



**2° Jornadas de Gas**

Gas Natural y Gas Natural Licuado:  
Su procesamiento y transporte

7 de noviembre de 2024  
Auditorio "Egon Ostry" del IAPG



# Una visión actual de Vaca Muerta y su potencial no convencional

7 Nov 2024





## 2° Jornadas de Gas

Gas Natural y Gas Natural Licuado:  
Su procesamiento y transporte

7 de noviembre de 2024  
Auditorio "Egon Ostry" del IAPG



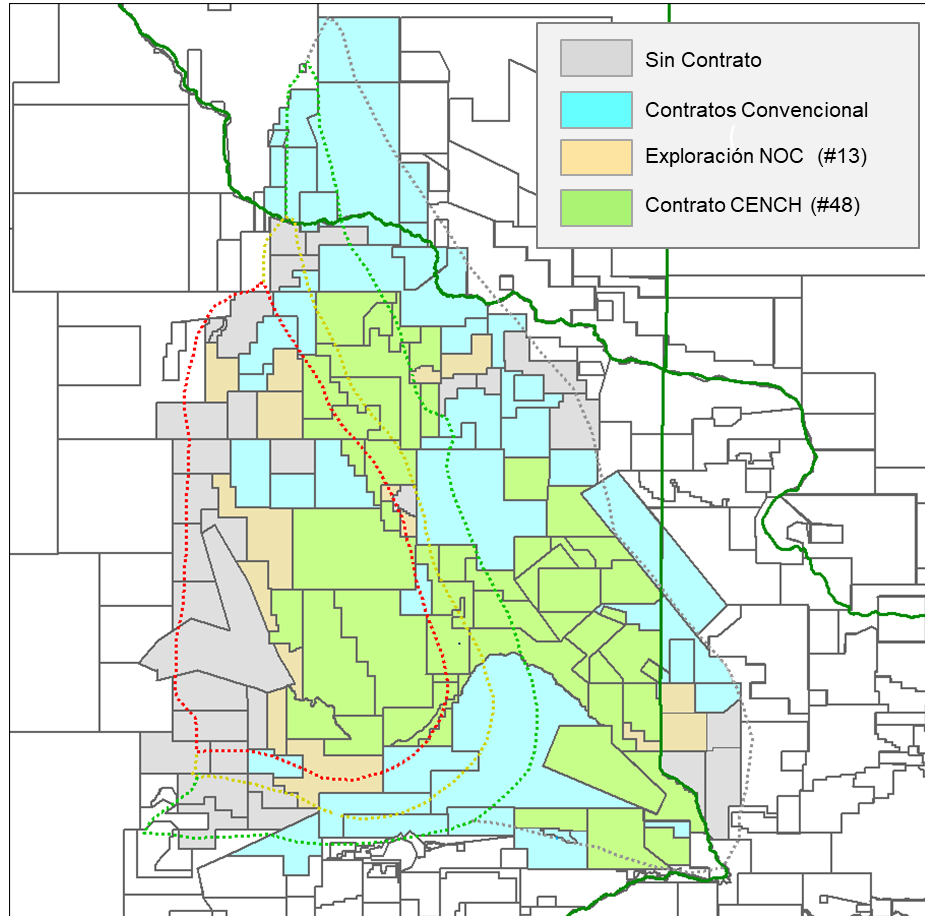
# Agenda

- Actividad Shale en Vaca Muerta
  - Zona Gas
  - Zona Petróleo
- Performance de Pozos y Áreas
- Mirando al Futuro

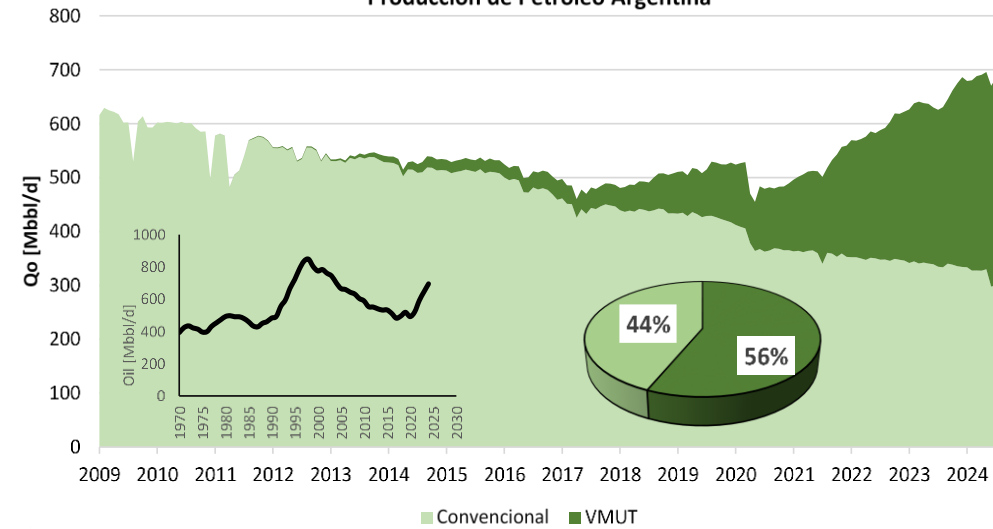




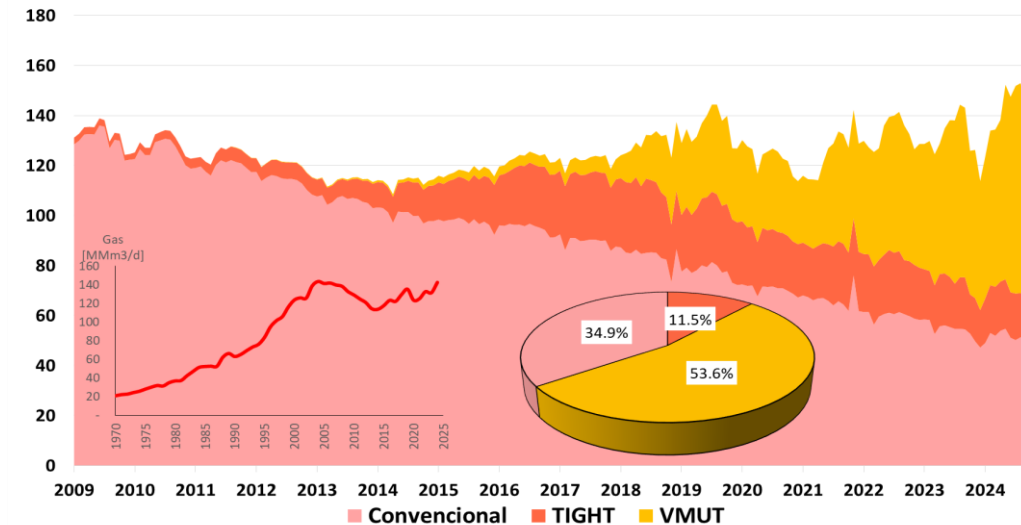
# Producción de Argentina y Desarrollo NOC



Producción de Petróleo Argentina

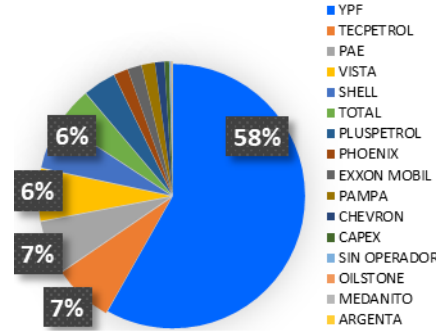
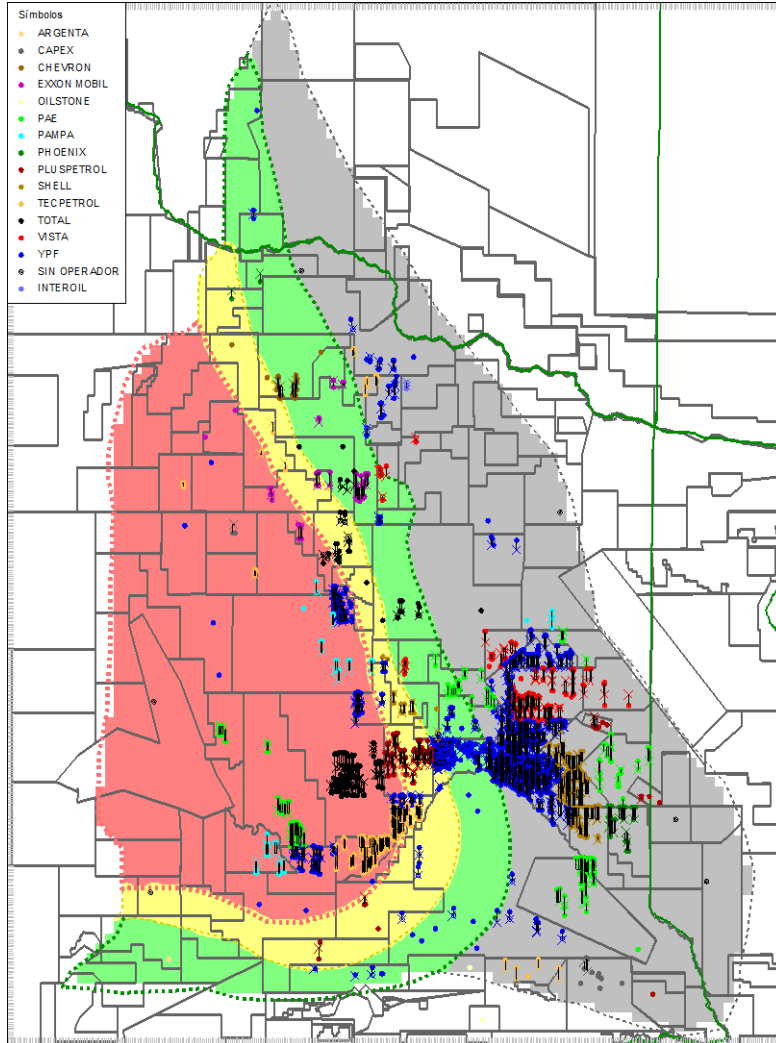


Producción de Gas Argentina



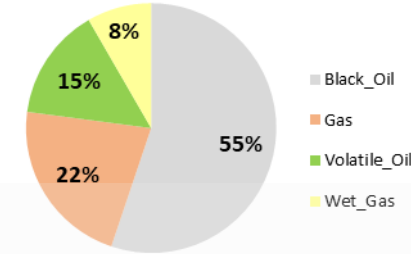


# Vaca Muerta

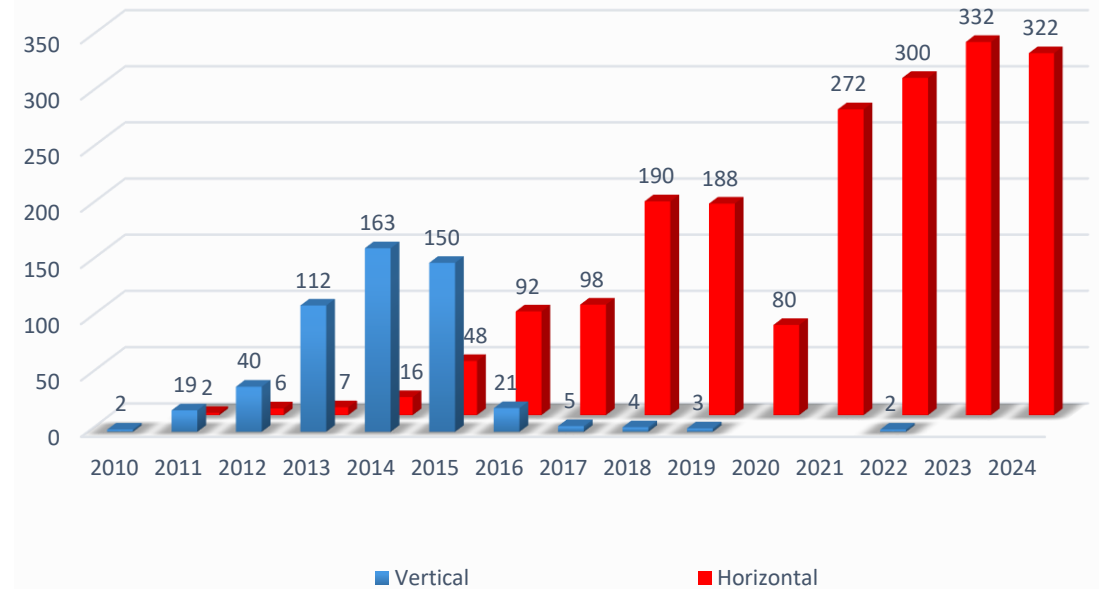


OPERADOR	# POZOS
YPF	1440
TECPETROL	180
PAE	161
VISTA	157
SHELL	146
TOTAL	113
PLUSPETROL	99
PHOENIX	43
EXXON MOBIL	42
PAMPA	40
CHEVRON	28
CAPEX	14
SIN OPERADOR	6
OILSTONE	2
MEDANITO	2
ARGENTA	1
<b>Total general</b>	<b>2474</b>

Geometría	# Pozos
Horizontal	1953
Vertical	521
<b>Total</b>	<b>2474</b>



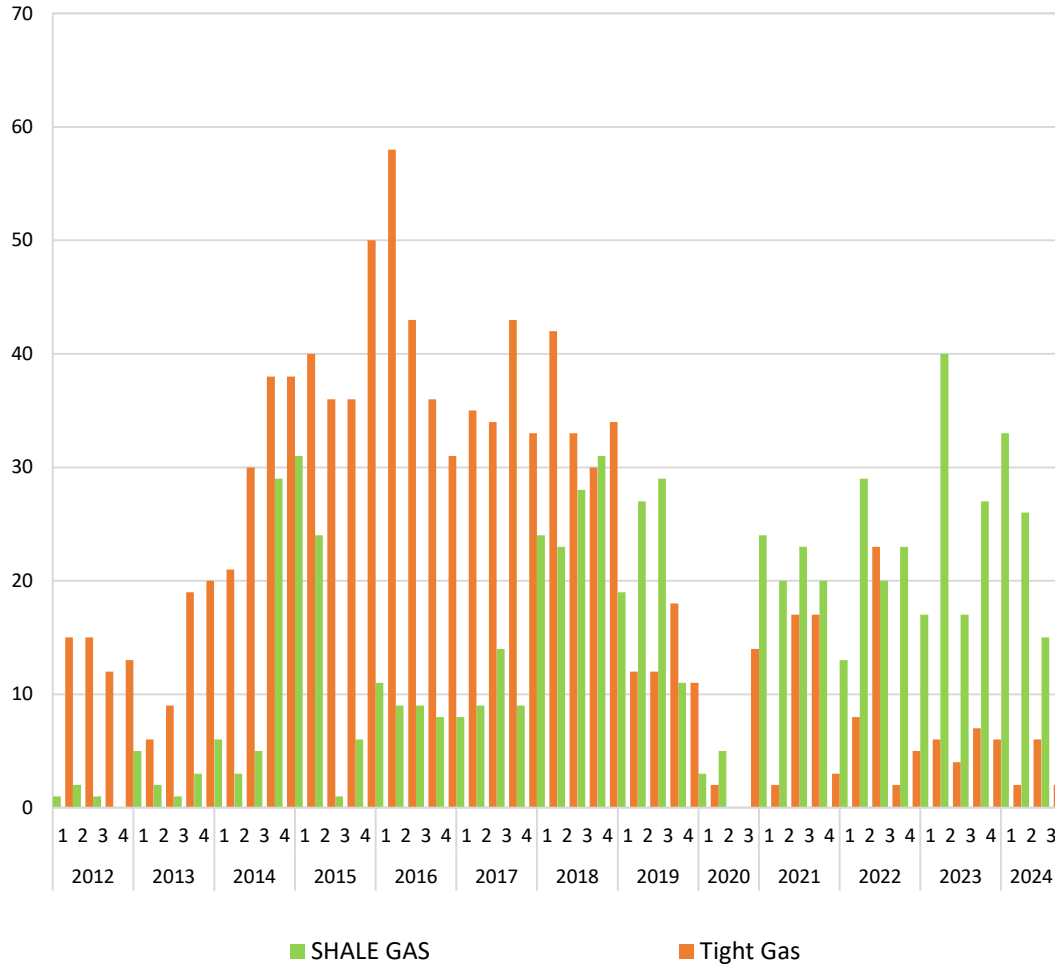
Pozos por año Vaca Muerta





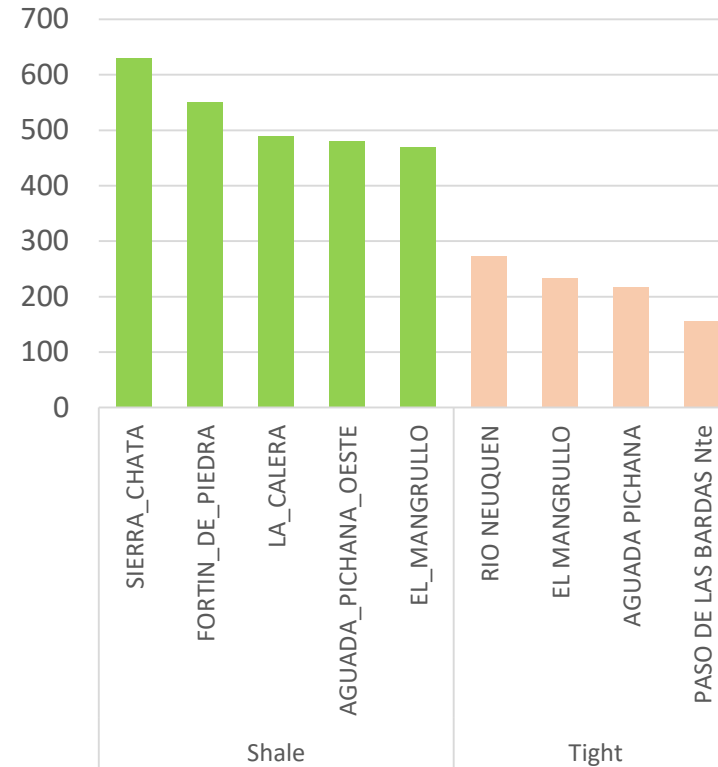
# Actividad Tight

Pozos Perforados en Neuquina

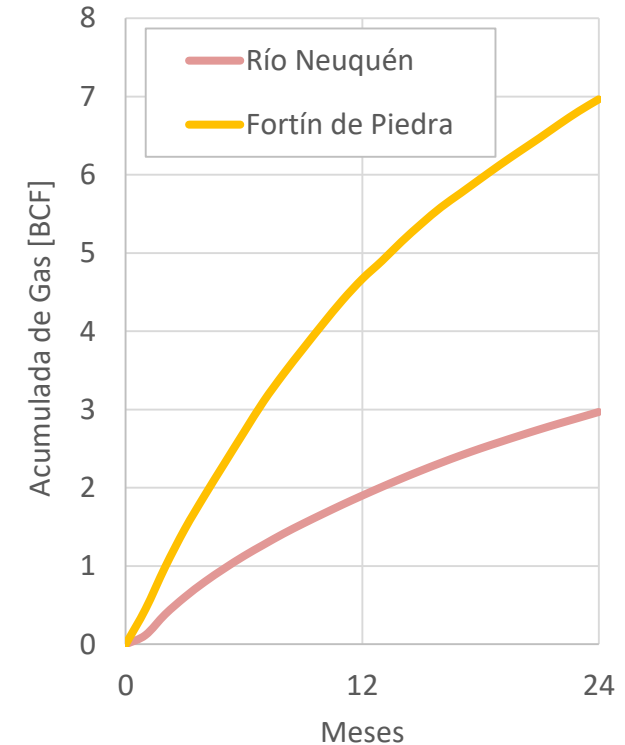


- En 2024 solo hubo actividad Tight en Río Neuquén donde ingresaron 10 pozos

Caudal inicial [MMm3/d]

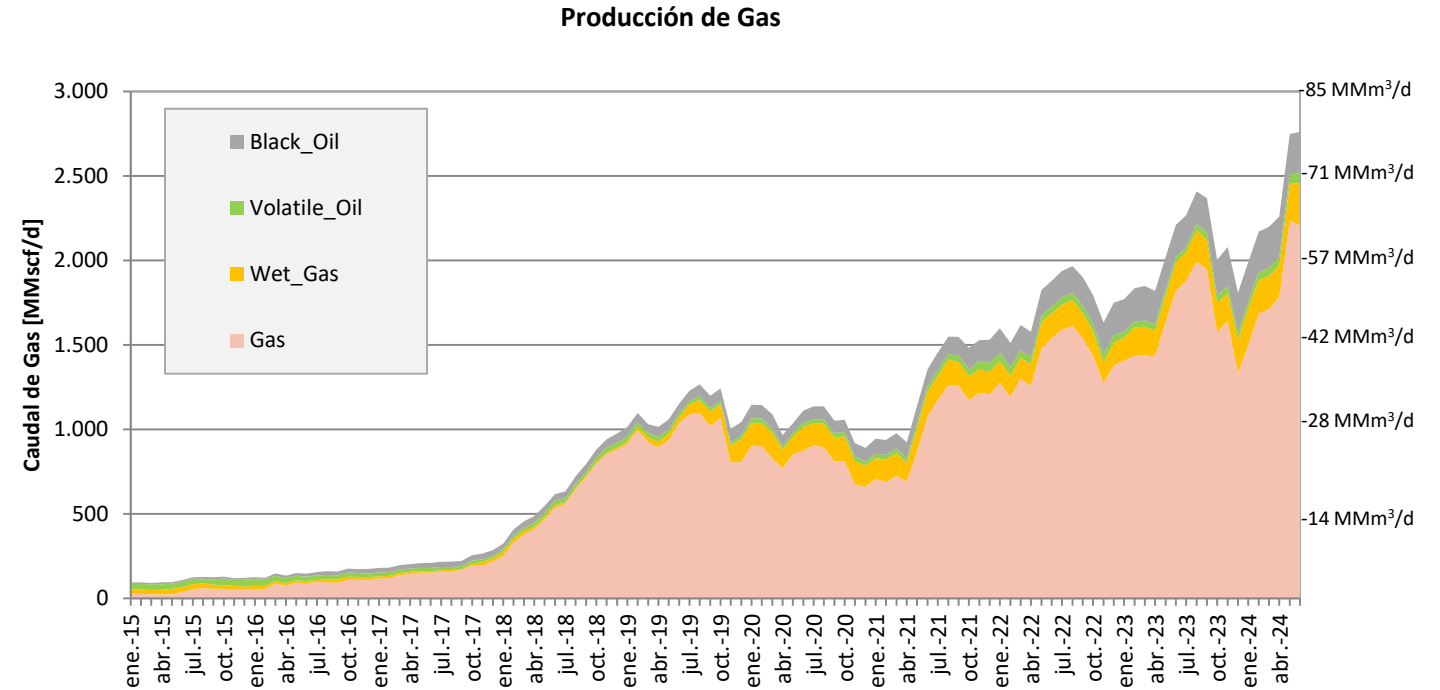
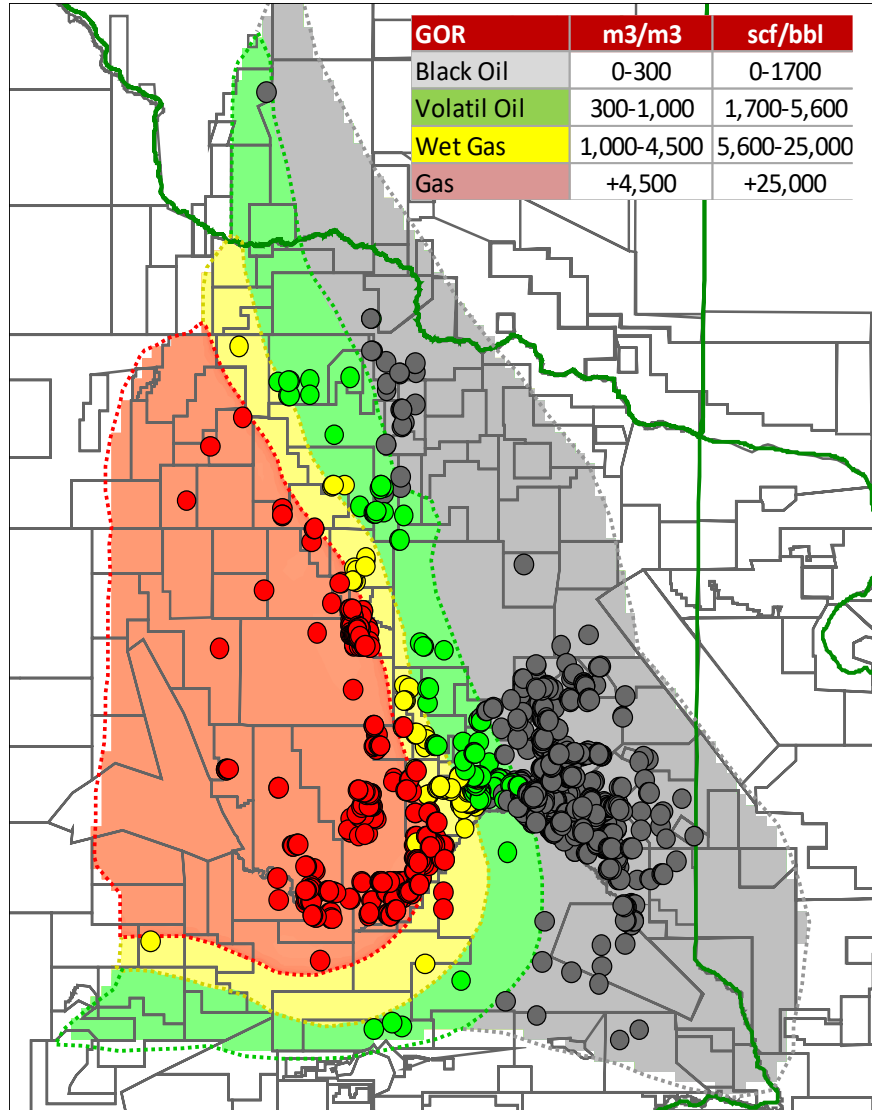


Tight vs Shale





# Producción Gas por Zona



Zona	Black Oil	Volátil	Wet Gas	Gas
Caudal [MMm3/d]	7192	1926	9571	60173
% prod	9.1%	2.4%	12.1%	76.3%
Pozos Activos	1,172	278	149	426



# 2° Jornadas de Gas

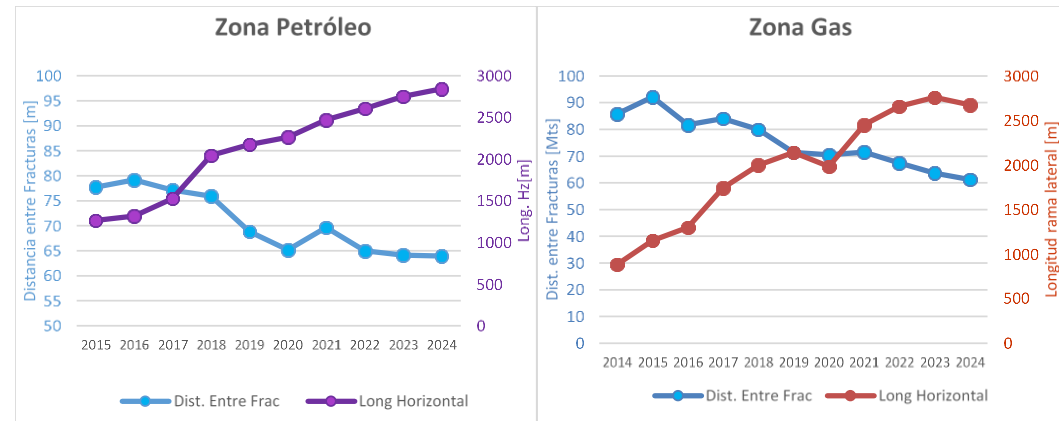
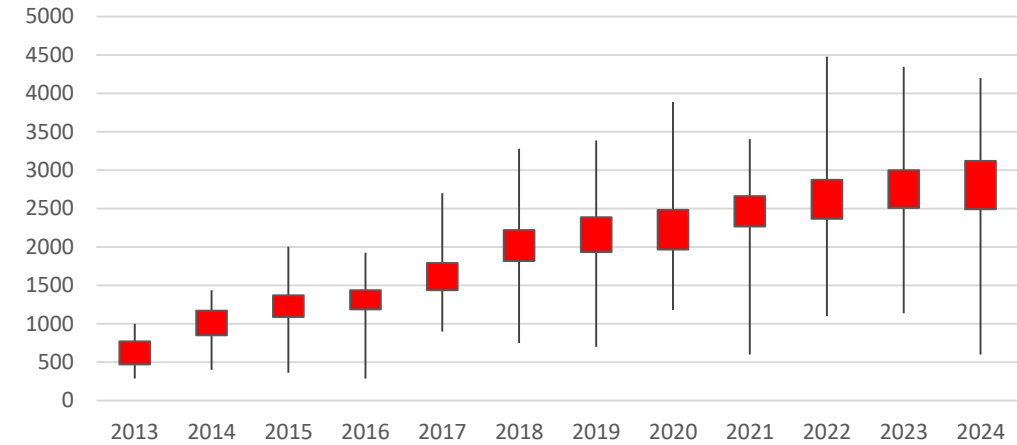
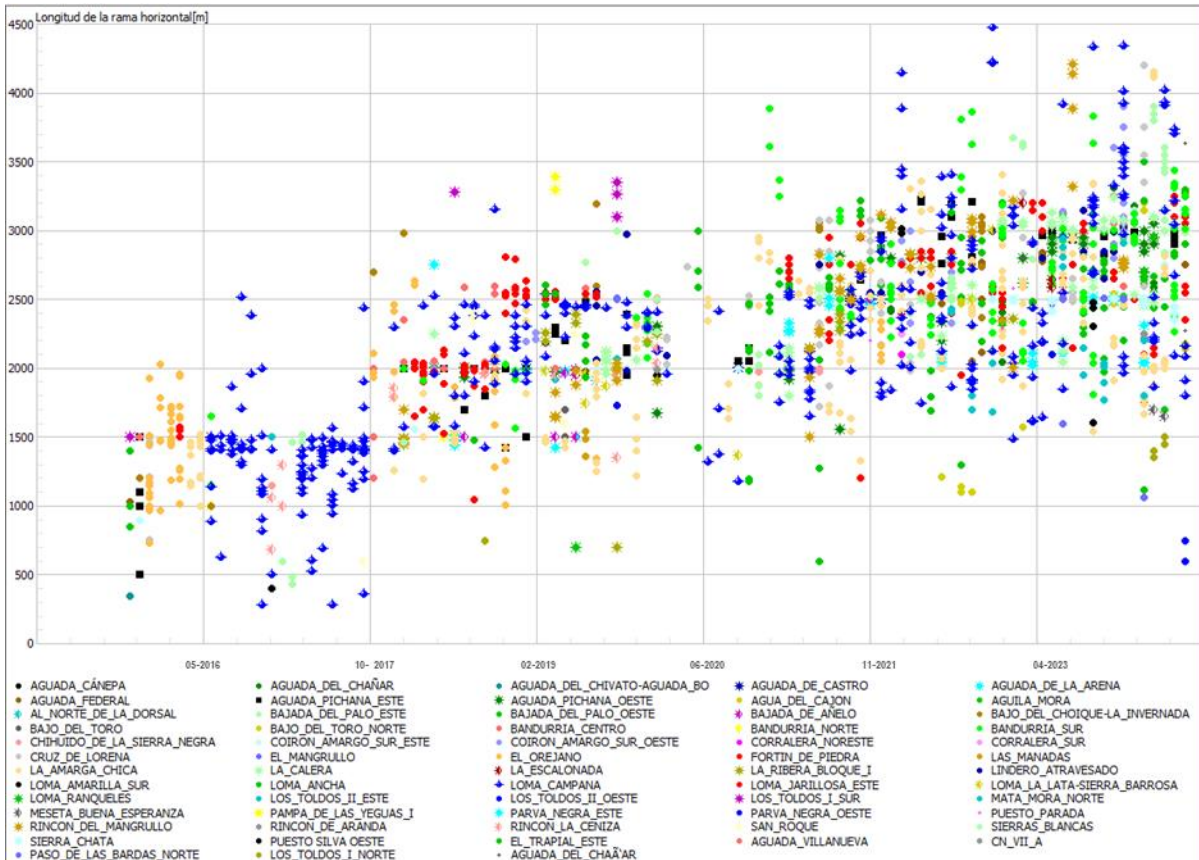
Gas Natural y Gas Natural Licuado:  
Su procesamiento y transporte

7 de noviembre de 2024  
Auditorio "Egon Ostry" del IAPG



# Evolución de Ramas Horizontales (Oil & Gas)

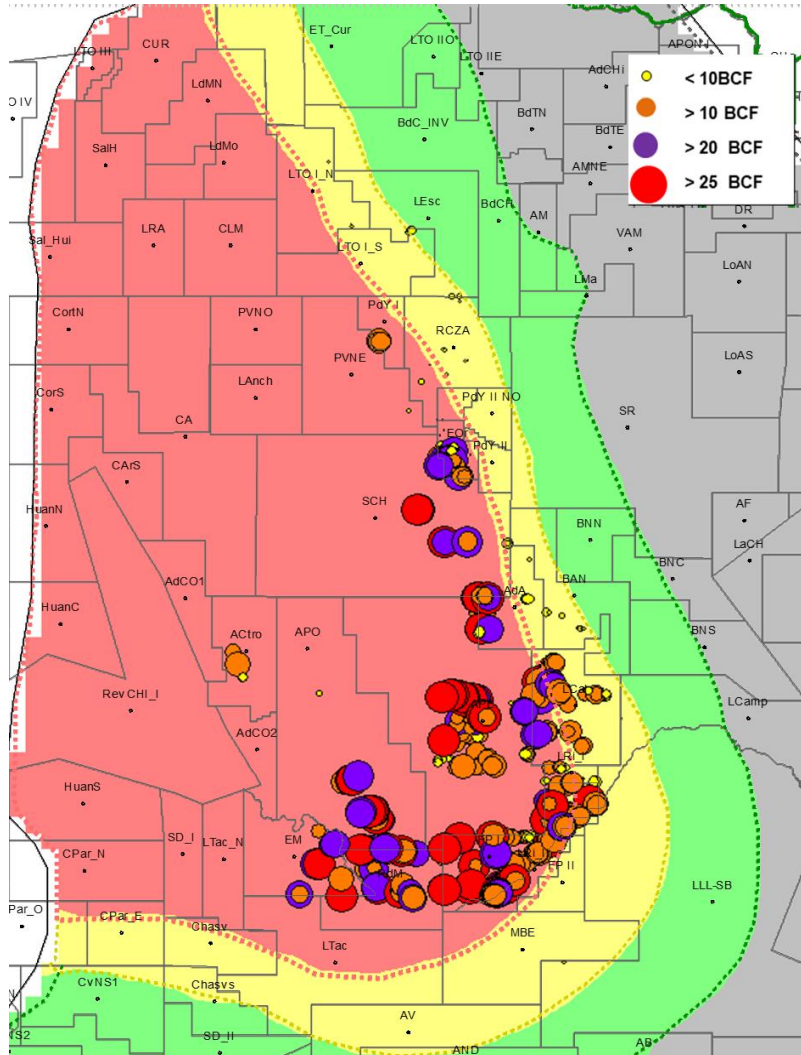
Longitud Horizontal [metros]





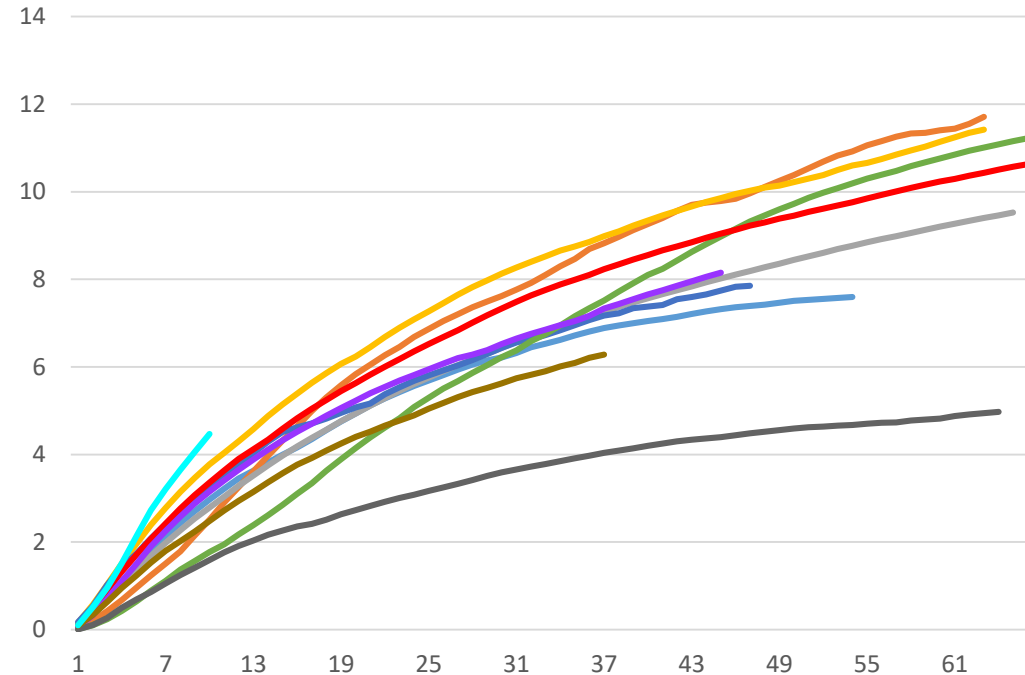


# Zona de Gas



Burbujas de EUR

Acumulada GAS [BCF] por Área - @ 2500 m

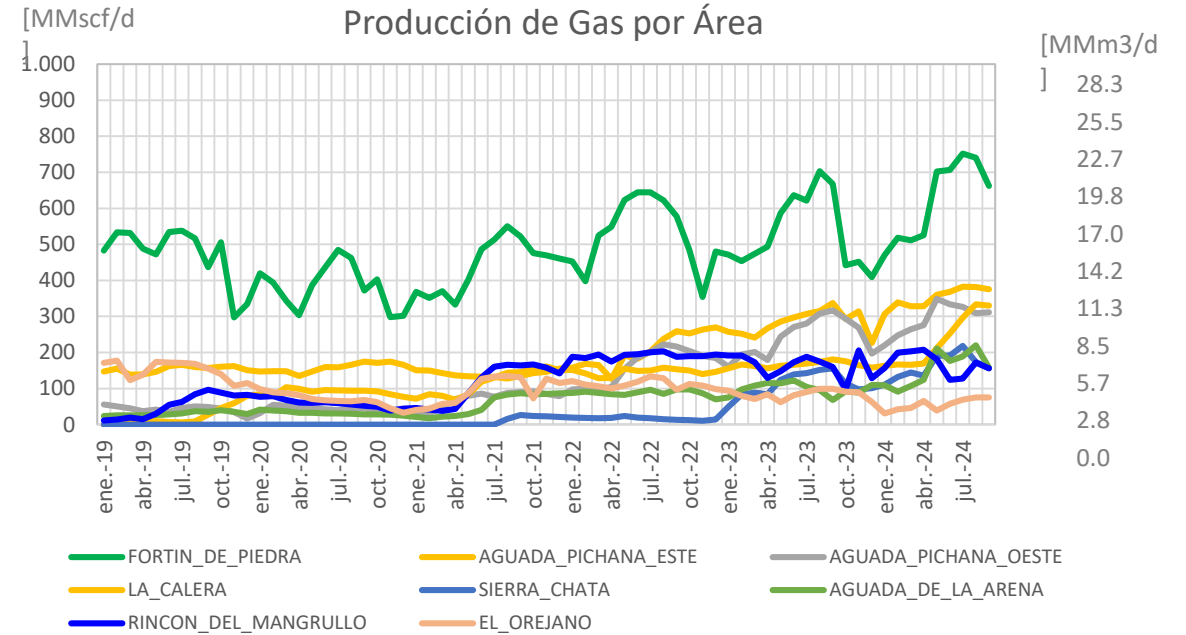
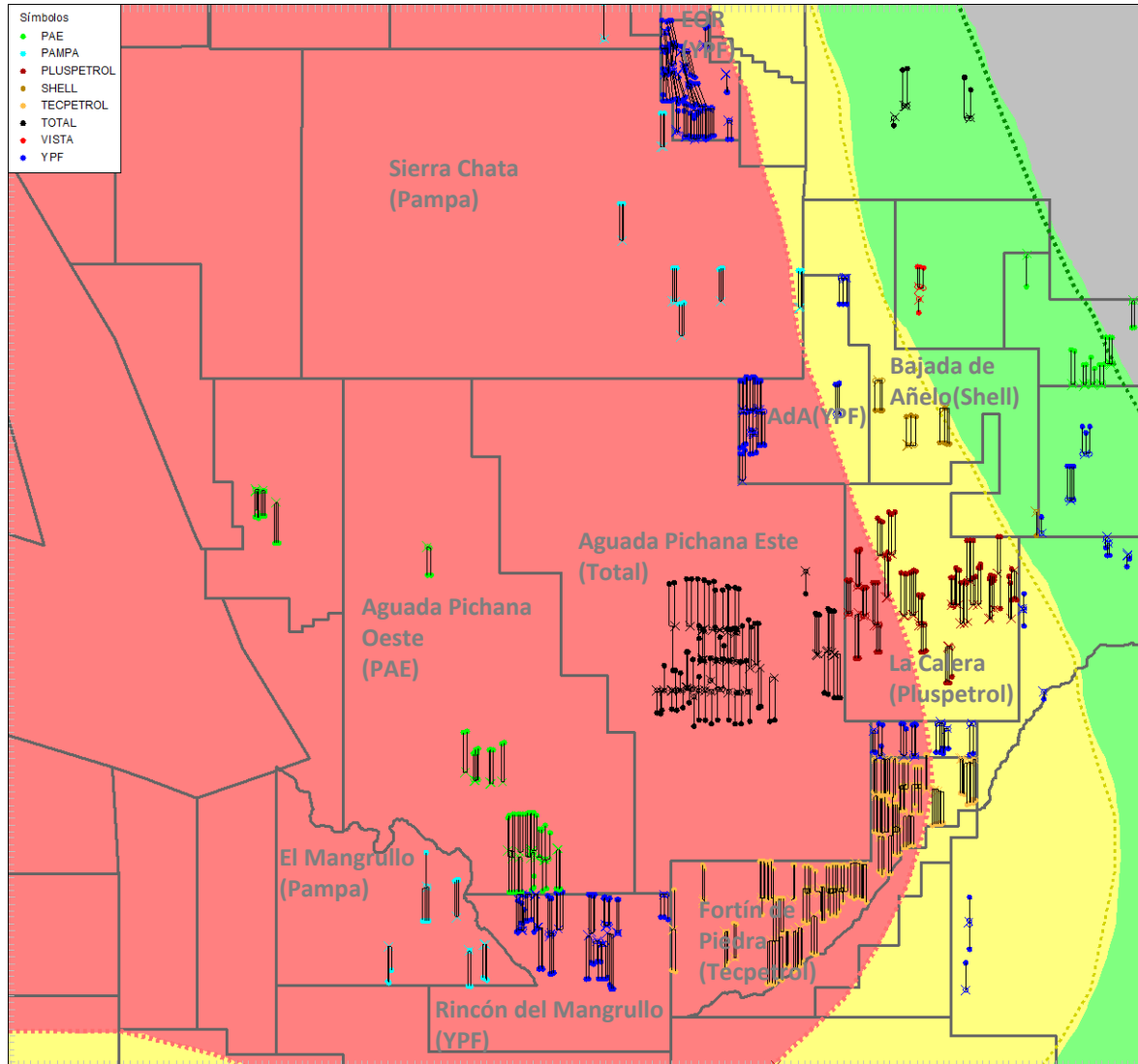


- AGUADA\_DE\_CASTRO
- AGUADA\_PICHANA\_ESTE
- EL\_MANGRULLO
- FORTIN\_DE\_PIEDRA
- LA\_RIBERA\_BLOQUE\_I
- SIERRA\_CHATA
- AGUADA\_DE\_LA\_ARENA
- AGUADA\_PICHANA\_OESTE
- EL\_OREJANO
- LA\_CALERA
- RINCON\_DEL\_MANGRULLO





# Principales Desarrollos

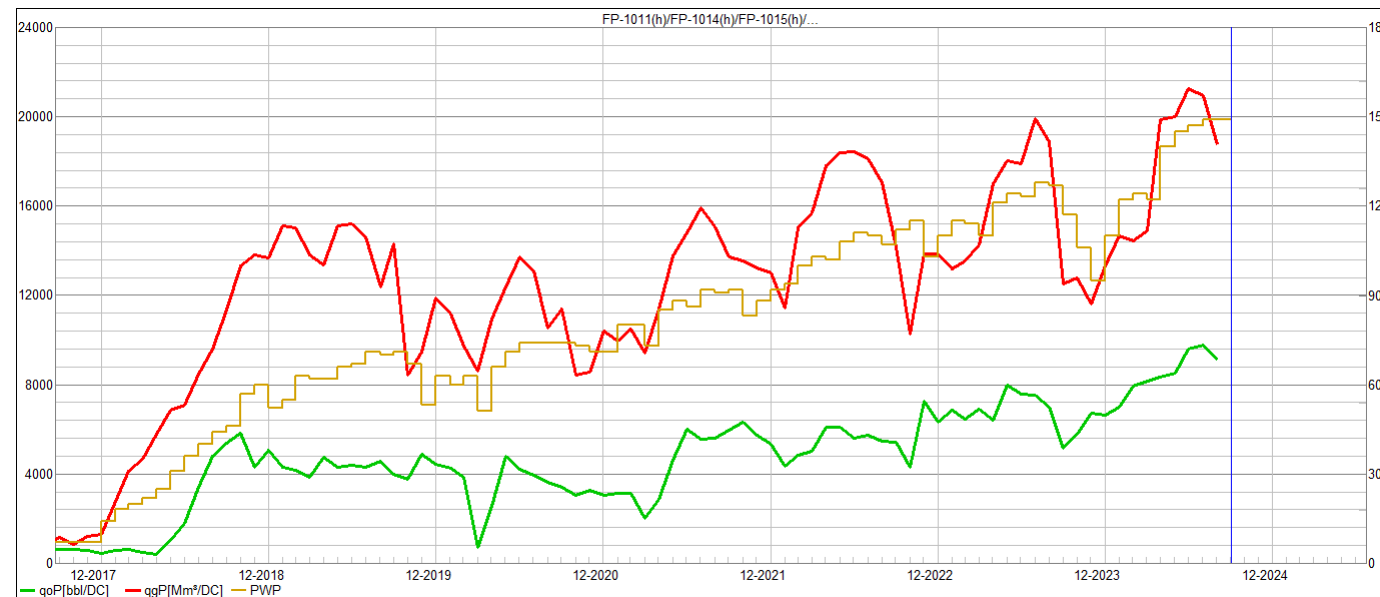
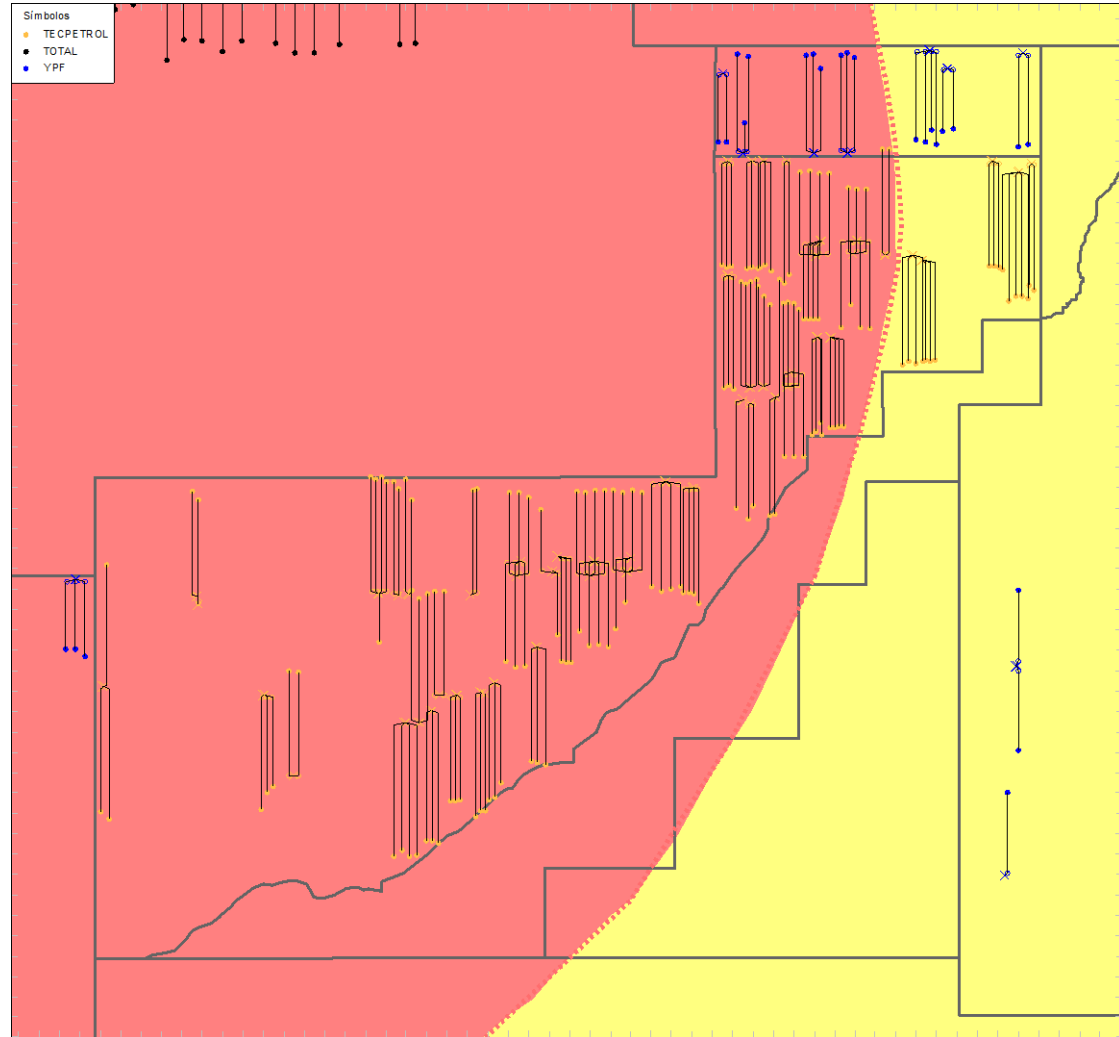
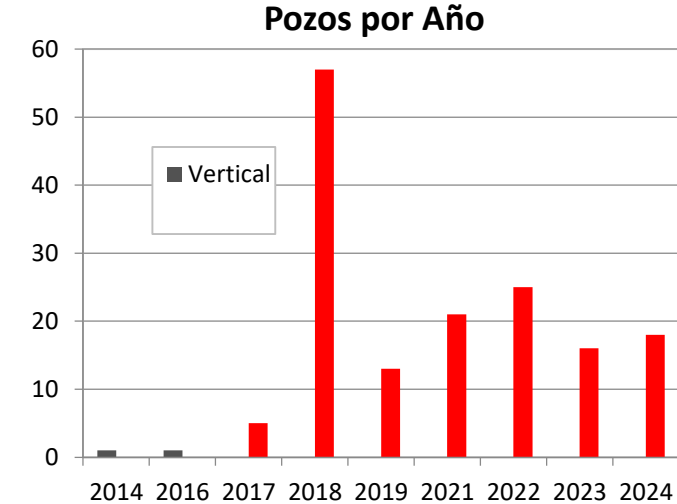


Área	# POZOS
FORTIN_DE_PIEDRA	157
EL_OREJANO	91
AGUADA_PICHANA_ESTE	82
LA_CALERA	80
LOMA_CAMPANA	71
RINCON_DEL_MANGRULLO	51
AGUADA_PICHANA_OESTE	45
AGUADA_DE_LA_ARENA	34
LA_RIBERA_BLOQUE_I	20
SIERRA_CHATA	19
EL_MANGRULLO	17
RINCON_LA_CENIZA	16
AGUADA_DE_CASTRO	10
BAJADA_DE_AÑELO	9



# Fortín de Piedra

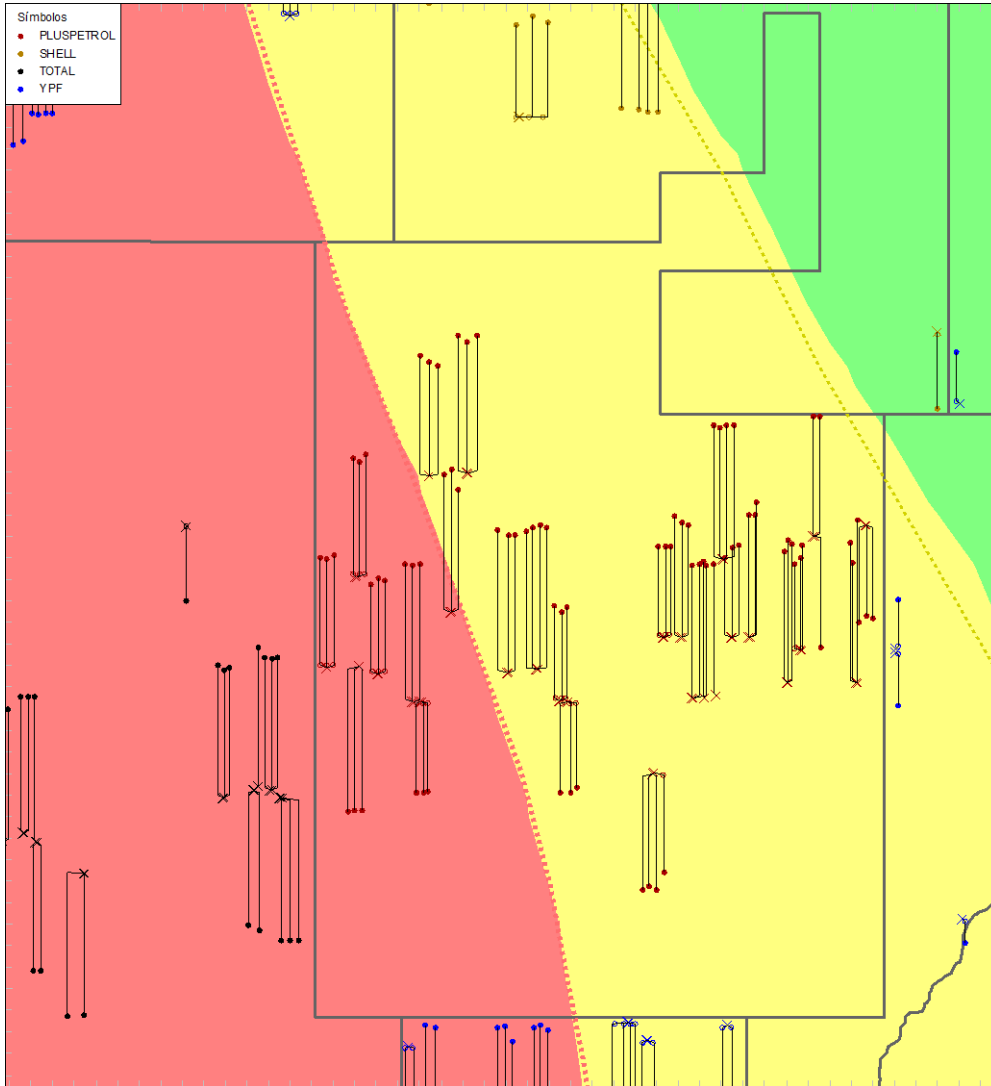
- Alcanzo los 21 MMm3/d con 149 pozos en producción
- La zona de Gas Húmedo produce 9000 bbl/d
- El caudal inicial promedio por pozo es de 480 Mm3/d y el máximo alcanzó 970 MMm3/d





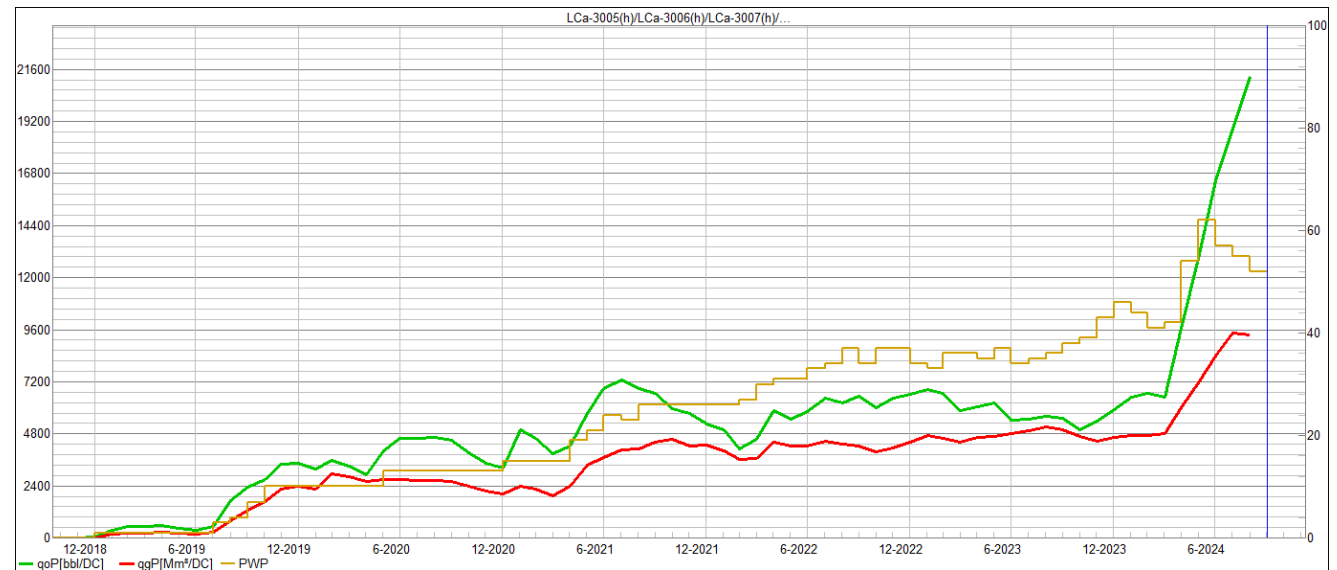
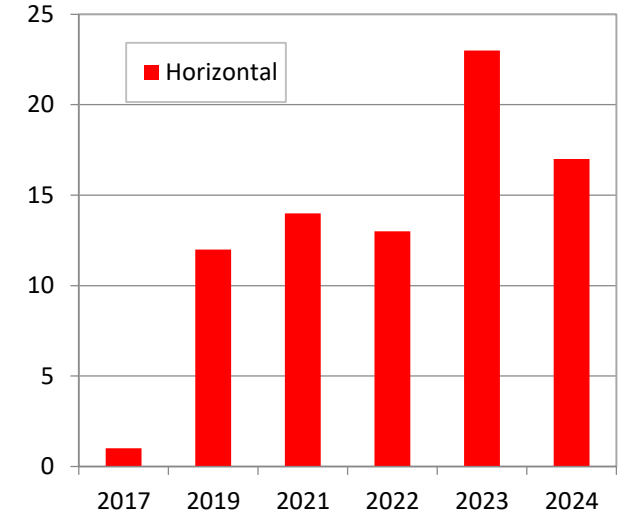
# La Calera

7 de noviembre de 2024  
Auditorio "Egon Ostry" del IAPG



- Alcanzo los 9.5 MMm<sup>3</sup>/d de gas con 60 pozos en producción y 21 Mbbl/d de condensado.
- De los 17 pozos ingresados en 2024 solo 2 han entraron en producción.
- Algunos pozos alcanzan caudales de gas de 500 Mm<sup>3</sup>/d con 1500 bbb/d de condensado

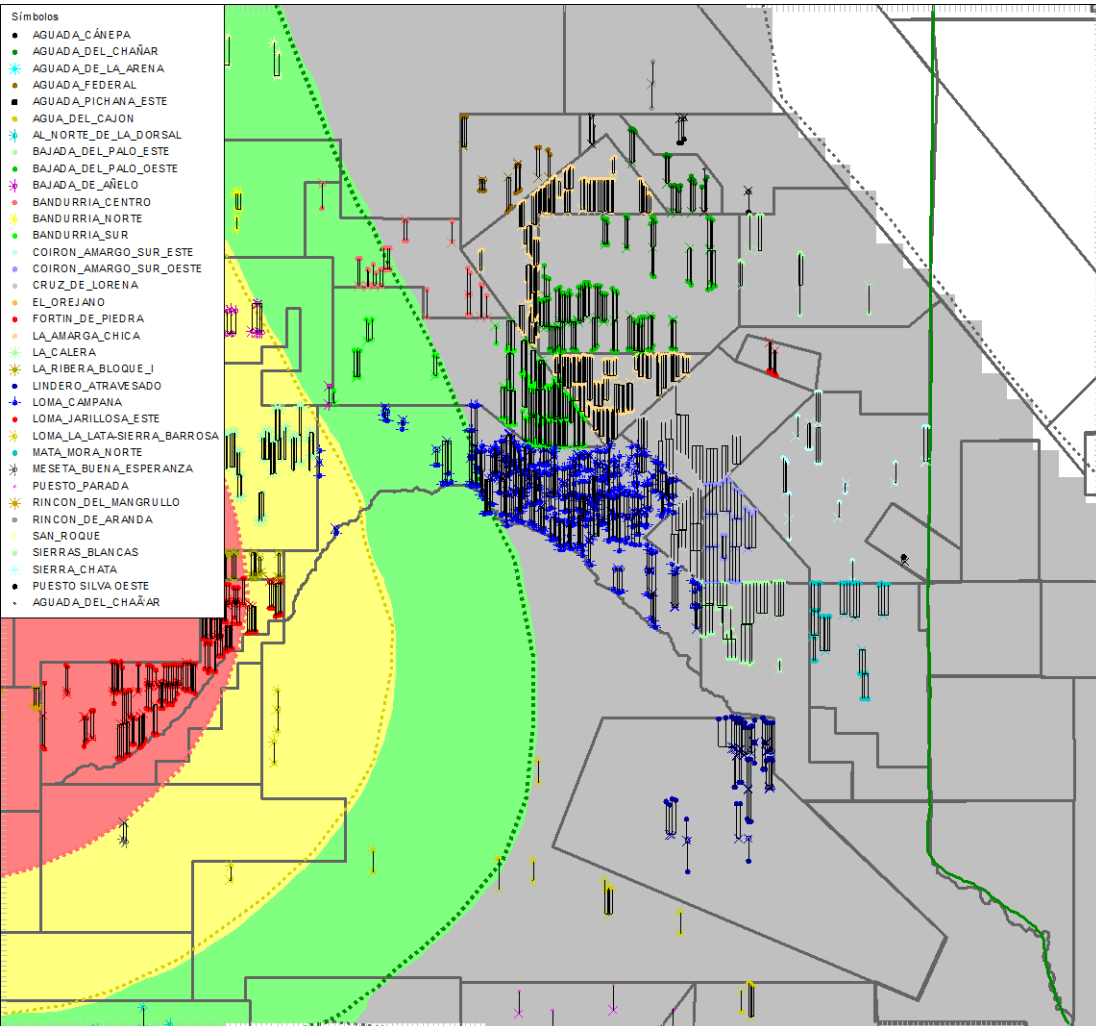
**Pozos por Año**



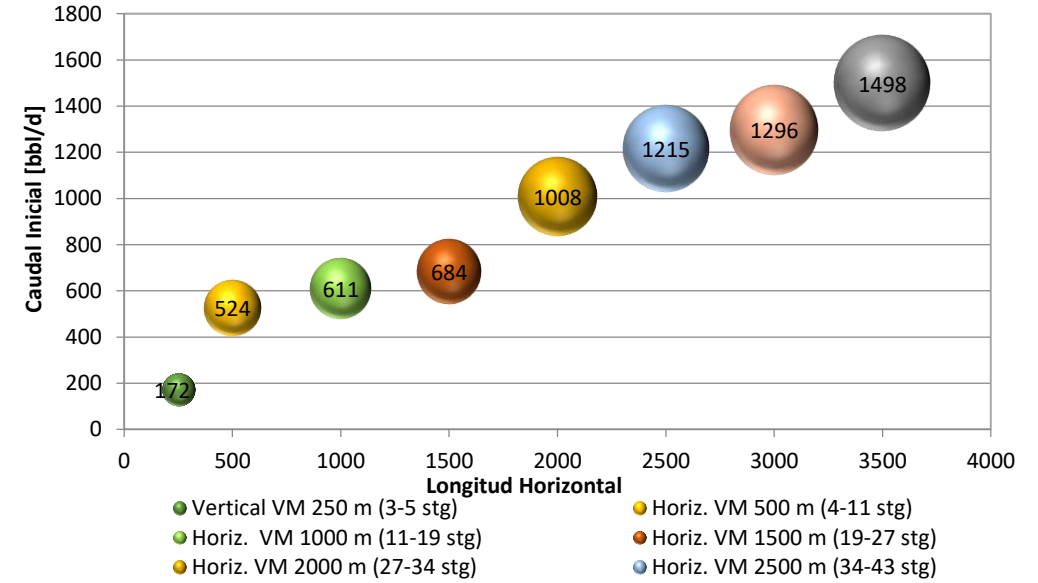


# Zona Hub en ventana Black Oil

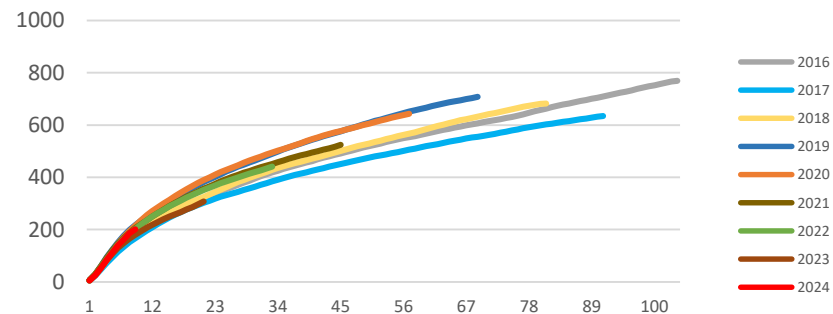
El 60% de los pozos Horizontales en VM se concentran en LC,BS,LACH,BPOAF,AdCH, CdL, CASE, CASO, SB, MM, LA



**Caudal inicial vs Longitud de rama Lateral**



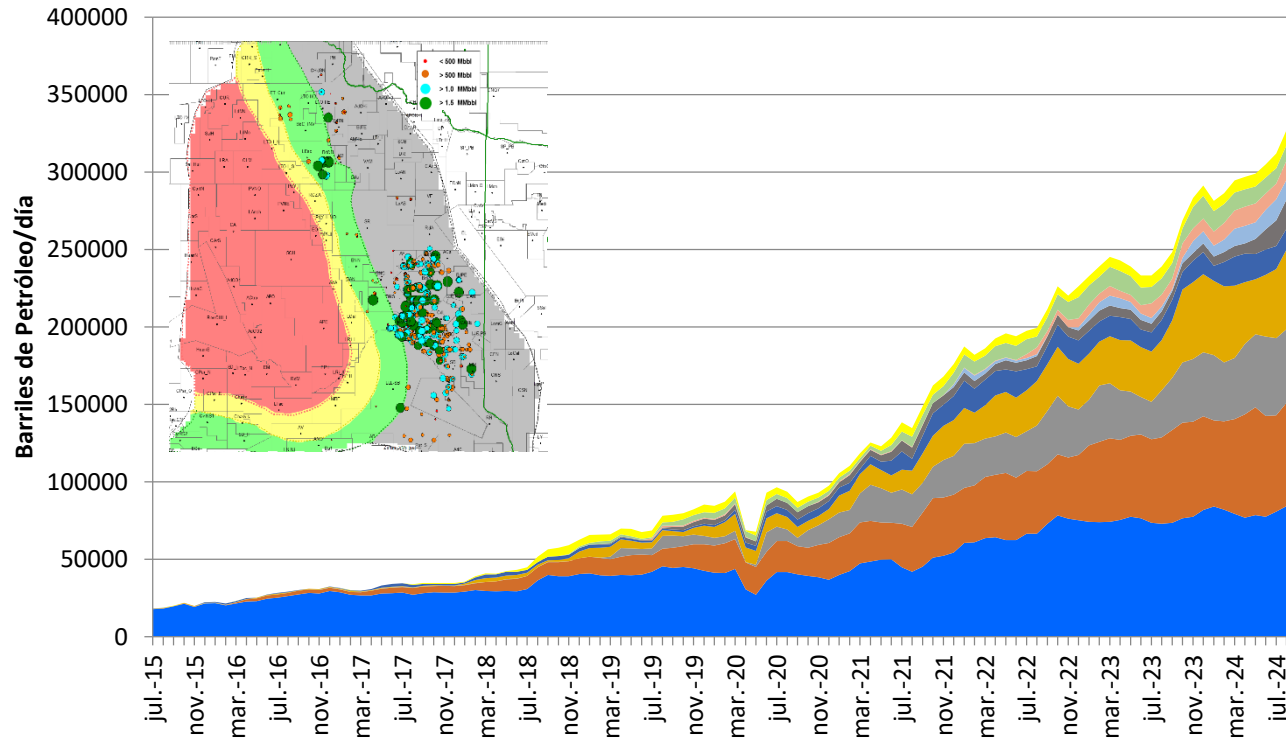
**Acumulada @ 2500- Black oil [Mbbbl]**





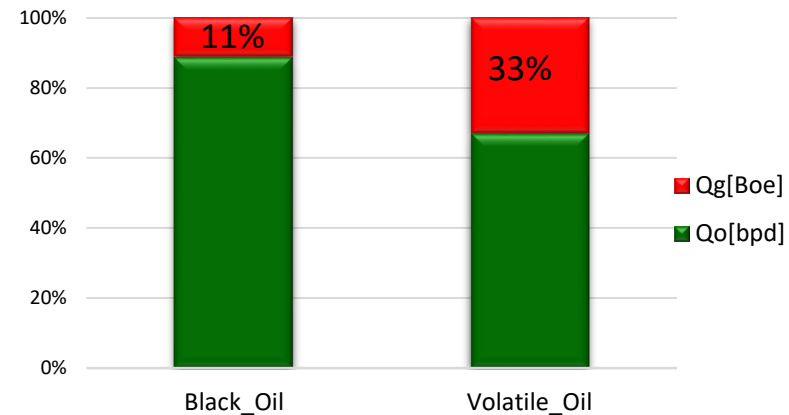
# Zona de Petróleo

## Producción en zona petróleo



- LOMA\_CAMPANA
- LA\_AMARGA\_CHICA
- BAJADA\_DEL\_PALO\_OESTE
- BANDURRIA\_SUR
- CRUZ\_DE\_LORENA
- LA\_CALERA
- AGUADA\_DEL\_CHAÑAR
- MATA\_MORA\_NORTE
- LINDERO\_ATRAVESADO

ÁREA	Qo [Bbl/d]	Qg [Mm3/d]	Pozos
LOMA_CAMPANA	86,537	2,771	635
LA_AMARGA_CHICA	68,195	1,226	231
BAJADA_DEL_PALO_OESTE	53,903	880	111
BANDURRIA_SUR	52,968	1,480	129
AGUADA_DEL_CHAÑAR	14,396	171	26
CRUZ_DE_LORENA	12,707	255	48
EL_TRAPIAL_ESTE	5,833	466	22
BAJO_DEL_CHOIQUE-LA_INVERNADA	4,830	457	15
LA_ESCALONADA	2,983	210	3

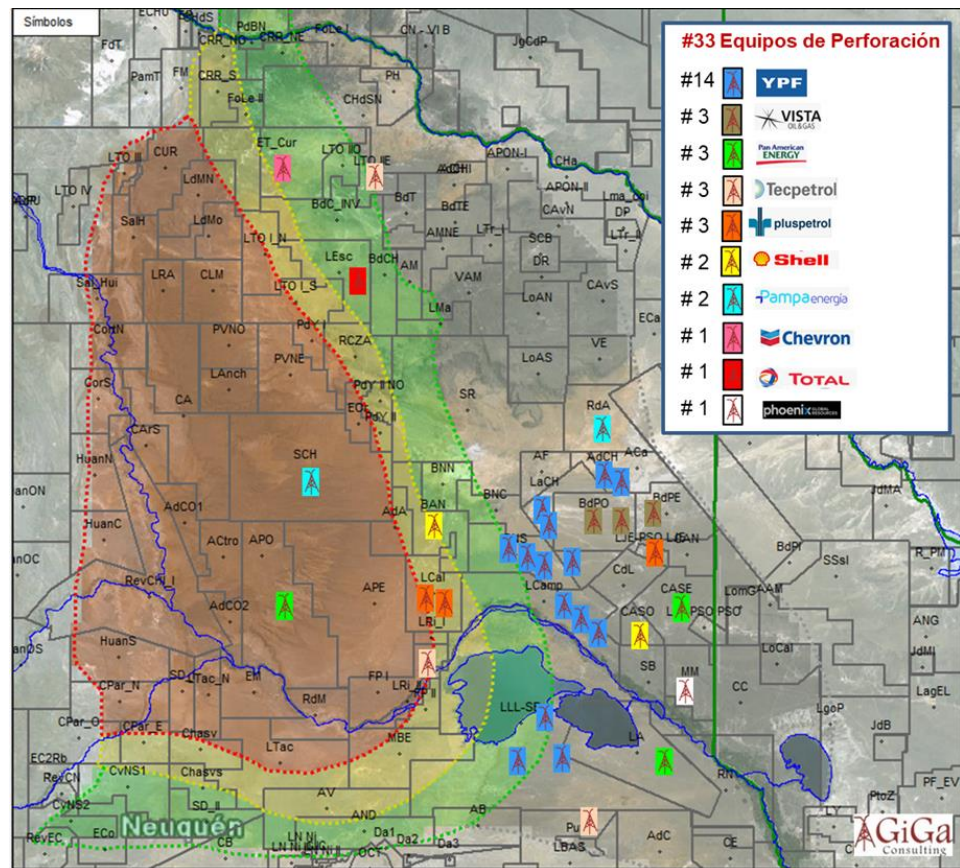






# Panorama Actual

33-35 equipos de perforación y 9 set de fractura en VM

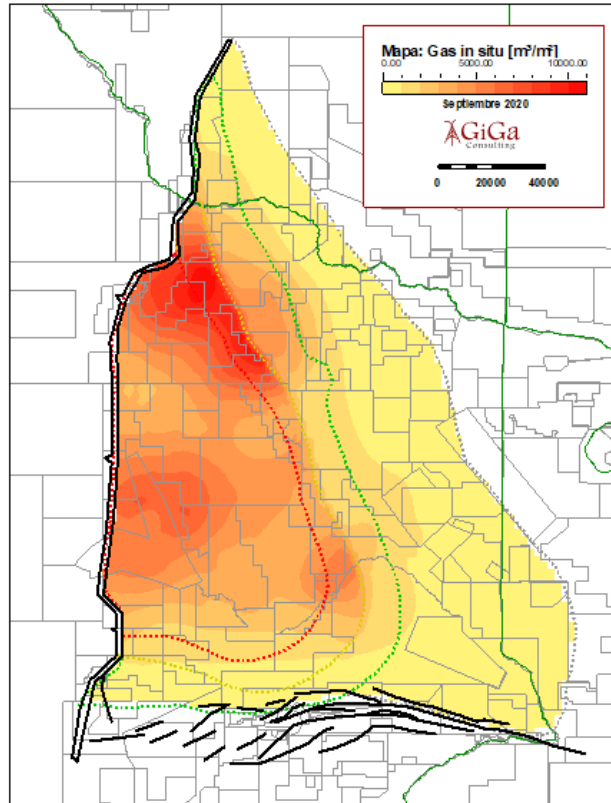


Desarrollo Masivo Oil	LC, LACH, BS, AdCH	CdL, SB, CASO		LA, CASE
Desarrollo Masivo Gas	AdLA, RdM, EOR,	BAñ	Fortín de Piedra	APO, ACas
Pilotos	BdT, CH-SN, LRI,		Los Bastos, LT IIE, LTIN	Aguada Cán., BCE
Desarrollo Masivo Oil	BPO, BPE, AF		LJE	BdCH- LI
Desarrollo Masivo Gas		APE	La Calera	
Pilotos	AM, BN	Rcza, LEsc, PDY, SR	AV, MBE, PSO	LTIS, PDY I, LT IIO
Desarrollo Masivo Oil		Mata Mora	El Trapial	
Desarrollo Masivo Gas	EM, Sierra Chata			
Pilotos	Rincón de Aranda	Confl. N		AdC

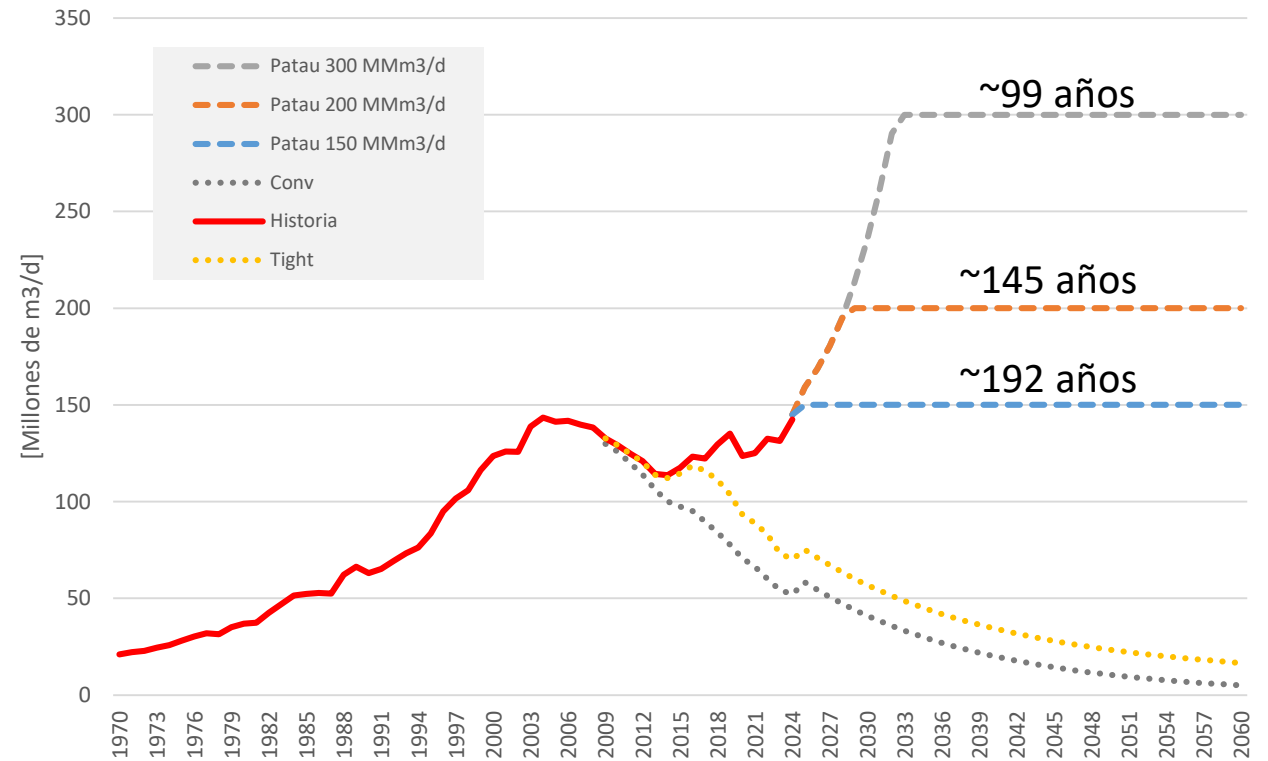




# Potencial de VM - Gas



Producción de Gas País



- Recuperable: 300-350 Tcf
- EUR Desarrollado: 9.4 Tcf
- 3% desarrollado
- Producción Actual VM: 78.8 MMm³/d



## 2° Jornadas de Gas

Gas Natural y Gas Natural Licuado:  
Su procesamiento y transporte

7 de noviembre de 2024  
Auditorio "Egon Ostry" del IAPG



# Muchas Gracias !!!

[agagliano@gigaconsulting.com.ar](mailto:agagliano@gigaconsulting.com.ar)

[www.gigaconsulting.com.ar](http://www.gigaconsulting.com.ar)

