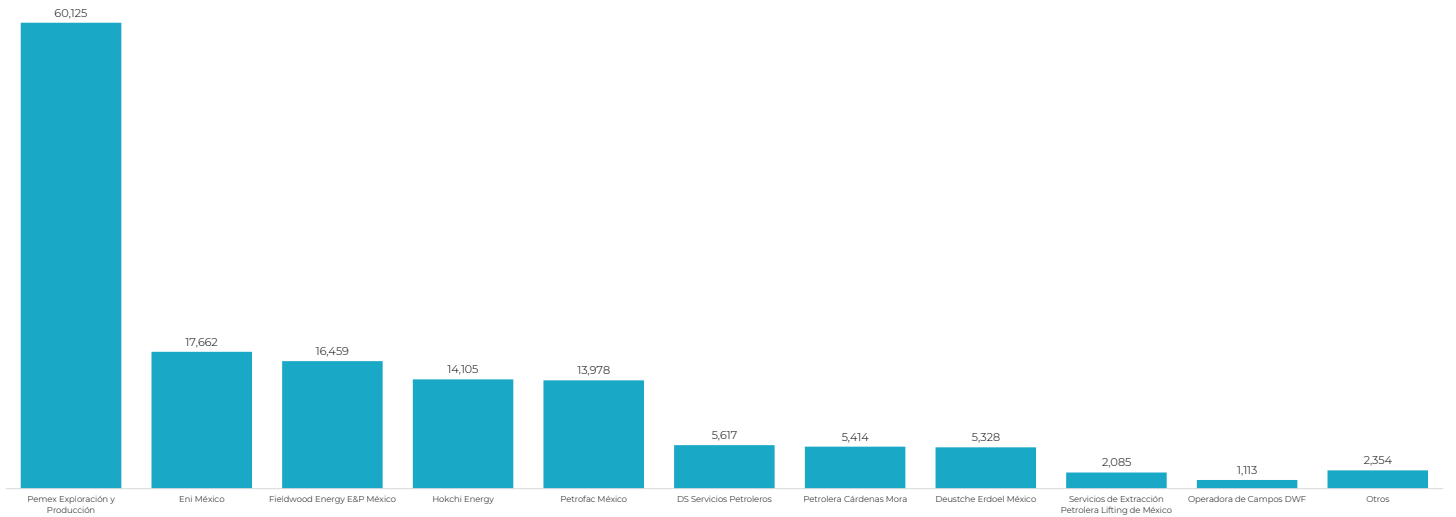


Producción de hidrocarburos líquidos  
(barriles diarios)

Contrato	Operador	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	ene-23	feb-23	mar-23	abr-23	may-23	jun-23	jul-23
CNH-R01-L01-A7/2015	Talos Energy Offshore Mexico 7				38										
CNH-R01-L02-A1/2015	Eni México				4,832	16,043	15,584	18,370	25,767	26,440	24,904	28,850	34,934	33,390	34,434
CNH-R01-L02-A2/2015	Hokchi Energy					1,065	8,945	21,841	26,685	25,579	24,642	23,754	22,976	22,378	22,302
CNH-R01-L02-A4/2015	Fieldwood Energy E&P México						871	20,661	14,278	13,150	12,464	12,073	12,004	11,834	11,255
CNH-R01-L03-A1/2015	Diavaz Offshore	103	51	196	303	310	299	287	271	270					
CNH-R01-L03-A4/2015	Calicanto Oil & Gas				18										
CNH-R01-L03-A6/2015	Diavaz Offshore	5		63	185	50	0.81								
CNH-R01-L03-A7/2015	Servicios de Extracción Petrolera Lifting de México	603	1,041	2,570	3,300	2,511	2,303	2,205	1,439						
CNH-R01-L03-A9/2015	Perseus Fortuna Nacional				97	37		98	90	48	103	42	21	4	41
CNH-R01-L03-A10/2016	Oleum del Norte				30	233	117	107	148	126	118	126	100	50	
CNH-R01-L03-A11/2015	Renaissance Oil Corp.	242	236	177	187	170	142	132	114	113	116	114	116	115	51
CNH-R01-L03-A14/2015	Canamex Energy Holdings	74													
CNH-R01-L03-A15/2015	Renaissance Oil Corp.	210	199	202	188	187	180	167	176	171	163	166	166	170	170
CNH-R01-L03-A17/2016	Servicios de Extracción Petrolera Lifting de México				66	4									
CNH-R01-L03-A23/2015	Perseus Tajón			33	26			65	112						
CNH-R01-L03-A24/2016	Tonalli Energía				46	89	52	48	7	17					
CNH-R01-L03-A25/2015	Renaissance Oil Corp.	226	199	110											
CNH-R02-L02-A7.BC/2017	Pantera Exploración y Producción 2.2					1		0.1							
CNH-R02-L03-BG-02/2017	Newpeck									2	17	15	17	15	14
CNH-R02-L03-CS-01/2017	Vista Oil & Gas Holding II	7	194	343	290	317	422	304	400	332	342	363	363	956	895
CNH-R02-L03-TM-01/2017	Jaguar Exploración y Producción 2.3				15	13	18	97	33	17	15	11	19	19	14
CNH-R02-L03-VC-01/2018	Bloque VC 01					15	40	39	77	92	105	52	52	61	54
CNH-R02-L03-VC-02/2017	Jaguar Exploración y Producción 2.3			1	17										
CNH-R02-L03-VC-03/2017	Jaguar Exploración y Producción 2.3						1						16	37	43
CNH-R03-L01-AS-CS-15/2018	Hokchi Energy				2										
CNH-M1-EK-BALAM/2017 <sup>1</sup>	Pemex Exploración y Producción	21,489	34,394	46,165	63,699	72,661	80,256	95,330	101,328	101,215	99,157	99,237	98,974	93,386	
CNH-M2-SANTUARIO-EL GOLPE/2017 <sup>2</sup>	Petrofac México	267	7,259	10,885	14,669	18,467	17,216	17,044	17,772	16,921	17,602	18,826	18,426	19,150	
CNH-M3-MISIÓN/2018 <sup>3</sup>	Servicios Múltiples de Burgos			196	644	660	388	365	305	255	291	276	251	231	198
CNH-M4-ÉBANO/2018 <sup>4</sup>	DS Servicios Petroleros			2,939	5,847	4,869	5,446	5,829	5,852	5,490	5,366	5,472	5,206	5,209	5,522
CNH-M5-MIQUETLA/2018 <sup>5</sup>	Operadora de Campos DWF			156	1,281	1,102	1,005	1,080	1,094	1,037	1,062	1,129	1,263	1,218	1,162
CNH-AS-CÁRDENAS-MORA/2018	Petrolera Cárdenas Mora			4,469	5,079	5,921	5,451	5,260	5,104	4,869	5,979	5,931	5,673	5,510	4,966
CNH-A4-OCARRIO/2018	Deutsche Erdoel México			3,972	5,701	6,452	4,956	5,203	4,740	4,544	4,416	4,540	4,304	4,556	4,113
Total <sup>6</sup>		1,463	23,520	57,054	85,232	118,348	137,241	173,707	198,979	201,703	198,491	199,931	205,815	203,385	197,949

Producción de hidrocarburos líquidos por operador  
promedio mayo 2016 - julio 2023  
(barriles diarios)

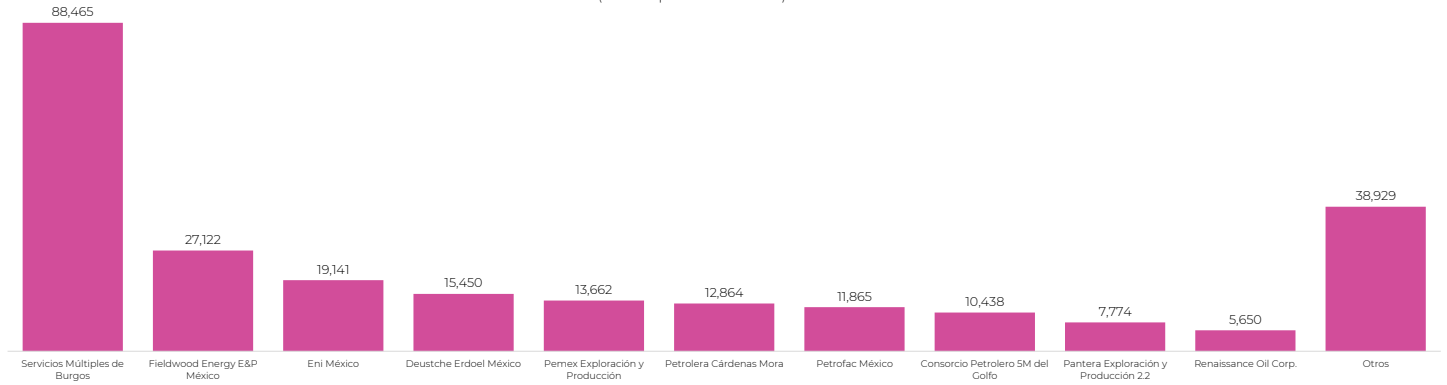


Notas:  
 Cifras sujetas a revisión.  
 La producción corresponde a los volúmenes de producción de pozos, incluyendo pruebas de producción, reportados por los contratistas.  
 Incluye condensado.  
 Las cifras totales pueden no coincidir por temas de redondeo.  
 1. Con fecha 2 de mayo de 2017, las asignaciones A-0039-M y A-0120-M fueron migradas al Contrato de Producción Compartida CNH-M1-Ek-Balam/2017. Se reporta la producción de dicho contrato a partir de su firma.  
 2. Con fecha 18 de diciembre de 2017, las asignaciones A-0121 y A-0396 fueron migradas al Contrato de Producción Compartida CNH-M2-Santuario-El Golpe/2017. Se reporta la producción de dicho contrato a partir de su firma. El operador de esta migración es Pe trofac.  
 3. Con fecha 2 de marzo de 2018, la asignación AE-0398-M fue migrada al Contrato de Producción Compartida CNH-M3-Misión/2018. Se reporta la producción de dicho contrato a partir de su firma. El operador de esta migración es Servicios Múltiples de Burgos.  
 4. Con fecha 3 de agosto de 2018, la asignación AE-0391-M fue migrada al Contrato de Producción Compartida CNH-M4-Ébano/2018. Se reporta la producción de dicho contrato a partir de su firma. El operador de esta migración es DS Servicios Petroleros.  
 5. Con fecha 21 de noviembre de 2018, la asignación AE-0388-M-Miquetla fue migrada al Contrato de Licencia CNH-M5-Miquetla/2018. Se reporta la producción de dicho contrato a partir de su firma. El operador de esta migración es Operadora de Campos DWF.  
 6. El total anual resulta de la sumatoria del promedio por contrato sobre el número de días calendario correspondiente a cada mes.

Producción de gas natural  
(miles de pies cúbicos diarios)

Contrato	Operador	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	ene-23	feb-23	mar-23	abr-23	may-23	jun-23	jul-23
CNH-R01-L02-A1/2015	Eni México				3,407	15,555	20,225	23,521	23,319	22,440	21,348	22,477	28,209	32,224	37,157
CNH-R01-L02-A2/2015	Hokchi Energy					458	3,371	8,652	10,269	9,897	9,497	9,098	8,837	8,811	8,876
CNH-R01-L02-A4/2015	Fieldwood Energy E&P México							1,158	32,765	26,091	24,211	22,804	22,373	22,951	21,457
CNH-R01-L03-A1/2015	Diavaz Offshore	57	27	80	155	229	229	196	81	85	151	117	146	193	156
CNH-R01-L03-A2/2015	Consorcio Petrolero SM del Golfo	10,905	9,792	9,185	10,440	9,832	9,871	11,883	13,593	12,842	13,016	13,034	12,022	12,389	12,035
CNH-R01-L03-A3/2015	CMM Calibrador	3,463	3,089	3,364	4,738	4,389	3,731	2,299	1,882	2,227	1,526	1,250	1,860	1,951	2,041
CNH-R01-L03-A4/2015	Calicanto Oil & Gas			29											
CNH-R01-L03-A5/2015	Strata CPB	1,727	1,647	1,546	1,172	433	424	362	310	283	288	242	214	170	171
CNH-R01-L03-A6/2015	Diavaz Offshore	240		2,031	7,174	3,325	86								
CNH-R01-L03-A7/2015	Servicios de Extracción Petrolera Lifting de México	1,132	1,550	1,882	2,423	1,658	2,647	2,372	1,810						
CNH-R01-L03-A8/2015	Dunas Exploración y Producción	1,140	1,519	1,327	1,308	666	1,179	1,073	1,071	1,058	1,046	1,023	1,033	923	907
CNH-R01-L03-A9/2015	Perseus Fortuna Nacional				1,237	384	25	975	844	688	755	298	521	76	934
CNH-R01-L03-A10/2016	Oleum del Norte				107	135	112	99	375	422	440	533	555	193	
CNH-R01-L03-A11/2015	Renaissance Oil Corp.	1,862	1,084	1,076	1,121	1,096	964	980	749	751	748	748	748	721	319
CNH-R01-L03-A12/2015	Grupo Mareógrafo	2,931	2,801	2,506	2,380	1,093	1,040	865	377	448	312	256	441	485	565
CNH-R01-L03-A14/2015	Canamex Energy Holdings	47													
CNH-R01-L03-A15/2015	Renaissance Oil Corp.	2,941	3,845	3,874	3,963	3,949	3,893	3,881	3,914	3,913	3,834	3,834	3,834	3,686	3,650
CNH-R01-L03-A17/2016	Servicios de Extracción Petrolera Lifting de México														
CNH-R01-L03-A18/2015	Strata CPB	3,089	2,914	2,709	1,909	1,658	1,364	1,361	1,227	1,162	1,211	1,178	1,198	1,314	1,218
CNH-R01-L03-A20/2016	GS Oil & Gas	1,268	2,323	2,328	1,924	2,797	1,875	2,720	2,245	2,166	2,062	2,017	1,939	1,902	1,881
CNH-R01-L03-A21/2016	Strata CR	864	2,358	1,979	1,684	1,547	1,528	1,434	1,301	1,294	1,328	1,339	1,423	1,354	1,302
CNH-R01-L03-A23/2015	Perseus Tajón		2	10				28	152						
CNH-R01-L03-A24/2016	Tonalli Energía			57	128	46	41	8	5	4		3	1		
CNH-R01-L03-A25/2015	Renaissance Oil Corp.	694	888	518											
CNH-R02-L02-A1.BG/2017	Iberoamericana de Hidrocarburos CQ		9	978	1,118	971	372	308	225	229	208	196	229	221	180
CNH-R02-L02-A4.BG/2017	Pantera Exploración y Producción 2.2		212	3,441	3,666	4,187	5,239	5,096	5,339	5,660	7,697	6,118	5,424	5,534	5,287
CNH-R02-L02-A5.BG/2017	Pantera Exploración y Producción 2.2		101	1,990	888	448	1,498	2,961	2,992	2,886	2,672	2,439	2,301	2,290	2,349
CNH-R02-L02-A7.BG/2017	Pantera Exploración y Producción 2.2				88	25	17								
CNH-R02-L02-A10.CS/2017	Pantera Exploración y Producción 2.2		105	1,755	1,933	1,861	1,371	1,090	1,098	1,100	1,062	1,098	1,027	1,024	974
CNH-R02-L03-BG-01/2017	Iberoamericana de Hidrocarburos CQ		180	2,380	3,083	3,824	4,639	4,207	4,215	4,192	4,100	4,170	4,054	3,978	4,119
CNH-R02-L03-BG-02/2017	Newpeck									337	1,944	1,828	2,197	2,229	2,060
CNH-R02-L03-CS-01/2017	Vista Oil & Gas Holding II	32	273	200	48	56	84	75	77	65	65	151	677	14	
CNH-R02-L03-TM-01/2017	Jaguar Exploración y Producción 2.3			124	92	151	274	126	172	64	57	49	5		
CNH-R02-L03-VC-01/2018	Bloque VC 01			13	60	49	86	68	7	3	5	6	5		
CNH-R02-L03-VC-02/2017	Jaguar Exploración y Producción 2.3		23	457	410	456	356	349	357	345	358	353	301	348	302
CNH-R03-L01-AS-CS-15/2018	Hokchi Energy			0.4											
CNH-M1-EK-BALAM/2017 <sup>1</sup>	Pemex Exploración y Producción	3,793	6,858	10,489	15,159	16,979	18,463	22,281	24,221	24,280	23,675	23,567	23,711	22,746	
CNH-M2-SANTUARIO-EL GOLPE/2017 <sup>2</sup>	Petrofac México	235	5,681	8,175	13,480	15,289	14,945	14,679	15,385	15,480	16,395	16,460	16,991	18,120	
CNH-M3-MISION/2018 <sup>3</sup>	Servicios Múltiples de Burgos		49,684	97,730	113,787	90,639	82,386	80,570	73,328	76,860	78,973	78,488	77,909	77,409	
CNH-M4-EBANO/2018 <sup>4</sup>	DS Servicios Petroleros		529	1,705	1,527	1,357	1,446	1,926	1,904	1,898	1,966	2,009	2,032	2,098	
CNH-M5-MIQUETLA/2018 <sup>5</sup>	Operadora de Campos DWF		407	4,284	3,827	3,945	4,442	4,220	4,127	3,416	4,030	4,154	4,154	4,277	
CNH-A3-CÁRDENAS-MORA/2018	Petrolera Cárdenas Mora		12,309	13,789	13,942	12,038	10,876	10,553	10,856	12,799	12,004	11,841	12,158	11,398	
CNH-A4-OGARRIO/2018	Deutsche Erdoel México			15,158	16,401	19,195	14,429	12,443	11,295	11,162	10,987	10,616	8,707	10,258	10,217
Total <sup>6</sup>		52,359	38,529	136,402	209,265	242,153	222,206	254,913	249,651	239,941	244,264	243,807	246,895	252,269	254,224

Producción de gas natural por operador  
promedio mayo 2016 - julio 2023  
(miles de pies cúbicos diarios)



Notas:

Cifras sujetas a revisión.  
La producción corresponde a los volúmenes de producción de pozos, incluyendo pruebas de producción, reportados por los contratistas.  
Las cifras totales pueden no coincidir por temas de redondeo.

- Con fecha 2 de mayo de 2017, las asignaciones A-0039-M y A-0120-M fueron migradas al Contrato de Producción Compartida CNH-M1-Ek-Balam/2017. Se reporta la producción de dicho contrato a partir de su firma.
- Con fecha 18 de diciembre de 2017, las asignaciones A-0121 y A-0396 fueron migradas al Contrato de Producción Compartida CNH-M2-Santuario-El Golpe/2017. Se reporta la producción de dicho contrato a partir de su firma. El operador de esta migración es Petrofac.
- Con fecha 2 de marzo de 2018, la asignación AE-0398-M fue migrada al Contrato de Producción Compartida CNH-M3-Misión/2018. Se reporta la producción de dicho contrato a partir de su firma. El operador de esta migración es Servicios Múltiples de Burgos.
- Con fecha 3 de agosto de 2018, la asignación AE-0391-M fue migrada al Contrato de Producción Compartida CNH-M4-Ebano/2018. Se reporta la producción de dicho contrato a partir de su firma. El operador de esta migración es DS Servicios Petroleros.
- Con fecha 21 de noviembre de 2018, la asignación AE-0388-M-Miquetla fue migrada al Contrato de Licencia CNH-M5-Miquetla/2018. Se reporta la producción de dicho contrato a partir de su firma. El operador de esta migración es Operadora de Campos DWF.
- El total anual resulta de la sumatoria del promedio por contrato sobre el número de días calendario correspondiente a cada mes.

Fuente: Centro Nacional de Información de Hidrocarburos (CNIH) con base en datos de la Unidad Técnica de Extracción y su Supervisión.