

Boletín Estadístico

Febrero 2026

AVANCE

Gestión del Sistema Gasista

GTS_DEMANDA@enagas.es

Marzo-26





1. Evolución de la demanda

1. Convencional
2. Sector eléctrico
3. CCAA

2. Cobertura de la demanda.

1. Orígenes de suministros
2. Conexiones Internacionales

3. Gases renovables

4. Actividad en el TVB

5. Actividad en plantas de regasificación

6. Actividad en los AASS

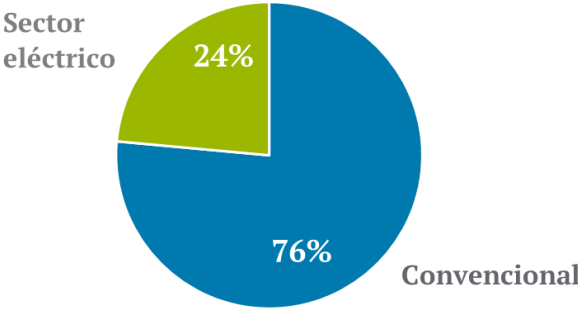
7. Notas de operación y otros hechos relevantes

1. Evolución de la demanda

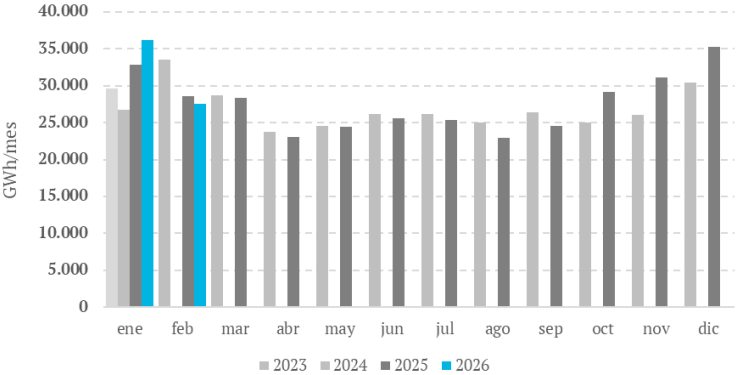


Unidad: GWh	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	Feb-2026	%Δ vs Feb-2025	Ene 2026 - Feb 2026	%Δ vs Ene-Feb 2025	TAM: Feb 2026 -Mar 2025	%Δ TAM vs 2025
Demanda Mercado nacional	27.582	-3,7%	63.753	3,8%	333.775	0,7%
Convencional	21.088	-4,5%	48.226	0,6%	232.067	0,1%
Sector eléctrico	6.493	-0,8%	15.528	15,0%	101.708	2,0%
Demanda Mercado internacional	3.714	-10,2%	7.568	6,7%	40.961	1,2%
Salidas por Conexiones Internacionales	3.237	-7,1%	5.088	-15,1%	27.825	-3,2%
Cargas de buques	477	-26,7%	2.480	>100%	13.135	11,7%
TOTAL SALIDAS	31.295	-4,5%	71.321	4,1%	374.736	0,7%

Demanda mercado nacional Febrero 2026

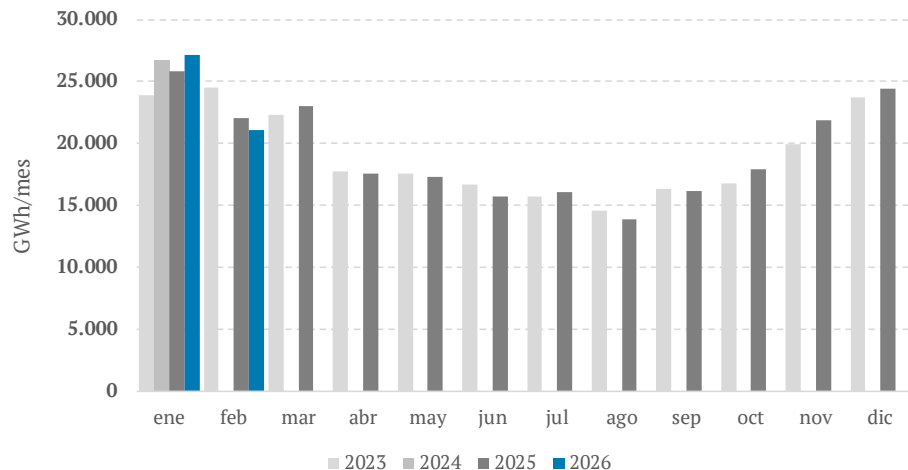


Demanda Total

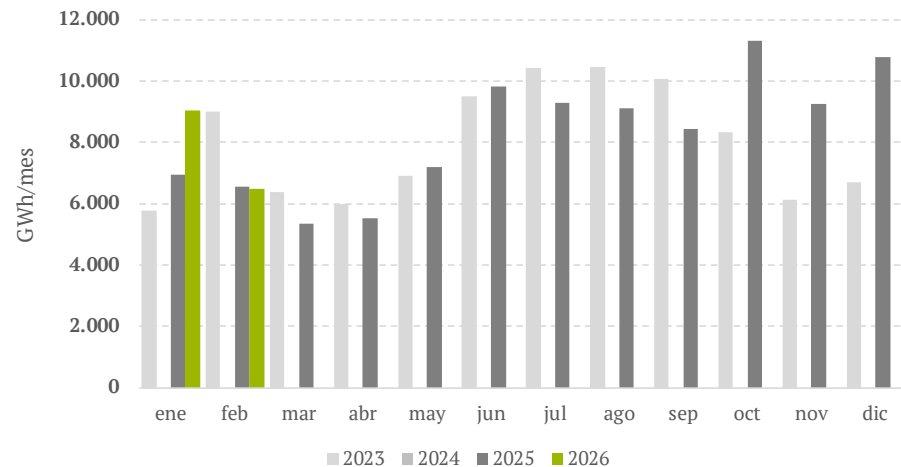


1. Evolución de la demanda

Demanda Convencional



Sector eléctrico



1.1 Evolución de la demanda. Convencional

Temperatura y Laboralidad

Demanda Convencional



-4,5%

Respecto al mismo mes
del año anterior

Temperaturas



+1,06°C

Respecto al mismo mes del
año anterior



Demanda convencional

Acumulado

TAM

feb 2026 (*)

Ene-feb 2026

feb 26 - mar 25

Demanda

GWh
21.088

% 26 s/ 25
-4,5%

GWh
48.226

% 26 s/ 25
0,6%

GWh
232.067

% TAM
0,1%

Laboralidad

0,0%

-1,1%

-0,2%

Temperatura

-0,2%

2,6%

0,5%

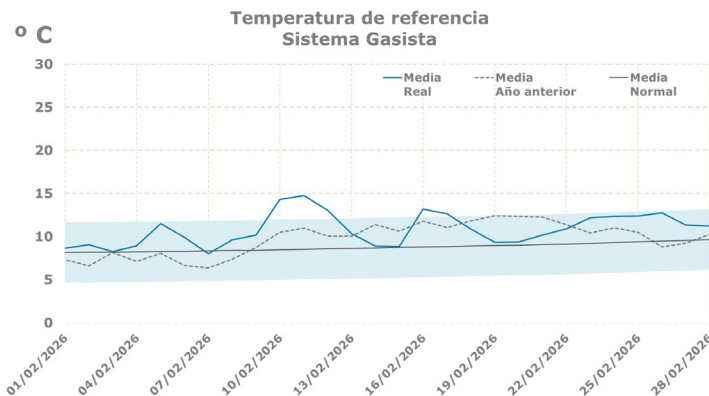
Demanda corregida

-4,3%

-0,9%

-0,2%

* La suma de los factores de corrección es igual al % de la demanda

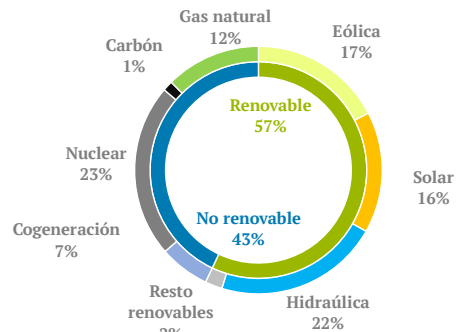


1.2 Demanda para generación eléctrica

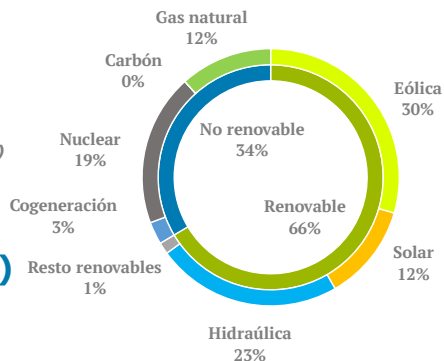
TWh e

	2025 1 al 28 de febrero	2026 1 al 28 de febrero	Δ 2026 vs 2025	% Δ 2026 vs 2025
 Demanda eléctrica	19,1	19,3	+0,2	+1,0%
 Eólica	3,6	6,2	+2,6	+70,8%
 Solar	3,3	2,6	-0,8	-22,7%
 Hidráulica	4,5	4,9	+0,4	+9,0%
 Resto renovables	0,5	0,3	-0,2	-34,1%
 Cogeneración	1,4	0,6	-0,8	-56,6%
 Nuclear	4,7	4,0	-0,7	-14,9%
 Carbón	0,3	0,0	-0,3	-100,1%
 Gas natural ⁽¹⁾	2,6	2,4	-0,2	-5,9%
 SalDOS internacionales	-1,2	-0,7	+0,5	-38,4%
	exportacion	exportacion		
Francia	-0,6	-0,7	-0,1	
Portugal	-0,4	0,3	+0,6	
Marruecos	-0,1	-0,3	-0,1	

2025
gas sector ⁽²⁾
eléctrico
6,54 TWh (g)



2026
gas sector ⁽²⁾
eléctrico
6,49 TWh (g)



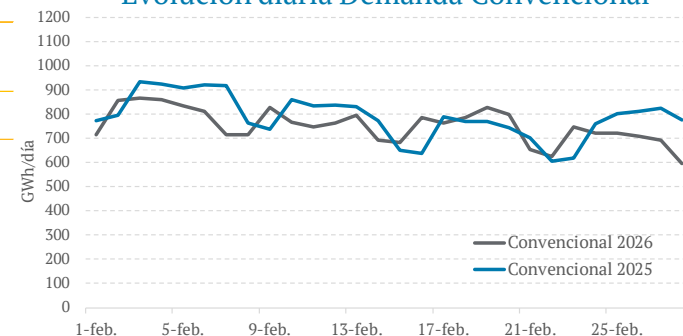
⁽¹⁾ Gas natural: comprende la generación eléctrica con ciclos combinados en el sistema peninsular y la central térmica reconvertida de Aboño

⁽²⁾ Gas sector eléctrico: representa el gas entregado a ciclos combinados (sistema peninsular y baleares) y el gas entregado a la central térmica reconvertida de Aboño

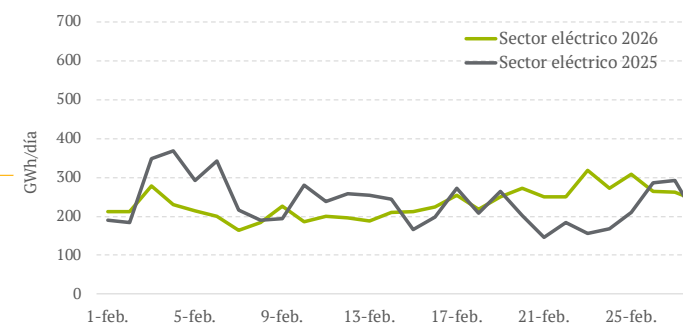
1.3 Evolución de la demanda. CCAA

GWh	DEMANDA CONVENCIONAL (GE)		SECTOR ELÉCTRICO		CISTERNAS	
	feb-26	%Δ vs feb-25	feb-26	%Δ vs feb-2025	feb-26	%Δ vs feb-2025
Andalucía	2.124	-5,3%	1.685	32,7%	159	-2,0%
Aragón	979	-23,1%	297	-31,4%	41	-6,7%
Asturias	484	-5,8%	553	29,0%	28	-1,2%
Baleares	92	-19,7%	575	16,4%	4	-34,7%
Cantabria	250	9,7%	0		27	2,3%
Castilla - La Mancha	977	3,2%	338	5,6%	60	-5,6%
Castilla y León	1.585	-17,5%	0		51	-14,9%
Cataluña	3.904	-6,7%	654	-28,1%	82	-27,1%
Comunidad Valenciana	2.103	-5,1%	399	-36,2%	67	-18,1%
Extremadura	199	2,3%	0		35	15,5%
Galicia	910	5,9%	295	10,2%	64	2,0%
La Rioja	261	-2,7%	113	-64,4%	5	100,9%
Madrid	3.027	2,5%	0		317	40,9%
Murcia	1.066	21,6%	935	47,2%	55	12,6%
Navarra	531	-5,0%	205	-16,8%	9	-59,8%
País Vasco	1.537	-8,3%	445	-25,7%	27	-17,2%

Evolución diaria Demanda Convencional



Evolución diaria Sector eléctrico



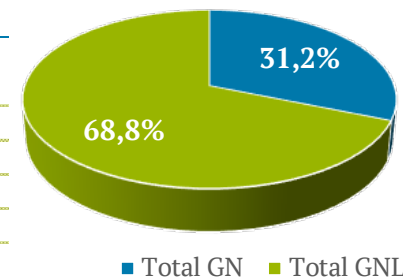


1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. **Cobertura de la demanda.**
 1. **Orígenes de suministros**
 2. **Conexiones Internacionales**
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros hechos relevantes

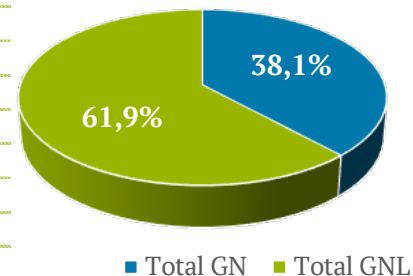
2.1 Cobertura de la demanda. Origen de suministros

Unidad: GWh		Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
		Feb-2026	% s TOTAL	Feb-2025	Ene-Feb 2026	% s TOTAL	TAM: Mar 2025-Feb 2026	% s TOTAL
Argelia	GN	9.151	29,1%	9.188	19.243	29,2%	107.114	34,1%
	GNL				0		21.325	
Estados Unidos	GNL	10.612	33,8%	9.258	25.871	39,3%	117.819	31,3%
Rusia	GNL	4.582	14,6%	2.190	8.957	13,6%	42.931	11,4%
Nigeria	GNL	3.841	12,2%	2.107	4.762	7,2%	26.634	7,1%
Angola	GNL	2.045	6,5%	1.022	2.045	3,1%	20.657	5,5%
Francia	GN	203	0,6%	234	2.651	4,0%	11.762	3,1%
	GNL							
Qatar	GNL			824			4.752	1,3%
Portugal	GN	378	1,2%	509	687	1,0%	5.856	1,6%
Perú	GNL			0			5.510	1,5%
Noruega	GNL			0			2.144	0,6%
Trinidad y Tobago	GNL			0			2.673	0,7%
Congo	GNL	517	1,6%	887	1.405	2,1%	3.008	0,8%
Guinea Ecuatorial	GNL			0			2.215	0,6%
Egipto	GNL			0			1.034	0,3%
Jamaica	GNL			0			168	0,0%
Senegal	GNL	30	0,1%	0	30	0,0%	30	0,0%
Yacimientos nacionales	GN	20	0,1%	71	67	0,1%	265	0,1%
Biometano nacional	GN	44	0,1%	28	82	0,1%	456	0,1%
TOTAL		31.422	100%	26.318	65.800	100%	376.352	100%

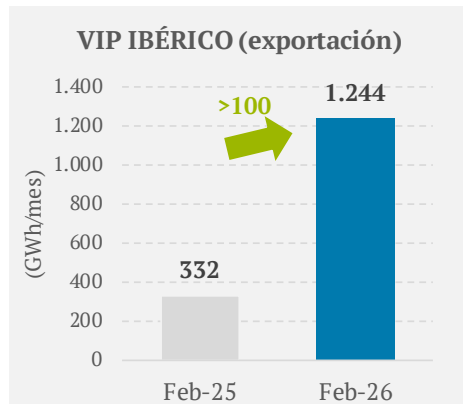
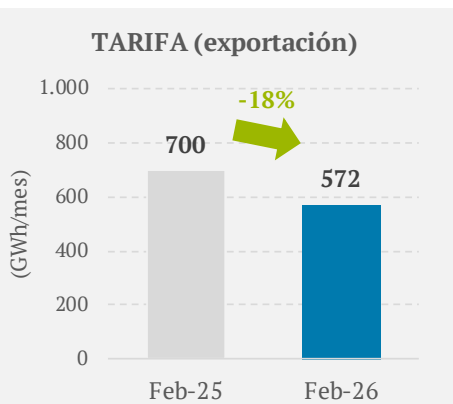
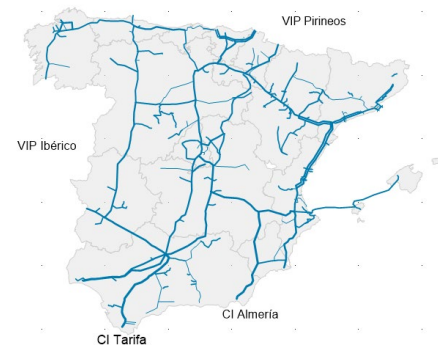
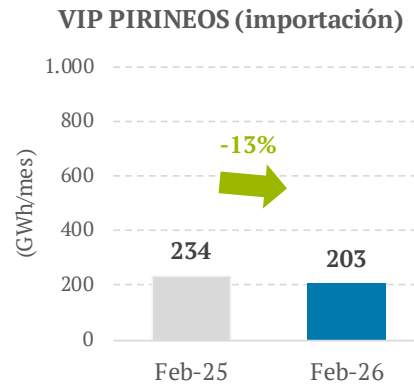
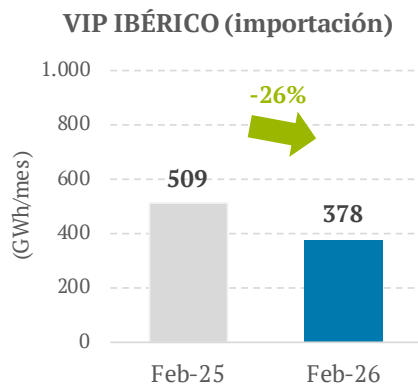
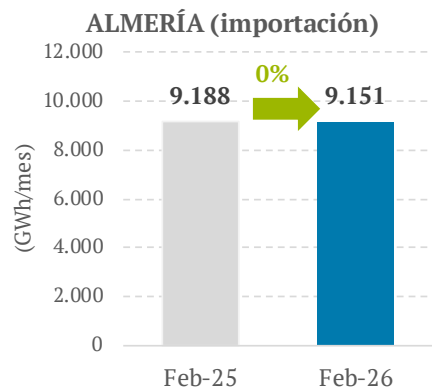
Febrero 2026



Febrero 2025



2.1 Cobertura de la demanda. Conexiones Internacionales



2.1 Cobertura de la demanda. Conexiones Internacionales

Saldos Netos

Unidad: GWh	Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
	Feb-2025	Feb-2026	%Δ s/2025	Ene-Feb 2026	%Δ s/2025	TAM: Mar 2025-Feb 2026	%Δ TAM s/2025
Tarifa	-700	-572	-18,3%	-1.394	1,6%	-10.397	0,2%
Almería	9.188	9.151	-0,4%	19.243	-0,3%	107.114	-0,1%
VIP Ibérico	178	-866	<100%	-1.495	<100%	-88	<100%
VIP Pirineos	-2.220	-1.218	-45,1%	1.138	<100%	346	<100%
Yacimiento Nacionales	71	20	-72,6%	67	-63,8%	265	-30,8%
Biometano	28	44	57,9%	82	49,2%	455	6,3%
Total	6.545	6.558	0,2%	17.642	12,4%	97.696	2,0%

+ Entradas a la red de transporte y en Biometano entrada a red de transporte y distribución

- Salidas de la red de transporte



1. Evolución de la demanda

1. Convencional
2. Sector eléctrico
3. CCAA

2. Cobertura de la demanda.

1. Orígenes de suministros
2. Conexiones Internacionales

3. Gases renovables

4. Actividad en el TVB

5. Actividad en plantas de regasificación

6. Actividad en los AASS

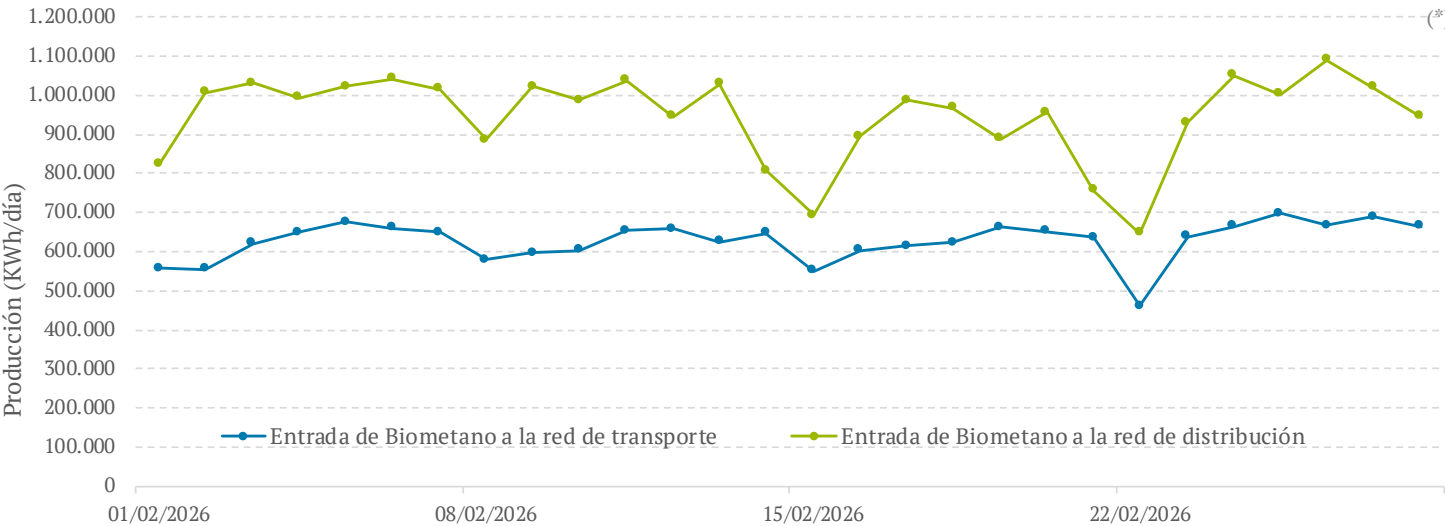
7. Notas de operación y otros hechos relevantes

3. Gases Renovables



Producción de BIOMETANO a la red de transporte y a la red de Distribución

	Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
Unidad: GWh	Feb-2025	Feb-2026	%Δ s/2025	Ene-Feb 2026	%Δ s/2025	TAM: Feb 2025-Ene 2026	%Δ TAM s/2025
Biometano en transporte	15,8	17,6	11,4%	32,6	6,6%	191,7	1,1%
Biometano en distribución	12,1	26,5	>100%	49,8	>100%	263,6	10,5%
Total	27,9	44,0	57,9%	82,4	49,2%	455,3	6,3%



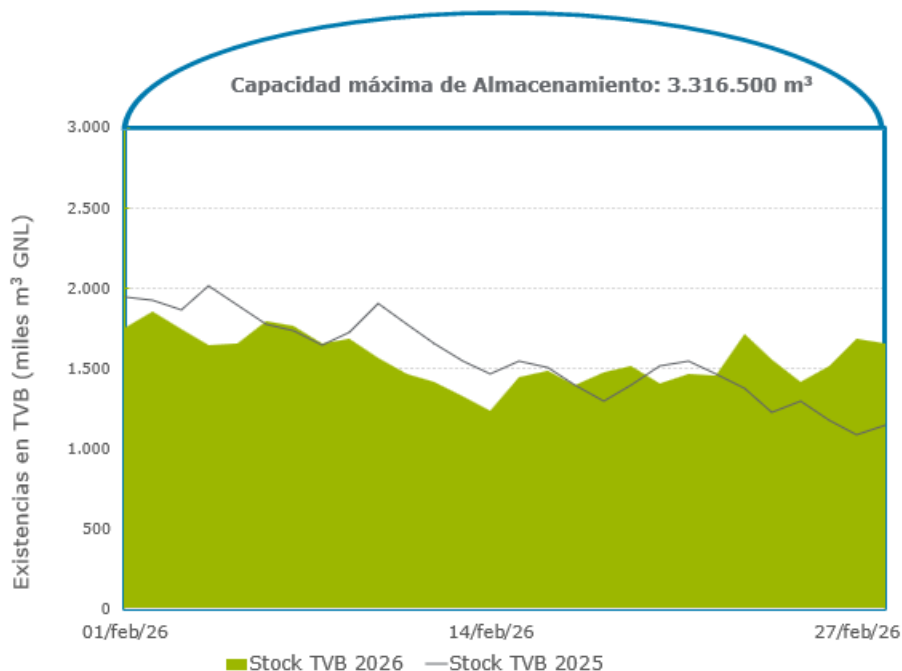
(*) Tabla: Datos de repartos del SL-ATR



1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
- 4. Actividad en el TVB**
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros hechos relevantes

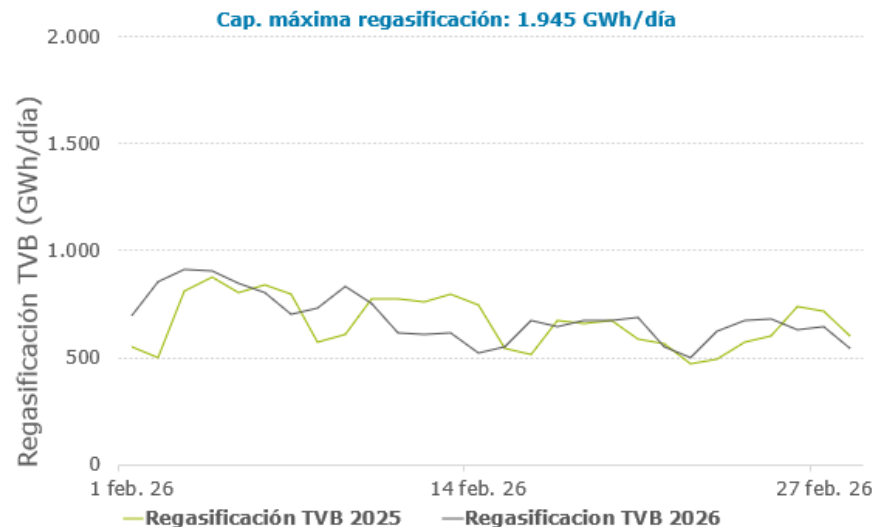
4. Actividad en el TVB

Evolución existencias en el TVB



A 28 de febrero-26, el promedio de existencias en el TVB representa el 75% del promedio de la capacidad contratada durante dicho mes

Evolución regasificación del TVB



Febrero 2026

GWh/mes

Capacidad regasificación total	54.460
Capacidad regasificación contratada	19.126
Capacidad regasificación disponible	35.334
Regasificación comercial	18.506



1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
- 5. Actividad en plantas de regasificación**
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros hechos relevantes

5. Actividad en planta de Regasificación

Descargas de buques

nº buques descargados

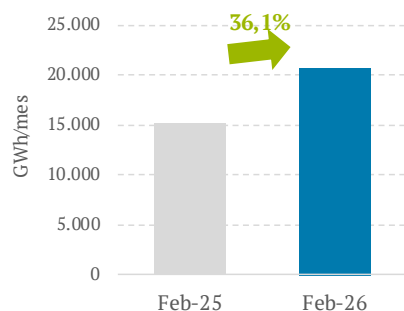
Cargas de buques

Carga de cisternas

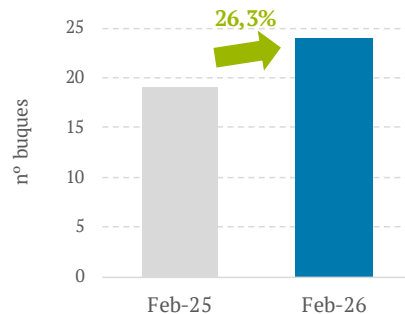
Unidad: GWh	Feb-25	Feb-26	%Δ s/ 2025	Feb-25	Feb-26	%Δ s/2025	Feb-25	Feb-26	%Δ s/2025	Feb-25	Feb-26	%Δ s/2025
BARCELONA	1.490	2.106	41,3%	4	2	-50,0%	226	98	-56,4%	196	203	3,6%
HUELVA	3.233	5.282	63,4%	3	6	100,0%	216	205	-4,9%	188	191	1,3%
CARTAGENA	2.040	1.898	-6,9%	2	3	50,0%	103	174	68,7%	203	209	3,0%
BILBAO	5.809	5.469	-5,8%	6	6	0,0%	0	0	-	110	111	0,9%
SAGUNTO	1.554	3.184	>100%	3	4	33,3%	51	0	-100,0%	185	186	0,3%
MUGARDOS	1.135	2.827	>100%	1	3	>100%	55	0	-100,0%	81	91	13,5%
MUSEL	0	0	-	0	0	-	0	0	-	68	67	-1,9%
Total	15.260	20.766	36,1%	19	24	26,3%	651	477	-26,7%	1.032	1.059	2,6%

Datos de repartos del SL-ATR

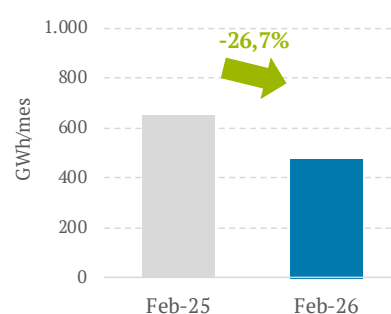
DESCARGA DE BUQUES



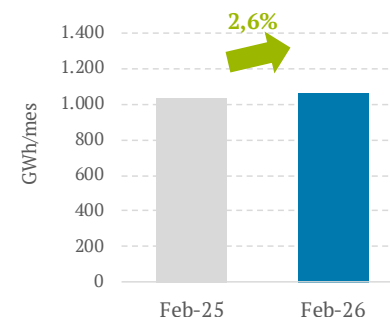
nº BUQUES DESCARGADOS



CARGA DE BUQUES



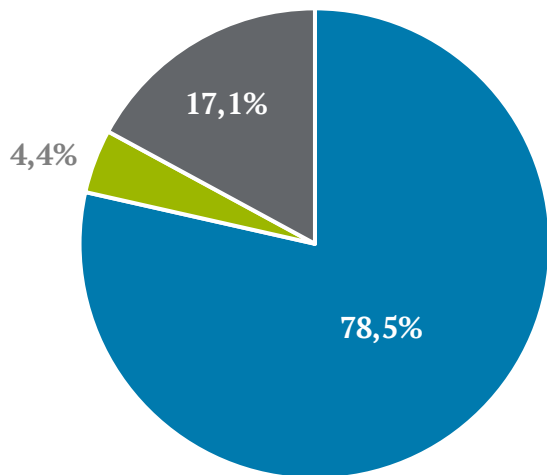
CARGA DE CISTERNAS



(*) Las operaciones reflejadas son aquellas llevadas a cabo en el régimen de acceso regulado.

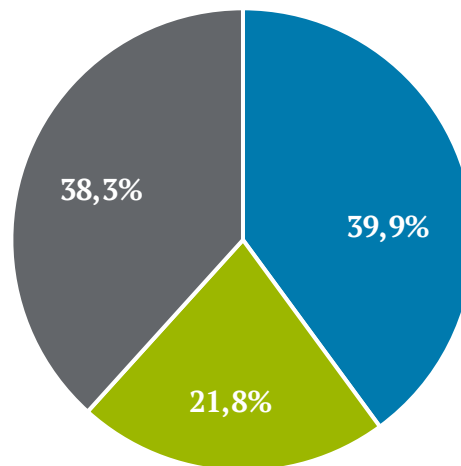
5. Actividad en planta de Regasificación

Destino de las cargas.
Febrero-2026



■ Bunkering ■ EU ■ non EU

Destino de las cargas.
Acumulado desde Enero26-Febrero26



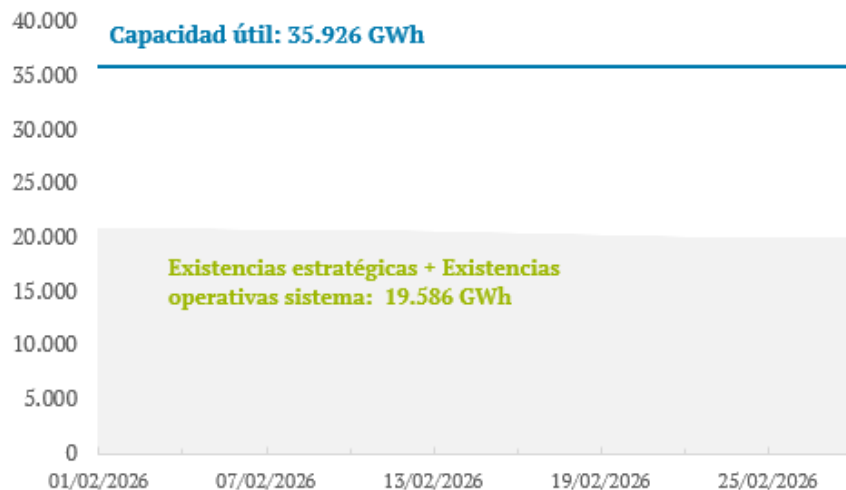
■ Bunkering ■ EU ■ non EU



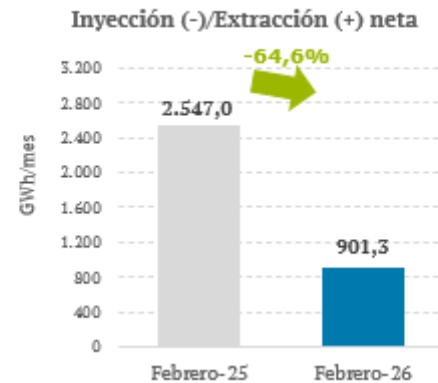
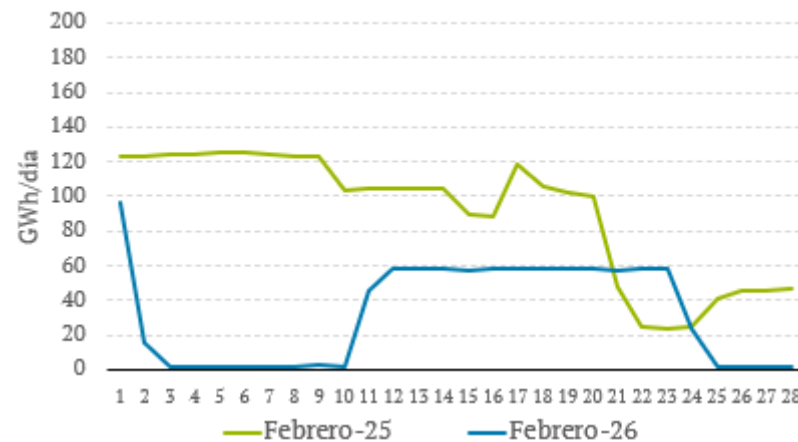
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS**
7. Notas de operación y otros hechos relevantes

6. Actividad en los AASS

Evolución existencias útiles



Evolución extracción/inyección





1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
- 7. Notas de operación y otros hechos relevantes**

7. Notas de operación y otros hechos relevantes

Notas de Operación:

- ❑ Durante **Febrero 2026** no se han publicado ninguna nota de operación.



