-20	Electromagnético
Pemex	ARES-PMX-MX-15-7N1/11406-19	Sísmica 2D y 3D
	ARES-PMX-MX-15-7N1/11406-20	

Padrón ARES

97
Empresas inscritas en el padrón de ARES

Top 5. Empresas con más proyectos	Top	Empresa	Proyectos
	1	Dowell-Slb	11
	2	Seitel	8
	3	TGS	8
	4	CGG México	6
	5	Pemex	4

56 proyectos autorizados vigentes



Planes de Exploración y Programas de Evaluación aprobados Cuarto trimestre de 2020

Operador	Contrato / Asignación	Plan / Programa	Fecha de aprobación	Inversión MMUSD	Pozos
Pemex Exploración y Producción	AE-0152	Modificación al Plan de Exploración	06-oct-20	345.97	8
	AE-0151	Modificación al Plan de Exploración	10-nov-20	332.97	10
		Modificación al Programa de Evaluación (Pokche)*	26-nov-20	179.57	3
	AE-0109	Modificación al Plan de Exploración	12-nov-20	7.54	0
	AE-0122	Modificación al Plan de Exploración	08-dic-20	54.20	4
	AE-0143	Plan de Exploración	15-dic-20	19.42	1
	AE-0144	Plan de Exploración	15-dic-20	18.79	1
	AE-0145	Plan de Exploración	15-dic-20	20.85	1
	AE-0121	Modificación al Plan de Exploración	17-dic-20	15.88	1
	AE-0135	Plan de Exploración	17-dic-20	17.56	1
BHP Billiton Petróleo Operaciones de México	CNH-AI-TRION/2016	Modificación al Programa de Evaluación (Trion)	20-oct-20	114.02	0
Pantera Exploración y Producción 2.2	CNH-R02-L02-A5.BG/2017	Modificación al Plan de Exploración	12-nov-20	8.01	1
	CNH-R02-L02-A8.BG/2017	Modificación al Plan de Exploración	24-nov-20	37.75	4
Jaguar Exploración y Producción 2.3	CNH-R02-L03-TM-01/2017	Modificación al Plan de Exploración	08-oct-20	12.61	1
	CNH-R02-L03-VC-02/2017	Modificación al Plan de Exploración	26-nov-20	10.77	1
Eni México	CNH-R02-L01-A10.CS/2017	Modificación al Plan de Exploración	10-dic-20	70.47	2
Total				1,266.36	39

Notas:
Considera los escenarios más conservadores.

* El operador incluye montos estimados asociados a Instalación Estructura-ELM PP-Pokche-A, OGD 16" Øx5.05 Km Pokche-A e interconexión submarina, e Instalación Estructura-ELM PP-Pokche, actividades realizadas en febrero, marzo y agosto del 2020.

Pozos exploratorios autorizados Cuarto trimestre de 2020

Operador	Contrato / Asignación	Pozo	Ubicación	Fecha de autorización
Pemex Exploración y Producción	AE-0124	Kuun-1EXP	Terrestre	03-nov-20
	AE-0156	Uts-1EXP	Aguas someras	12-nov-20
	AE-0152	Saap-1EXP	Aguas someras	17-nov-20
	AE-0148	Copali-1EXP	Aguas someras	17-nov-20
	AE-0142	Tiribish-1EXP	Terrestre	15-dic-20
	AE-0140	Chauk-1EXP	Terrestre	01-dic-20
	AE-0138	Churingo-1EXP	Terrestre	15-dic-20
Pantera Exploración y Producción 2.2	CNH-R02-L02-A9.BG/2017	Jununu-1EXP	Terrestre	08-oct-20
Shell Exploración y Extracción de México	CNH-R02-L04-AP-PG06/2018	Xuyi-1EXP	Aguas profundas	08-oct-20
Jaguar Exploración y Producción 2.3	CNH-R02-L03-TM-01/2017	Spinini-1EXP	Terrestre	17-nov-20
	CNH-R02-L03-VC-02/2017	Pikiti-1EXP	Terrestre	17-dic-20
Operadora Bloque 12	CNH-R02-L03-CS-04/2017	Tecani-1EXP	Terrestre	08-dic-20

Nota:
No considera modificaciones a las autorizaciones para la perforación.

Ubicación de las aprobaciones y autorizaciones



Consulta las autorizaciones y aprobaciones en gob.mx/cnh/articulos/registro-publico
Visita el mapa.hidrocarburos.gob.mx

Pozos exploratorios concluidos en 2020

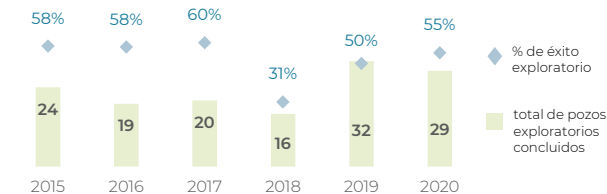
Resultado pozos concluidos en 2020

	20 Asignaciones	12 Contratos
Productor y descubridor de aceite	7	3
Productor de aceite y gas		
Productor de gas y condensado	1	
Productor y descubridor de gas húmedo		
Productor y descubridor de gas seco		3
Exitoso		
Productor no comercial	3	1
Recolector de información		
Invasido de agua	8	3
Seco		2
Accidente mecánico	1	

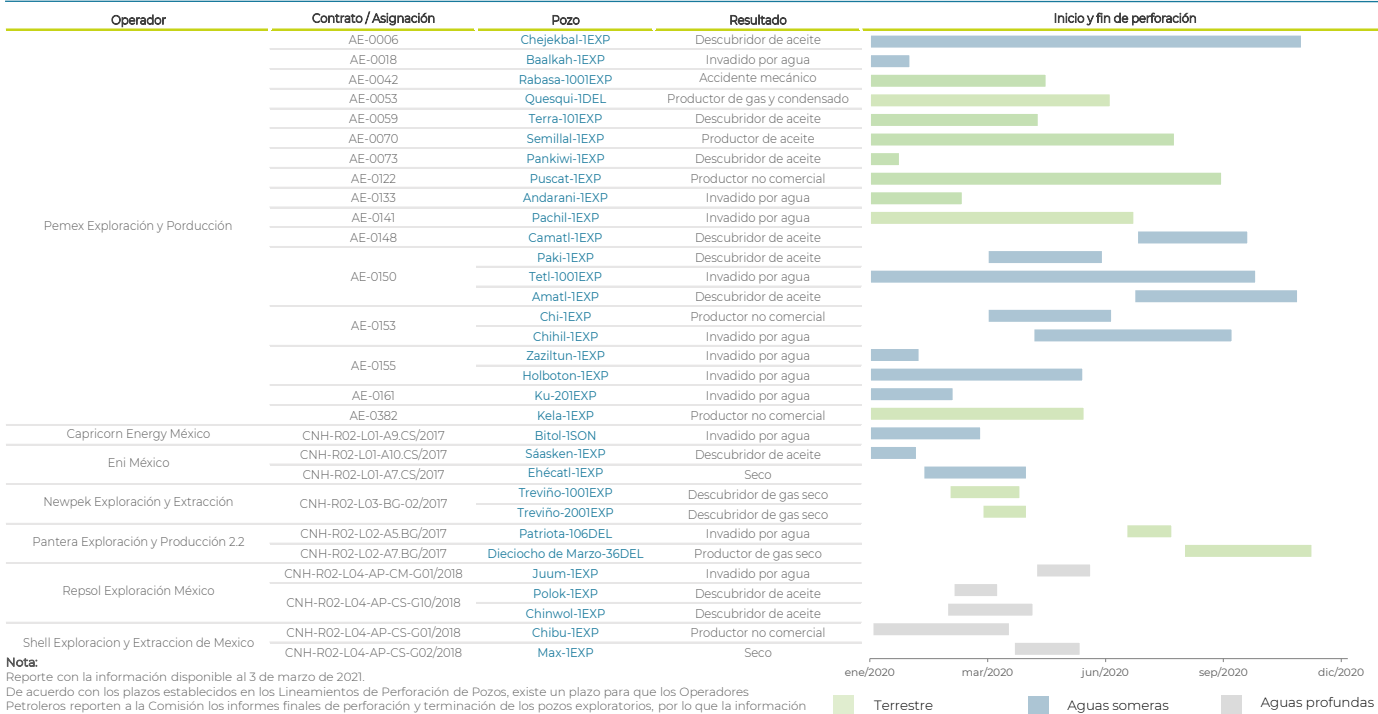
Nota:
Los pozos exploratorios incluyen los de sondeo estratigráfico y delimitadores.

Resultado pozos concluidos en 2020

Éxito exploratorio



Notas:
No incluye pozos delimitadores.
El porcentaje de éxito exploratorio incluye pozos con resultado: productor y descubridor de aceite, productor y descubridor de aceite y gas, productor y descubridor de gas y condensado, productor y descubridor de gas húmedo y seco, exitoso y productor no comercial.



Descubrimientos en 2020

Operador	Contrato / Asignación	Pozo descubridor	Ubicación	Edad	Volúmenes preliminares		
					Hidrocarburos líquidos (MMb)	Gas (MMMpc)	
Pemex Exploración y Producción	AE-0151	Tlamatini-1EXP	Aguas someras	Plioceno Inferior y Mioceno Superior	34.2	21.5	
		Chejekbal-1EXP	Aguas someras	Jurásico Superior Tithoniano y Kimmeridgiano	102.5	186.0	
			Aguas someras	Cretácico	32.0	21.0	
	AE-0382	Xolotl-1EXP	Aguas someras	Mioceno Superior	7.1	21.8	
		Kela-1EXP	Terrestre	Cretácico Medio	14.0	14.0	
		Taxtunu-1EXP	Terrestre	Cretácico Superior y Medio y Jurásico Superior Kimmeridgiano	40.0	50.0	
	AE-0151	Itta-1EXP	Aguas someras	Mioceno Superior	28.8	18.4	
	AE-0133	Vinik-1EXP	Terrestre	Cretácico	23.0	355.0	
	AE-0142	Terra-101EXP	Terrestre	Cretácico Superior y Medio	40.0	116.0	
	AE-0142	Valeriana-2DEL	Terrestre	Cretácico	38.0	400.0	
	AE-0150	Paki-1EXP	Aguas someras	Plioceno Inferior	8.0	21.0	
	AE-0153	Chi-1EXP	Aguas someras	Plioceno Medio	2.1	3.2	
	AE-0141	Cibix-1001EXP	Terrestre	Mioceno Superior	3.0	4.0	
	AE-0125	Ixachi-2001EXP	Terrestre	Cretácico Inferior	247.0	2030.0	
	AE-0148	Camatl-1EXP	Aguas someras	Plioceno Inferior	11.8	7.9	
	AE-0122	Puscat-1EXP	Terrestre	Cretácico Superior	40.0	58.0	
	Repsol Exploración México	CNH-R02-L04-AP-CS-G10/2018	Polok-1EXP	Aguas profundas	Mioceno Inferior	187.0	23.9
			Chinwol-1EXP	Aguas profundas	Plioceno Inferior	87.6	32.0
Newpek Exploración y Extracción	CNH-R02-L03-BG-02/2017	Treviño-1001EXP	Terrestre	Oligoceno Medio	0.1	8.6	
		Treviño-2001EXP	Terrestre	Oligoceno Medio	0.0	0.5	
Eni México	CNH-R02-L01-A10-CS/2017	Saasken-1EXP	Aguas someras	Plioceno Inferior	142.6	68.2	
Shell Exploración y Extracción de México	CNH-R02-L04-AP-CS-G01/2018	Chibu-1EXP	Aguas profundas	Oligoceno y Eoceno	59.6		

Nota:
Para los pozos Taxtunu-1EXP, Valeriana-2DEL, Cibix-1001EXP e Ixachi-2001EXP está pendiente la presentación de los informes finales de perforación y terminación.