



## Estadísticas del sector energético

### Producción de gas natural por tipo de reservorio, noviembre 2025 (MMm<sup>3</sup>/día y %)

TOTAL	CONVENCIONAL	NO CONV.
<b>122</b>	<b>47</b>	<b>76</b>
kbb/día	kbb/día	kbb/día
<b>-3,9%</b>	<b>-7,5%</b>	<b>-1,6%</b>
Var. interanual	Var. interanual	Var. interanual

### Producción de gas natural, 2025 vs. 2024 (MMm<sup>3</sup>/día)



### Producción por tipo de reservorio y cuenca (MMm<sup>3</sup>/día)

	nov-24	nov-25	Var. %	Ene.Nov-24	Ene.Nov-25	Var. %
CONV.	50,3	46,5	<b>-7,5%</b>	51,8	52,1	<b>0,5%</b>
SHALE	62,0	64,0	<b>3,2%</b>	69,9	75,5	<b>8,0%</b>
TIGHT	14,9	11,7	<b>-21,5%</b>	18,2	14,7	<b>-19,5%</b>
NEUQUINA	88,7	85,3	<b>-3,9%</b>	101,5	102,0	<b>0,5%</b>
AUSTRAL	24,6	25,0	<b>1,6%</b>	24,3	27,3	<b>12,3%</b>
GOLFO SAN JORGE	10,4	9,0	<b>-12,9%</b>	10,7	9,8	<b>-8,5%</b>
RESTO	3,5	2,9	<b>-17,4%</b>	3,5	3,2	<b>-8,5%</b>
<b>TOTAL</b>	<b>127,2</b>	<b>122,2</b>	<b>-3,9%</b>	<b>139,9</b>	<b>142,2</b>	<b>1,6%</b>

### Acumulado 2025 vs. 2024:

TOTAL: +2,3 MMm<sup>3</sup>/día  
 CONVENCIONAL: +0,3 MMm<sup>3</sup>/día  
 TIGHT GAS: -3,5 MMm<sup>3</sup>/día  
 SHALE GAS: +5,6 MMm<sup>3</sup>/día

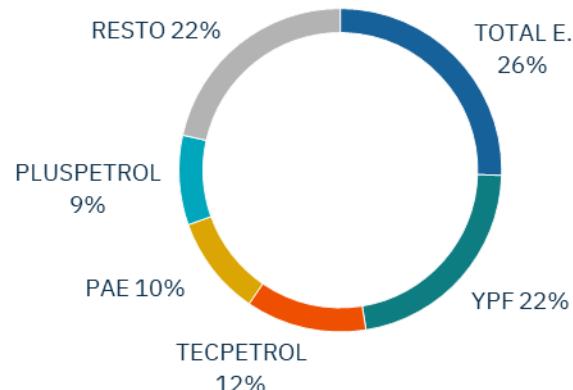
## Producción de gas natural por empresa operadora (MMm<sup>3</sup>/día y %)

Empresa	nov-24	nov-25	Var %	Ene.Nov-24	Ene.Nov-25	Var %
<b>TOTAL E.</b>	31,3	31,2	-0,5%	30,9	33,9	9,9%
YPF	29,2	26,8	-8,3%	34,1	32,7	-4,1%
TECPETROL	12,7	14,8	16,8%	19,1	19,1	0,2%
PAE	18,0	12,2	-32,4%	18,6	16,1	-13,6%
PLUSPETROL	8,9	10,9	22,3%	8,4	12,0	43,0%
RESTO	27,0	26,3	-2,5%	28,9	28,4	-1,6%
<b>TOTAL</b>	<b>127,2</b>	<b>122,2</b>	<b>-3,9%</b>	<b>139,9</b>	<b>142,2</b>	<b>1,6%</b>

Variación de la producción por empresa operadora<sup>(1)</sup>, nov-25 / nov-24 (MMm<sup>3</sup>/día)

	MMm <sup>3</sup> /día
TOTAL E.	<b>-0,2</b>
YPF	<b>-2,4</b>
TECPETROL	<b>+2,1</b>
PAE	<b>-5,9</b>
PLUSPETROL	<b>+2,0</b>

Participación de las empresas operadoras en la producción total, nov-25 (%)



### Producción de gas natural por empresa propietaria<sup>(1)</sup>

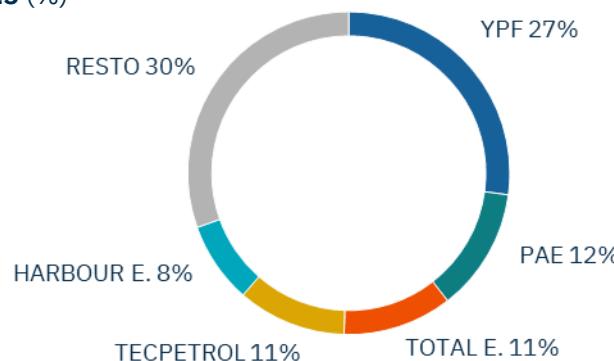
(MMm<sup>3</sup>/día y %)

Empresa	nov-24	nov-25	Var %	Ene.Nov-24	Ene.Nov-25	Var %
YPF	36,0	33,2	-7,8%	40,2	41,9	4,3%
PAE	18,1	15,1	-16,8%	18,5	18,0	-2,7%
<b>TOTAL E.</b>	<b>14,3</b>	<b>13,4</b>	<b>-6,2%</b>	<b>14,1</b>	<b>14,5</b>	<b>2,7%</b>
TECPETROL	11,0	13,4	21,7%	17,8	17,6	-1,0%
HARBOUR E.	9,7	10,0	2,5%	9,4	10,8	14,3%
RESTO	38,1	37,2	-2,3%	40,0	39,5	-1,1%
<b>TOTAL</b>	<b>127,2</b>	<b>122,2</b>	<b>-3,9%</b>	<b>139,9</b>	<b>142,2</b>	<b>1,6%</b>

Variación de la producción por empresa propietaria<sup>(1)</sup>, nov-25 / nov-24 (MMm<sup>3</sup>/día)

	MMm <sup>3</sup> /día
YPF	<b>-2,8</b>
PAE	<b>-3,0</b>
<b>TOTAL E.</b>	<b>-0,9</b>
TECPETROL	<b>+2,4</b>
HARBOUR E.	<b>+0,2</b>

Participación de las empresas propietarias en la producción total, nov-25 (%)



### Pozos de explotación terminados <sup>(1)</sup>

(cantidad de pozos #)



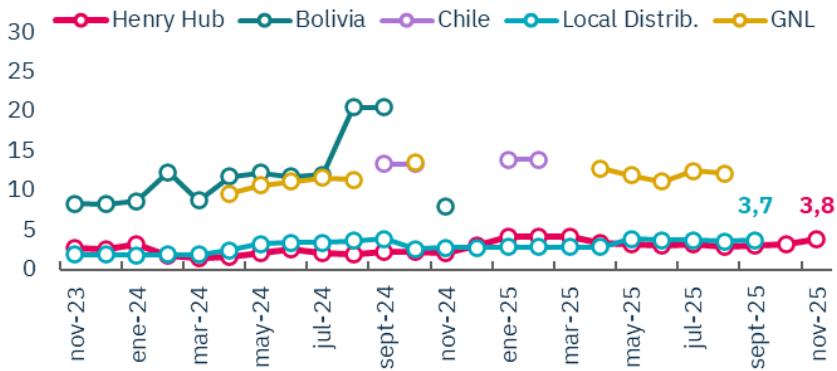
### Plataformas en operación

(cantidad de plataformas #)



### Precios del gas natural

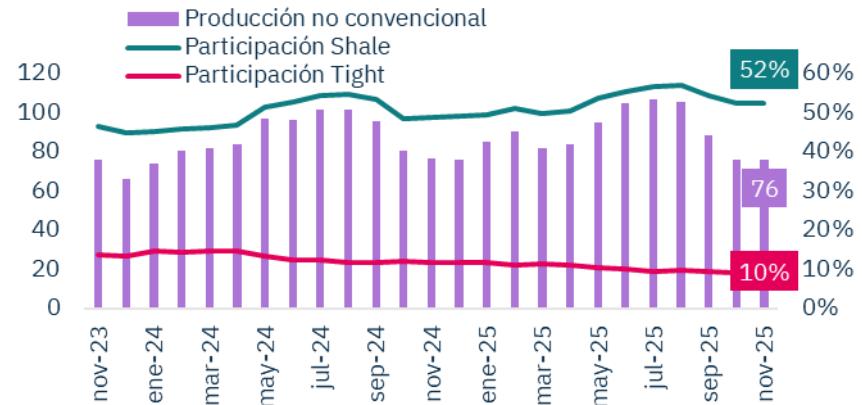
(USD/MMBTU)



### Monto, volumen y precio de las importaciones de gas natural y GNL (USD/MMBTU)

GAS NATURAL	MMm3/d	MUSD	USD/MMBTU
Ene.Nov-24	3,8	584	12,4
Ene.Nov-25	0,1	15	13,9
Var. i.a.	-98%	-97%	12%
GNL	MMm3/d	MUSD	USD/MMBTU
Ene.Nov-24	4,8	672	11,3
Ene.Nov-25	4,1	601	11,9
Var. i.a.	-15%	-10%	5%

## Producción no convencional y participación sobre el total (MMm3/día)



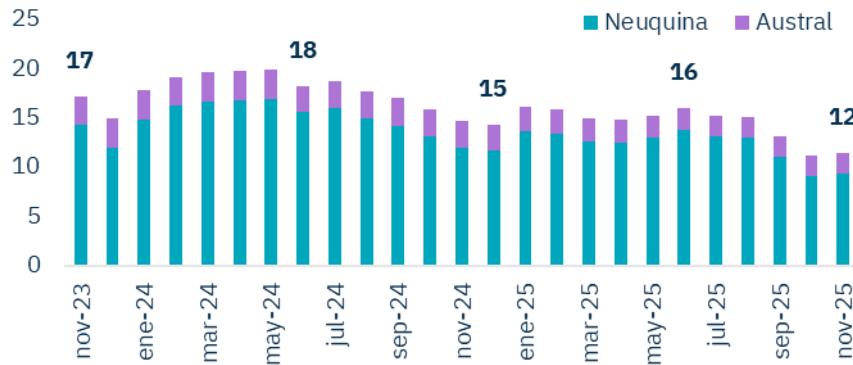
## Producción de shale gas (en MMm3/día y var. ia)



## Nivel de actividad no convencional (cantidad de pozos)



## Producción de tight gas (en MMm3/día y var. ia)



**Producción de shale gas por empresa operadora<sup>(1)</sup>**  
(MMm3/día)

Empresa	SHALE GAS	
	nov-25	Var %
YPF	15,9	10,6%
TECPETROL	12,3	27,1%
PLUSPETROL	10,8	37,4%
TOTAL E.	8,9	-10,2%
RESTO	16,0	-20,4%
<b>TOTAL</b>	<b>64,0</b>	<b>3,2%</b>

**Producción de shale gas por empresa propietaria**  
(MMm3/día)

Empresa	SHALE GAS	
	nov-25	Var %
YPF	22,6	14,3%
TECPETROL	12,3	27,2%
PLUSPETROL	5,9	49,7%
TOTAL E.	4,9	-22,9%
RESTO	18,3	-17,9%
<b>TOTAL</b>	<b>64,0</b>	<b>3,2%</b>

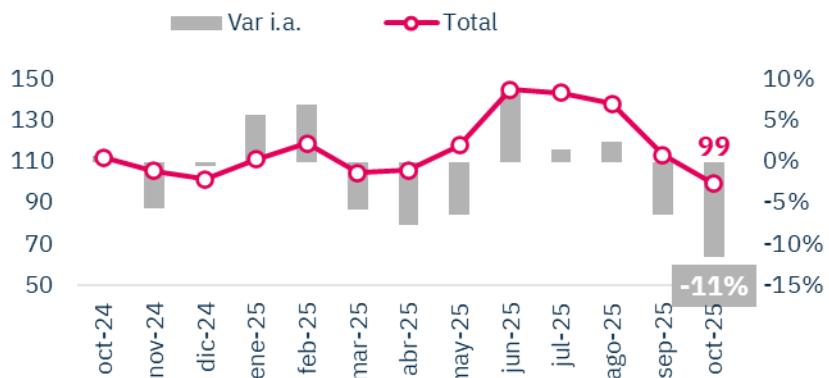
**Producción de tight gas por empresa operadora**  
(MMm3/día)

Empresa	TIGHT GAS	
	nov-25	Var %
YPF	5,0	-14,1%
CGC	2,3	-23,1%
PAMPA	2,2	-34,4%
PAE	0,7	-15,7%
RESTO	1,6	-21,3%
<b>TOTAL</b>	<b>11,7</b>	<b>-21,5%</b>

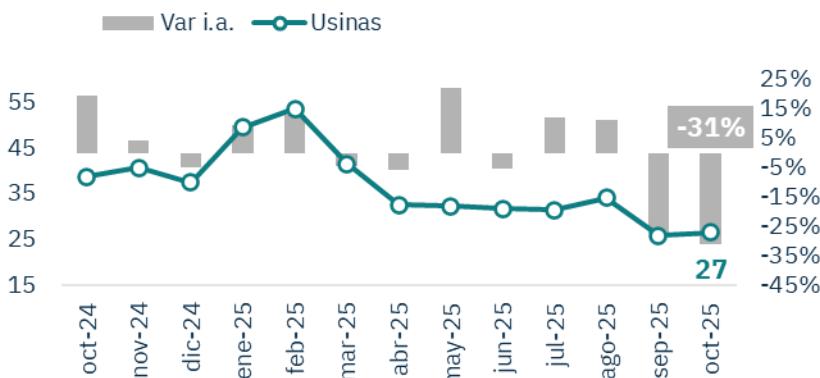
**Producción de tight gas por empresa propietaria**  
(MMm3/día)

Empresa	TIGHT GAS	
	nov-25	Var %
PAMPA	3,3	-20,4%
YPF	3,1	-25,1%
CGC	2,3	-23,1%
PETROBRAS	1,2	2,4%
RESTO	1,8	-26,2%
<b>TOTAL</b>	<b>11,7</b>	<b>-21,5%</b>

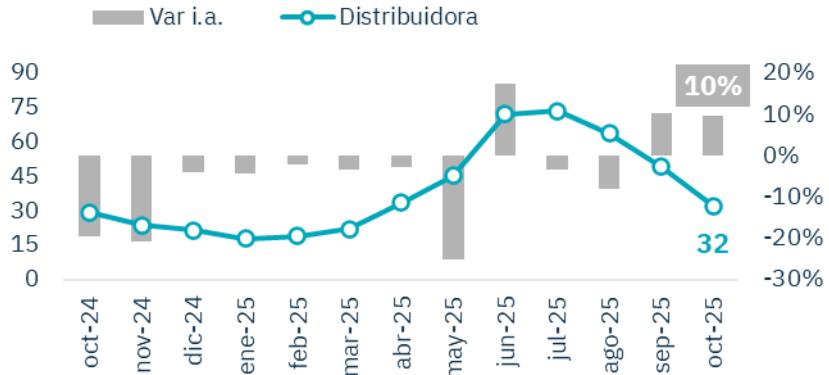
### Consumo total <sup>(1)</sup> (MMm<sup>3</sup>/día y porcentajes)



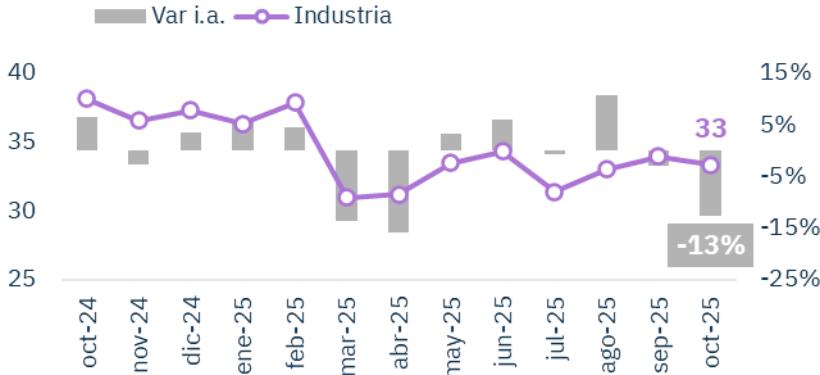
### Consumo usinas <sup>(1)</sup> (MMm<sup>3</sup>/día y porcentajes)



### Demanda de distribuidora (sin industria) <sup>(2)</sup> (MMm<sup>3</sup>/día y porcentajes)

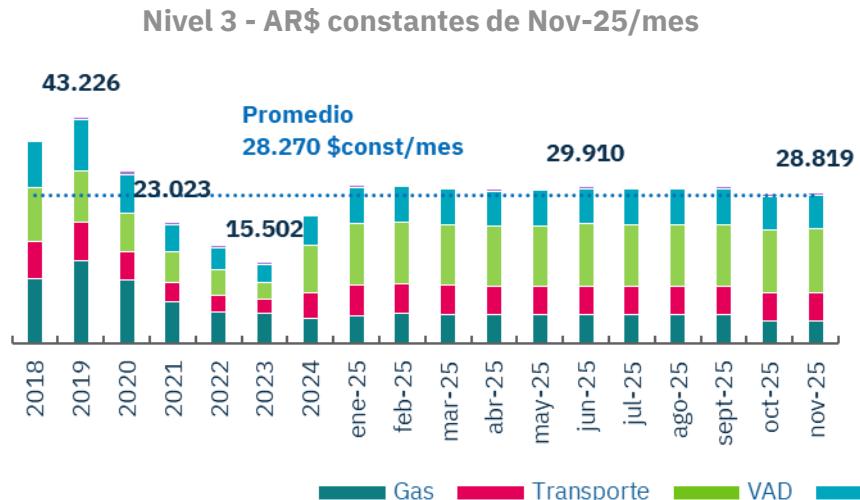


### Industria <sup>(3)</sup> (MMm<sup>3</sup>/día y porcentajes)

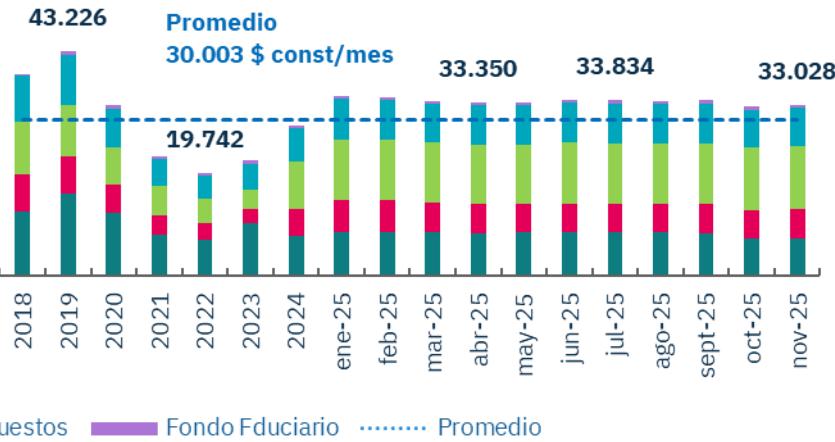


Notas: (1) Incluye exportaciones. (2) Incluye consumo total de usinas (de distribuidora, transporte y off system). (3) Incluye residencial, comercial, industria, entes oficiales y GNC de distribuidora, no incluye la demanda industrial de distribuidora. (4) Incluye demanda industrial de distribuidora, por fuera de distribuidora y RTP Cerri. Fuente: elaboración propia en base a Enargas.

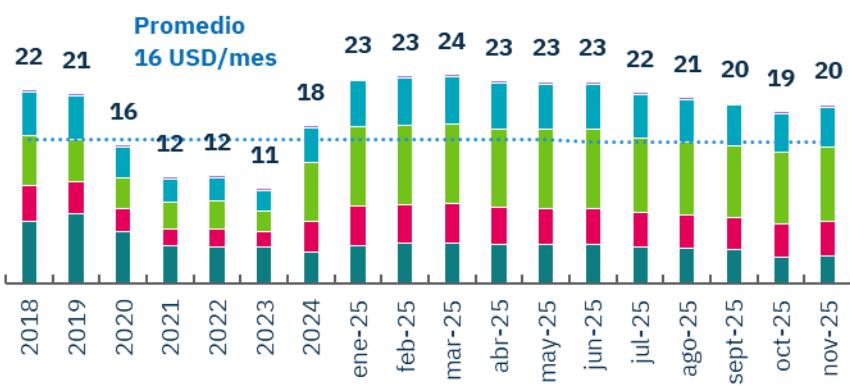
## Tarifa media de gas natural, Nivel 1 y 3<sup>(1)</sup>



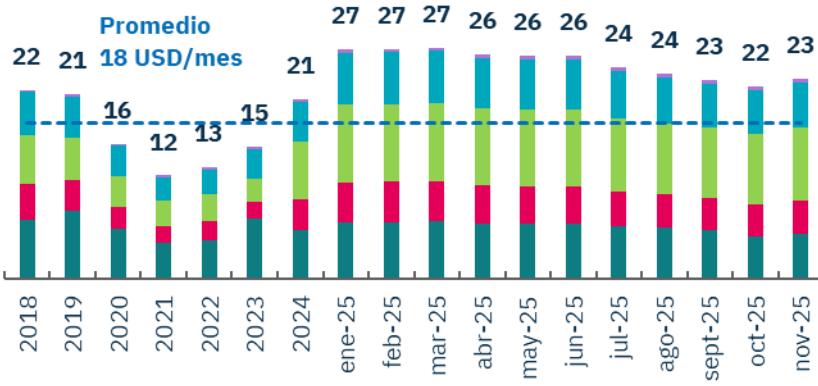
### Nivel 1 - AR\$ constantes de Nov-25/mes



### Nivel 3 USD/mes



### Nivel 1 USD/mes



Notas: (1) Corresponde a una tarifa de Metrogas Buenos Aires, considerando el consumo medio de un usuario R22. Se considera un consumo anual de 711 m3, por lo que en este caso no aplicarían los topes de consumo. Fuente: elaboración propia en base a ENARGAS, índices de precios provinciales, IPC CABA y BCRA.