

Boletín Estadístico

Marzo 2026

AVANCE

Gestión del Sistema Gasista

GTS_DEMANDA@enagas.es

Abril-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

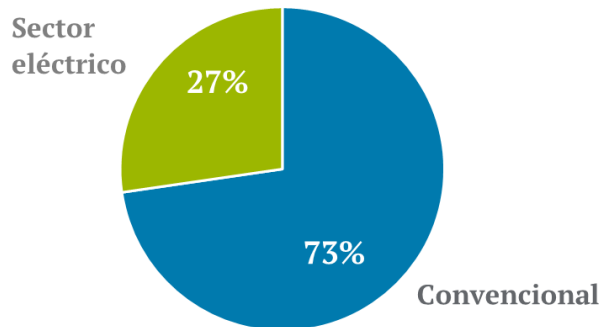
6. Actividad en los AASS

7. Notas de operación y otros hechos relevantes

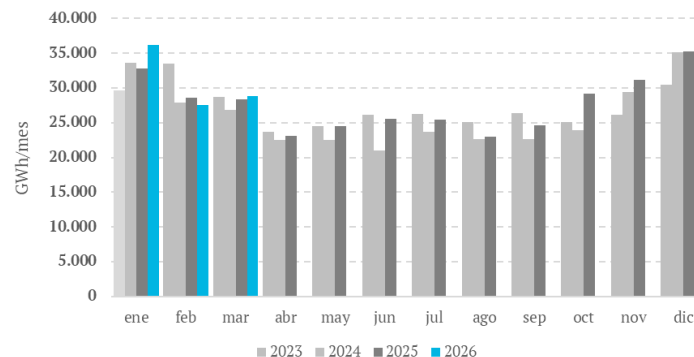
1. Evolución de la demanda

Unidad: GWh	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	Mar-2026	%Δ vs Mar-2025	Ene 2026 - Mar 2026	%Δ vs Ene-Mar 2025	TAM: Mar 2026 -Abr 2025	%Δ TAM vs 2025
Demanda Mercado nacional	28.765	1,3%	92.518	3,0%	334.138	0,8%
Convencional	20.913	-9,3%	69.139	-2,6%	229.926	-0,8%
Sector eléctrico	7.852	46,8%	23.380	24,0%	104.212	4,5%
Demanda Mercado internacional	3.680	8,3%	11.248	7,2%	41.242	1,9%
Salidas por Conexiones Internacionales	2.836	-0,8%	7.924	-10,5%	27.803	-3,2%
Cargas de buques	844	56,3%	3.324	>100%	13.440	14,3%
TOTAL SALIDAS	32.445	2,0%	103.766	3,4%	375.380	0,9%

Demanda mercado nacional Marzo 2026

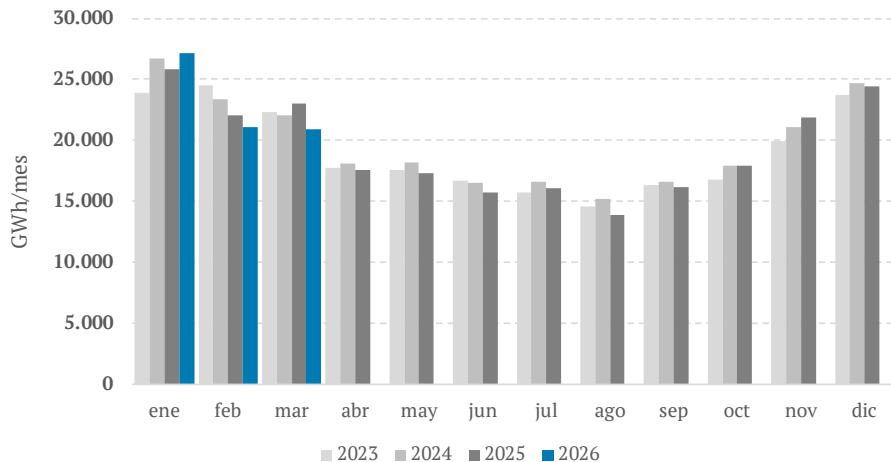


Demanda Total

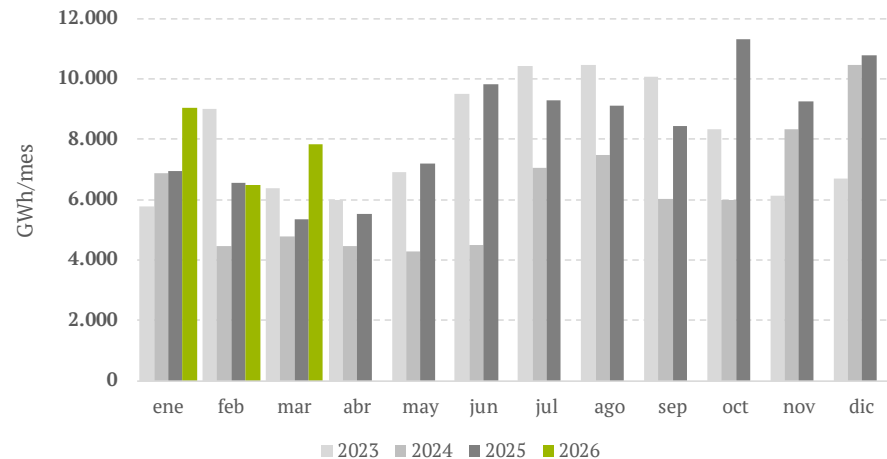


1. Evolución de la demanda

Demanda Convencional



Sector eléctrico



1.1 Evolución de la demanda. Convencional

Temperatura y Laboralidad

Demanda Convencional



-9,3%

Respecto al mismo mes del año anterior

Temperaturas

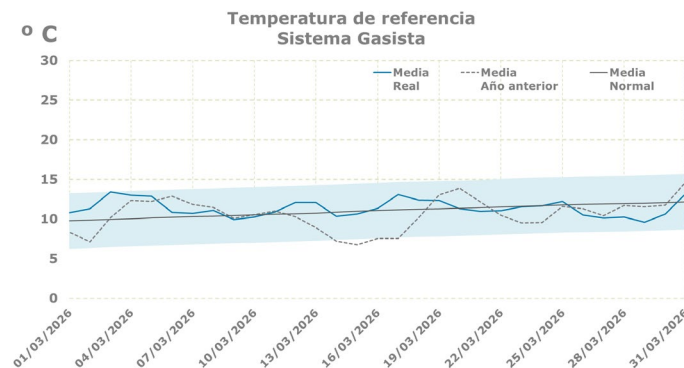


+0,79°C

Respecto al mismo mes del año anterior

	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	mar 2026 (*)		Ene-mar 2026		mar 26 - abr 25	
Demanda	GWh	% 26 s/ 25	GWh	% 26 s/ 25	GWh	% TAM
	20.913	-9,3%	69.139	-2,6%	229.926	-0,8%
Laboralidad		2,0%		0,0%		0,0%
Temperatura		-6,0%		-0,2%		-0,1%
Demanda corregida		-5,3%		-2,4%		-0,7%

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

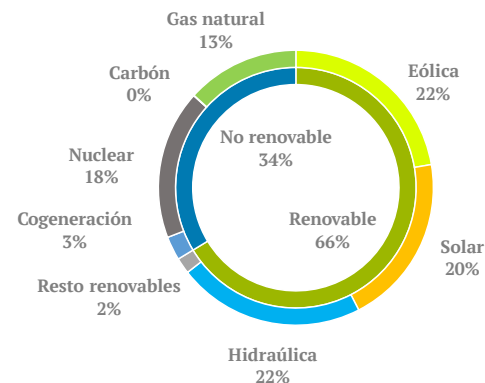
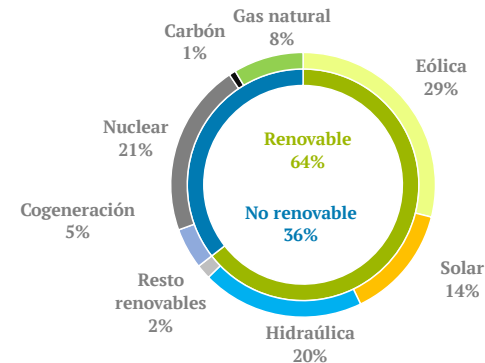


1.2 Demanda para generación eléctrica

TWh e	2025 1 al 31 de marzo	2026 1 al 31 de marzo	Δ 2026 vs 2025	% Δ 2026 vs 2025
Demanda eléctrica	20,6	19,9	-0,7	-3,4%
Eólica	6,7	5,0	-1,7	-25,4%
Solar	3,2	4,5	+1,3	+39,9%
Hidráulica	4,6	4,9	+0,3	+7,3%
Resto renovables	0,4	0,4	+0,0	+1,6%
Cogeneración	1,2	0,6	-0,5	-45,9%
Nuclear	4,9	3,9	-1,0	-19,7%
Carbón	0,2	0,0	-0,2	-93,6%
Gas natural ⁽¹⁾	2,0	3,0	+1,0	+49,9%
Saldos internacionales	-1,5	-1,3	+0,2	-13,3%
Francia	exportacion	exportacion	+0,9	
Portugal	-0,2	-0,2	-0,1	
Marruecos	-0,2	-0,1	0,0	

2025
gas sector ⁽²⁾
eléctrico
5,3 TWh (g)

2026
gas sector ⁽²⁾
eléctrico
7,9 TWh (g)

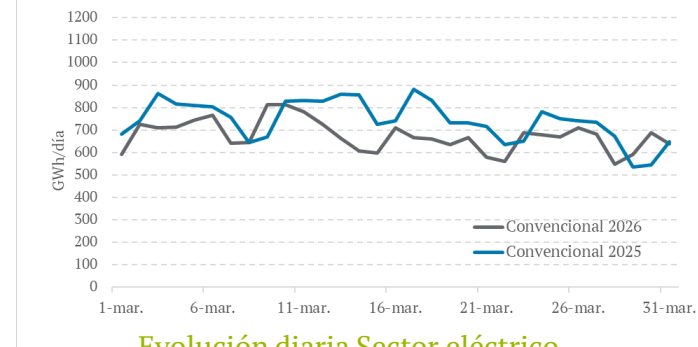


⁽¹⁾ Gas natural: comprende la generación eléctrica con ciclos combinados en el sistema peninsular y la central térmica reconvertida de Aboño

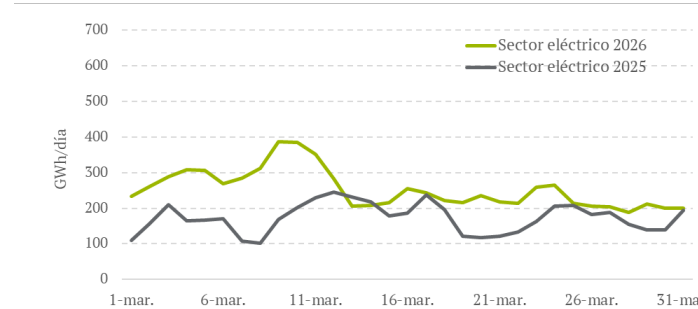
⁽²⁾ Gas sector eléctrico: representa el gas entregado a ciclos combinados (sistema peninsular y baleares) y el gas entregado a la central térmica reconvertida de Aboño

1.3 Evolución de la demanda. CCAA

Evolución diaria Demanda Convencional



Evolución diaria Sector eléctrico



GWh	DEMANDA CONVENCIONAL (GE)		SECTOR ELÉCTRICO		CISTERNAS	
	mar-26	%Δ vs mar-25	mar-26	%Δ vs mar-2025	mar-26	%Δ vs mar-2025
Andalucía	2.073	-18,7%	1.977	77,1%	170	-3,4%
Aragón	997	-17,0%	339	38,5%	41	0,7%
Asturias	498	-9,9%	609	152,5%	11	-66,8%
Baleares	109	-23,0%	689	20,0%	6	7,5%
Cantabria	245	-13,1%	0		28	10,3%
Castilla - La Mancha	1.074	3,7%	529	87,1%	67	3,1%
Castilla y León	1.548	-16,1%	0		53	-11,5%
Cataluña	3.933	-4,3%	825	-9,4%	101	-4,2%
Comunidad Valenciana	2.268	-3,4%	441	3,0%	63	-15,6%
Extremadura	190	-5,3%	0		29	-4,6%
Galicia	907	1,6%	440	-3,9%	59	-3,0%
La Rioja	237	-14,6%	191	-11,2%	10	121,8%
Madrid	2.564	-23,7%	0		340	21,5%
Murcia	1.140	30,3%	1.160	189,0%	66	17,7%
Navarra	487	-16,2%	153	93,9%	12	-15,0%
País Vasco	1.513	-11,2%	501	25,9%	35	-7,9%

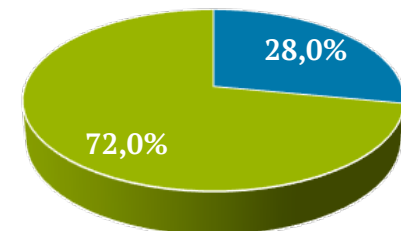


1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. **Cobertura de la demanda.**
 1. **Orígenes de suministros**
 2. **Conexiones Internacionales**
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación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

2.1 Cobertura de la demanda. Origen de suministros

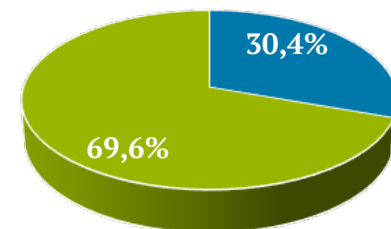
Unidad: GWh		Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil		
		Mar-2026	% s TOTAL	Mar-2025	Ene-Mar 2026	% s TOTAL	TAM: Abr 2025-Mar-2026	% s TOTAL
Argelia	GN	10.262	30,2%	9.509	29.505	29,6%	107.867	33,8%
	GNL	1.111		2.702	1.111		19.734	
Estados Unidos	GNL	11.938	31,7%	11.758	37.809	36,6%	117.999	31,3%
Rusia	GNL	9.807	26,1%	4.393	18.763	18,1%	48.345	12,8%
Nigeria	GNL	2.971	7,9%	2.003	7.733	7,5%	27.602	7,3%
Angola	GNL	0	0,0%	3.069	2.045	2,0%	17.588	4,7%
Francia	GN	189	0,5%	371	2.840	2,7%	11.580	3,1%
	GNL							
Qatar	GNL			1.652			3.100	0,8%
Portugal	GN	32	0,1%	329	719	0,7%	5.559	1,5%
Perú	GNL						5.510	1,5%
Noruega	GNL			659			1.486	0,4%
Trinidad y Tobago	GNL						2.673	0,7%
Congo	GNL	521	1,4%		1.927	1,9%	3.530	0,9%
Guinea Ecuatorial	GNL						2.215	0,6%
Egipto	GNL						1.034	0,3%
Jamaica	GNL						168	0,0%
Camerún	GNL	75	0,2%		75	0,1%	75	0,0%
Senegal	GNL	649	1,7%		679	0,7%	679	0,2%
Yacimientos nacionales	GN	28	0,1%	54	95	0,1%	239	0,1%
Biometano nacional	GN	49	0,1%	31	131	0,1%	474	0,1%
TOTAL		37.633	100%	36.530	103.433	100%	377.455	100%

Marzo 2026



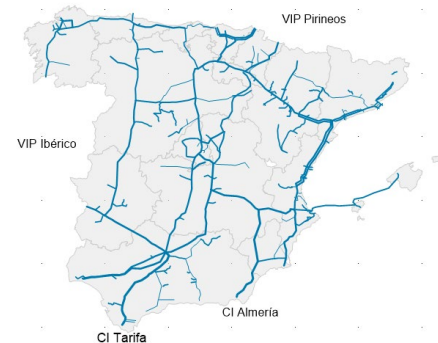
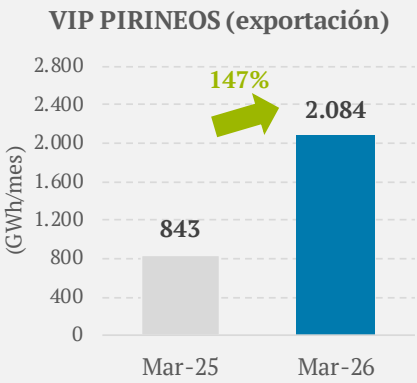
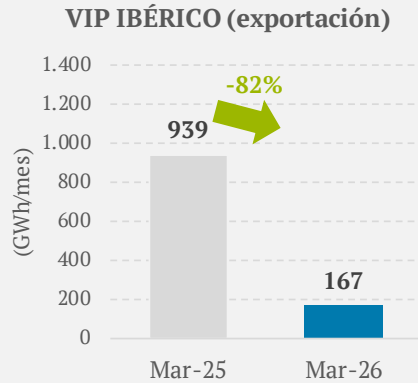
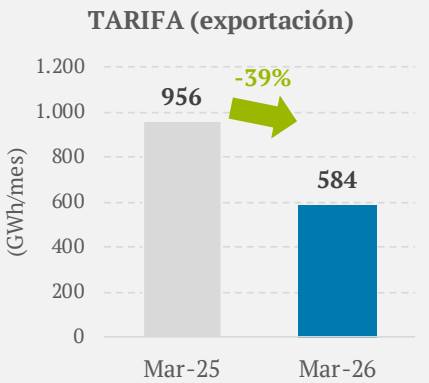
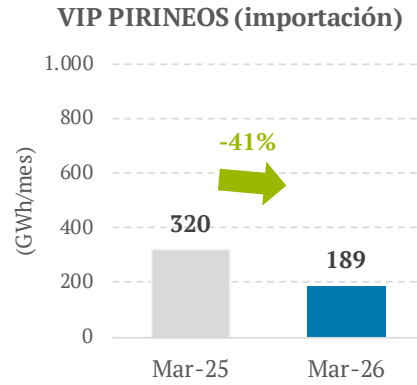
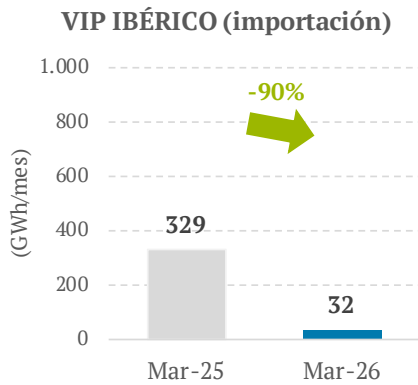
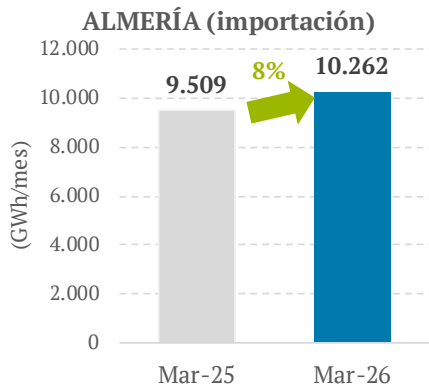
■ Total GN ■ Total GNL

Marzo 2025



■ Total GN ■ Total GNL

2.1 Cobertura de la demanda. Conexiones Internacionales



(*) Datos de repartos del SL-ATR

2.1 Cobertura de la demanda. Conexiones Internacionales



Saldos Netos

Unidad: GWh	Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
	Mar-2025	Mar-2026	%Δ s/2025	Ene-Mar 2026	%Δ s/2025	TAM: Abr 2025- Mar-2026	%Δ TAM s/2025
Tarifa	-956	-584	-38,9%	-1.978	-15,0%	-10.025	-3,4%
Almería	9.509	10.262	7,9%	29.505	2,4%	107.867	0,6%
VIP Ibérico	-610	-135	<100%	-1.630	<100%	387	<100%
VIP Pirineos	-523	-1.895	262,6%	-757	<100%	-1.026	<100%
Yacimiento Nacionales	54	28	-47,7%	95	-60,2%	239	-37,6%
Biometano	31	49	59,7%	131	52,9%	474	10,6%
Total	7.506	7.725	2,9%	25.367	9,3%	97.915	2,3%

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

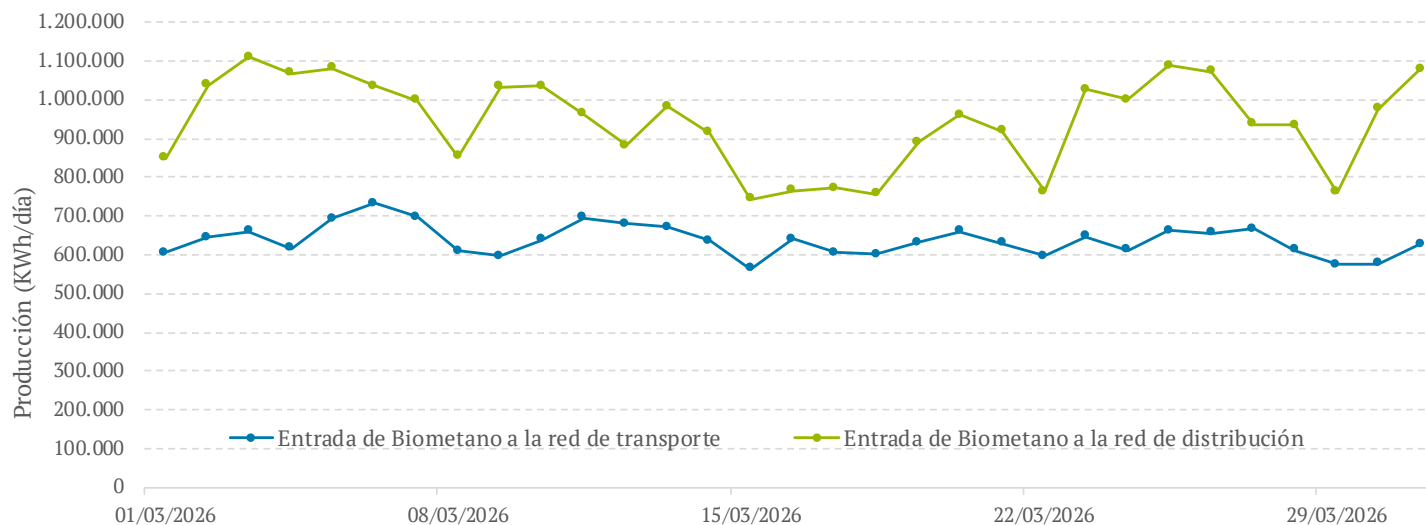


1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
- 3. Gases renovables**
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros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

3. Gases Renovables

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

Unidad: GWh	Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
	Mar-2025	Mar-2026	%Δ s/2025	Ene-Mar 2026	%Δ s/2025	TAM: Abr 2025-Mar-2026	%Δ TAM s/2025
Biometano en transporte	16,5	19,7	19,6%	52,4	11,2%	194,9	2,8%
Biometano en distribución	14,2	29,3	>100%	79,1	>100%	278,7	16,9%
Total	30,7	49,0	59,7%	131,4	52,9%	473,6	10,6%



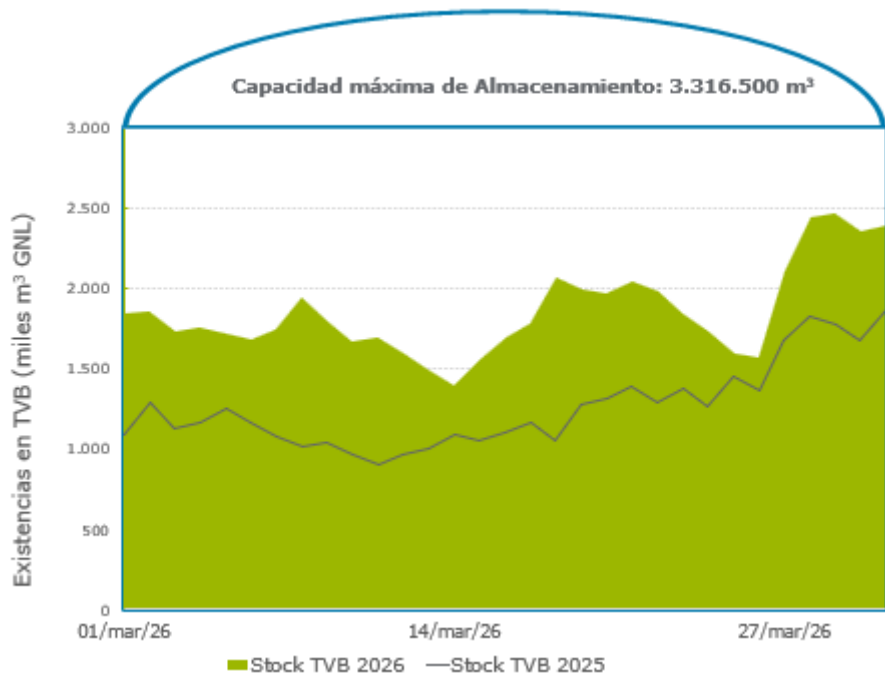
(*) Tabla: Datos de repartos del SL-ATR



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 31 de marzo-26, el promedio de existencias en el TVB representa el 87% del promedio de la capacidad contratada durante dicho mes

Evolución regasificación del TVB



Marzo 2026	GWh/mes
Capacidad regasificación total	60.295
Capacidad regasificación contratada	21.338
Capacidad regasificación disponible	38.957
Regasificación comercial	19.871



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

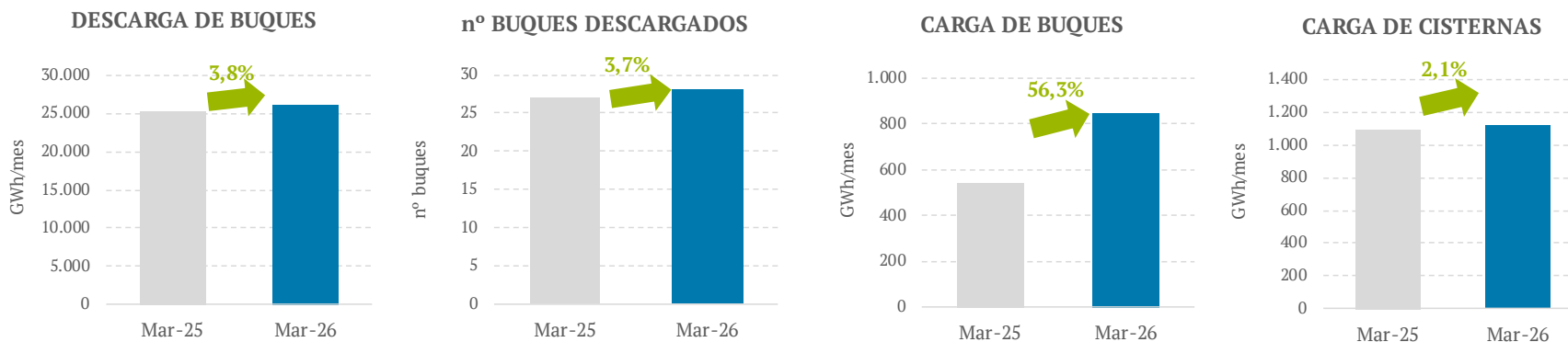
6. Actividad en los AASS

7. Notas de operación y otros hechos relevantes

5. Actividad en planta de Regasificación

Unidad: GWh	Descargas de buques			nº buques descargados			Cargas de buques			Carga de cisternas		
	Mar-25	Mar-26	%Δ s/ 2025	Mar-25	Mar-26	%Δ s/2025	Mar-25	Mar-26	%Δ s/2025	Mar-25	Mar-26	%Δ s/2025
BARCELONA	4.617	5.276	14,3%	5	6	20,0%	65	254	>100%	210	233	10,7%
HUELVA	1.140	1.252	9,8%	1	1	0,0%	216	202	-6,7%	211	193	-8,6%
CARTAGENA	5.177	4.827	-6,8%	5	6	20,0%	191	333	74,1%	198	221	11,7%
BILBAO	6.253	7.602	21,6%	6	7	16,7%	0	0	-	122	121	-0,7%
SAGUNTO	4.874	5.020	3,0%	7	6	-14,3%	0	56	>100%	200	187	-6,5%
MUGARDOS	3.163	2.197	-30,5%	3	2	-33,3%	68	0	-100,0%	80	87	9,2%
MUSEL	0	0	-	0	0	-	0	0	-	74	76	2,5%
Total	25.224	26.174	3,8%	27	28	3,7%	540	844	56,3%	1.094	1.116	2,1%

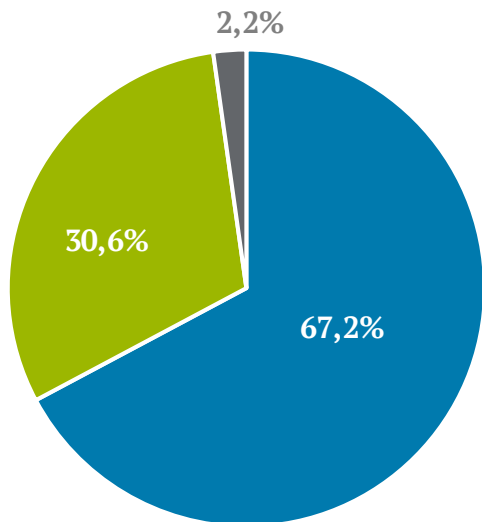
Datos de repartos del SL-ATR



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

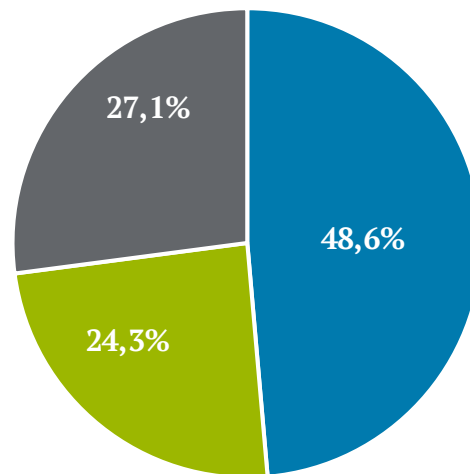
5. Actividad en planta de Regasificación

Destino de las cargas.
Marzo-2026



■ Bunkering ■ EU ■ non EU

Destino de las cargas.
Acumulado desde Enero26-Marzo26



■ Bunkering ■ EU ■ non EU



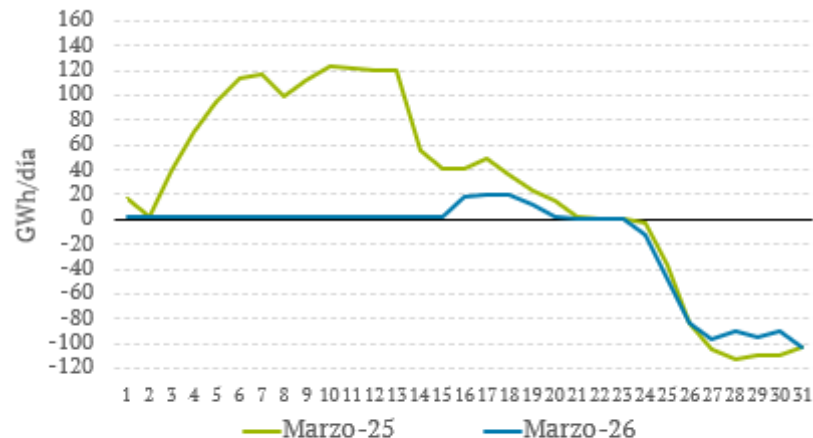
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS**
7. Notas de operación y otros 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 **Marzo 2026** no se han publicado ninguna nota de operación.



