Producción de hidrocarburos
Volumen neto de producción de hidrocarburos por área contractual
Diciembre 2019

Volumen de producción de petróleo[1]
(barriles diarios)

Contrato	Contratista	2016	2017	ene-18	feb-18	mar-18	abr-18	may-18	jun-18	jul-18	ago-18	sep-18	oct-18	nov-18	dic-18	ene-19	feb-19	mar-19	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	oct-19	nov-19	dic-19
CNH-R01-L01-A7/2015	TALOS ENERGY OFFSHORE MEXICO																		459								
CNH-R01-L02-A1/2015	Eni México																					5,415	8,191	9,431	10,016	12,398	12,140
CNH-R01-L03-A1/2015[6]	Diavaz Offshore	103	51	119	163	146	184	156	200	283	230	200	216	226	233	302	302	229	262	253	247	337	386	391	333	314	287
CNH-R01-L03-A4/2015	Calicanto Oil & Gas								82	59	46	26															
CNH-R01-L03-A6/2015[6]	Diavaz Offshore	10								0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CNH-R01-L03-A7/2015	Servicios de Extracción Petrolera Lifting	603	1,041	2,008	2,006	2,104	2,216	2,137	2,471	2,615	2,949	3,042	3,041	3,081	3,130	2,968	3,154	3,272	3,432	3,332	3,296	3,394	3,793	3,413	3,474	3,036	3,025
CNH-R01-L03-A9/2015	Perseus Fortuna Nacional																0			0	0	0	85	148	121	80	73
CNH-R01-L03-A10/2015	Oleum del Norte																				24						226
CNH-R01-L03-A11/2015	Renaissance Oil Corp	242	236	122	13	212	197	167	175	205	213	203	200	204	204	197	191	189	186	188	190	192	184	182	183	180	178
CNH-R01-L03-A14/2015[4]	Canamex Energy Holdings	74																									
CNH-R01-L03-A15/2015	Renaissance Oil Corp	210	199	220	219	200	217	215	199	203	200	196	192	187	183	172	177	182	189	186	184	191	195	195	197	190	195
CNH-R01-L03-A17/2016	Servicios de Extracción Petrolera Lifting de México							60	171	167	142	86	71	52	37	30	15										
CNH-R01-L03-A23/2015	Perseus Tajón		129		22	33	36	39	94	41	33	10															
CNH-R01-L03-A24/2016	Tonalli Energía							20		8	11	37	179	148	146	125	83	73	75	81	146	113	91	88	68	76	73
CNH-R01-L03-A25/2015	Renaissance Oil Corp	226	199	99		194	218	197	195	176	180	54															
CNH-R02-L03-CS-01/2017	Jaguar Exploración y Producción 2.3		82	94	76	81	89	121	167	234	264	292	308	288	307	314	309	339	343	142	378	364	346	429	383	383	383
CNH-R02-L03-TM-01/2017	Jaguar Exploración y Producción 2.3																					25	2			26	85
CNH-R02-L03-VC-02/2017	Jaguar Exploración y Producción 2.3														13	19	33	31	18	13	26	19	15	8	5	9	9
CNH-M1-Ek-Balam/2017[8]	Pemex Exploración y Producción		32,014	34,029	34,433	34,020	31,070	30,841	33,289	30,749	31,354	36,486	38,299	39,462	38,783	39,196	42,605	44,763	43,517	41,305	40,245	46,207	49,968	50,067	49,326	51,420	55,039
CNH-M2-Santuario-El Golpe/2017[9]	Pemex Exploración y Producción/Petrofac		3,138	6,781	6,358	6,153	6,185	5,969	5,992	7,553	8,601	8,757	7,909	8,025	8,734	9,006	9,358	9,434	10,027	10,120	9,599	11,615	11,655	12,175	12,269	12,034	13,179
CNH-M4-EBANO/2018[11]	DS Servicios Petroleros										6,901	7,037	7,217	6,977	6,921	6,742	6,176	5,933	5,919	5,675	5,744	5,838	5,988	5,750	5,493	5,591	5,329
CNH-M5-MIQUETLA/2018[12]	Operadora de Campos DWF													419	1,429	1,362	1,294	1,255	1,270	1,276	1,226	1,287	1,334	1,276	1,281	1,265	1,248
CNH-A3-CARDENAS-MORA/2018	Petrolera Cárdenas Mora					4,901	5,760	5,614	5,439	5,274	5,178	5,043	5,064	5,481	5,560	5,831	5,268	5,699	5,108	5,357	4,858	4,697	4,918	4,531	4,897	4,873	4,897
CNH-A4-OGARRIO/2018	Deustche Erdoel México					5,021	5,274	5,463	5,664	3,663	5,115	4,636	4,111	3,979	4,476	4,932	4,502	4,824	5,380	5,760	5,893	5,530	5,603	6,370	6,520	6,511	6,520
Total		**1,468**	**37,090**	**43,472**	**43,290**	**53,064**	**51,445**	**51,000**	**54,139**	**51,229**	**61,418**	**66,105**	**66,806**	**68,528**	**70,156**	**71,195**	**73,469**	**76,223**	**76,185**	**73,688**	**72,055**	**85,224**	**92,753**	**94,454**	**94,565**	**98,387**	**102,887**

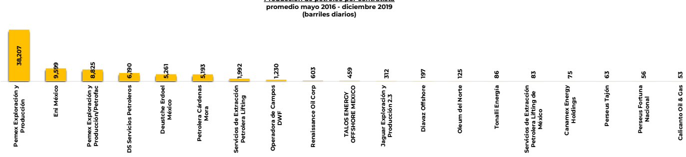
Volumen de producción de gas natural[1]
en volumen (miles de pies cúbicos diarios)

Contrato	Contratista	2016	2017	ene-18	feb-18	mar-18	abr-18	may-18	jun-18	jul-18	ago-18	sep-18	oct-18	nov-18	dic-18	ene-19	feb-19	mar-19	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	oct-19	nov-19	dic-19
CNH-R01-L02-A1/2015	Eni México																					2,886	4,588	5,459	6,483	9,912	11,288
CNH-R01-L03-A1/2015[6]	Diavaz Offshore	57	27	75	65	32	33	23	42	118	110	94	91	124	145	159	151	116	125	132	110	113	179	231	181	182	180
CNH-R01-L03-A2/2015	Consorcio Petrolero 5M del Golfo	10,905	9,792	8,713	8,561	8,577	8,510	8,247	8,650	9,327	9,626	9,920	9,538	10,399	10,121	9,996	9,780	9,823	9,590	9,460	9,454	9,764	10,242	11,093	11,343	10,610	10,854
CNH-R01-L03-A3/2015	CMM Calibrador	3,463	3,089	3,222	3,025	2,818	3,075	2,829	2,604	2,478	2,489	2,512	3,585	6,235	5,498	5,304	4,770	4,641	4,456	4,371	5,413	4,740	4,215	3,950	5,018	5,414	4,575
CNH-R01-L03-A4/2015	Calicanto Oil & Gas								127	180	20	20															
CNH-R01-L03-A5/2015	Strata CPB	1,727	1,647	1,549	1,586	1,571	1,528	1,457	1,523	1,547	1,438	1,507	1,478	1,366	1,999	1,809	1,659	1,685	1,595	1,291	1,208	1,520	1,395	868	328	331	394
CNH-R01-L03-A6/2015[6]	Diavaz Offshore	477								953	5,611	6,030	1,136	5,385	5,166	5,118	6,203	5,997	5,639	8,007	7,641	7,311	8,813	7,982	7,759	7,772	7,759
CNH-R01-L03-A7/2015	Servicios de Extracción Petrolera Lifting	1,132	1,550	1,231	1,229	1,289	1,405	1,773	2,250	2,413	2,619	2,388	2,058	1,929	1,955	2,106	2,096	2,320	3,602	4,361	2,118	2,436	2,786	1,884	2,035	1,702	1,587
CNH-R01-L03-A8/2015	Dunas Exploración y Producción	1,140	1,519	1,375	1,340	1,302	1,332	1,369	1,361	1,364	1,452	1,461	974	1,322	1,280	1,311	1,355	1,356	1,343	1,334	1,326	1,326	1,402	1,381	1,386	1,385	807
CNH-R01-L03-A9/2015	Perseus Fortuna Nacional																78			530	1,120	1,187	1,460	2,300	2,394	2,976	2,731
CNH-R01-L03-A10/2015	Oleum del Norte																				13						167
CNH-R01-L03-A11/2015	Renaissance Oil Corp	1,862	1,084	550	52	852	1,324	1,648	1,597	1,207	1,129	1,166	1,145	1,100	1,076	1,066	1,059	1,074	1,103	1,115	1,131	1,170	1,149	1,148	1,153	1,143	1,140
CNH-R01-L03-A12/2015	Grupo Mareógrafo	2,931	2,801	2,584	2,712	2,707	2,534	2,634	2,417	2,217	2,332	2,470	2,531	2,427	2,517	2,274	2,066	1,890	2,028	2,079	3,859	3,091	2,776	2,804	2,631	1,899	1,171
CNH-R01-L03-A14/2015[4]	Canamex Energy Holdings	47																									
CNH-R01-L03-A15/2015	Renaissance Oil Corp	2,941	3,845	3,925	3,927	3,962	3,838	3,699	3,910	4,016	4,070	3,916	3,691	3,711	3,829	3,739	3,909	4,003	4,007	3,849	3,870	4,022	4,044	4,126	4,104	3,851	4,030
CNH-R01-L03-A17/2016	Servicios de Extracción Petrolera Lifting de México							0	0	0	0	0	0	0	0	0	0										
CNH-R01-L03-A18/2015	Strata CPB	3,089	2,914	2,810	2,945	2,868	2,988	2,901	2,820	2,588	2,671	2,551	2,512	2,475	2,395	2,290	2,426	2,501	2,391	2,337	2,013	2,231	2,308	1,598	737	873	1,229
CNH-R01-L03-A20/2016[5]	GS Oil & Gas	2,031	2,323	2,257	2,331	2,105	2,176	2,242	2,324	2,487	2,422	2,325	2,405	2,407	2,451	2,351	2,306	2,403	2,144	2,124	2,143	2,145	2,149	2,131	1,707		1,479
CNH-R01-L03-A21/2016[5]	Strata CR	1,383	2,358	2,203	2,154	2,109	2,133	1,911	1,946	1,908	1,811	1,848	1,891	1,904	1,942	2,007	1,973	1,990	1,918	1,869	1,794	1,623	1,625	1,378	1,460	1,476	1,123
CNH-R01-L03-A23/2015	Perseus Tajón		7		1	26	16	16	23	12	18	4															
CNH-R01-L03-A24/2016	Tonalli Energía							67		16	18	74	227	143	130	111	101	0	0	54	179	170	252	179	171	113	71
CNH-R01-L03-A25/2015	Renaissance Oil Corp	694	888	437		715	920	927	929	949	994	292															
CNH-R02-L02-A1.BG/2017	Iberoamericana de Hidrocarburos CQ		105	225	196	173	663	1,098	1,137	1,041	1,424	1,452	1,438	1,416	1,421	1,422	1,139	819	1,121	1,293	1,264	1,091	1,117	1,138	1,034	988	995
CNH-R02-L02-A4.BG/2017	Pantera Exploración y Producción 2.2		2,491	3,799	3,834	2,425	2,188	3,309	2,698	4,515	5,092	4,367	3,279	3,004	2,777	3,190	3,083	4,772	4,667	4,163	3,953	2,994	3,737	1,781	3,553	4,187	3,857
CNH-R02-L02-A5.BG/2017	Pantera Exploración y Producción 2.2		1,192	2,640	2,638	2,420	2,116	2,144	2,119	1,827	1,687	1,632	1,562	1,544	1,600	837	638	1,432	1,642	1,631	1,430	913	436	352	412	436	480
CNH-R02-L02-A10.CS/2017	Pantera Exploración y Producción 2.2		1,237	1,464	1,580	1,451	1,705	1,733	1,678	1,876	1,838	1,845	1,845	2,028	2,002	2,076	2,019	769	2,369	2,062	2,010	1,948	2,033	2,012	1,976	2,050	1,984
CNH-R02-L03-BG-01/2017	Iberoamericana de Hidrocarburos CQ		2,123	1,735	2,345	2,641	2,623	2,567	2,440	2,403	2,108	2,143	2,181	2,681	2,698	2,643	2,658	2,991	3,258	3,219	3,350	3,284	3,307	3,091	3,075	3,037	3,052
CNH-R02-L03-CS-01/2017	Jaguar Exploración y Producción 2.3		381	416	283	173	241	224	75	161	371	333	294	354	352	315	281	281	285	250	310	316	73	90	65	72	65
CNH-R02-L03-TM-01/2017	Jaguar Exploración y Producción 2.3																					156	45			510	764
CNH-R02-L03-VC-02/2017	Jaguar Exploración y Producción 2.3		273		544	601	584	575	357	499	485	472	461	464	456	421	414	407	392	463	438	319	395	414	430	449	385
CNH-M1-Ek-Balam/2017[8]	Pemex Exploración y Producción		5,651	6,392	6,411	6,346	6,007	6,289	6,569	5,761	6,054	7,602	8,148	8,472	8,245	8,447	9,440	10,175	10,025	9,627	8,883	10,527	11,332	11,466	11,351	11,854	12,642
CNH-M2-Santuario-El Golpe/2017[9]	Pemex Exploración y Producción/Petrofac		2,762	6,006	5,727	5,365	5,161	5,015	4,918	5,477	5,961	6,057	6,046	6,065	6,363	6,568	6,590	6,916	7,317	7,472	7,019	8,979	9,115	8,597	9,549	9,239	10,565
CNH-M3-MISION/2018[10]	Servicios Múltiples de Burgos					53,939	54,179	53,069	52,477	51,968	53,283	58,312	69,606	72,538	73,275	72,852	73,537	75,564	74,974	86,226	95,545	102,765	117,844	120,483	121,003	119,161	111,084
CNH-M4-EBANO/2018[11]	DS Servicios Petroleros										852	1,150	1,377	1,467	1,469	1,479	1,484	1,306	1,412	1,626	1,743	1,876	1,875	2,014	1,932	1,856	1,842
CNH-M5-MIQUETLA/2018[12]	Operadora de Campos DWF													1,106	3,725	3,962	3,998	4,227	4,263	4,416	4,502	4,398	4,387	4,468	4,574	4,307	3,987
CNH-A3-CARDENAS-MORA/2018	Petrolera Cárdenas Mora					15,826	18,682	15,796	14,487	15,923	14,946	13,393	12,971	12,736	12,082	12,032	11,604	11,804	11,261	11,302	14,039	15,271	14,732	13,870	16,521	16,305	16,521
CNH-A4-OGARRIO/2018	Deustche Erdoel México					18,680	27,663	23,487	20,664	9,721	21,240	13,965	12,899	14,220	18,399	19,708	18,368	17,122	14,252	14,920	15,480	17,365	16,198	15,602	15,957	15,929	15,957
Total		**33,878**	**50,058**	**53,607**	**53,486**	**140,975**	**153,627**	**147,048**	**142,142**	**134,954**	**154,170**	**151,304**	**155,367**	**169,027**	**175,370**	**175,591**	**175,185**	**178,382**	**177,178**	**191,581**	**203,359**	**217,940**	**236,009**	**233,889**	**240,322**	**240,022**	**234,766**

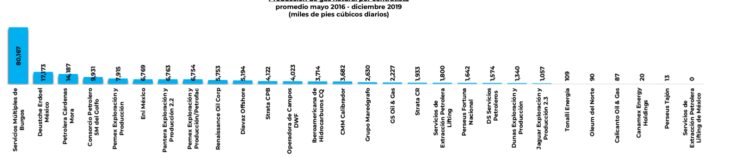
Volumen de comercialización de gas natural[2]
en su equivalente energético (millones de BTU)

Contrato[2]	Contratista	2016	2017	ene-18	feb-18	mar-18	abr-18	may-18	jun-18	jul-18	ago-18	sep-18	oct-18	nov-18	dic-18	ene-19	feb-19	mar-19	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	oct-19	nov-19	dic-19
CNH-R01-L02-A1/2015	Eni México																					107,789	169,827	194,261	238,122	354,817	381,391
CNH-R01-L03-A1/2015[6]	Diavaz Offshore	487	1,695	2,751	2,142	1,183	1,198	831	1,507	4,284	4,032	3,343	3,337	4,402	5,342	5,857	5,024	4,265	4,460	4,831	3,896	4,137	6,565	8,209	6,662	6,475	6,597
CNH-R01-L03-A2/2015	Consorcio Petrolero 5M del Golfo	300,521	313,455	287,177	254,975	283,143	259,603	271,482	275,952	307,513	316,066	313,614	314,386	330,764	332,229	325,163	290,675	323,152	304,423	312,750	301,260	309,182	324,104	339,773	359,238	338,016	357,853
CNH-R01-L03-A3/2015	CMM Calibrador	101,970	90,444	99,675	84,088	83,978	77,711	86,837	77,273	76,114	76,460	74,723	109,483	185,523	169,098	166,546	135,070	142,567	132,351	134,152	159,700	145,769	128,963	117,404	154,594	161,054	140,631
CNH-R01-L03-A5/2015	Strata CPB	63,595	58,285	55,410	50,978	56,002	51,175	51,984	51,692	55,070	50,803	52,166	52,574	47,036	70,623	65,795	54,860	54,476	54,242	45,141	41,035	52,943	49,032	29,979	11,665	11,413	14,023
CNH-R01-L03-A6/2015[6]	Diavaz Offshore	6,964		0	0	0	0	0	0	30,720	186,137	183,997	35,823	164,279	168,389	165,138	178,511	197,073	177,333	239,357	235,964	240,837	280,554	251,060	249,966	247,610	252,692
CNH-R01-L03-A7/2015	Servicios de Extracción Petrolera Lifting	34,643	54,178	24,118	20,050	26,682	30,212	45,905	58,499	71,536	75,620	65,514	55,173	48,453	51,779	57,058	49,484	63,538	103,357	136,576	53,238	67,613	81,353	45,626	53,321	39,138	37,165
CNH-R01-L03-A8/2015	Dunas Exploración y Producción	39,869	44,824	42,271	37,298	40,192	36,782	42,236	40,672	42,012	44,697	43,501	29,976	39,417	39,407	40,333	37,619	41,817	40,102	40,995	39,629	41,141	43,468	41,208	42,774	41,337	24,830
CNH-R01-L03-A9/2015	Perseus Fortuna Nacional																			19,029	38,383	43,005	54,395	77,462	84,535	100,867	97,985
CNH-R01-L03-A11/2015	Renaissance Oil Corp	51,848	31,304	16,646	1,433	26,149	39,247	50,990	47,330	37,295	38,795	32,864	38,972	33,097	34,459	35,446	31,746	36,704	35,081	37,802	37,050	39,867	39,146	37,204	38,165	36,953	37,827
CNH-R01-L03-A12/2015	Grupo Mareógrafo	77,327	82,256	79,814	75,204	84,499	73,349	80,691	71,627	67,920	71,493	73,371	77,169	72,229	77,285	71,382	58,497	58,488	60,216	63,623	113,653	95,032	85,404	83,337	81,182	56,506	35,971
CNH-R01-L03-A14/2015[4]	Canamex Energy Holdings	1,264																									
CNH-R01-L03-A15/2015	Renaissance Oil Corp	93,029	124,386	134,779	121,816	135,697	126,881	123,441	128,005	142,343	144,822	118,210	122,081	121,664	128,728	129,122	121,900	140,216	133,878	134,286	131,760	139,371	139,319	137,367	142,685	137,058	139,377
CNH-R01-L03-A18/2015	Strata CPB	94,645	92,481	96,275	83,574	93,876	85,056	93,013	86,995	82,419	85,338	80,088	81,112	77,273	77,285	76,993	72,882	80,931	75,653	76,505	61,828	72,213	74,080	50,025	24,043	27,106	39,946
CNH-R01-L03-A20/2016[5]	GS Oil & Gas	35,994	70,936	73,315	66,422	67,551	59,625	70,692	72,803	79,290	76,556	72,199	76,278	74,107	78,038	75,250	66,405	73,947	66,585	67,694	66,049	68,789	68,672	65,788	54,374	0	47,118
CNH-R01-L03-A21/2016[5]	Strata CR	37,484	77,093	75,516	67,433	70,247	64,572	63,529	62,726	63,511	60,328	59,379	62,851	61,379	61,753	67,648	59,868	64,585	61,788	62,108	57,297	53,449	53,596	43,788	48,341	47,249	37,307
CNH-R01-L03-A25/2015	Renaissance Oil Corp	17,521	22,468	11,268	0	18,553	23,191	23,629	23,571	24,947	25,193	7,166															
CNH-R02-L02-A1.BG/2017	Iberoamericana de Hidrocarburos CQ		3,622	7,795	6,214	6,124	5,115	37,072	38,488	33,342	49,526	49,172	49,967	47,226	49,415	49,576	36,610	28,735	38,009	45,661	43,047	38,641	40,124	39,382	37,177	34,193	35,765
CNH-R02-L02-A4.BG/2017	Pantera Exploración y Producción 2.2		99,024	120,231	110,170	77,165	56,006	106,284	83,870	146,393	165,336	136,780	107,059	93,978	89,355	103,438	90,065	154,893	148,483	136,091	125,010	95,311	121,952	56,079	113,827	128,511	121,377
CNH-R02-L02-A5.BG/2017	Pantera Exploración y Producción 2.2		50,177	84,225	74,872	75,996	62,512	67,762	64,452	57,382	52,866	48,993	48,373	46,142	49,541	26,810	18,809	44,348	48,621	49,664	42,149	28,189	14,176	11,123	13,379	13,516	15,368
CNH-R02-L02-A10.CS/2017	Pantera Exploración y Producción 2.2		40,547	48,127	46,682	47,484	54,056	56,948	52,971	59,917	58,613	58,389	59,693	63,258	64,674	67,097	59,031	24,921	74,235	66,821	63,028	62,841	65,432	62,677	63,582	63,618	64,026
CNH-R02-L03-BG-01/2017	Iberoamericana de Hidrocarburos CQ		74,845	61,326	73,831	91,304	56,225	88,203	86,003	79,807	73,939	70,503	74,904	89,215	93,094	88,757	84,245	103,326	111,367	113,897	114,720	116,378	116,131	106,751	106,519	102,702	106,424
CNH-R02-L03-CS-01/2017	Jaguar Exploración y Producción 2.3		13,382	14,684	7,994	5,918	7,376	7,543	2,547	5,441	12,571	10,915	9,754	11,512	11,665	10,666	8,599	9,525	9,362	8,659	10,279	10,380	2,308	2,735	2,042	2,028	2,032
CNH-R02-L03-VC-02/2017	Jaguar Exploración y Producción 2.3		9,857	0	18,596	22,751	21,635	22,327	13,532	19,420	18,306	16,972	17,136	16,722	17,038	15,936	14,148	15,287	14,267	17,519	16,009	11,390	14,729	14,892	16,050	15,661	13,879
CNH-M1-Ek-Balam/2017[8]	Pemex Exploración y Producción		194,655	219,876	180,640	229,502	209,554	229,081	229,461	207,657	219,901	269,413	274,627	298,250	302,173	300,482	317,168	381,825	354,870	354,089	307,390	376,639	418,074	404,674	403,585	411,807	449,223
CNH-M2-Santuario-El Golpe/2017[9]	Pemex Exploración y Producción/Petrofac		88,433	181,277	155,993	157,706	139,414	145,386	136,612	163,566	181,548	176,651	187,916	182,937	200,078	209,183	190,956	222,050	226,558	238,896	214,096	236,122	270,164	228,756	266,335	263,762	312,222
CNH-M3-MISION/2018[10]	Servicios Múltiples de Burgos					1,683,760	1,683,159	1,704,722	1,627,489	1,667,090	1,738,955	1,808,228	2,265,043	2,352,758	2,401,439	2,398,149	2,186,538	2,484,866	2,370,603	2,850,087	3,047,213	3,361,197	3,922,176	3,821,849	3,996,304	3,779,181	3,624,022
CNH-M4-EBANO/2018[11]	DS Servicios Petroleros																										
CNH-M5-MIQUETLA/2018[12]	Operadora de Campos DWF													29,931	95,937	98,335	88,455	101,467	104,056	106,564	106,849	112,774	109,509	108,905	119,878	104,691	95,783
CNH-A3.CÁRDENAS-MORA/2018	Petrolera Cárdenas Mora					491,404	533,007	484,886	462,533	512,076	456,522	393,865	393,744	372,562	369,914	367,046	322,389	402,528	366,211	391,795	475,600	531,143	504,003	462,698	558,040	566,595	573,729
CNH-A4.OGARRIO/2018	Deustche Erdoel México					633,370	748,923	862,772	763,520	587,017	796,967	462,186	471,594	489,767	644,034	685,689	575,901	601,030	456,262	502,107	500,936	602,271	550,716	509,684	547,328	545,134	557,231
Total		**957,161**	**1,638,348**	**1,736,556**	**1,540,405**	**4,510,236**	**4,505,584**	**4,818,246**	**4,560,130**	**4,624,082**	**5,081,390**	**4,682,202**	**5,019,025**	**5,353,881**	**5,682,772**	**5,702,895**	**5,155,455**	**5,856,560**	**5,572,373**	**6,256,699**	**6,407,068**	**7,064,413**	**7,747,972**	**7,352,696**	**7,833,713**	**7,636,998**	**7,621,794**

Producción de petróleo por contratista
promedio mayo 2016 - diciembre 2019
(barriles diarios)



Producción de gas natural por contratista
promedio mayo 2016 - diciembre 2019
(miles de pies cúbicos diarios)



Notas:
1. La producción corresponde a los volúmenes de producción de pozos reportados por los contratistas. Cifras preliminares y en proceso de revisión.
2. Corresponde a la producción comercializada, de acuerdo con los "Lineamientos de aprovechamiento de gas o en los Lineamientos de medición". Los volúmenes expresados en términos energéticos (mmBTU) están asociados a la composición química y el contenido energético de la producción neta de gas natural según cada caso. Para la determinación y expresión del Poder Calorífico del Gas Natural, el cálculo se realiza de acuerdo a la API MPMS 14.5 y la GPA 2145.
3. Los datos del mes de mayo de 2016 reportan producción de 22 días.
4. Con fecha 17 de junio de 2016 se realizó el cierre de pozos del campo Moloacán, Contrato CNH-R01-L03-A14/2015.
5. Los datos del mes de agosto de 2016 reportan producción de 7 días.
6. Con fecha 18 de agosto de 2016 se realizó el cierre de pozos de los campos Barcodón y Catedral, Contratos CNH-R01-L03-A01/2015 y CNH-R01-L03-A06/2015.
7. En abril de 2018 el contrato CNH-R01-L02-A2/2015 reportó producción de un pozo exploratorio por 4,201 barriles de petróleo y 2,422 millones de BTU de gas natural, resultantes de una prueba de producción de 36 horas. Dicha producción no se incluye en este reporte. En mayo de 2018 el contrato CNH-R01-L03-A23/2015 reportó producción por 1,264 barriles de petróleo y el contrato CNH-R01-L03-A17/2015 reportó producción por 5,116 barriles de petróleo.
8. 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.
9. 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.
10. 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.
11. 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.
12. 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.
mpcd: miles de pies cúbicos diarios.
mmBTU: millones de BTU.

Fuente: Cálculos de la Comisión Nacional de Hidrocarburos con información remitida por los contratistas.