

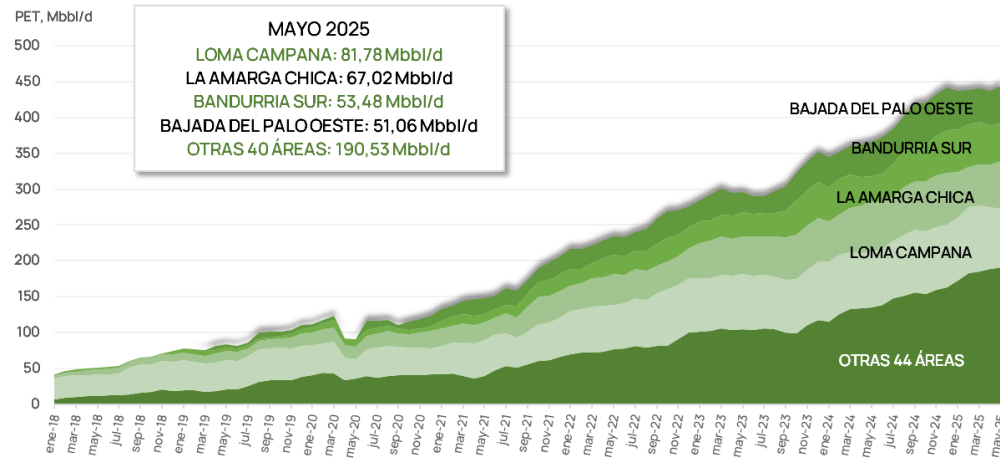
PRODUCCIÓN BRUTA DE HIDROCARBUROS MAYO 2025

FORMACIÓN VACA MUERTA SHALE

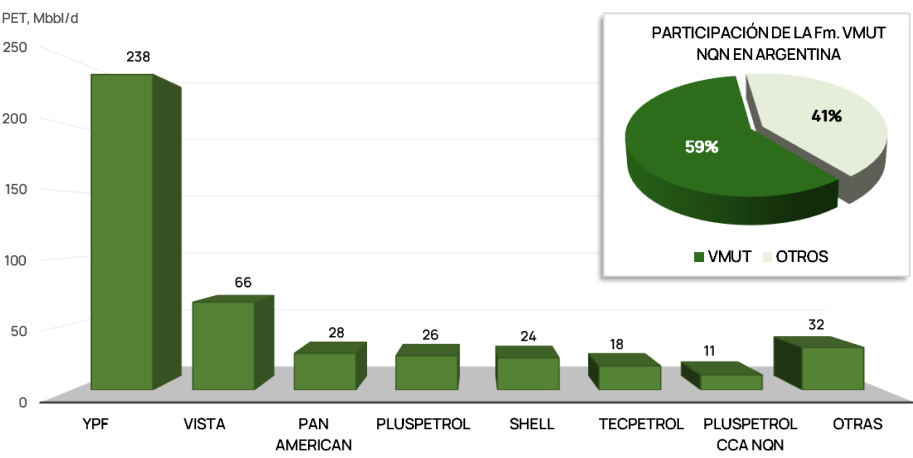
Producción bruta de PETRÓLEO

Fuente: Capítulo IV - Secretaría de Energía de Nación

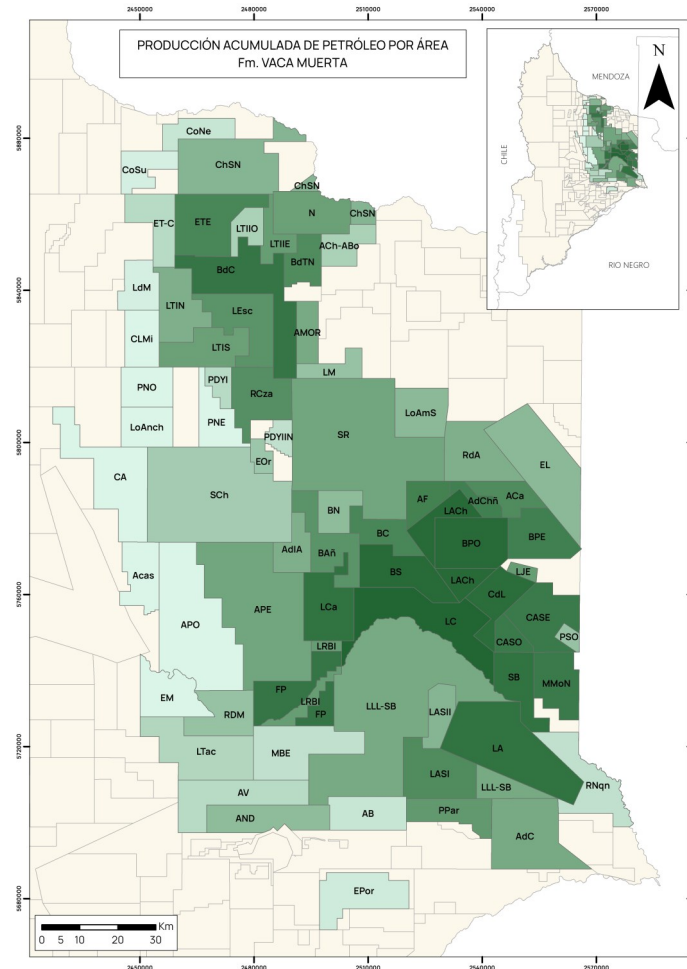
Producción bruta por área Fm. Vaca Muerta



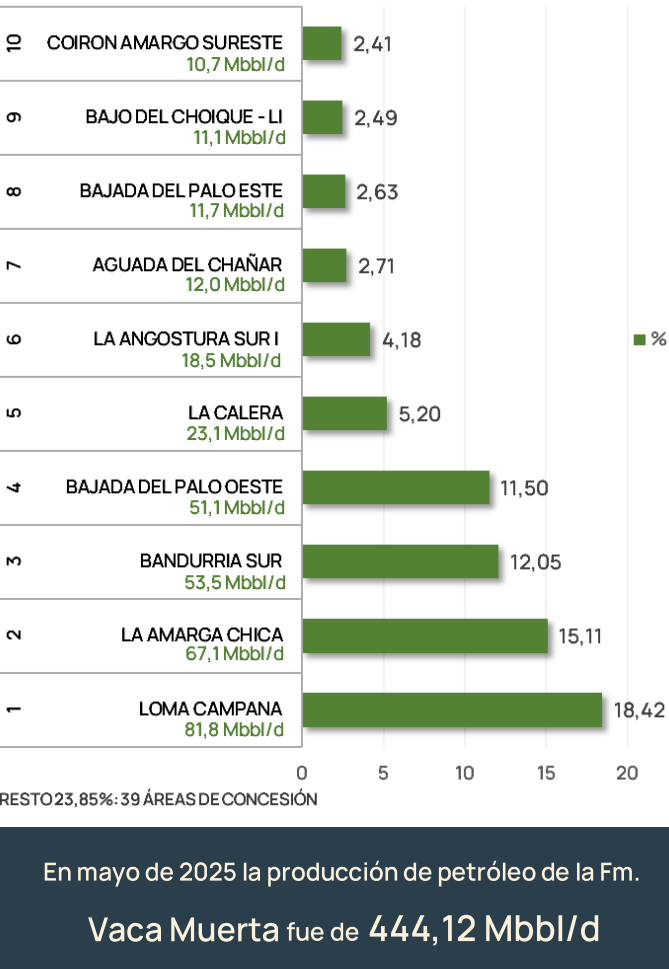
Producción mensual por empresa Fm. Vaca Muerta



Producción acumulada por área Fm. Vaca Muerta

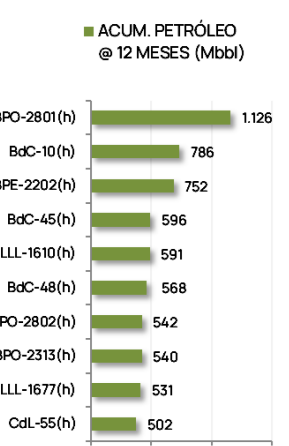


Ranking de prod. mensual por área Fm. Vaca Muerta

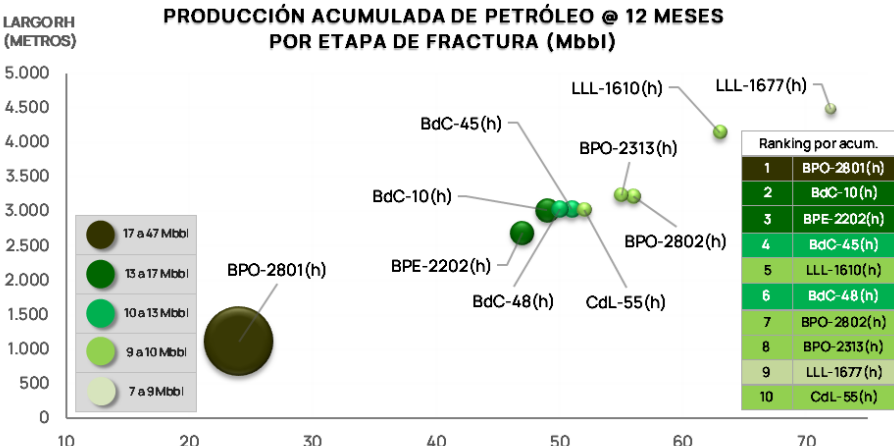


Ranking de pozos por producción acumulada a 12 meses Fm. Vaca Muerta

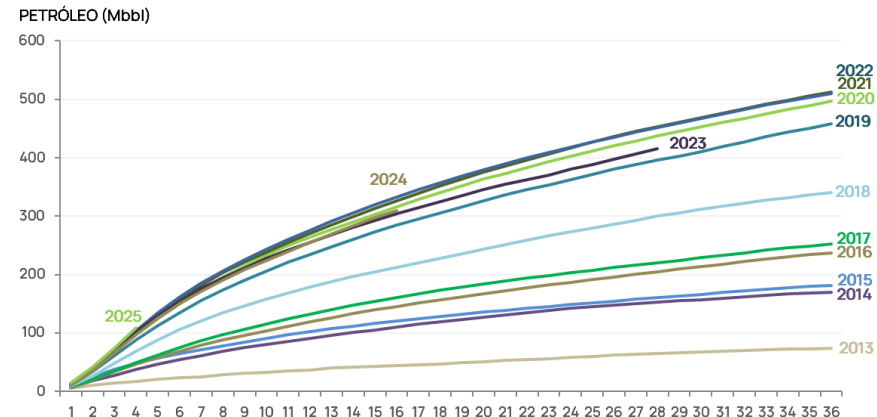
	EMPRESA	ÁREA	POZO	LARGO RH (m)	EF	AÑO INICIO PERF.	AÑO INICIO PROD.
1	VISTA	BPO	VIS.Nq.BPO-2801(h)	1.116	24	2.023	2.024
2	PLUSPETROL CCA. NQN.	BdC	XOM.Nq.BdC-10(h)	3.014	49	2.019	2.021
3	VISTA	BPE	VIS.Nq.BPE-2202(h)	2.690	47	2.023	2.023
4	PLUSPETROL CCA. NQN.	BdC	XOM.Nq.BdC-45(h)	3.033	51	2.019	2.022
5	YPF	LC	YPF.Nq.LLL-1610(h)	4.145	63	2.019	2.022
6	PLUSPETROL CCA. NQN.	BdC	XOM.Nq.BdC-48(h)	3.032	50	2.019	2.022
7	VISTA	BPO	VIS.Nq.BPO-2802(h)	3.220	56	2.023	2.024
8	VISTA	BPO	VIS.Nq.BPO-2313(h)	3.236	55	2.021	2.022
9	YPF	LC	YPF.Nq.LLL-1677(h)	4.477	72	2.022	2.022
10	SHELL	CdL	SHENq.CdL-55(h)	3.022	52	2.021	2.024



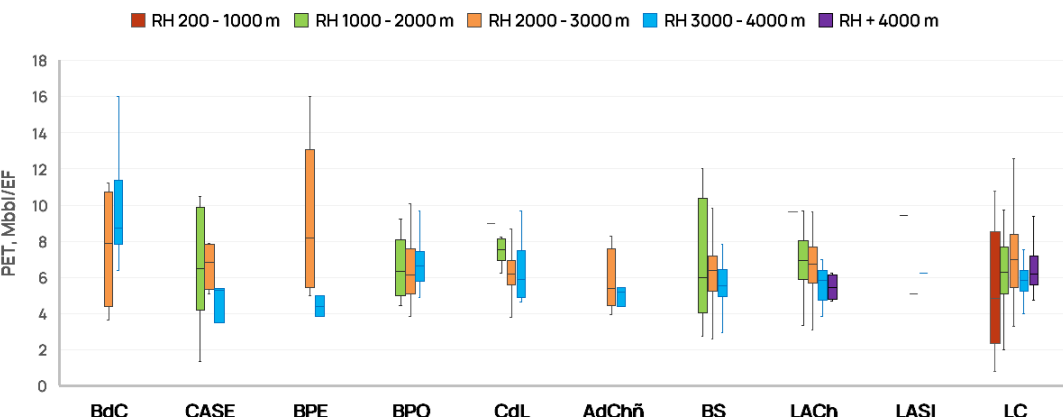
Producción acumulada por etapa de fractura



Productividad promedio por pozo horizontal según año de conexión



Rangos de prod. Acum. a 12 meses por etapa de fractura, según largo de rama horizontal



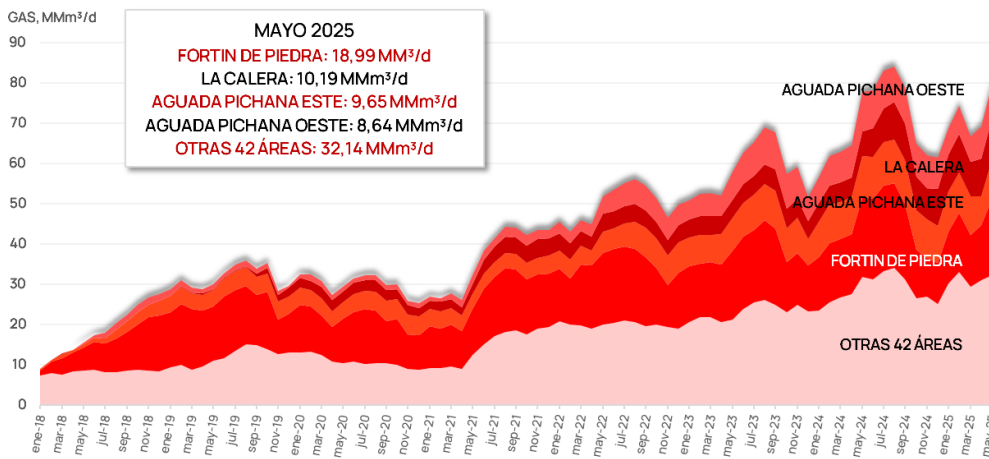
PRODUCCIÓN BRUTA DE HIDROCARBUROS MAYO 2025

FORMACIÓN VACA MUERTA SHALE

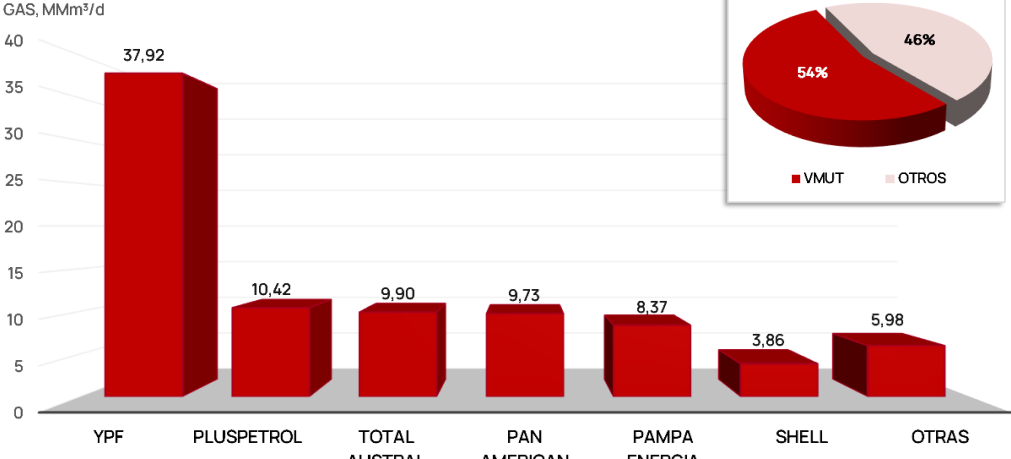
Producción bruta de GAS

Fuente: Capítulo IV - Secretaría de Energía de Nación

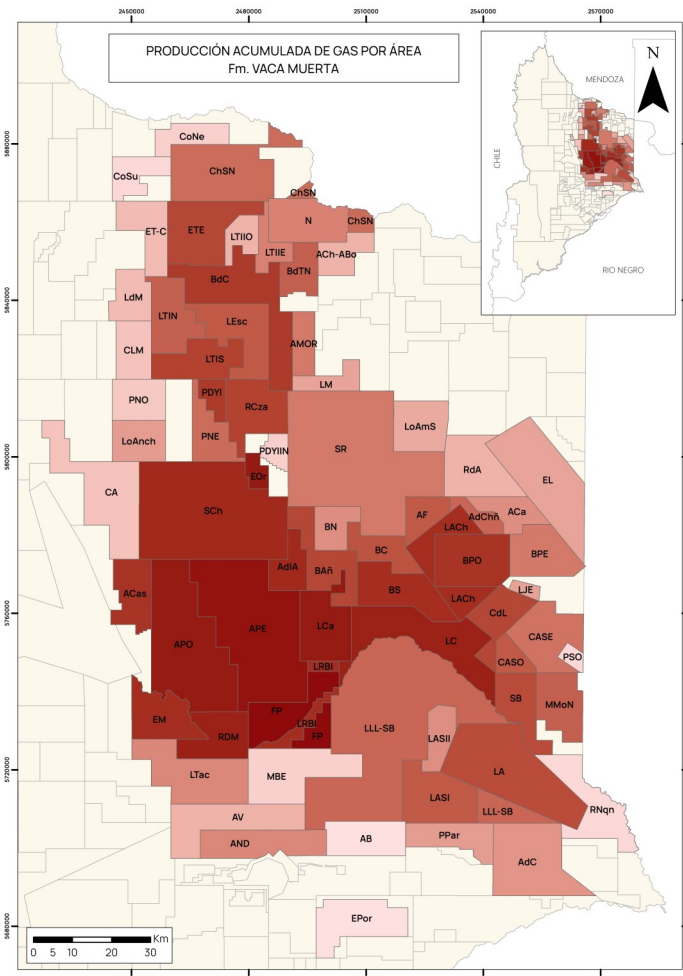
Producción bruta por área Fm. Vaca Muerta



Producción mensual por empresa Fm. Vaca Muerta

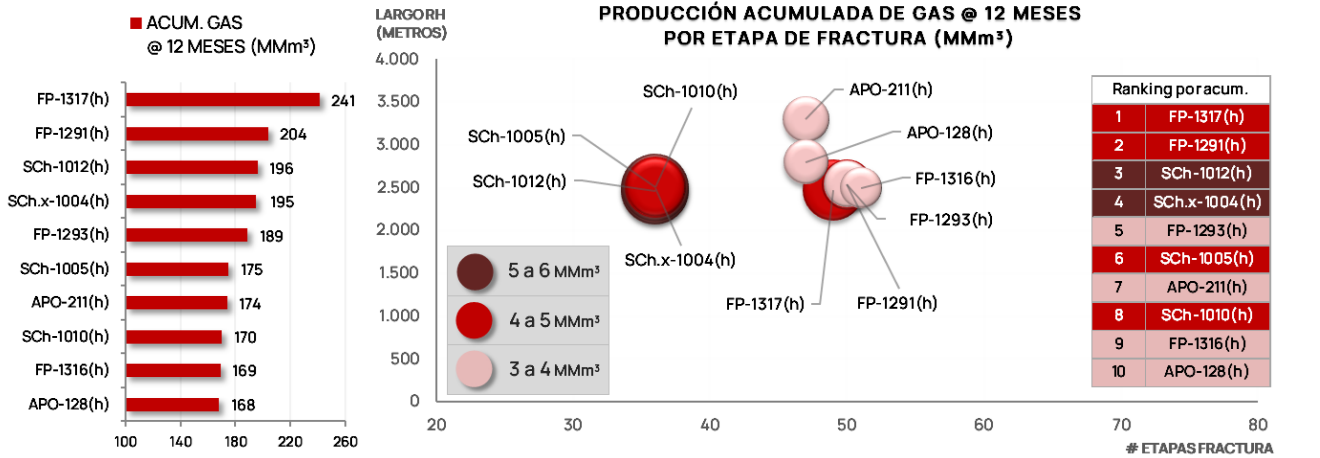


Producción acumulada por área Fm. Vaca Muerta

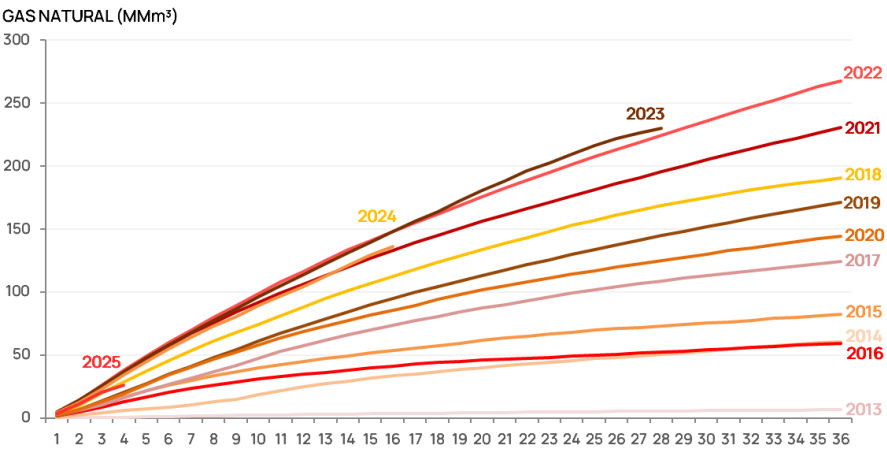


Ranking de pozos por producción acumulada a 12 meses Fm. Vaca Muerta

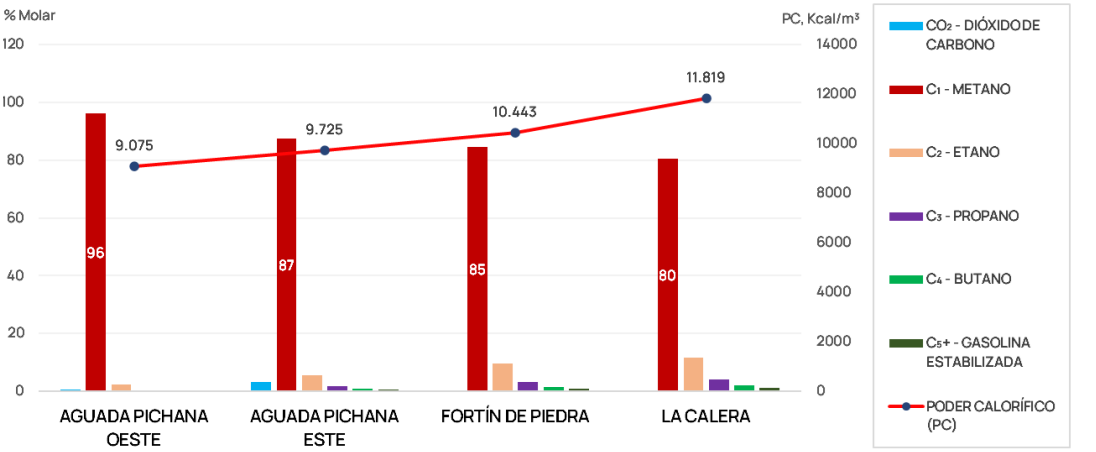
	EMPRESA	ÁREA	POZO	LARGO RH (m)	EF	AÑO INICIO PERF.	AÑO INICIO PROD.
1	TECPETROL	FP	TPT.Nq.FP-1317(h)	2.475	49	2.019	2.021
2	TECPETROL	FP	TPT.Nq.FP-1291(h)	2.536	50	2.018	2.021
3	PAMPA ENERGIA	SCh	PAM.Nq.SCh-1012(h)	2.466	36	2.023	2.024
4	PAMPA ENERGIA	SCh	PBE.Nq.SCh.x-1004(h)	2.500	36	2.019	2.021
5	TECPETROL	FP	TPT.Nq.FP-1293(h)	2.544	50	2.018	2.021
6	PAMPA ENERGIA	SCh	PAM.Nq.SCh-1005(h)	2.505	36	2.022	2.022
7	PAN AMERICAN	APO	PAE.NQ.APO-211(h)	3.300	47	2.023	2.023
8	PAMPA ENERGIA	SCh	PAM.Nq.SCh-1010(h)	2.507	36	2.023	2.024
9	TECPETROL	FP	TPT.Nq.FP-1316(h)	2.500	51	2.019	2.021
10	PAN AMERICAN	APO	PAE.NQ.APO-128(h)	2.800	47	2.022	2.023



Productividad promedio por pozo horizontal según año de conexión

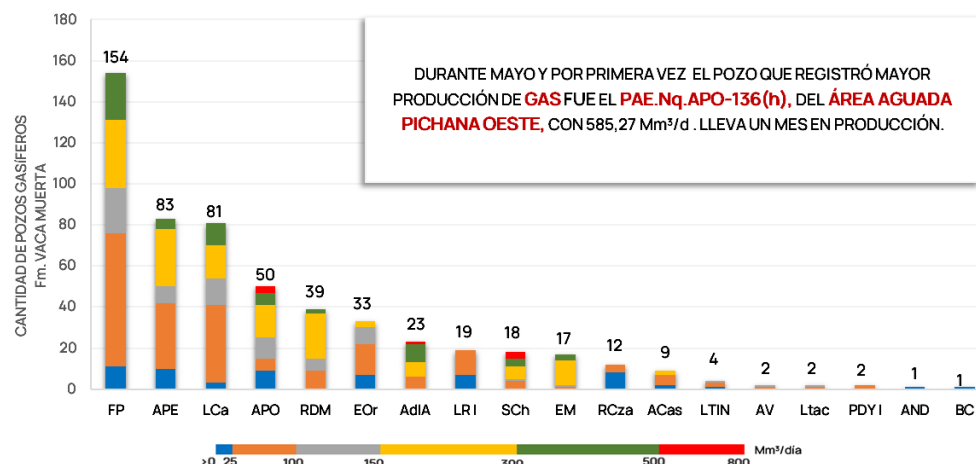
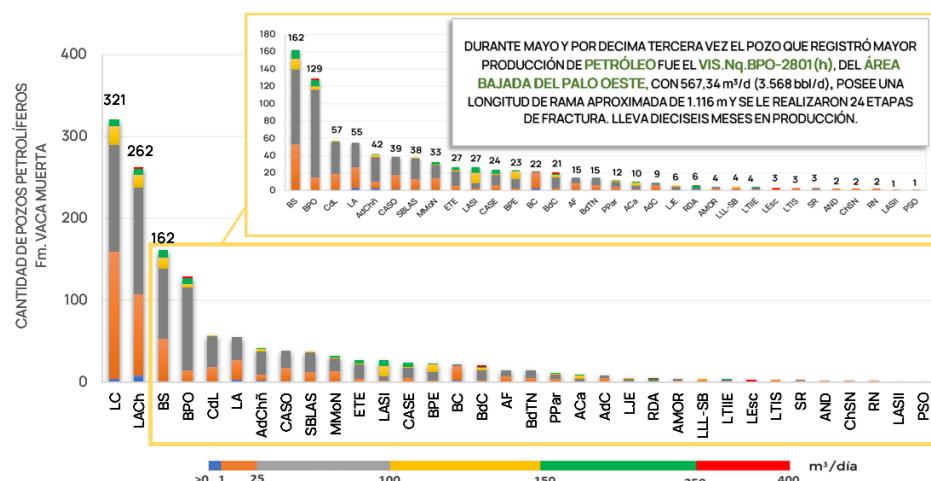
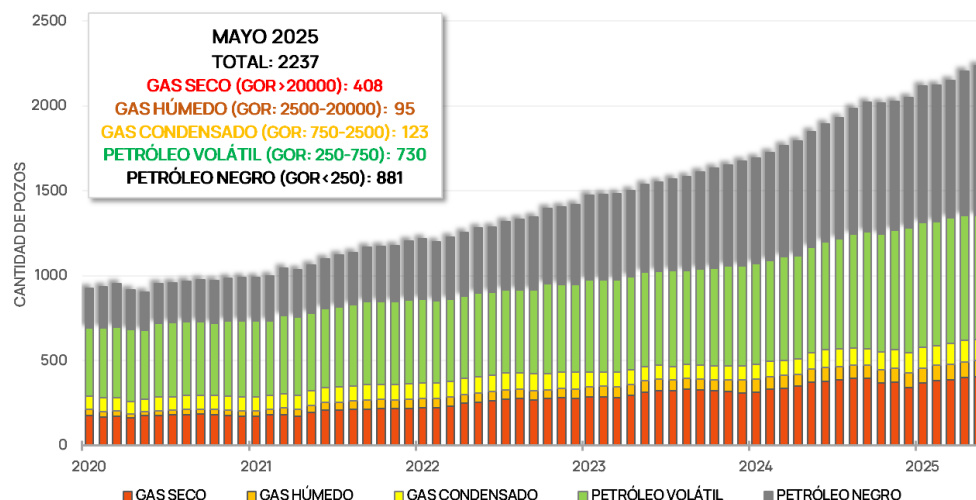


Cromatografías de gas por área

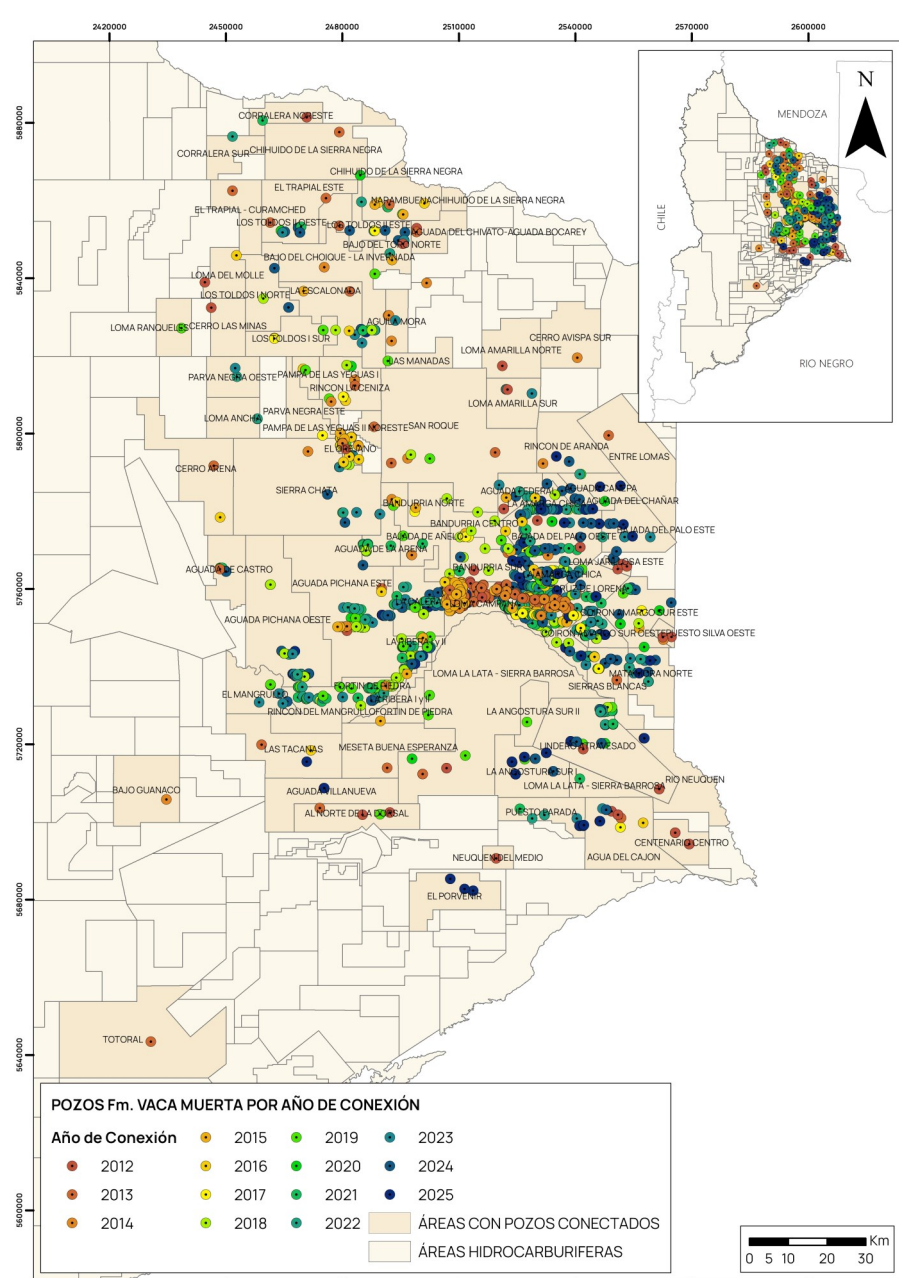


Fuente: Capítulo IV - Secretaría de Energía de Nación

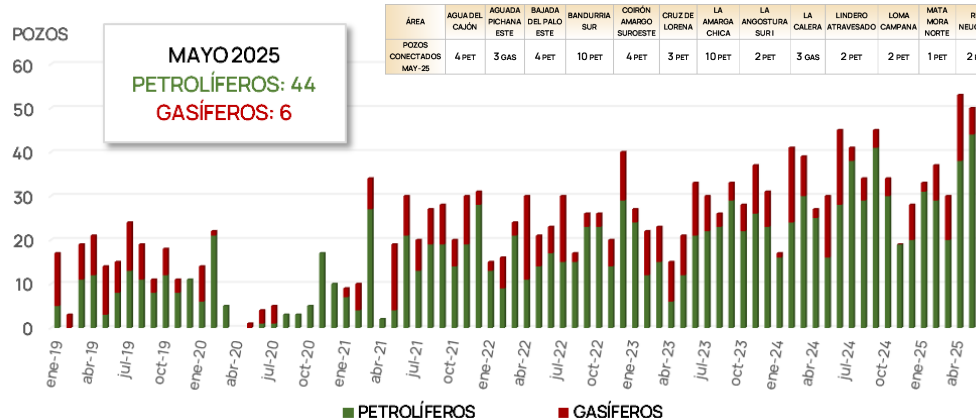
Pozos en extracción efectiva por tipo de fluido Fm. Vaca Muerta



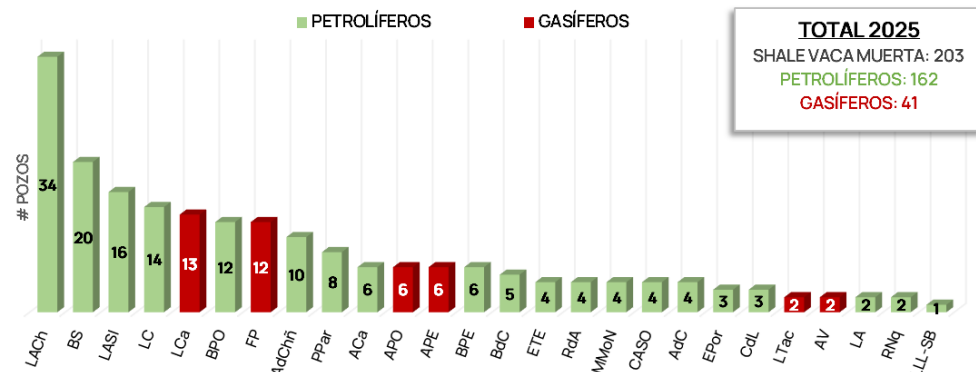
Pozos Vaca Muerta por año de conexión



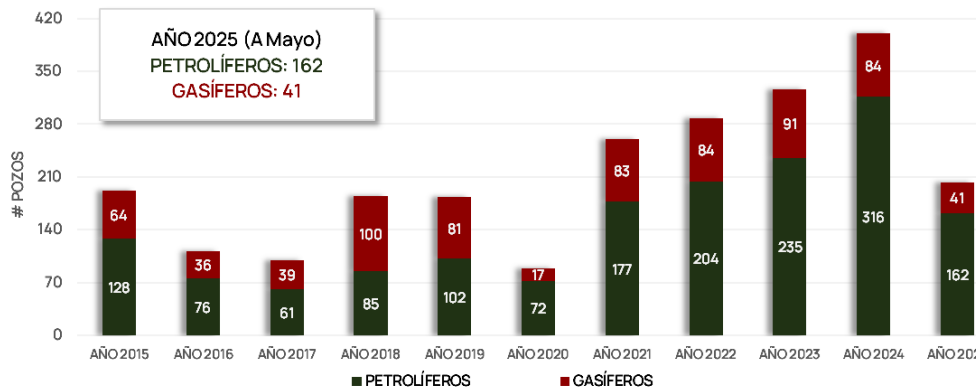
Pozos conectados Fm. Vaca Muerta



Pozos conectados de enero a mayo 2025 por área



Pozos conectados por año Fm. Vaca Muerta

[illegible]