

Boletín Estadístico

Junio 2026

AVANCE

Gestión del Sistema Gasista

GTS_DEMANDA@enagas.es

Julio-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

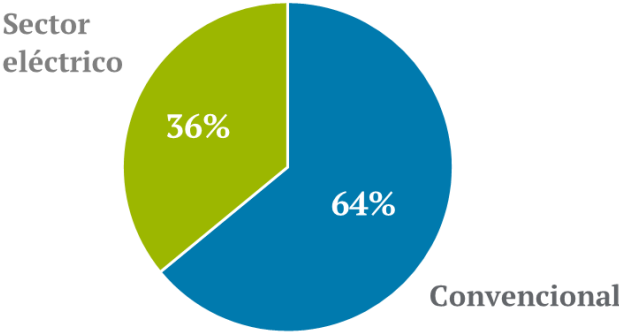
6. Actividad en los AASS

7. Notas de operación y otros hechos relevantes

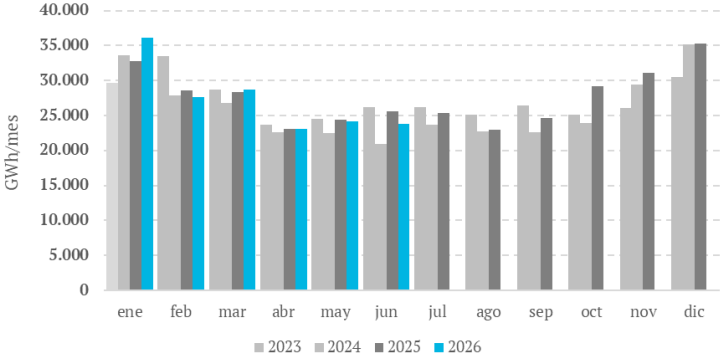
1. Evolución de la demanda

Unidad: GWh	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	Jun-2026	%Δ vs Jun-2025	Ene 2026 - Jun 2026	%Δ vs Ene-Jun 2025	TAM: Jun 2026 -Jul 2025	%Δ TAM vs 2025
Demanda Mercado nacional	23.840	-6,7%	163.620	0,4%	332.154	0,2%
Convencional	15.267	-2,8%	117.818	-3,1%	228.076	-1,6%
Sector eléctrico	8.573	-12,9%	45.802	10,6%	104.078	4,4%
Demanda Mercado internacional	2.391	1,7%	22.382	-2,5%	39.923	-1,4%
Salidas por Conexiones Internacionales	1.372	9,0%	15.114	-15,9%	25.863	-10,0%
Cargas de buques	1.019	-6,7%	7.268	46,4%	14.060	19,6%
TOTAL SALIDAS	26.231	-6,0%	186.002	0,1%	372.077	0,0%

Demanda mercado nacional Junio 2026

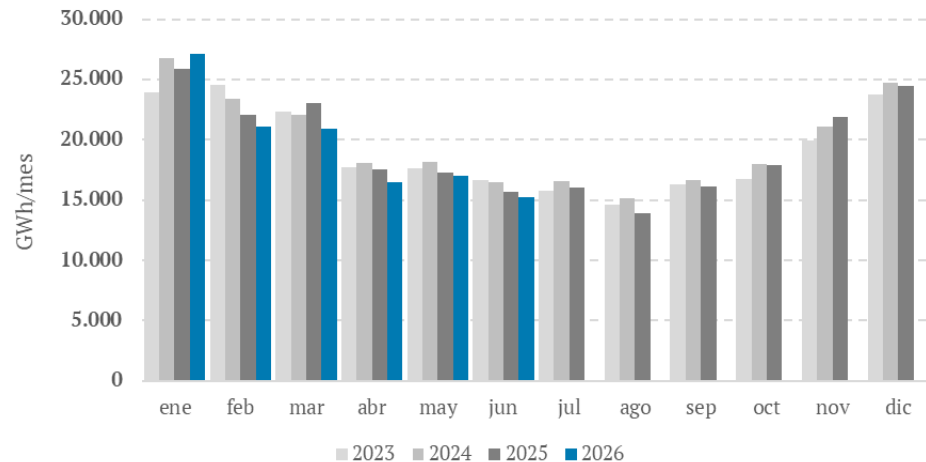


Demanda Total

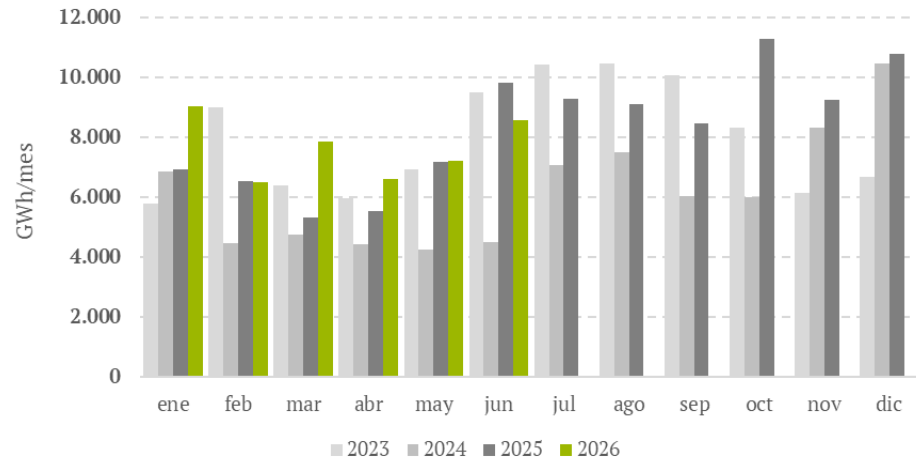


1. Evolución de la demanda

Demanda Convencional



Sector eléctrico



1.1 Evolución de la demanda. Convencional

Temperatura y Laboralidad

Demanda Convencional



-2,8%

Respecto al mismo mes
del año anterior

Temperaturas



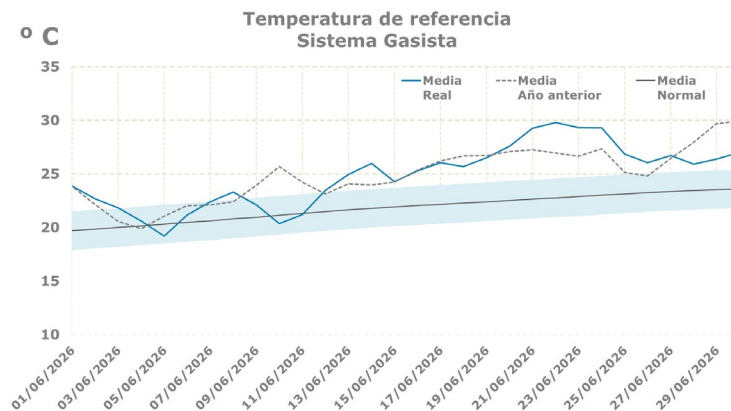
-0,09°C

Respecto al mismo mes del
año anterior



Demanda	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	jun 2026 (*)		Ene-jun 2026		jun 26 - jul 25	
	GWh	% 26 s/ 25	GWh	% 26 s/ 25	GWh	% TAM
	15.267	-2,8%	117.818	-3,1%	228.076	-1,6%
Laboralidad		2,9%		0,4%		0,2%
Temperatura		0,0%		-0,8%		-0,4%
Demanda corregida		-5,7%		-2,6%		-1,4%

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

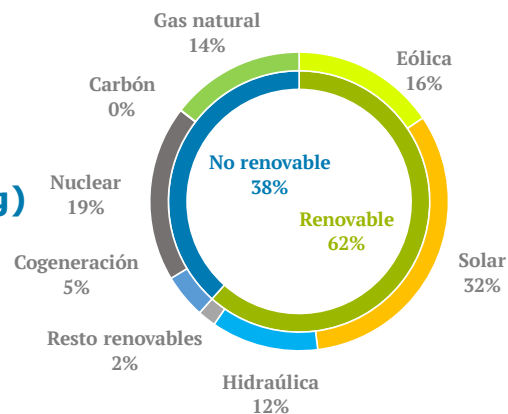
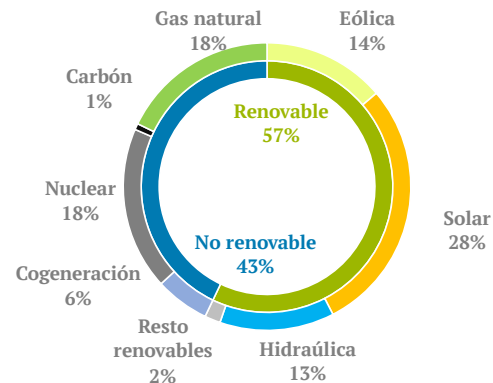


1.2 Demanda para generación eléctrica

TWh e	2025 1 al 30 de junio	2026 1 al 30 de junio	Δ 2026 vs 2025	% Δ 2026 vs 2025
 Demanda eléctrica	20,5	20,6	+0,1	+0,6%
 Eólica	3,1	3,6	+0,6	+18,4%
 Solar	6,4	7,6	+1,2	+18,4%
 Hidráulica	2,9	2,7	-0,2	-5,6%
 Resto renovables	0,4	0,5	+0,1	+16,6%
 Cogeneración	1,4	1,1	-0,2	-17,9%
 Nuclear	4,1	4,4	+0,4	+8,6%
 Carbón	0,2	0,0	-0,1	< -100%
 Gas natural ⁽¹⁾	4,0	3,4	-0,6	-14,7%
 Saldos internacionales	-1,0	-1,6	-0,6	+63,3%
Francia	exportacion 0,6	exportacion 0,9	+0,3	
Portugal	-1,2	-1,9	-0,7	
Marruecos	-0,4	-0,6	-0,2	

2025
(2) **gas sector
eléctrico**
9,8 TWh (g)

2026
(2) **gas sector
eléctrico**
8,6 TWh (g)

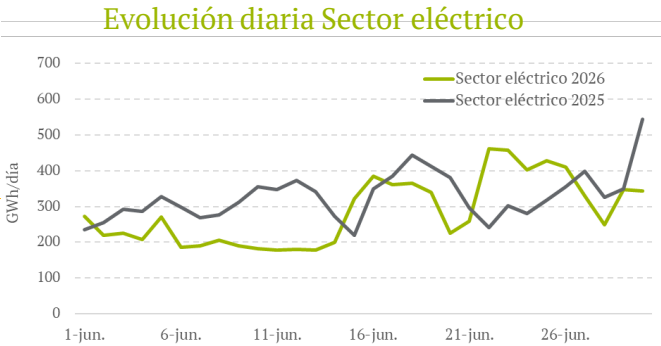
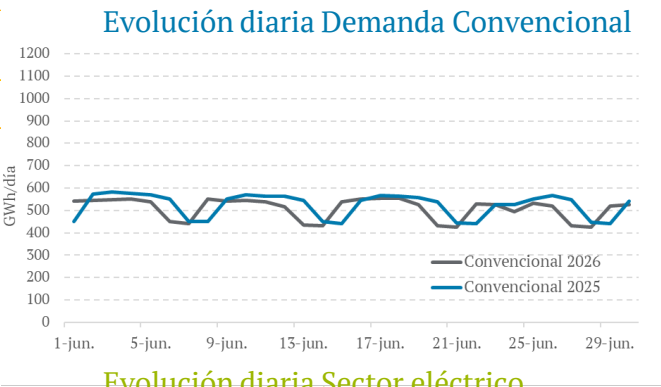


(1) Gas natural: comprende la generación eléctrica con ciclos combinados en el sistema peninsular y la central térmica reconvertida de Aboño

(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

GWh	DEMANDA CONVENCIONAL (GE)		SECTOR ELÉCTRICO		CISTERNAS	
	jun-26	%Δ vs jun-25	jun-26	%Δ vs jun-2025	jun-26	%Δ vs jun-2025
Andalucía	2.186	8,0%	2.030	-24,0%	113	-4,9%
Aragón	750	-14,3%	408	-12,6%	33	-17,5%
Asturias	398	-3,5%	625	3,7%	4	-86,0%
Baleares	97	-13,1%	826	0,0%	9	4,9%
Cantabria	194	1,2%	0		25	18,0%
Castilla - La Mancha	772	3,4%	265	-39,5%	36	-10,9%
Castilla y León	1.038	-0,4%	0		30	-30,4%
Cataluña	2.450	-11,3%	1.575	16,3%	62	-8,2%
Comunidad Valenciana	1.946	-3,3%	726	4,4%	36	-25,5%
Extremadura	140	8,3%	0		14	-32,3%
Galicia	710	7,0%	468	-18,7%	47	-13,5%
La Rioja	129	3,8%	172	-5,9%	4	-54,2%
Madrid	863	-2,0%	0		414	28,4%
Murcia	1.017	-2,6%	783	-23,2%	44	0,8%
Navarra	318	-16,8%	123	-73,7%	10	5,5%
País Vasco	1.292	-2,1%	572	5,9%	49	26,1%



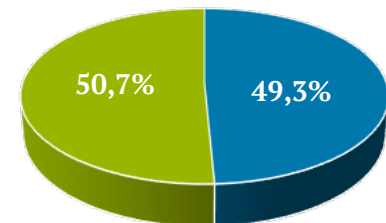


1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. **Cobertura de la demanda.**
 1. **Orígenes de suministros**
 2. **Conexiones Internacionales**
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación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

2.1 Cobertura de la demanda. Origen de suministros

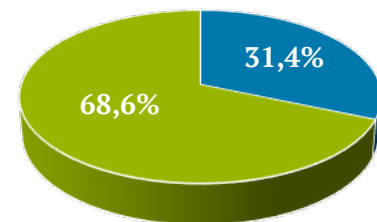
Unidad: GWh		Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
		Jun-2026	% s TOTAL	Jun-2025	Ene-Jun 2026	% s TOTAL	TAM: Jul 2025-Jun-2026	% s TOTAL
Argelia	GN	9.978	40,3%	7.890	59.635	33,9%	114.149	35,2%
	GNL	482		4.150	4.595		17.017	
Estados Unidos	GNL	3.127	12,0%	4.134	55.790	29,4%	108.201	29,1%
Rusia	GNL	5.473	21,1%	3.268	37.356	19,7%	53.777	14,4%
Nigeria	GNL	3.024	11,7%	2.047	13.793	7,3%	26.667	7,2%
Francia	GN	518	2,0%	600	3.659	1,9%	11.422	3,1%
	GNL							
Angola	GNL			3.151	3.071	1,6%	14.453	3,9%
Portugal	GN	2.216	8,5%	143	5.112	2,7%	7.641	2,1%
Congo	GNL				1.927	1,0%	2.612	0,7%
Mauritania	GNL				1.885	1,0%	1.885	0,5%
Guinea Ecuatorial	GNL				129	0,1%	2.344	0,6%
Mexico	GNL				999	0,5%	999	0,3%
Qatar	GNL						2.321	0,6%
Egipto	GNL						1.034	0,3%
Trinidad y Tobago	GNL						2.673	0,7%
Noruega	GNL						873	0,2%
Perú	GNL	1.065	4,1%	2.206	1.065	0,6%	3.266	0,9%
Camerún	GNL				75	0,0%	75	0,0%
Yacimientos nacionales	GN	23	0,1%		167	0,1%	307	0,1%
Biometano nacional	GN	47	0,2%	38	278	0,1%	513	0,1%
TOTAL		25.954	100%	27.628	189.536	100%	372.226	100%

Junio 2026



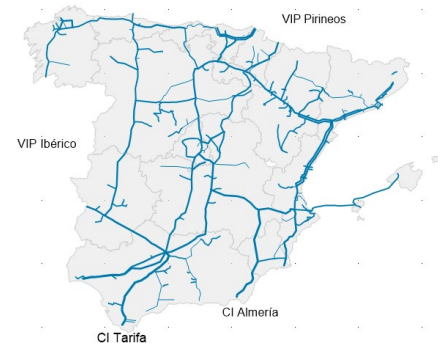
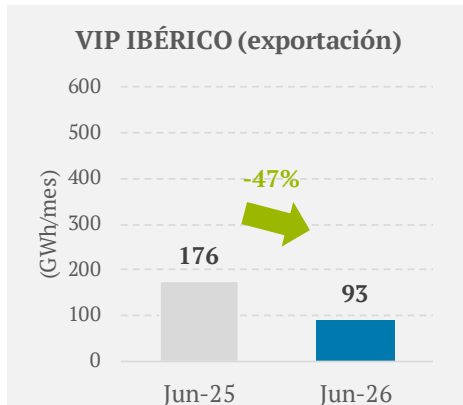
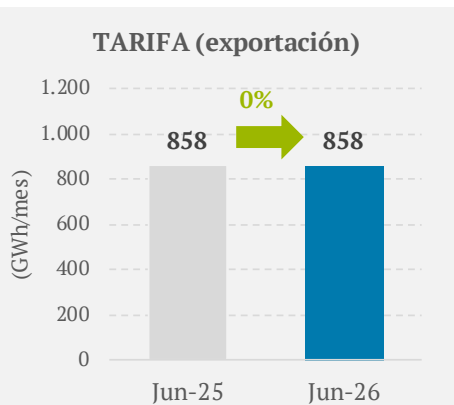
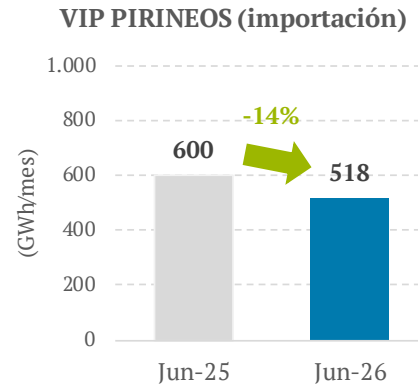
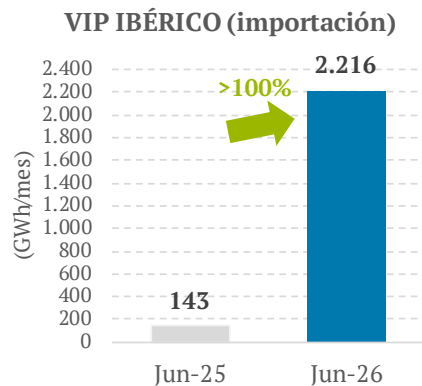
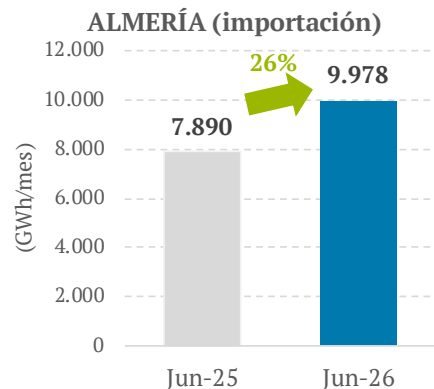
■ Total GN ■ Total GNL

Junio 2025



■ Total GN ■ Total GNL

2.1 Cobertura de la demanda. Conexiones Internacionales



2.1 Cobertura de la demanda. Conexiones Internacionales

Saldos Netos

	Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
Unidad: GWh	Jun-2025	Jun-2026	%Δ s/2025	Ene-Jun 2026	%Δ s/2025	TAM: Jul 2025-Jun-2026	%Δ TAM s/2025
Tarifa	-858	-858	0,0%	-3.958	-16,6%	-9.586	-7,6%
Almería	7.890	9.978	26,5%	59.635	13,2%	114.149	6,5%
VIP Ibérico	-33	2.124	>100%	2.456	60,3%	2.779	49,8%
VIP Pirineos	376	97	-74,2%	-4.841	-43,5%	7	<100%
Yacimiento Nacionales	0	23	>100%	167	-31,4%	307	-19,9%
Biometano	38	47	23,7%	279	43,8%	513	19,8%
Total	7.414	11.411	53,9%	53.738	30,0%	108.168	13,0%

+ 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

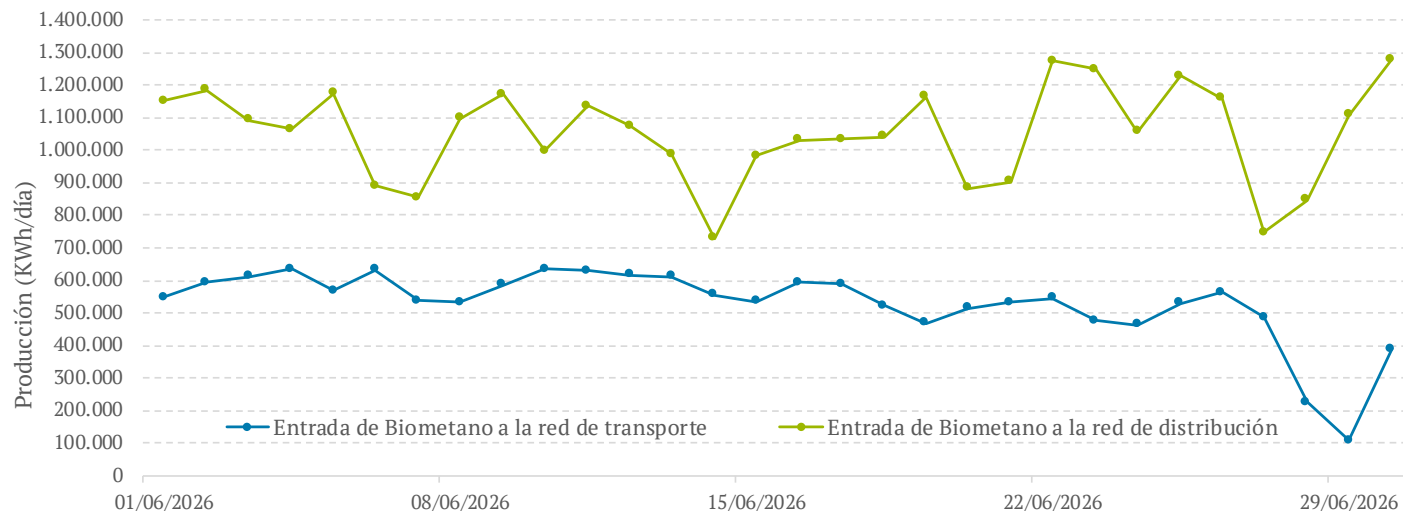
3. Gases renovables

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	Jun-2025	Jun-2026	%Δ s/2025	Ene-Jun 2026	%Δ s/2025	TAM: Jul 2025-Jun-2026	%Δ TAM s/2025
Biometano en transporte	17,8	15,8	-10,8%	105,8	6,5%	196,2	3,4%
Biometano en distribución	20,6	31,6	53,5%	172,9	>100%	316,8	32,9%
Total	38,4	47,4	23,7%	278,7	43,8%	513,0	19,8%



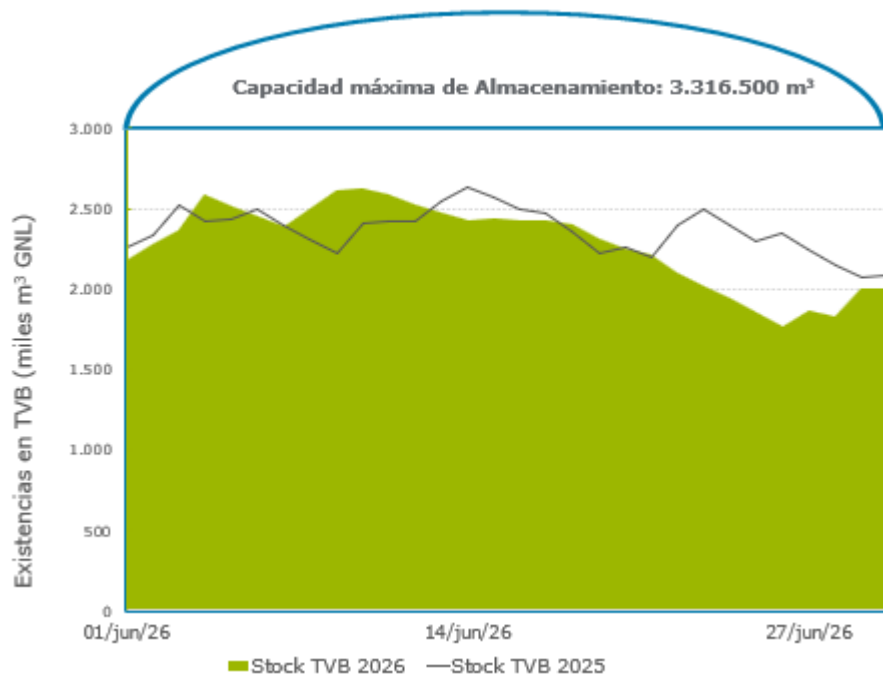
(*) Tabla: Datos de repartos del SL-ATR



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

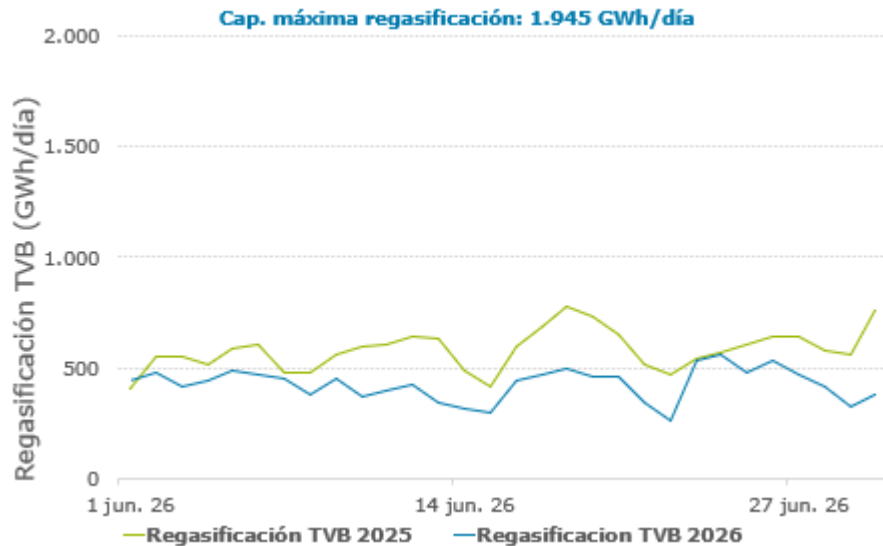
4. Actividad en el TVB

Evolución existencias en el TVB



A 30 de junio-26, el promedio de existencias en el TVB representa el 78% del promedio de la capacidad contratada durante dicho mes

Evolución regasificación del TVB



Junio 2026

GWh/mes

Capacidad regasificación total	58.350
Capacidad regasificación contratada	14.252
Capacidad regasificación disponible	44.098
Regasificación comercial	13.505



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

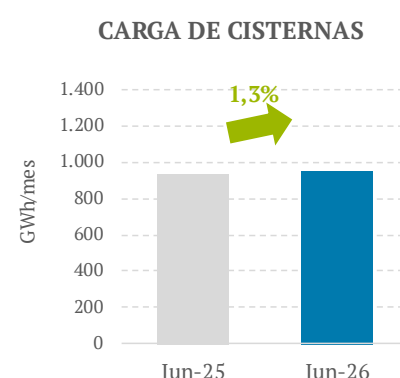
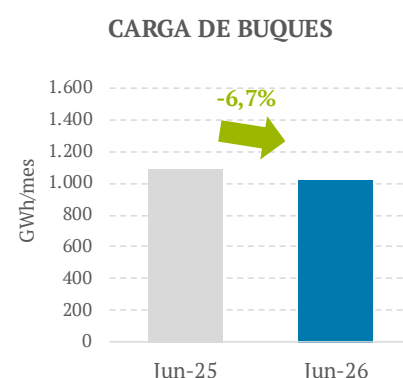
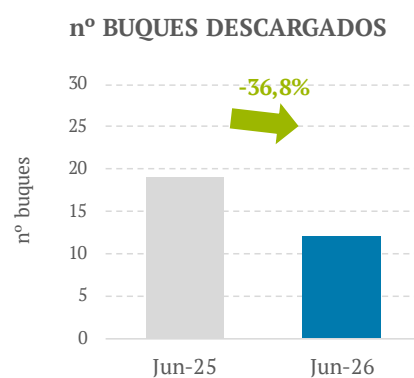
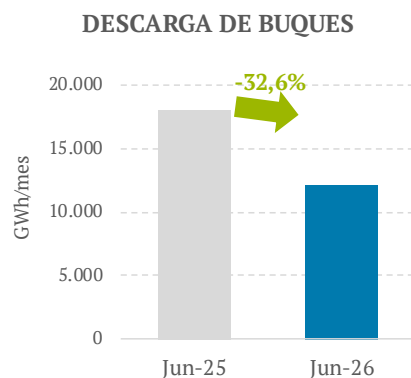
6. Actividad en los AASS

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	Jun-25	Jun-26	%Δ s/ 2025	Jun-25	Jun-26	%Δ s/2025	Jun-25	Jun-26	%Δ s/2025	Jun-25	Jun-26	%Δ s/2025
BARCELONA	3.948	1.559	-60,5%	4	2	-50,0%	244	167	-31,4%	197	207	5,1%
HUELVA	2.242	2.173	-3,0%	2	2	0,0%	265	455	71,9%	152	140	-7,9%
CARTAGENA	4.100	1.882	-54,1%	4	2	-50,0%	155	397	>100%	161	171	6,2%
BILBAO	942	3.299	>100%	2	3	50,0%	0	0	-	101	113	12,4%
SAGUNTO	4.558	1.065	-76,6%	5	1	-80,0%	373	0	-100,0%	184	169	-8,0%
MUGARDOS	2.171	2.132	-1,8%	2	2	0,0%	56	0	-100,0%	73	79	8,1%
MUSEL	0	0	-	0	0	-	0	0	-	66	67	1,2%
Total	17.960	12.112	-32,6%	19	12	-36,8%	1.092	1.019	-6,7%	935	947	1,3%

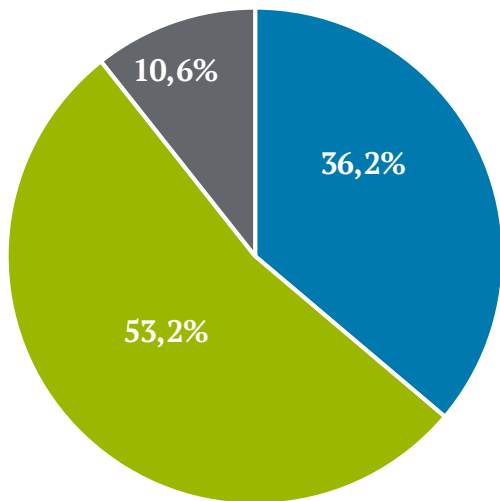
Datos de repartos del SL-ATR



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

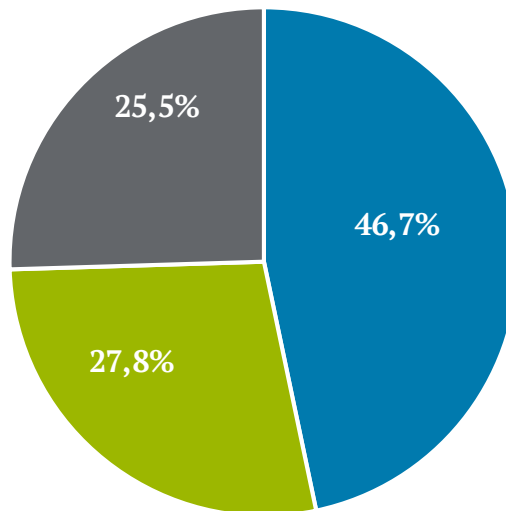
5. Actividad en planta de Regasificación

Destino de las cargas.
Junio-2026



■ Bunkering ■ EU ■ non EU

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



■ Bunkering ■ EU ■ non EU



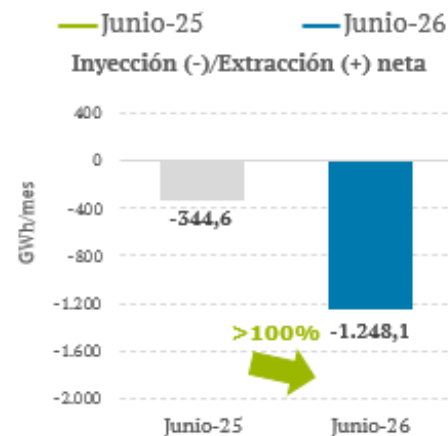
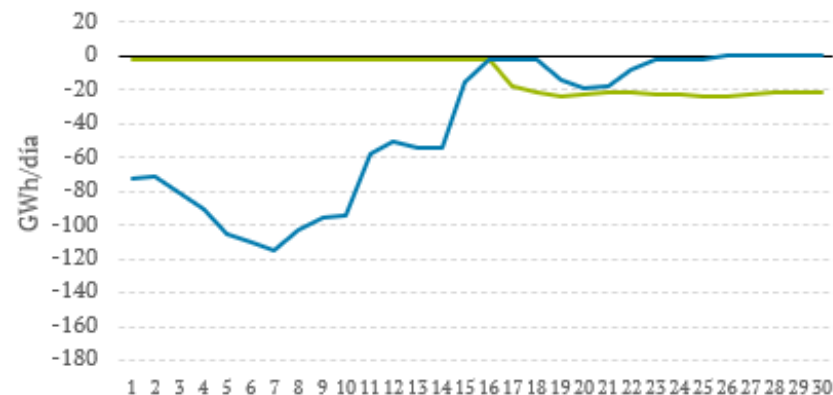
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS**
7. Notas de operación y otros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



https://www.enagas.es/enagas/es/Gestion_Tecnica_Sistema/Operacion_del_Sistema_Gasista/Notas_de_operacion

