

Boletín Estadístico

Junio 2025

AVANCE

Gestión del Sistema Gasista

GTS_DEMANDA@enagas.es

Julio-25





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

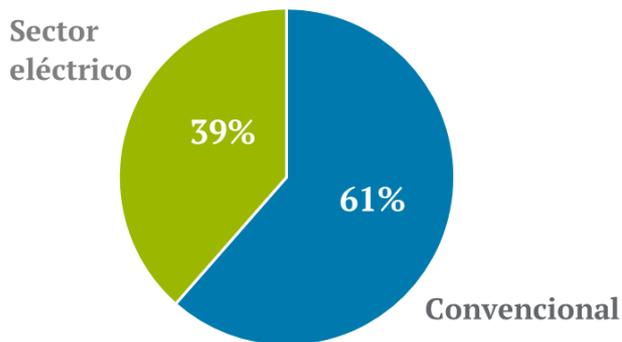
6. Actividad en los AASS

7. Notas de operación y otros hechos relevantes

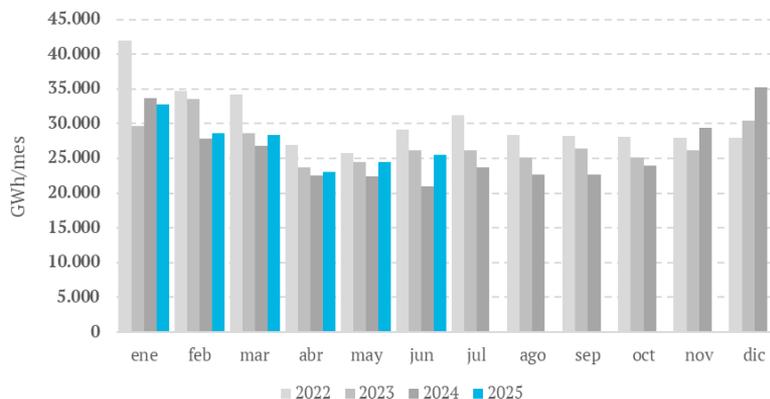
1. Evolución de la demanda

Unidad: GWh	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	Jun-2025	%Δ vs Jun-2024	Ene 2025 - Jun 2025	%Δ vs Ene-Jun 2024	TAM: Jul 2024 - Jun 2025	%Δ TAM vs 2024
Demanda Mercado nacional	25.548	21,7%	162.921	5,6%	320.503	2,8%
Convencional	15.709	-4,7%	121.517	-2,7%	233.687	-1,4%
Sector eléctrico	9.839	118,6%	41.404	41,2%	86.816	16,2%
Demanda Mercado internacional	2.350	-40,0%	22.947	24,1%	38.967	12,9%
Salidas por Conexiones Internacionales	1.258	-40,2%	17.982	44,4%	27.992	24,6%
Cargas de buques	1.092	-39,7%	4.965	-17,6%	10.975	-8,8%
TOTAL SALIDAS	27.898	12,0%	185.868	7,6%	359.470	3,8%

Demanda mercado nacional Junio 2025

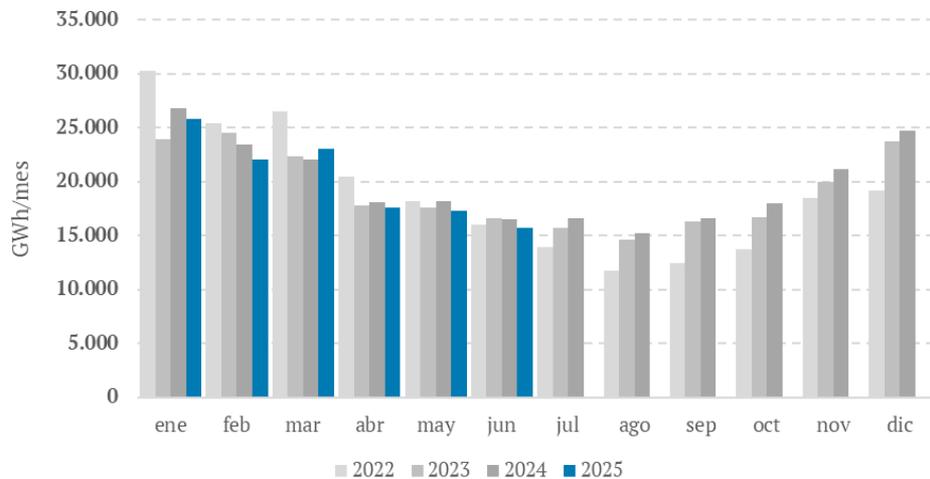


Demanda Total

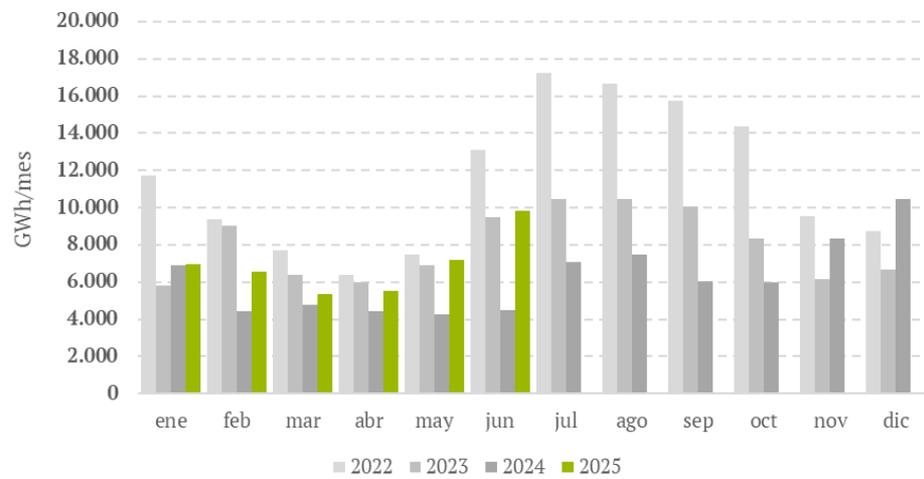


1. Evolución de la demanda

Demanda Convencional



Sector eléctrico



1.1 Evolución de la demanda. Convencional

Demanda Convencional



-4,7%

Menor respecto al mismo mes del año anterior

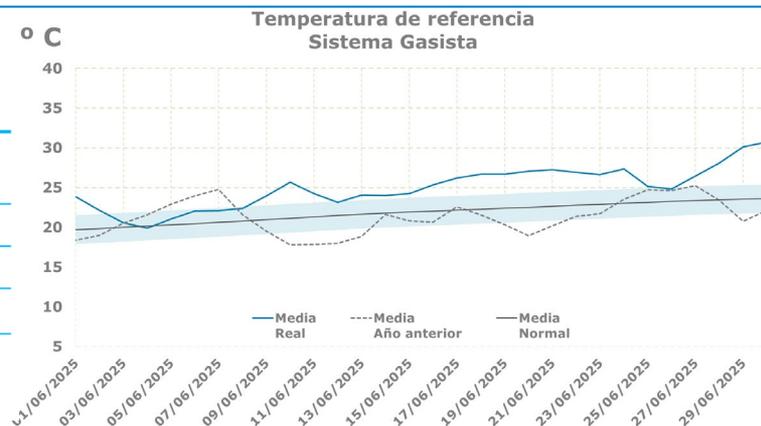
Temperaturas



+3,7°C

Mayores en promedio al mismo mes del año anterior

	Demanda convencional jun 2025 (*)		Acumulado Ene-jun 2025		TAM jul-24 jun-25	
	GWh	% 25 s/ 24	GWh	% 25 s/ 24	GWh	% TAM
Demanda	15.709	-4,7%	121.517	-2,7%	233.687	-1,4%
Laboralidad		2,8%		-0,8%		-0,4%
Temperatura		0,0%		1,9%		1,0%
Demanda corregida		-7,6%		-3,8%		-2,0%

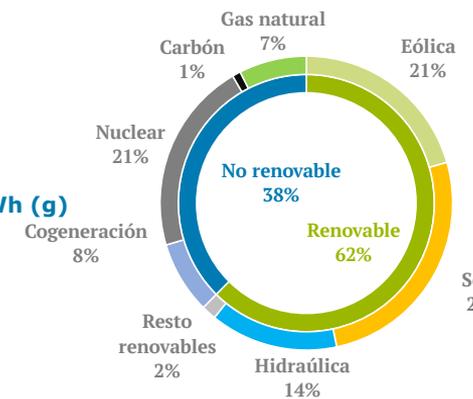


* La suma de los factores de corrección es igual al % de la demanda

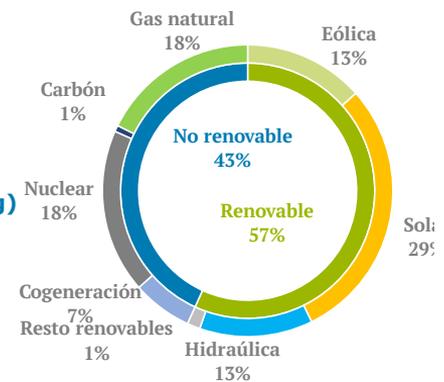
1.2 Demanda para generación eléctrica

TWh e	2024 1 al 30 de junio	2025 1 al 30 de junio	Δ 2025 vs 2024	% Δ 2025 vs 2024
Demanda eléctrica	18,3	20,4	+2,1	+11,4%
Eólica	4,2	3,0	-1,2	-28,8%
potencia instalada [GW]	30,8	31,7	+1,0	+3,2%
% utilización sobre total instalado	19%	13%		
Solar	5,4	6,6	+1,2	+22,8%
potencia instalada [GW]	29,5	36,0	+6,5	+22,1%
% utilización sobre total instalado	25%	25%		
Hidráulica	2,9	2,8	-0,1	-2,6%
Resto renovables	0,3	0,3	-0,0	-2,8%
Cogeneración	1,6	1,5	-0,1	-8,4%
Nuclear	4,4	4,1	-0,3	-6,2%
Carbón	0,2	0,2	-0,0	-18,0%
Gas natural	1,5	4,0	+2,4	+157,8%
Saldos internacionales	-1,2	-1,0	+0,2	-15,0%
exportacion	exportacion			
Francia	0,6	0,6	+0,0	
Portugal	-1,6	-1,2	+0,4	
Marruecos	-0,2	-0,4	-0,20	

2024
gas CTCCs TWh (g)
4,5

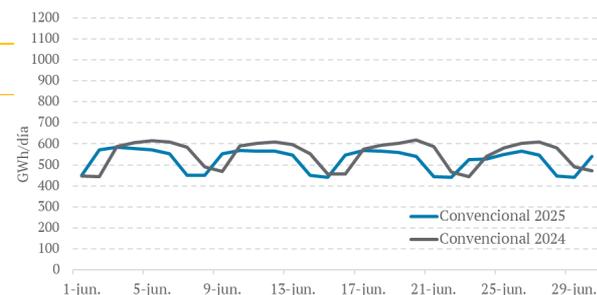


2025
gas CTCCs TWh (g)
9,8

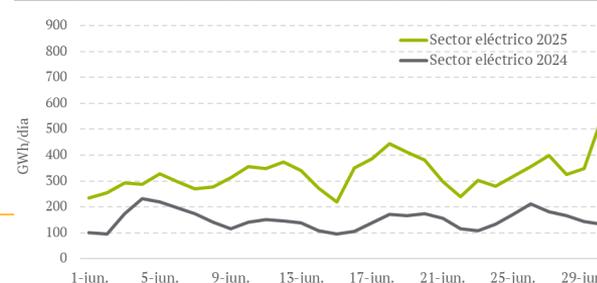


1.3 Evolución de la demanda. CCAA

Evolución diaria Demanda Convencional



Evolución diaria Sector eléctrico



DEMANDA CONVENCIONAL (GE)

SECTOR ELÉCTRICO

CISTERNAS

GWh	jun-25	%Δ vs Jun-24	jun-25	%Δ vs jun-2024	jun-25	%Δ vs jun-2024
Andalucía	2.024	4,2%	2.671	278,3%	119	-29,7%
Aragón	876	-1,9%	466	220,4%	40	-4,5%
Asturias	413	-13,6%	603	179,7%	30	0,9%
Baleares	112	18,5%	826	29,2%	9	3,7%
Cantabria	191	-5,8%	0		21	-22,1%
Castilla - La Mancha	746	-7,3%	437	70,7%	40	-3,9%
Castilla y León	1.042	-7,0%	0		43	-12,0%
Cataluña	2.763	-4,4%	1.355	94,7%	68	-31,4%
Comunidad Valenciana	2.012	-2,4%	695	102,7%	49	-55,2%
Extremadura	130	-6,7%	0		21	-25,1%
Galicia	664	-8,6%	576	80,8%	54	20,8%
La Rioja	125	-4,4%	183	3,6%	8	110,6%
Madrid	880	-14,0%	0		322	119,0%
Murcia	1.044	-11,9%	1.019	96,2%	43	2,8%
Navarra	382	3,1%	468	626,0%	10	-28,0%
País Vasco	1.320	-12,9%	540	28,8%	39	23,9%

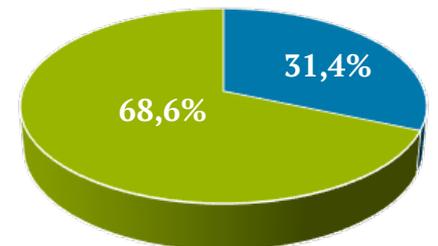


1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. **Cobertura de la demanda.**
 1. **Orígenes de suministros**
 2. **Conexiones Internacionales**
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación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

2.1 Cobertura de la demanda. Origen de suministros

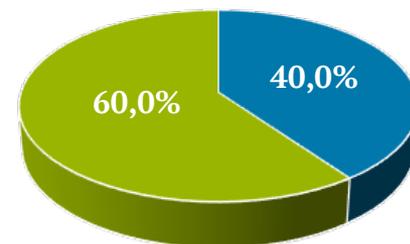
Unidad: GWh		Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil		
		Jun-2025	% s TOTAL	Jun-2024	Ene-Jun 2025	% s TOTAL	TAM: Jul 2024-Jun 2025	% s TOTAL
Argelia	GN	7.890	43,6%	8.646	52.665	32,5%	106.902	35,9%
	GNL	4.150		4.290	8.903		19.512	
Estados Unidos	GNL	4.134	15,0%	3.278	59.249	31,2%	82.612	23,4%
Rusia	GNL	3.268	11,8%	5.681	26.208	13,8%	59.618	16,9%
Angola	GNL	3.151	11,4%	0	9.278	4,9%	11.331	3,2%
Perú	GNL	2.206	8,0%	1.139	4.349	2,3%	4.349	1,2%
Nigeria	GNL	2.047	7,4%	956	14.283	7,5%	25.042	7,1%
	GN	600	2,2%	1.042	2.292	1,2%	11.445	3,6%
Francia	GNL	0		0	0		1.093	
	GN	143	0,5%	1.726	3.840	2,0%	10.488	3,0%
Qatar	GNL	0	0,0%	0	4.082	2,2%	10.999	3,1%
Noruega	GNL	0	0,0%	930	1.271	0,7%	1.271	0,4%
Camerún	GNL	0	0,0%	0	979	0,5%	979	0,3%
Trinidad y Tobago	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	1.806	0,5%
Congo	GNL	0	0,0%	878	1.804	1,0%	4.291	1,2%
Yacimientos nacionales	GN	0	0,0%	0	243	0,1%	372	0,1%
Biometano nacional	GN	37	0,1%	28	193	0,1%	344	0,1%
TOTAL		27.627	100%	28.594	189.639	100%	352.454	100%

Junio 2025



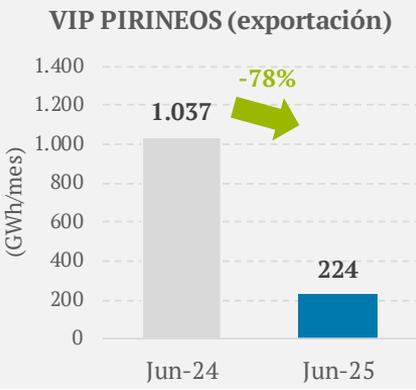
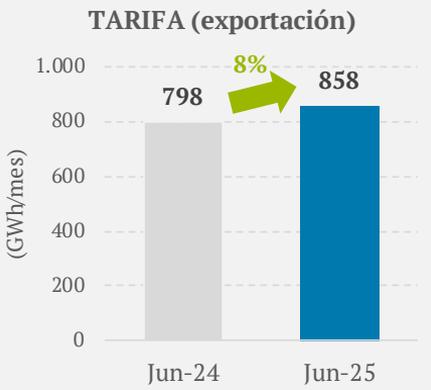
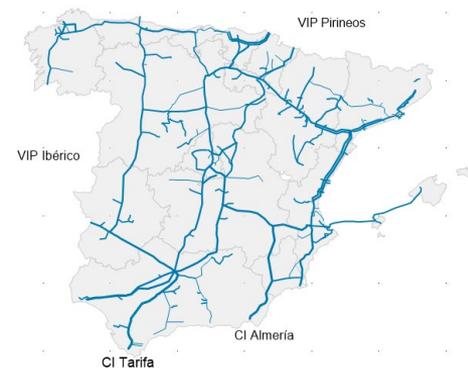
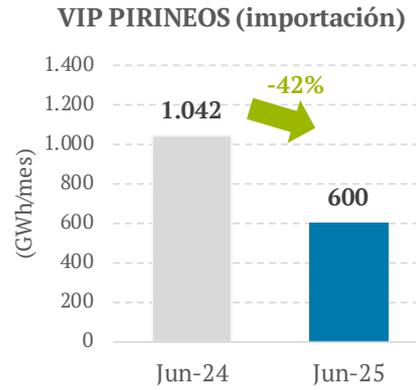
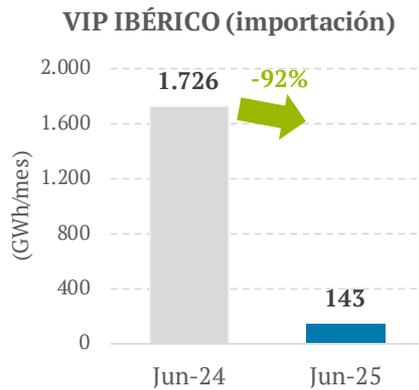
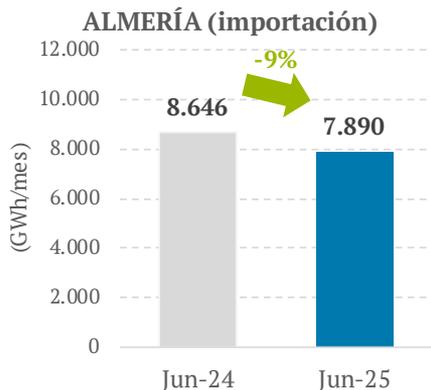
■ Total GN ■ Total GNL

Junio 2024



■ 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	
	Jun-2024	Jun-2025	%Δ s/2024	Ene-Jun 2025	%Δ s/2024	TAM: Jul 2024- Jun 2025	%Δ TAM s/2024
Tarifa	-798	-858	7,5%	-4.747	6,8%	-10.006	3,1%
Almería	8.646	7.890	-8,7%	52.665	2,0%	105.716	1,0%
VIP Ibérico	1.456	-33	<100%	1.532	-51,4%	6.630	-19,6%
VIP Pirineos	5	376	>100%	-8.565	<100%	-2.780	<100%
Yacimiento Nacionales	0	0	-	243	>100%	372	65,3%
Biometano	28	38	38,8%	194	17,6%	345	9,2%
Total	9.337	7.414	-20,6%	41.321	-20,6%	100.277	-9,7%

+ 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

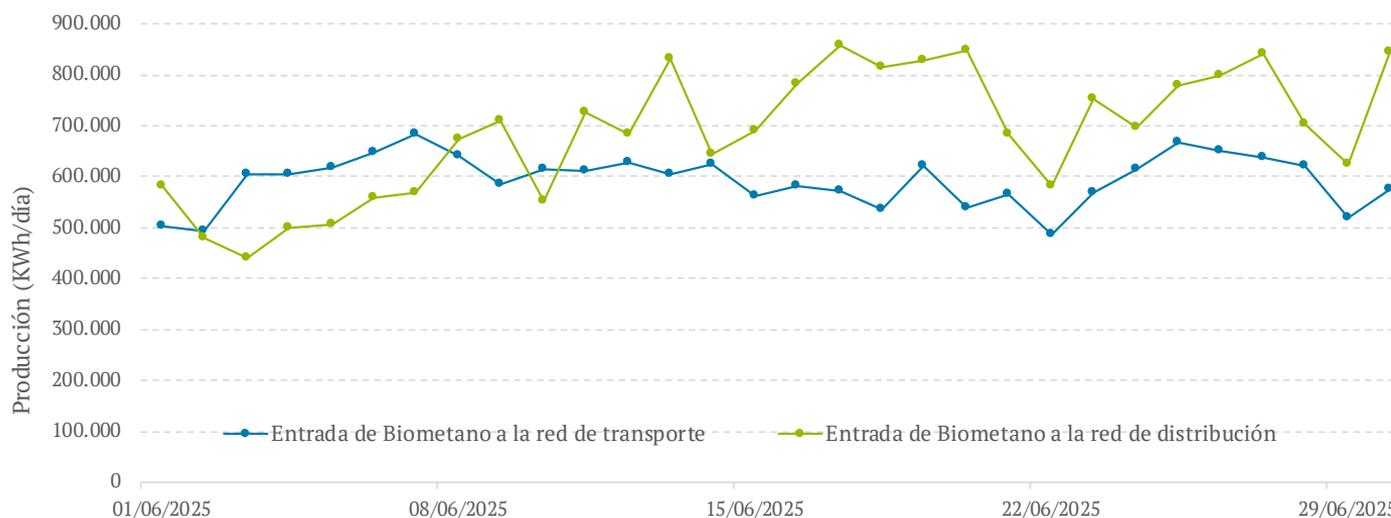
3. Gases renovables

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	
	Jun-2024	Jun-2025	%Δ s/2024	Ene-Jun 2025	%Δ s/2024	TAM: Jul 2024- Jun 2025	%Δ TAM s/2024
Biometano en transporte	17,2	17,8	3,5%	99,3	1,3%	179,2	0,7%
Biometano en distribuci3	10,5	20,6	96,7%	94,6	41,6%	165,5	20,2%
Total	27,6	38,4	38,8%	193,8	17,6%	344,7	9,2%



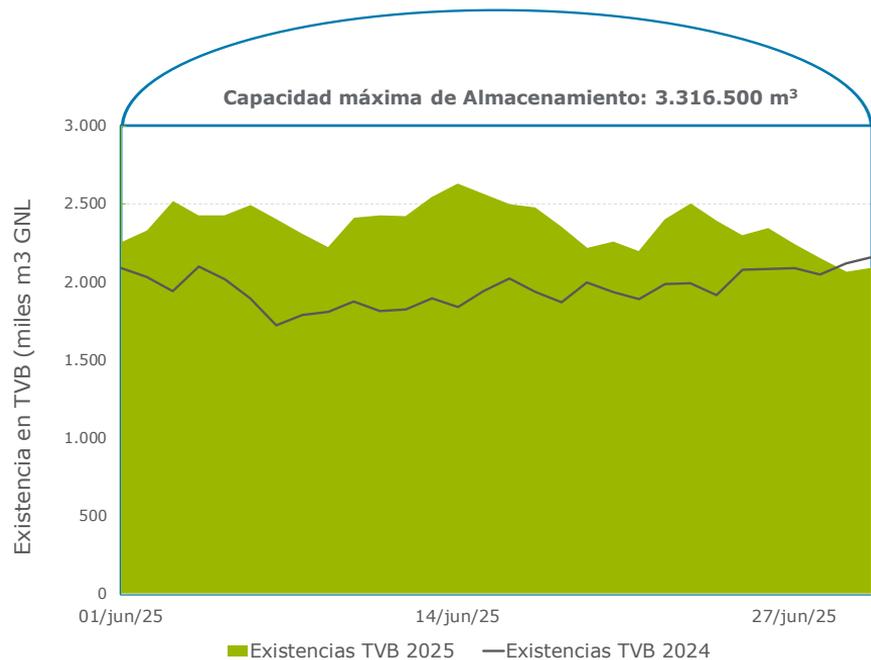
(*) Tabla: Datos de repartos del SL-ATR



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



En el mes de junio-25, el promedio de existencias en el TVB representa el 84% del promedio de la capacidad contratada durante dicho mes

Evolución regasificación del TVB



Junio 2025

	GWh/mes
Capacidad regasificación total	58.350
Capacidad regasificación contratada	18.778
Capacidad regasificación disponible	39.572
Regasificación comercial	17.995

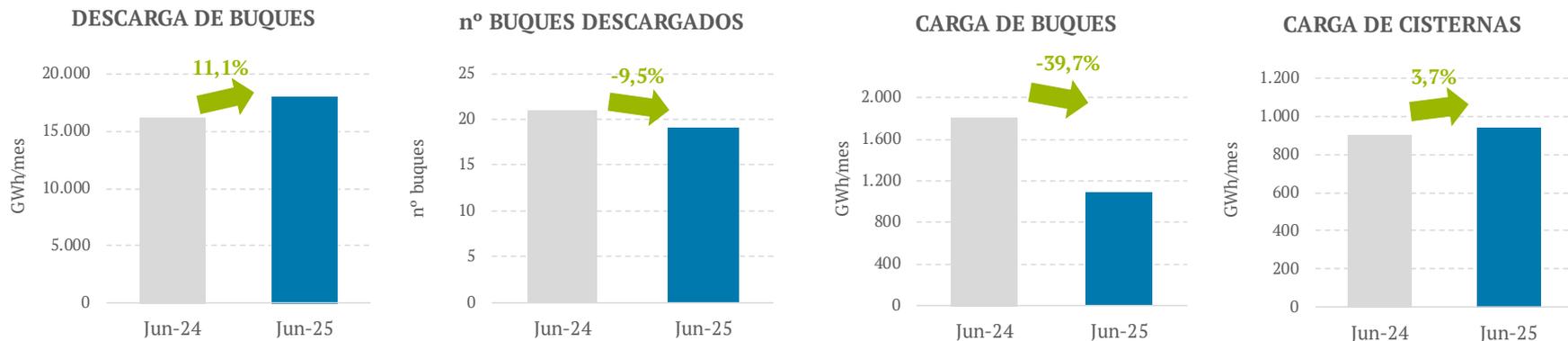


1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
- 5. Actividad en plantas de regasificación**
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros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

5. Actividad en planta de Regasificación

Unidad: GWh	Descargas de buques			n° buques descargados			Cargas de buques			Carga de cisternas		
	Jun-24	Jun-25	%Δ s/ 2024	Jun-24	Jun-25	%Δ s/2024	Jun-24	Jun-25	%Δ s/2024	Jun-24	Jun-25	%Δ s/2024
BARCELONA	1.693	3.948	>100%	3	4	33,3%	310	244	-21,3%	178	197	10,6%
HUELVA	2.838	2.242	-21,0%	3	2	-33,3%	217	265	22,0%	185	152	-17,7%
CARTAGENA	3.125	4.100	31,2%	6	4	-33,3%	0	155	>100%	149	161	8,4%
BILBAO	5.178	942	-81,8%	5	2	-60,0%	0	0	-	98	101	3,4%
SAGUNTO	1.123	4.558	>100%	2	5	>100%	1.076	373	-65,3%	174	184	5,5%
MUGARDOS	2.202	2.171	-1,4%	2	2	0,0%	209	56	-73,4%	64	73	13,8%
MUSEL	0	0	-	0	0	-	0	0	-	53	66	23,8%
Total	16.159	17.960	11,1%	21	19	-9,5%	1.812	1.092	-39,7%	902	935	3,7%

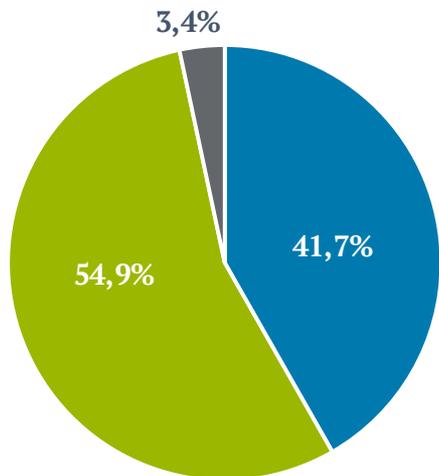
Datos de repartos del SL-ATR



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

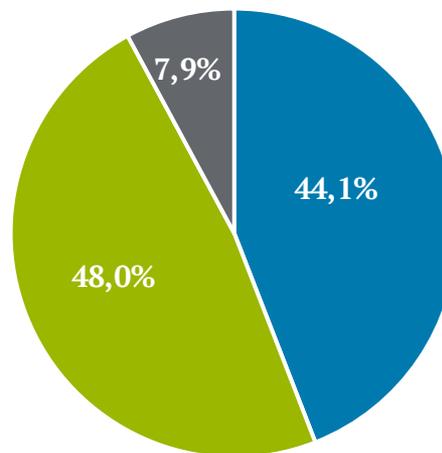
5. Actividad en planta de Regasificación

Destino de las cargas. Junio-2025



■ Bunkering ■ EU ■ non EU

Destino de las cargas. Acumulado desde Enero25-Junio25



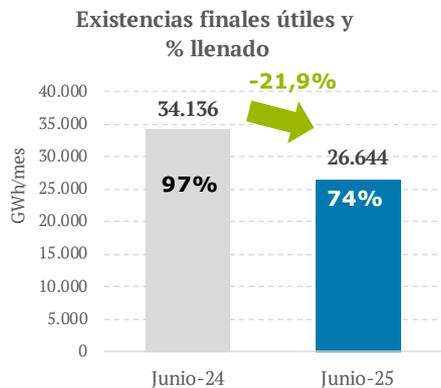
■ Bunkering ■ EU ■ non EU



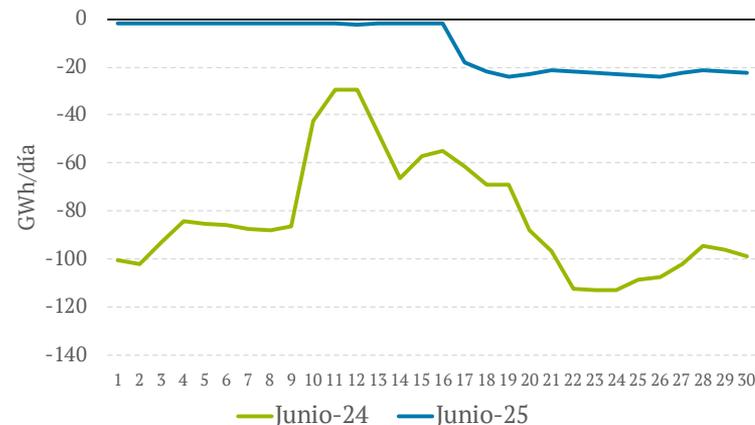
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS**
7. Notas de operación y otros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

6. Actividad en los AASS

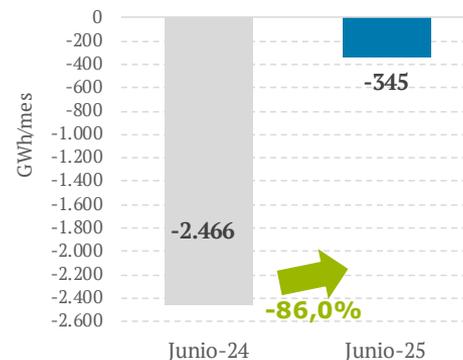
Evolución existencias útiles



Evolución extracción/inyección



Inyección (-)/Extracción (+) neta





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 2025** no se ha publicado ninguna nota de operación.

Hechos relevantes:

- ❑ No se ha producido ningún hecho relevante en este mes.



