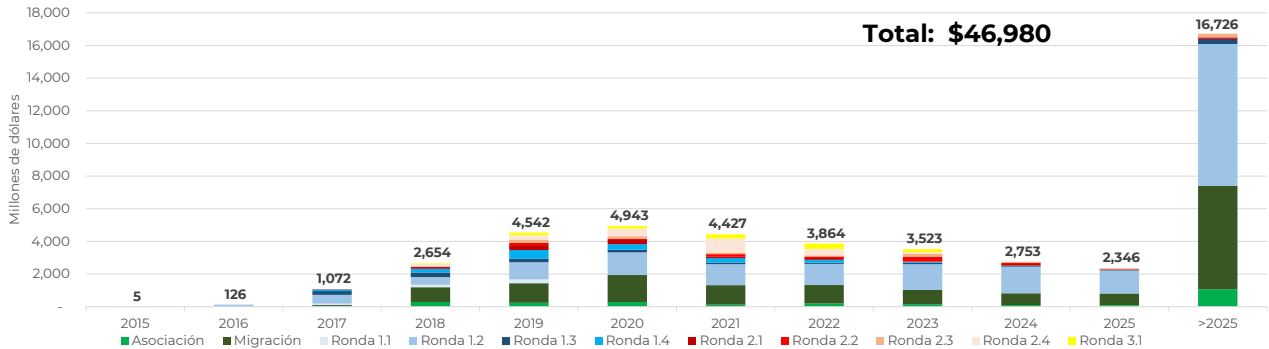


Inversión Aprobada en Planes de Exploración, Evaluación y Desarrollo

Diciembre 2022



Inversión aprobada por año de Licitaciones de las Rondas 1, 2, 3, Migraciones y Asociaciones

(Montos en millones de dólares)

Tipo	Contrato	Operador	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	>2025	Total
Asociación	CNH-A1-TRION/2016	BHP Billiton Petróleo Operaciones de México	-	-	51	203	62	108	7	-	-	-	-	-	431
Asociación	CNH-A3-CÁRDENAS-MORA/2018	Petrolera Cárdenas Mora	-	-	-	53	111	127	88	127	62	58	52	565	1,242
Asociación	CNH-A4-OCARRIJO/2018	Deutsche Erdöl México	-	-	-	34	68	49	33	67	88	45	38	501	923
Migración	CNH-M1-EK-BALAM/2017	Pemex Exploración y Producción	-	-	65	797	945	1,294	739	949	522	348	376	3,186	9,221
Migración	CNH-M2-SANTUARIO-EL GOLPE/2017	Petrofac México	-	-	-	53	69	106	294	75	180	185	149	792	1,903
Migración	CNH-M3-MISÓN/2018	Servicios Múltiples de Burgos	-	-	-	30	101	69	66	9	59	52	54	148	587
Migración	CNH-M4-EBANO/2018	Diavaz	-	-	-	21	58	115	56	56	59	80	80	867	1,392
Migración	CNH-M5-MIQUETLA/2018	Diavaz	-	-	-	2	24	71	39	45	56	55	61	1,332	1,684
Ronda 1.1	CNH-R01-L01-A2/2015	Hokchi Energy	2	8	5	59	71	-	-	-	-	-	-	-	145
Ronda 1.1	CNH-R01-L01-A7/2015	Talos Energy Offshore Mexico	2	9	72	96	166	7	2	-	-	-	-	-	354
Ronda 1.2	CNH-R01-L02-A1/2015	Eni México	0	56	236	306	401	570	446	775	773	619	361	4,019	8,561
Ronda 1.2	CNH-R01-L02-A2/2015	Hokchi Energy	-	25	150	128	235	484	294	48	191	88	71	1,013	2,728
Ronda 1.2	CNH-R01-L02-A4/2015	Fieldwood Energy E&P México	-	28	148	36	413	328	545	474	614	924	977	3,670	8,157
Ronda 1.3	CNH-R01-L03-A1/2015	Diavaz	-	-	8	1	13	26	11	13	16	2	2	21	114
Ronda 1.3	CNH-R01-L03-A10/2016	Oleum del Norte	-	-	6	3	4	-	-	8	0	-	-	-	21
Ronda 1.3	CNH-R01-L03-A11/2015	Renaissance Oil Corp	-	-	9	26	1	1	1	0	-	-	-	-	38
Ronda 1.3	CNH-R01-L03-A12/2015	CMM	-	-	6	12	8	1	-	1	4	1	1	20	52
Ronda 1.3	CNH-R01-L03-A13/2015	Diargco	-	-	10	18	5	-	8	1	8	-	-	-	50
Ronda 1.3	CNH-R01-L03-A14/2015	Canamex Energy Holdings	-	-	5	3	1	-	-	-	-	-	-	-	9
Ronda 1.3	CNH-R01-L03-A15/2015	Renaissance Oil Corp	-	-	7	7	2	1	1	0	-	-	-	-	17
Ronda 1.3	CNH-R01-L03-A16/2015	Roma Energy México	-	-	16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16
Ronda 1.3	CNH-R01-L03-A17/2016	Servicios de Extracción Petrolera Lifting de México	-	-	14	-	14	5	-	-	-	-	-	-	32
Ronda 1.3	CNH-R01-L03-A18/2015	Strata	-	-	4	3	3	2	3	3	2	3	3	14	40
Ronda 1.3	CNH-R01-L03-A2/2015	Consorcio Petrolero SM del Golfo	-	-	12	16	10	3	4	4	3	4	5	24	84
Ronda 1.3	CNH-R01-L03-A20/2016	OS Oil & Gas	-	-	13	14	38	55	26	4	4	4	6	62	226
Ronda 1.3	CNH-R01-L03-A21/2016	Strata	-	-	2	2	2	2	2	4	2	4	2	4	27
Ronda 1.3	CNH-R01-L03-A22/2015	Secadero Petróleo y Gas	-	-	17	23	4	-	-	-	-	-	-	-	43
Ronda 1.3	CNH-R01-L03-A23/2015	Perseus	-	-	17	32	13	-	-	4	-	-	-	-	65
Ronda 1.3	CNH-R01-L03-A24/2016	Tonalli Energía	-	-	10	8	4	-	-	3	3	-	-	-	27
Ronda 1.3	CNH-R01-L03-A25/2015	Renaissance Oil Corp	-	-	7	8	2	1	1	0	-	-	-	-	21
Ronda 1.3	CNH-R01-L03-A3/2015	CMM	-	-	7	12	7	1	-	5	1	5	1	23	60
Ronda 1.3	CNH-R01-L03-A4/2015	Diargco	-	-	6	5	4	-	-	-	-	-	-	-	15
Ronda 1.3	CNH-R01-L03-A5/2015	Strata	-	-	3	3	3	2	4	4	4	4	3	24	54
Ronda 1.3	CNH-R01-L03-A6/2015	Diavaz	-	-	7	5	23	19	7	1	12	19	3	19	116
Ronda 1.3	CNH-R01-L03-A7/2015	Servicios de Extracción Petrolera Lifting de México	-	-	25	42	37	48	27	21	16	13	10	78	318
Ronda 1.3	CNH-R01-L03-A8/2015	Dunas Exploración y Producción	-	-	3	7	12	0	-	-	-	-	-	-	22
Ronda 1.3	CNH-R01-L03-A9/2015	Perseus	-	-	18	18	6	-	-	4	6	-	-	-	52
Ronda 1.4	CNH-R01-L04-A1/2016	China Offshore Oil Corporation E&P Mexico	-	-	12	24	93	131	137	53	-	-	-	-	448
Ronda 1.4	CNH-R01-L04-A1CS/2016	BP Exploration Mexico	-	-	7	9	24	154	6	-	-	-	-	-	199
Ronda 1.4	CNH-R01-L04-A2 CPP/2016	Total E&P México	-	-	23	110	10	9	9	-	-	-	-	-	162
Ronda 1.4	CNH-R01-L04-A3 CPP/2016	Chevron Energía de México	-	-	8	9	7	7	7	-	-	-	-	-	37
Ronda 1.4	CNH-R01-L04-A3CS/2016	Equinor Upstream México	-	-	8	8	139	11	95	1	-	-	-	-	261
Ronda 1.4	CNH-R01-L04-A4 CPP/2016	China Offshore Oil Corporation E&P Mexico	-	-	12	26	121	6	6	1	-	-	-	-	172
Ronda 1.4	CNH-R01-L04-A4CS/2016	PC Carigali Mexico Operations	-	-	14	28	86	8	8	39	52	4	2	-	241
Ronda 1.4	CNH-R01-L04-A5CS/2016	Murphy Sur	-	-	11	13	61	16	8	78	7	6	3	-	203
Ronda 2.1	CNH-R02-L01-A10CS/2017	Eni México	-	-	4	12	51	35	42	3	0	-	-	-	146
Ronda 2.1	CNH-R02-L01-A11CS/2017	Repsol Exploración México	-	-	4	4	4	4	4	3	-	-	-	-	23
Ronda 2.1	CNH-R02-L01-A12CS/2017	Lukoil Upstream México	-	-	-	8	18	71	11	-	-	-	-	-	108
Ronda 2.1	CNH-R02-L01-A14CS/2017	Eni México	-	-	2	6	5	3	1	5	-	-	-	-	22
Ronda 2.1	CNH-R02-L01-A15CS/2017	Total E&P México	-	-	1	10	17	8	7	5	28	91	3	-	169
Ronda 2.1	CNH-R02-L01-A21M/2017	Pemex Exploración y Producción	-	-	1	3	5	4	24	2	-	-	-	-	39
Ronda 2.1	CNH-R02-L01-A6CS/2017	PC Carigali Mexico Operations	-	-	1	7	12	69	6	5	-	-	-	-	100
Ronda 2.1	CNH-R02-L01-A7CS/2017	Eni México	-	-	4	11	70	48	4	48	-	-	-	-	184
Ronda 2.1	CNH-R02-L01-A8CS/2017	Pemex Exploración y Producción	-	-	1	6	3	3	2	34	-	-	-	-	49
Ronda 2.1	CNH-R02-L01-A9CS/2017	Capricorn Energy México	-	-	2	37	118	8	5	4	-	-	-	-	174
Ronda 2.2	CNH-R02-L02-A1BG/2017	Iberoamericana de Hidrocarburos CQ	-	-	2	2	21	16	1	12	14	29	26	71	192
Ronda 2.2	CNH-R02-L02-A10CS/2017	Pantera Exploración y Producción	-	-	0	3	15	2	23	2	20	8	0	0	74
Ronda 2.2	CNH-R02-L02-A4BG/2017	Pantera Exploración y Producción	-	-	0	8	26	24	28	35	48	27	9	21	227
Ronda 2.2	CNH-R02-L02-A5BG/2017	Pantera Exploración y Producción	-	-	0	5	19	10	13	4	18	2	1	3	74
Ronda 2.2	CNH-R02-L02-A7BG/2017	Pantera Exploración y Producción	-	-	-	2	14	2	15	23	12	-	-	-	67
Ronda 2.2	CNH-R02-L02-A8BG/2017	Pantera Exploración y Producción	-	-	-	1	17	6	33	3	101	5	-	-	166
Ronda 2.2	CNH-R02-L02-A9BG/2017	Pantera Exploración y Producción	-	-	-	1	21	10	20	13	79	0	-	-	145
Ronda 2.3	CNH-R02-L03-BG-01/2017	Iberoamericana de Hidrocarburos CQ	-	-	-	4	27	15	1	12	21	20	21	133	254
Ronda 2.3	CNH-R02-L03-BG-02/2017	Newpek Exploración y Extracción	-	-	-	3	15	6	10	3	1	-	-	-	39
Ronda 2.3	CNH-R02-L03-BG-03/2017	Newpek Exploración y Extracción	-	-	-	3	6	1	-	1	5	6	1	-	22
Ronda 2.3	CNH-R02-L03-BG-04/2017	Iberoamericana de Hidrocarburos CQ	-	-	-	0	2	4	-	-	-	-	-	-	6
Ronda 2.3	CNH-R02-L03-CS-01/2017	Vista Oil & Gas Holding II	-	-	0	8	14	25	17	4	25	26	23	94	237
Ronda 2.3	CNH-R02-L03-CS-02/2017	Shandong and Keruy Petroleum	-	-	-	0	2	24	0	-	-	-	-	-	27
Ronda 2.3	CNH-R02-L03-CS-03/2017	Shandong and Keruy Petroleum	-	-	-	0	2	15	0	-	-	-	-	-	18
Ronda 2.3	CNH-R02-L03-CS-04/2017	Carso	-	-	-	1	17	-	-	0	22	7	-	-	66
Ronda 2.3	CNH-R02-L03-CS-05/2017	Carso	-	-	-	1	18	25	-	-	-	-	-	-	44
Ronda 2.3	CNH-R02-L03-CS-06/2017	Jaguar Exploración y Producción	-	-	-	1	18	2	27	0	35	5	-	-	88
Ronda 2.3	CNH-R02-L03-TM-01/2017	Jaguar Exploración y Producción	-	-	-	1	26	5	12	21	7	0	-	-	73
Ronda 2.3	CNH-R02-L03-VC-01/2018	Bloque VC 01	-</												

Ronda 2.4	CNH-R02-L04-AP-CM-G09/2018	Pemex Exploración y Producción	-	-	-	2	7	6	60	3	0	-	-	-	-	78
Ronda 2.4	CNH-R02-L04-AP-CS-G01/2018	Shell Exploracion y Extraccion de Mexico	-	-	-	8	13	66	2	2	1	-	-	-	-	93
Ronda 2.4	CNH-R02-L04-AP-CS-G02/2018	Shell Exploracion y Extraccion de Mexico	-	-	-	8	57	47	2	2	1	-	-	-	-	117
Ronda 2.4	CNH-R02-L04-AP-CS-G03/2018	Chevron Energía de México	-	-	-	34	17	44	113	104	5	-	-	-	-	317
Ronda 2.4	CNH-R02-L04-AP-CS-G04/2018	Shell Exploracion y Extraccion de Mexico	-	-	-	5	6	3	13	49	1	-	-	-	-	77
Ronda 2.4	CNH-R02-L04-AP-CS-G05/2018	Eni México	-	-	-	11	16	9	45	8	54	-	-	-	-	143
Ronda 2.4	CNH-R02-L04-AP-CS-G06/2018	PC Carigali Mexico Operations	-	-	-	7	9	6	7	8	4	-	-	-	-	41
Ronda 2.4	CNH-R02-L04-AP-CS-G07/2018	PC Carigali Mexico Operations	-	-	-	7	15	45	10	69	4	-	-	-	-	150
Ronda 2.4	CNH-R02-L04-AP-CS-G09/2018	Shell Exploracion y Extraccion de Mexico	-	-	-	9	16	11	46	54	1	-	-	-	-	138
Ronda 2.4	CNH-R02-L04-AP-CS-G10/2018	Repsol Exploración México	-	-	-	7	28	62	146	19	18	2	-	-	-	280
Ronda 2.4	CNH-R02-L04-AP-PC03/2018	Shell Exploracion y Extraccion de Mexico	-	-	-	3	5	3	73	3	1	-	-	-	-	87
Ronda 2.4	CNH-R02-L04-AP-PC04/2018	Shell Exploracion y Extraccion de Mexico	-	-	-	3	8	13	1	1	0	-	-	-	-	25
Ronda 2.4	CNH-R02-L04-AP-PC05/2018	Shell Exploracion y Extraccion de Mexico	-	-	-	4	11	60	3	52	4	-	-	-	-	133
Ronda 2.4	CNH-R02-L04-AP-PC06/2018	Pemex Exploración y Producción	-	-	-	10	3	6	78	7	1	-	-	-	-	106
Ronda 2.4	CNH-R02-L04-AP-PC07/2018	Shell Exploracion y Extraccion de Mexico	-	-	-	4	9	13	61	3	1	-	-	-	-	91
Ronda 2.4	CNH-R02-L04-AP-PC07/2018	Shell Exploracion y Extraccion de Mexico	-	-	-	4	9	11	75	3	1	-	-	-	-	104
Ronda 3.1	CNH-R03-L01-AS-B-57/2018	Premier Oil	-	-	-	2	4	3	2	2	1	-	-	-	-	13
Ronda 3.1	CNH-R03-L01-AS-B-60/2018	Premier Oil	-	-	-	2	4	3	2	2	1	-	-	-	-	13
Ronda 3.1	CNH-R03-L01-AS-CS-06/2018	Total E&P México	-	-	-	3	10	22	53	3	80	3	-	-	-	173
Ronda 3.1	CNH-R03-L01-AS-CS-13/2018	Pemex Exploración y Producción	-	-	-	3	4	5	45	78	9	-	-	-	-	143
Ronda 3.1	CNH-R03-L01-AS-CS-14/2018	Deutsche Erdoel México	-	-	-	2	19	8	43	61	4	-	-	-	-	138
Ronda 3.1	CNH-R03-L01-AS-CS-15/2018	Hokichi Energy	-	-	-	4	72	13	25	55	-	-	-	-	-	170
Ronda 3.1	CNH-R03-L01-G-BG-05/2018	Repsol Exploración México	-	-	-	1	2	2	1	1	0	-	-	-	-	6
Ronda 3.1	CNH-R03-L01-G-BG-07/2018	Repsol Exploración México	-	-	-	1	2	2	1	1	0	-	-	-	-	6
Ronda 3.1	CNH-R03-L01-G-CS-01/2018	Eni México	-	-	-	5	14	64	51	35	82	-	-	-	-	250
Ronda 3.1	CNH-R03-L01-G-CS-02/2018	Pemex Exploración y Producción	-	-	-	1	7	3	3	3	1	-	-	-	-	18
Ronda 3.1	CNH-R03-L01-G-CS-03/2018	BP Exploracion Mexico	-	-	-	3	11	3	3	75	2	-	-	-	-	97
Ronda 3.1	CNH-R03-L01-G-CS-04/2018	Shell Exploracion y Extraccion de Mexico	-	-	-	2	3	10	3	3	1	-	-	-	-	22
Ronda 3.1	CNH-R03-L01-G-TMV-01/2018	Capricorn Energy México	-	-	-	5	6	4	3	-	-	-	-	-	-	18
Ronda 3.1	CNH-R03-L01-G-TMV-02/2018	Deutsche Erdoel México	-	-	-	1	3	2	2	1	1	-	-	-	-	9
Ronda 3.1	CNH-R03-L01-G-TMV-03/2018	Deutsche Erdoel México	-	-	-	1	3	2	2	1	1	-	-	-	-	9
Ronda 3.1	CNH-R03-L01-G-TMV-04/2018	Pemex Exploración y Producción	-	-	-	1	4	4	2	3	2	-	-	-	-	17
Total																
5 126 1,072 2,654 4,542 4,943 4,427 3,864 3,523 2,753 2,346 16,726 46,980																

Nota:

Las inversiones aprobadas son aquellas que los operadores estiman ejercer para cada área contractual y para cada tipo de Plan (Exploración, Evaluación y/o Desarrollo), las cuales se componen de actividades y a su vez de subactividades y subareas.

Para los contratos de Licencia se revisa que tengan congruencia con los montos presentados en Plan de Desarrollo y para los de Producción Compartida que sean consistentes y se encuentren dentro de los costos del mercado.

Actualización Inversiones aprobadas de contratos al 31 de diciembre de 2022.