



Ronda 2.4	CNH-R02-L04-AP-CS-G05/2018	Eni México	5	14	1	4	3	39	<b>66</b>			
Ronda 2.4	CNH-R02-L04-AP-CS-G06/2018	PC Carigali Mexico Operations	2	7	4	2	2	2	<b>18</b>			
Ronda 2.4	CNH-R02-L04-AP-CS-G07/2018	PC Carigali Mexico Operations	0	6	5	5	21	79	<b>117</b>			
Ronda 2.4	CNH-R02-L04-AP-CS-G09/2018	Shell Exploracion y Extraccion de Mexico	6	24	5	14	17	66	<b>132</b>			
Ronda 2.4	CNH-R02-L04-AP-CS-G10/2018	Repsol Exploración México	2	15	73	141	38	24	<b>293</b>			
Ronda 3.1	CNH-R03-L01-G-BG-05/2018	Repsol Exploración México	0	1	2	1	1	0	<b>6</b>			
Ronda 3.1	CNH-R03-L01-AS-B-57/2018	Premier Oil Mexico Recursos	1	1	1	1	1	0	<b>4</b>			
Ronda 3.1	CNH-R03-L01-G-BG-07/2018	Repsol Exploración México	0	1	1	1	1	0	<b>5</b>			
Ronda 3.1	CNH-R03-L01-AS-B-60/2018	Premier Oil Mexico Recursos	0	1	1	1	1	0	<b>3</b>			
Ronda 3.1	CNH-R03-L01-G-TMV-01/2018	Capricorn Energy México	3	2	1	0	0	0	<b>6</b>			
Ronda 3.1	CNH-R03-L01-G-TMV-02/2018	Wintershall Dea México	1	1	0	1	0	0.5	<b>4</b>			
Ronda 3.1	CNH-R03-L01-G-TMV-03/2018	Wintershall Dea México	0	1	0	1	0	0.6	<b>4</b>			
Ronda 3.1	CNH-R03-L01-G-TMV-04/2018	Pemex Exploración y Producción					0	0	<b>0</b>			
Ronda 3.1	CNH-R03-L01-G-CS-01/2018	Eni México	1	10	1	4	3	49	<b>67</b>			
Ronda 3.1	CNH-R03-L01-AS-CS-13/2018	Pemex Exploración y Producción		0			0	0	<b>0</b>			
Ronda 3.1	CNH-R03-L01-AS-CS-14/2018	Wintershall Dea México	1	13	3	8	26	96	<b>147</b>			
Ronda 3.1	CNH-R03-L01-AS-CS-15/2018	Hokchi Energy	2	39	17	13	53	10	<b>134</b>			
Ronda 3.1	CNH-R03-L01-G-CS-02/2018	Pemex Exploración y Producción					0	0	<b>0</b>			
Ronda 3.1	CNH-R03-L01-AS-CS-06/2018	TotalEnergies EP México	0	3	10	11	12	0	<b>37</b>			
Ronda 3.1	CNH-R03-L01-G-CS-03/2018	BP Exploration Mexico	2	7	5	1	0	0	<b>15</b>			
Ronda 3.1	CNH-R03-L01-G-CS-04/2018	Shell Exploracion y Extraccion de Mexico	0	3	10	4	0	0	<b>18</b>			
<b>Total</b>			<b>0.03</b>	<b>75</b>	<b>550</b>	<b>1,017</b>	<b>2,616</b>	<b>2,788</b>	<b>2,771</b>	<b>2,188</b>	<b>2,262</b>	<b>14,267</b>

Fuente: Centro Nacional de Información de Hidrocarburos (CNIH) con base en datos del Fondo Mexicano del Petróleo (FMP) del Sistema de Información para los Pagos de las Asignaciones y Contratos de Hidrocarburos (SIPAC) en el apartado para Contratista de las plantillas vigentes en el reporte de costos (RC\_CONT\_21\_M) y la información reportada hasta diciembre de 2017 en el reporte de costos (RC\_CONT\_01\_M). Con información de costos, gastos e inversiones registrados hasta el 31 de octubre de 2023.

La información corresponde a los años del reporte.

Las cifras están sujetas a revisión, considerando que los contratistas pueden registrar información de costos, gastos e inversiones por un periodo de tiempo adicional después de concluir el año fiscal.

La información del operador está sujeta a revisión y actualización debido a cambios en los procedimientos administrativos correspondientes a cada contrato.