

COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS
Seguimiento ATG- Reporte
Febrero 2019

Producción según principales campos																																				
Producción ATG	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017												2018												2019				
								Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Annual	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Annual ¹	Ene	Feb	Annual ¹
Prod. de aceite (mbd)	41.0	52.8	68.6	66.2	48.8	42.0	39.8	38.9	38.4	37.3	36.7	35.8	35.2	33.7	32.3	32.1	31.4	31.1	30.3	34.4	38.7	37.6	37.6	38.0	37.6	38.1	36.2	34.6	34.9	34.5	34.9	36.1	36.6	36.2	35.3	35.8
Coapechaca	5.8	5.5	5.5	6.2	7.0	7.7	7.1	7.7	7.5	7.1	7.2	7.0	6.9	6.5	6.1	5.7	5.6	5.5	5.7	6.5	5.8	6.0	5.9	6.0	5.7	5.3	5.1	4.9	4.8	5.2	5.0	5.6	5.4	6.0	6.0	6.0
Corraillo	3.9	9.8	12.3	10.8	6.7	5.1	4.9	4.5	4.3	4.3	4.3	4.4	4.2	4.2	4.0	4.0	4.0	3.8	3.6	4.1	3.6	3.2	3.1	3.0	2.9	3.0	2.7	2.3	2.3	2.2	2.0	2.2	2.7	2.3	2.3	2.3
Agua Fria	5.3	6.0	5.6	6.2	4.4	4.3	4.4	4.3	4.7	4.9	4.6	4.0	4.0	3.9	3.7	3.6	3.5	3.6	3.8	4.0	3.6	3.2	3.1	3.3	3.5	3.6	3.3	2.9	2.9	2.8	2.7	2.5	3.1	2.3	2.3	2.3
Tajín	6.9	6.4	8.8	7.5	5.9	4.6	4.4	4.7	4.8	4.7	4.6	4.4	3.7	3.4	3.5	3.5	3.4	3.4	3.2	3.9	3.2	2.9	3.0	2.9	2.7	2.7	2.4	2.3	2.4	2.4	2.5	2.2	2.6	2.3	2.2	2.3
Presidente Alemá	5.1	6.7	8.8	7.0	4.4	3.1	3.0	2.7	2.7	2.8	2.9	2.6	2.4	2.4	2.5	2.6	2.5	2.5	2.6	2.6	3.1	3.0	2.8	2.4	2.4	2.5	2.4	2.5	2.5	2.5	2.3	2.3	2.6	2.1	2.0	2.0
Furbero	5.0	4.0	3.9	4.5	3.7	3.4	3.2	2.9	2.7	2.6	2.7	2.6	2.5	2.5	2.3	2.1	1.9	1.6	1.7	2.3	1.6	1.6	1.6	1.8	1.9	1.9	1.7	1.7	1.5	1.3	1.4	1.7	1.4	1.4	1.4	1.4
Miquetla	0.4	0.6	0.8	0.6	0.6	1.3	1.8	1.8	1.7	1.6	0.9	1.6	2.2	2.2	1.9	1.5	1.4	1.3	1.2	1.6	1.3	1.2	1.1	1.4	1.4	1.4	1.5	1.4	1.5	1.7	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3
Remolino	0.3	1.6	4.7	3.6	3.5	2.4	1.8	1.5	1.6	1.5	1.5	1.5	1.4	1.5	1.5	1.5	1.4	1.2	1.5	1.6	1.6	1.6	1.5	1.6	1.6	1.5	1.4	1.4	1.5	1.6	1.7	1.5	1.5	1.3	1.4	1.4
Otros	8.4	12.2	18.1	19.7	12.5	10.3	9.2	8.8	8.4	7.8	8.0	7.8	7.9	7.2	6.7	7.7	7.7	7.9	7.3	7.8	15.0	15.0	15.6	15.7	15.4	16.0	15.6	15.2	15.4	14.9	16.1	16.7	15.5	17.0	16.5	16.7
Prod. de Gas (mmpcd)	85.3	111.9	148.8	167.0	149.5	145.2	142.5	136.1	134.8	134.7	128.6	120.0	117.3	112.1	109.8	109.1	106.5	106.9	107.3	118.5	112.5	107.1	105.5	106.6	104.5	105.5	100.4	98.3	96.0	95.0	93.4	91.1	101.3	83.3	81.1	87.7

Actividad Física en ATG																																				
Actividad Física	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017												2018												2019				
								Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Annual	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Annual [*]	Ene	Feb	Annual [*]
Perforación	438	465	642	103	42	41	11	1	1	1	2	2	2	4	4	0	1	7	7	32	6	9	5	9	6	4	6	5	2	1	1	2	56	1	2	3
Terminación	744	513	584	211	50	51	16	3	0	4	0	1	3	1	2	3	1	2	5	25	5	11	6	2	4	9	7	8	3	2	3	5	65	1	5	6
Pozos Operando	1,554	2,029	2,575	2,790	2,508	2,304	2,224	2,193	2,164	2,147	2,101	2,055	2,061	2,032	2,057	2,017	1,981	1,959	2,077	2,165	2,183	2,175	2,175	2,178	2,182	2,170	2,140	2,127	2,095	2,087	2,072	2,145	2,034	2,093	2,062	

Producción y pozos operando 2007-2018

Legend: Gas (MMpcd), Aceite (mbd), Pozos Oper. (núm.)

Productividad promedio por pozo (barriles diarios)

Var. 2010-2019 = -34%

Año	Productividad (barriles diarios)
2010	26.4
2011	26.0
2012	26.6
2013	23.7
2014	19.4
2015	18.2
2016	17.9
2017	16.6
2018	17.0
2019	17.4

* El cálculo considera los meses transcurridos en el ejercicio.
 * Corresponde a la suma de pozos durante el periodo indicado.
 Fuente: Base de Datos Institucional de Pemex Exploración y Producción y CNH. Las cifras pueden cambiar debido a revisiones y validaciones.