

Boletín Estadístico

Julio 2026

AVANCE

Gestión del Sistema Gasista

GTS_DEMANDA@enagas.es

Agosto-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

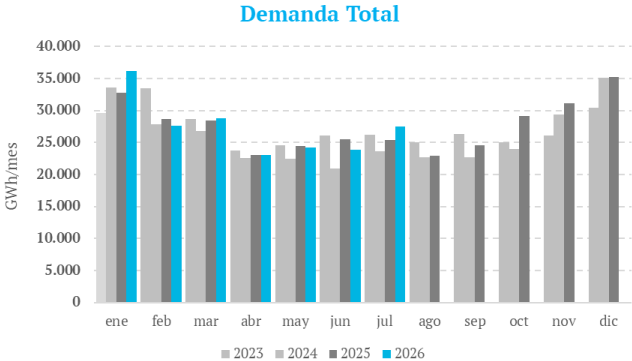
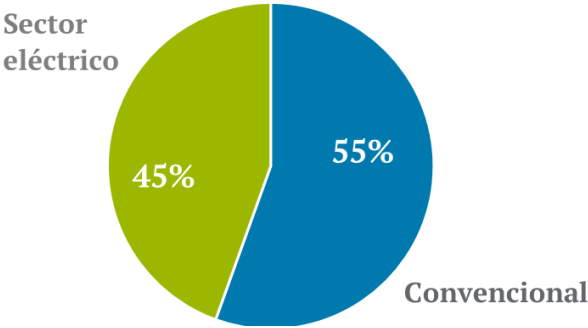
1. Evolución de la demanda



Unidad: GWh

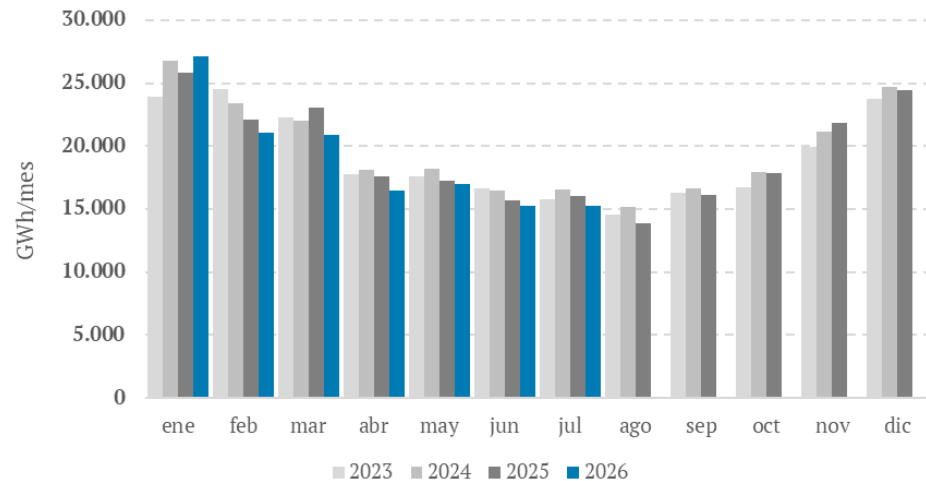
	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	Jul-2026	%Δ vs Jul-2025	Ene 2026 - Jun 2026	%Δ vs Ene-Jul 2025	TAM: Jul 2026 -ago 2025	%Δ TAM vs 2025
Demanda Mercado nacional	27.507	8,4%	191.127	1,5%	334.283	0,9%
Convencional	15.263	-5,0%	133.081	-3,3%	227.268	-1,9%
Sector eléctrico	12.244	31,5%	58.046	14,5%	107.015	7,4%
Demanda Mercado internacional	1.961	-17,5%	24.343	-3,9%	39.506	-2,4%
Salidas por Conexiones Internacionales	1.128	-33,4%	16.242	-17,5%	25.297	-12,0%
Cargas de buques	833	21,7%	8.102	43,4%	14.209	20,9%
TOTAL SALIDAS	29.468	6,2%	215.470	0,9%	373.788	0,5%

Demanda mercado nacional Julio 2026

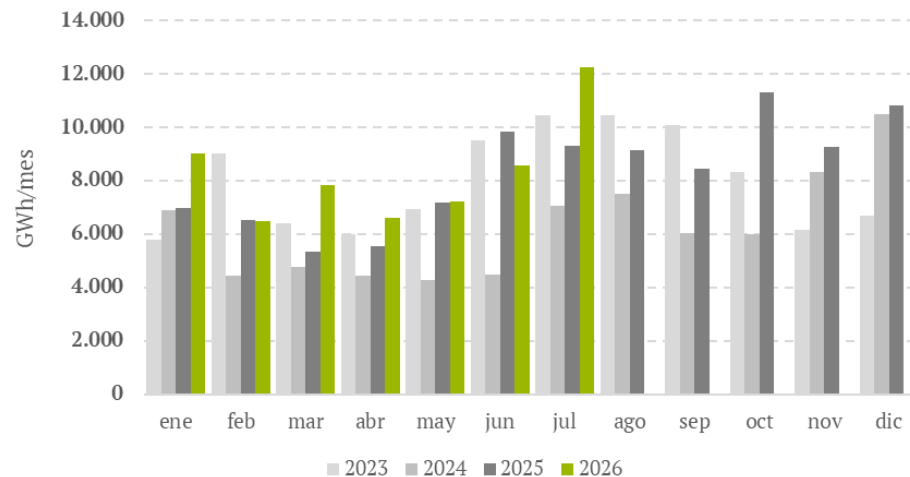


1. Evolución de la demanda

Demanda Convencional



Sector eléctrico



1.1 Evolución de la demanda. Convencional

Temperatura y Laboralidad

Demanda Convencional



-5,0%

Respecto al mismo mes
del año anterior

Temperaturas



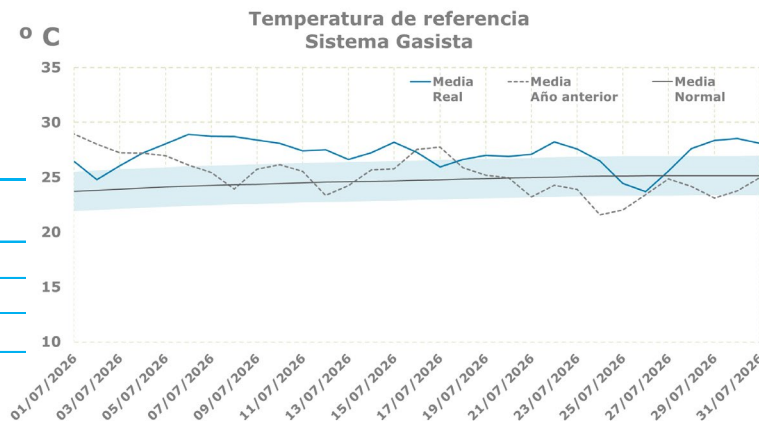
+1,9°C

Respecto al mismo mes del
año anterior



Demanda	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	jul 2026 (*)		Ene-jul 2026		jul 26 - ago 25	
	GWh	% 26 s/ 25	GWh	% 26 s/ 25	GWh	% TAM
	15.263	-5,0%	133.081	-3,3%	227.268	-1,9%
Laboralidad		0,0%		0,3%		0,2%
Temperatura		0,0%		-0,8%		-0,5%
Demanda corregida		-5,0%		-2,8%		-1,7%

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



1.2 Demanda para generación eléctrica

TWh e



Demanda eléctrica

2025
1 al 31 de
julio

2026
1 al 31 de
julio

Δ
2026
vs 2025

% Δ
2026
vs 2025



Eólica

4,4

3,7

-0,7

-15,2%



Solar

6,8

8,2

+1,4

+20,1%



Hidráulica

2,4

2,6

+0,1

+5,9%



Resto renovables

0,5

0,5

-0,0

-5,1%



Cogeneración

1,3

1,2

-0,1

-6,2%



Nuclear

5,1

5,0

-0,1

-2,1%



Carbón

0,1

0,0

-0,1

< -100%



Gas natural

3,7

5,0

+1,3

+35,8%



Saldos internacionales

-1,4

-1,6

-0,2

+13,6%

exportacion

exportacion

Francia

0,4

0,6

+0,3

Portugal

-1,3

-1,7

-0,3

Marruecos

-0,4

-0,6

-0,1

2025

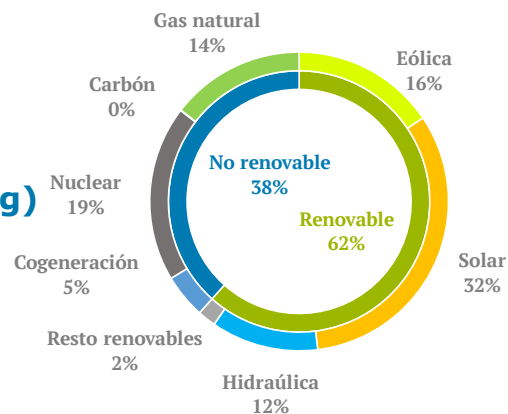
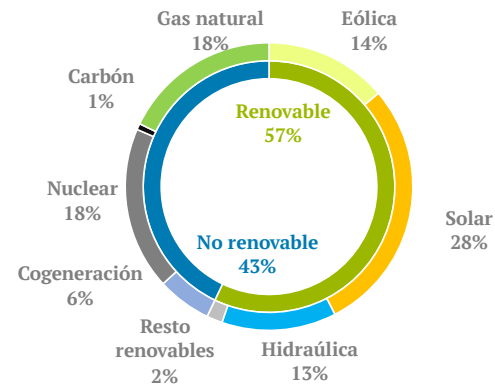
**gas sector
eléctrico**

9,3 TWh (g)

2026

**gas sector
eléctrico**

12,2 TWh (g)

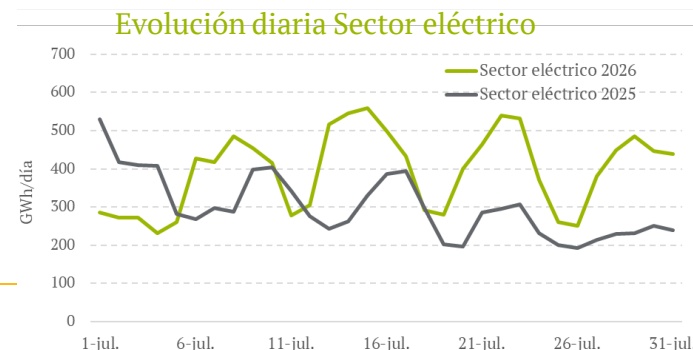
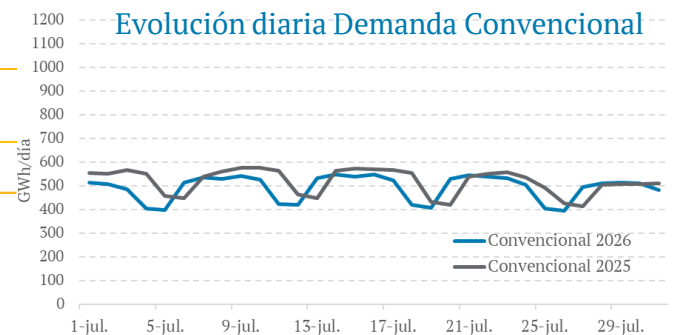


(1) Gas natural: comprende la generación eléctrica con ciclos combinados en el sistema peninsular y la central térmica reconvertida de Aboño

(2) Gas sector eléctrico: comprende 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

	DEMANDA CONVENCIONAL (GE)		SECTOR ELÉCTRICO		CISTERNAS	
GWh	jul-26	%Δ vs ju7 -25	jul-26	%Δ vs jul-2025	jul-26	%Δ vs jul-2025
Andalucía	2.245	-2,9%	2.740	30,9%	167	20,0%
Aragón	773	-8,5%	533	10,7%	29	-34,3%
Asturias	391	-6,9%	792	13,2%	3	-89,3%
Baleares	102	-0,6%	1.119	12,0%	8	3,9%
Cantabria	188	21,9%	0		25	1,3%
Castilla - La Mancha	807	-1,6%	357	-12,1%	40	5,0%
Castilla y León	1.018	0,9%	0		29	-21,6%
Cataluña	2.566	-11,8%	2.010	48,5%	73	5,6%
Comunidad Valenciana	1.913	-2,8%	1.355	47,1%	44	-24,5%
Extremadura	168	55,8%	0		20	-4,2%
Galicia	706	-5,3%	566	-1,1%	50	-1,5%
La Rioja	125	-4,9%	224	65,0%	5	-41,0%
Madrid	797	-4,2%	0		391	11,0%
Murcia	1.008	-9,5%	1.461	95,7%	50	14,6%
Navarra	286	-19,1%	332	-27,1%	10	56,2%
País Vasco	1.128	-9,5%	753	70,9%	49	31,7%





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

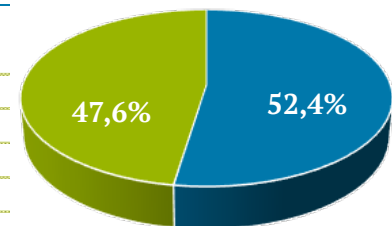
6. Actividad en los AASS

7. Notas de operación y otros hechos relevantes

2.1 Cobertura de la demanda. Origen de suministros

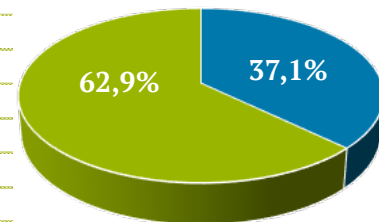
Unidad: GWh		Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
		Jul-2026	% s TOTAL	Jul-2025	Ene-Jul 2026	% s TOTAL	TAM: Ago 2025-Jul-2026	% s TOTAL
Argelia	GN	10.228	41,7%	9.330	69.863	34,8%	115.047	35,9%
	GNL	479		881	5.073		16.615	
Estados Unidos	GNL	2.973	11,6%	7.382	58.763	27,3%	103.792	28,3%
Rusia	GNL	2.088	8,1%	2.150	39.443	18,3%	53.715	14,6%
Nigeria	GNL	3.956	15,4%	3.011	17.749	8,2%	27.612	7,5%
Portugal	GN	1.765	6,9%	521	6.877	3,2%	8.885	2,4%
Francia	GN	1.385	5,4%	1.595	5.044	2,3%	11.212	3,1%
	GNL							
Noruega	GNL	1.992	7,8%	873	1.992	0,9%	1.992	0,5%
Congo	GNL	713	2,8%		2.640	1,2%	3.325	0,9%
Angola	GNL			4.112	3.071	1,4%	10.340	2,8%
Mauritania	GNL				1.885	0,9%	1.885	0,5%
Mexico	GNL				999	0,5%	999	0,3%
Guinea Ecuatorial	GNL				129	0,1%	2.344	0,6%
Qatar	GNL						2.321	0,6%
Egipto	GNL						1.034	0,3%
Trinidad y Tobago	GNL						2.673	0,7%
Perú	GNL			1.095	1.065	0,5%	2.171	0,6%
Camerún	GNL				75	0,0%	75	0,0%
Yacimientos nacionales	GN	22	0,1%		189	0,1%	328	0,1%
Biometano nacional	GN	48	0,2%	40	326	0,2%	520	0,1%
TOTAL		25.647	100%	30.988	215.183	100%	366.885	100%

Julio 2026



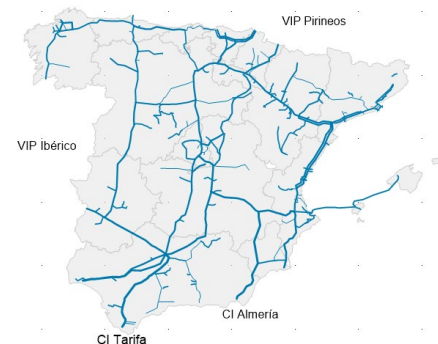
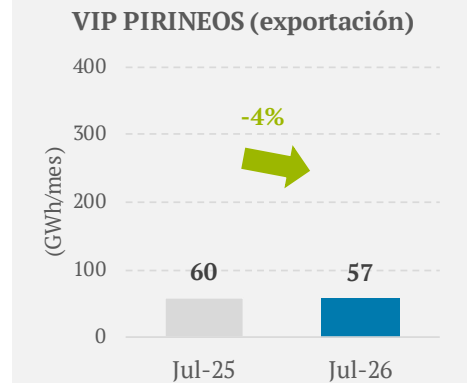
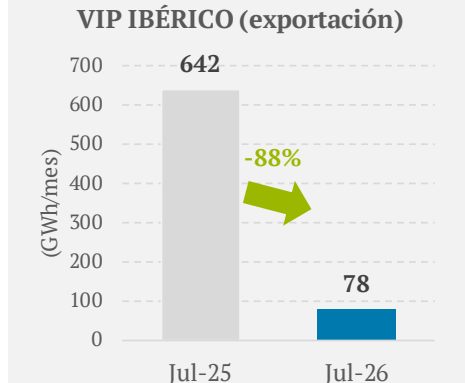
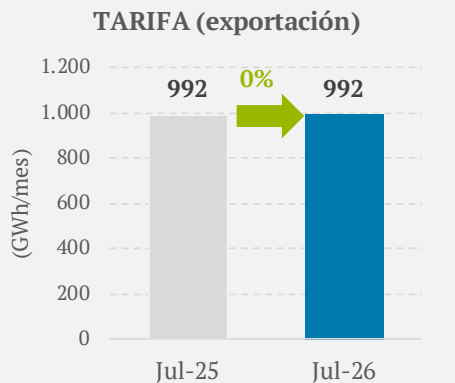
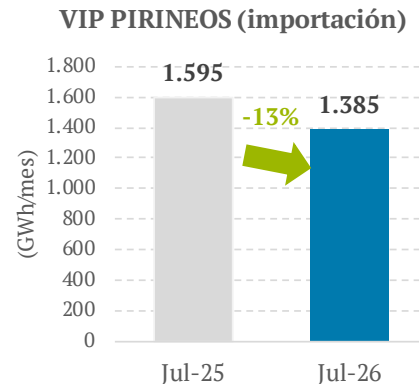
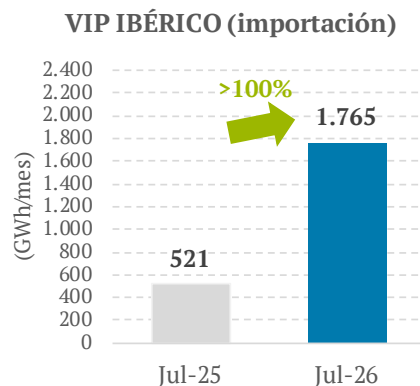
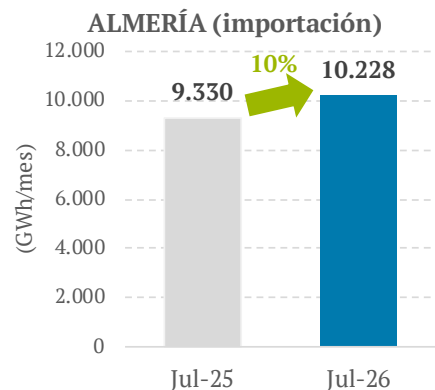
■ Total GN ■ Total GNL

Julio 2025



■ Total GN ■ Total GNL

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	
	Jul-2025	Jul-2026	%Δ s/2025	Ene-Jul 2026	%Δ s/2025	TAM: Ago 2025-Jul-2026	%Δ TAM s/2025
Tarifa	-992	-992	0,0%	-4.950	-13,7%	-9.586	-7,6%
Almería	9.330	10.228	9,6%	69.863	12,7%	115.047	7,3%
VIP Ibérico	-121	1.686	<100%	4.143	193,7%	4.587	147,3%
VIP Pirineos	1.535	1.327	-13,5%	-3.513	-50,0%	-201	<100%
Yacimiento Nacionales	0	22	>100%	189	-22,4%	328	-14,2%
Biometano	40	48	18,1%	326	39,3%	520	21,5%
Total	9.792	12.319	25,8%	66.057	29,2%	110.696	15,6%

+ 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

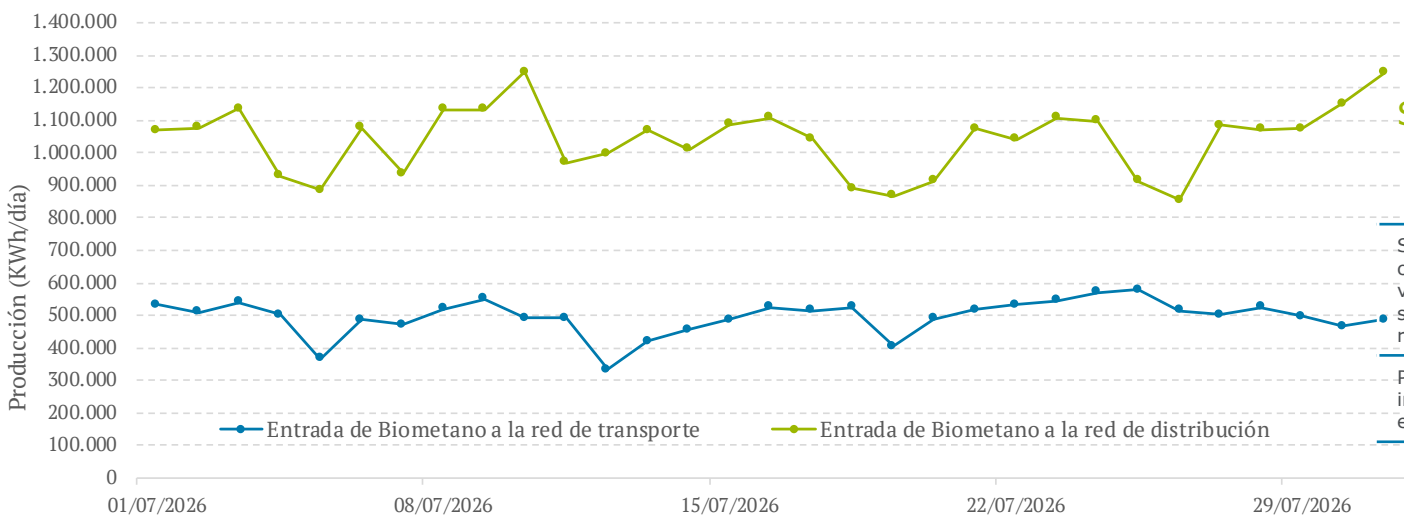
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros hechos relevantes

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	Jul-2025	Jul-2026	%Δ s/2025	Ene-Jul 2026	%Δ s/2025	TAM: Ago 2025-Jul-2026	%Δ TAM s/2025
Biometano en transporte	17,1	15,4	-10,4%	121,1	4,0%	194,4	2,5%
Biometano en distribución	23,2	32,3	39,1%	205,2	>100%	325,9	36,7%
Total	40,4	47,7	18,1%	326,3	39,3%	520,3	21,5%



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

Situación conexiones (**)

	Cantidad	% s/2025
Solicitudes conexión viabilizadas sin restricciones	257	5%
Plantas inyectando en red	30	43%

(**) Datos de plantas de biometano

3. Gases Renovables

Análisis a 31 de julio de 2026

Producción renovable por CCAA

El sistema gasista cuenta con **27** puntos de inyección, donde se han inyectado **326,4 GWh**.

Puntos de inyección por Comunidad Autónoma

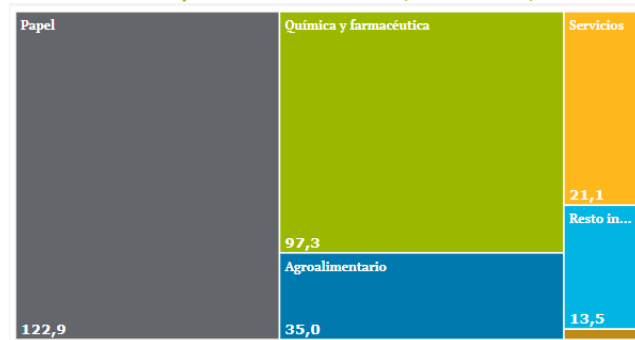


Comunidad Autónoma	Puntos de Inyección	Emisión Acumulada 2026 (GWh)	Emisión Acumulada 2026 (%)
Resto	8	154,90	47,5%
Cataluña	8	81,10	24,9%
Castilla y León	5	61,60	18,9%
Galicia	2	11,35	3,5%
Andalucía	2	9,76	3,0%
Murcia, Región de	2	7,65	2,3%

Consumo gas renovable por sector

Entre enero y julio de 2026, el consumo certificado de gas renovable con GdO asociada fue de **370,1 GWh**.

290,9 GWh INDUSTRIA (79% vs total)



170,1 GWh biogás autoconsumo (20 instalaciones)
Sector agroalimentario, papel, resto industria y servicios

76,7 GWh TRANSPORTE (21% vs total)



68,1 GWh
CARRETERA



8,6 GWh
BUNKERING

2,5 GWh sin identificar, podría corresponder a cualquier sector.

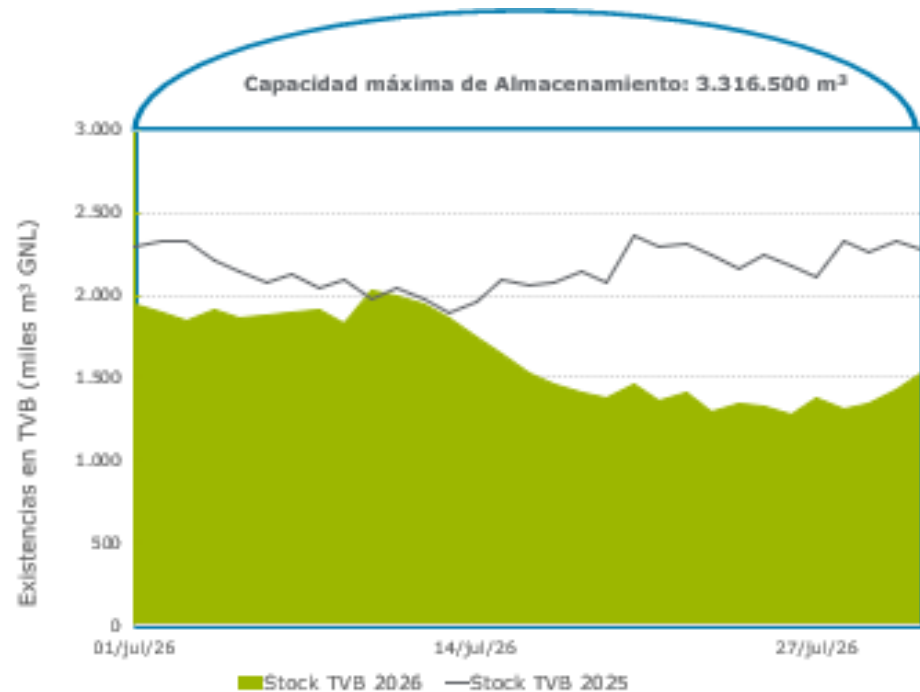
0 GWh CARTERA DE SUMINISTROS (0% vs total)



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 julio-26, el promedio de existencias en el TVB representa el 58% del promedio de la capacidad contratada durante dicho mes

Evolución regasificación del TVB



Julio 2026

GWh/mes

Capacidad regasificación total	60.295
Capacidad regasificación contratada	15.516
Capacidad regasificación disponible	44.779
Regasificación comercial	14.054

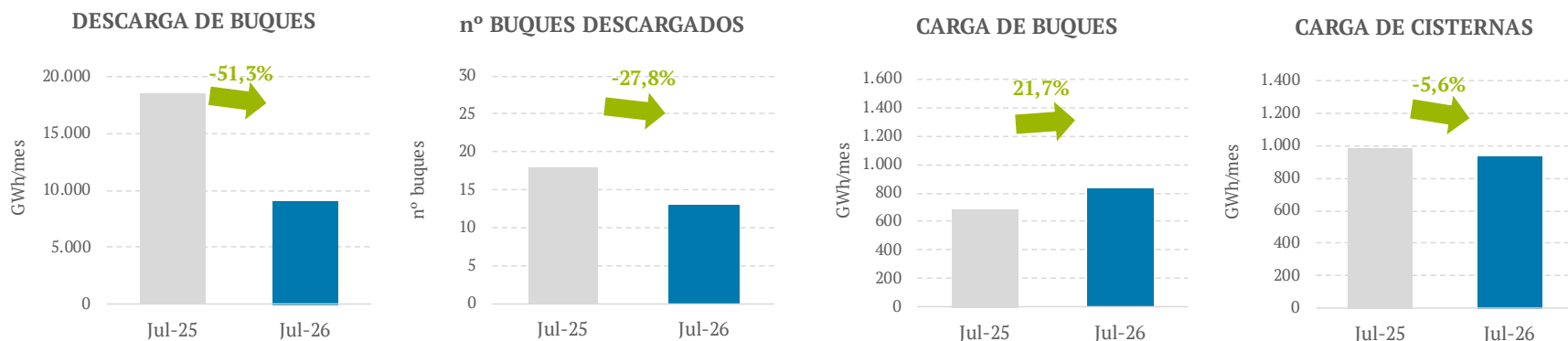


1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
- 5. Actividad en plantas de regasificación**
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros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

5. Actividad en planta de Regasificación

	Descargas de buques			n° buques descargados			Cargas de buques			Carga de cisternas		
Unidad: GWh	Jul-25	Jul-26	%Δ s/ 2025	Jul-25	Jul-26	%Δ s/2025	Jul-25	Jul-26	%Δ s/2025	Jul-25	Jul-26	%Δ s/2025
BARCELONA	2.945	479	-83,8%	3	2	-33,3%	256	381	48,8%	217	188	-13,3%
HUELVA	6.236	1.894	-69,6%	6	2	-66,7%	123	112	-8,6%	179	192	7,4%
CARTAGENA	2.900	910	-68,6%	3	2	-33,3%	280	284	1,6%	168	166	-0,9%
BILBAO	4.413	3.866	-12,4%	4	4	0,0%	0	0	-	103	100	-2,6%
SAGUNTO	1.029	899	-12,6%	1	2	100,0%	0	0	>100%	183	153	-16,5%
MUGARDOS	982	958	-2,4%	1	1	0,0%	26	56	>100%	73	73	0,6%
MUSEL	0	0	-	0	0	-	0	0	-	66	61	-8,7%
Total	18.505	9.005	-51,3%	18	13	-27,8%	685	833	21,7%	988	933	-5,6%

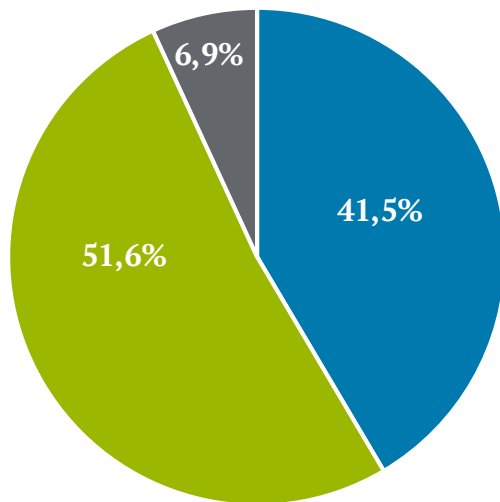
Datos de repartos del SL-ATR



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

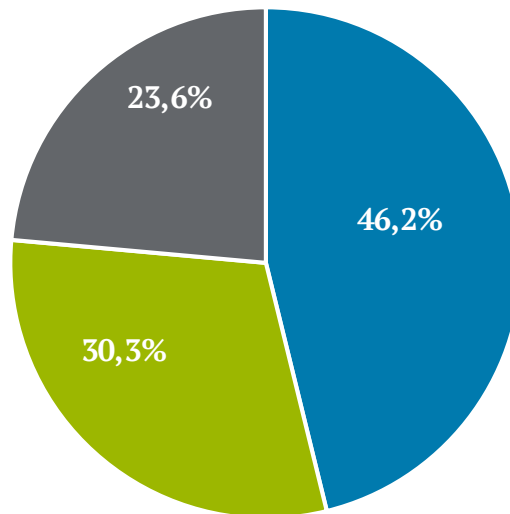
5. Actividad en planta de Regasificación

Destino de las cargas.
Julio-2026



■ Bunkering ■ EU ■ non EU

Destino de las cargas.
Acumulado desde Enero 26-Julio 26



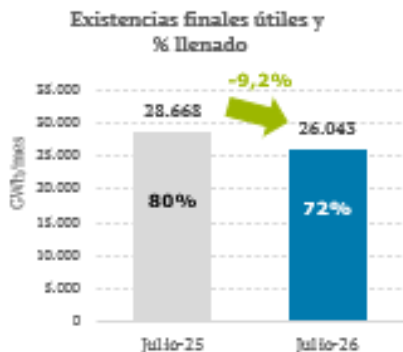
■ Bunkering ■ EU ■ non EU



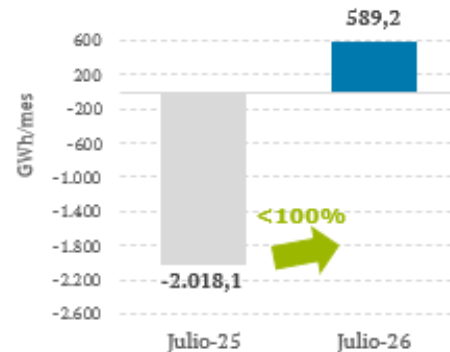
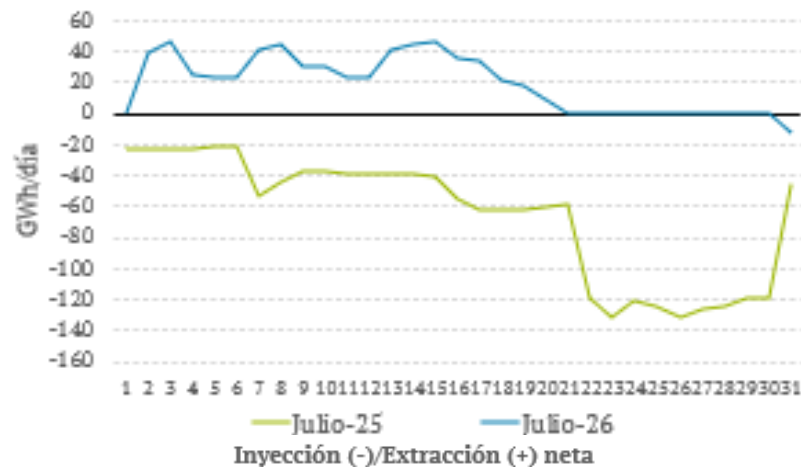
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS**
7. Notas de operación y otros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



