

Boletín Estadístico

Agosto 2025

AVANCE

Gestión del Sistema Gasista

GTS_DEMANDA@enagas.es



Septiembre-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

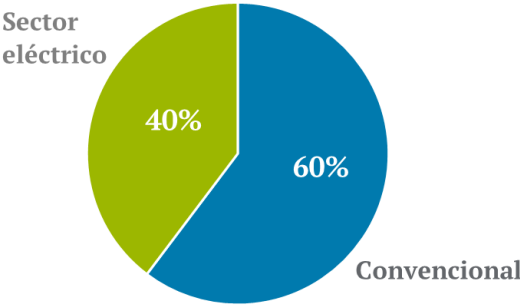
7. Notas de operación y otros hechos relevantes

1. Evolución de la demanda

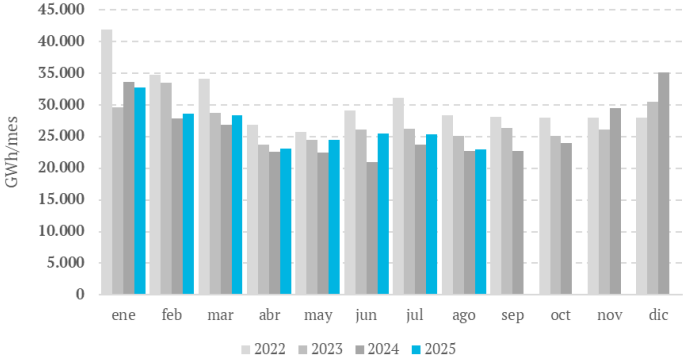


Unidad: GWh	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	Ago-2025	%Δ vs Ago-2024	Ene 2025 - Ago 2025	%Δ vs Ene-Ago 2024	TAM: sep 2024 -Ago 2025	%Δ TAM vs 2024
Demanda Mercado nacional	22.982	1,4%	211.280	5,3%	322.518	3,4%
Convencional	13.857	-8,7%	151.444	-3,4%	231.841	-2,2%
Sector eléctrico	9.125	21,7%	59.837	36,3%	90.677	21,3%
Demanda Mercado internacional	3.315	55,1%	28.641	12,3%	37.643	9,1%
Salidas por Conexiones Internacionales	1.387	-22,6%	21.062	26,6%	26.897	19,7%
Cargas de buques	1.928	>100%	7.578	-14,6%	10.746	-10,7%
TOTAL SALIDAS	26.297	6,0%	239.921	6,1%	360.161	4,0%

Demanda mercado nacional Agosto 2025

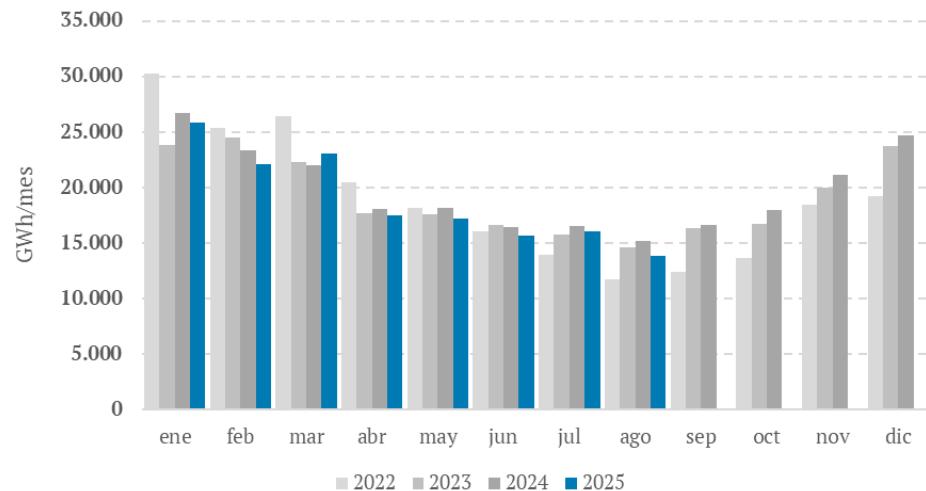


Demanda Total

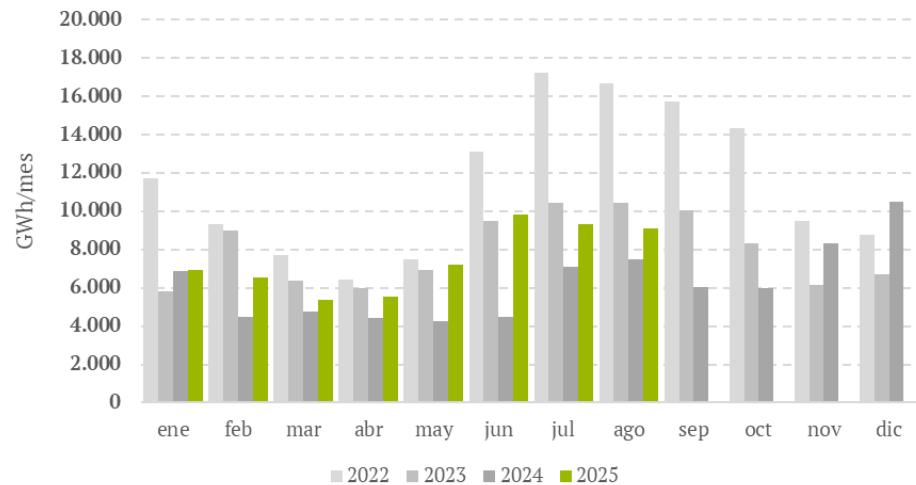


1. Evolución de la demanda

Demanda Convencional



Sector eléctrico



1.1 Evolución de la demanda. Convencional

Demanda Convencional



+8,7%

Respecto al mismo mes
del año anterior

Temperaturas



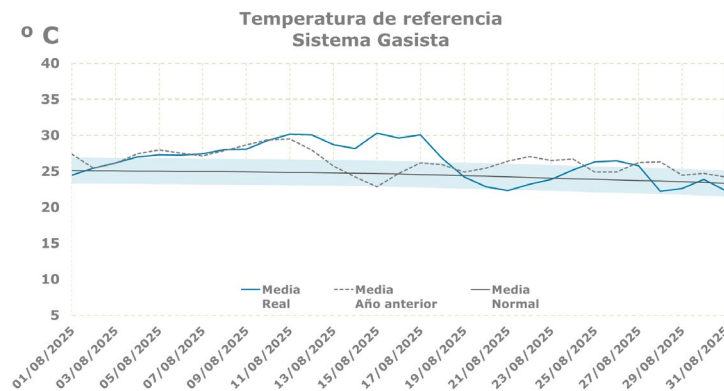
+0,03°C

similar en promedio al mismo
mes del año anterior



Demanda	Demanda convencional ago 2025 (*)		Acumulado Ene-ago 2025		TAM sep-24 ago-25	
	GWh	% 25 s/ 24	GWh	% 25 s/ 24	GWh	% TAM
Laboralidad	13.857	-8,7%	151.444	-3,4%	231.841	-2,2%
Temperatura		0,0%		1,6%		1,0%
Demanda corregida		-6,0%		-4,0%		-2,6%

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



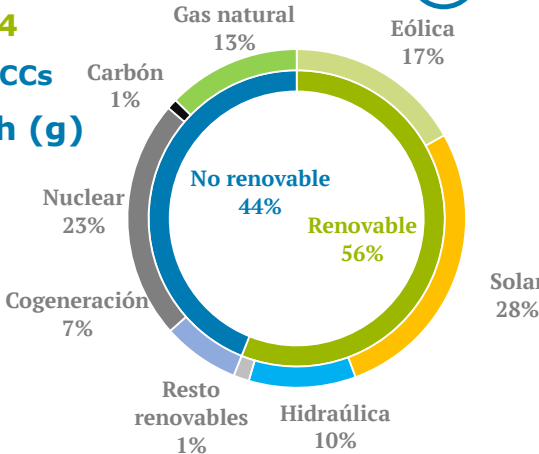
1.2 Demanda para generación eléctrica

TWh e

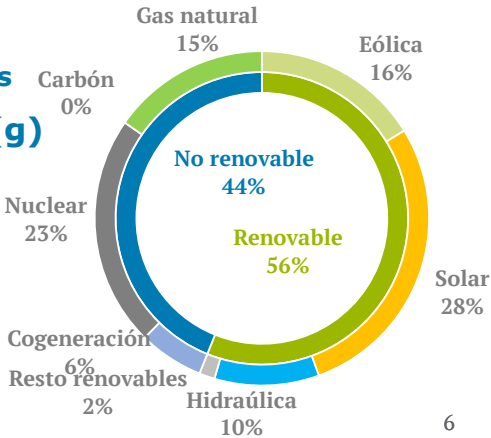
	2024 1 al 31 de agosto	2025 1 al 31 de agosto	Δ 2025 vs 2024	% Δ 2025 vs 2024
--	---------------------------	---------------------------	----------------------	------------------------

	Demanda eléctrica	20,8	20,6	-0,2	-1,1%
	Eólica	3,7	3,7	-0,1	-1,8%
	potencia instalada [GW]	31,0	32,0	+1,0	+3,2%
	% utilización sobre total instalado	16%	15%		
	Solar	6,1	6,4	+0,3	+4,7%
	potencia instalada [GW]	31,4	38,1	+6,8	+21,6%
	% utilización sobre total instalado	26%	23%		
	Hidráulica	2,3	2,3	+0,0	+1,0%
	Resto renovables	0,3	0,3	+0,0	+2,8%
	Cogeneración	1,6	1,4	-0,2	-13,2%
	Nuclear	5,1	5,1	-0,0	-0,3%
	Carbón	0,2	0,0	-0,2	-100,0%
	Gas natural	2,8	3,5	+0,6	+22,9%
	Saldos internacionales	-0,4	-0,9	-0,6	+149,5%
	exportacion		exportacion		
	Francia	1,4	0,7	-0,6	
	Portugal	-1,5	-1,2	+0,3	
	Marruecos	-0,3	-0,5	-0,16	

2024
gas CTCCs
7,5 TWh (g)



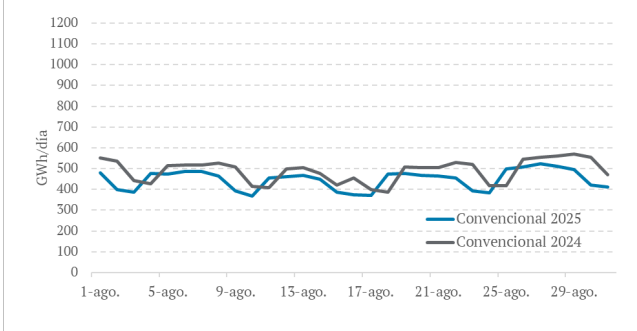
2025
gas CTCCs
9,1 TWh (g)



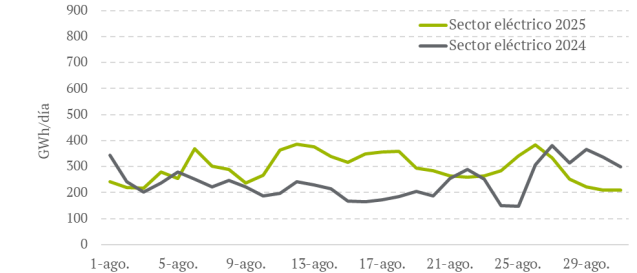
1.3 Evolución de la demanda. CCAA

GWh	DEMANDA CONVENCIONAL (GE)		SECTOR ELÉCTRICO		CISTERNAS	
	ago-25	%Δ vs ago-24	ago-25	%Δ vs ago-2024	ago-25	%Δ vs ago-2024
Andalucía	2.262	-4,7%	2.110	23,7%	189	-23,6%
Aragón	801	-10,0%	521	95,6%	39	-10,4%
Asturias	364	-8,8%	656	103,6%	27	-2,8%
Baleares	97	7,1%	962	-5,5%	9	-5,7%
Cantabria	146	2,0%	0		23	-3,8%
Castilla - La Mancha	754	2,7%	412	39,5%	55	-20,5%
Castilla y León	916	-2,8%	0		28	-34,9%
Cataluña	2.371	-8,2%	1.137	20,4%	56	-42,1%
Comunidad Valenciana	1.090	-9,2%	952	47,9%	49	-55,3%
Extremadura	332	-28,3%	0		41	-13,0%
Galicia	683	-11,4%	590	29,2%	26	-37,5%
La Rioja	127	0,4%	166	-6,5%	8	146,0%
Madrid	699	-7,7%	0		313	112,4%
Murcia	1.023	-20,0%	784	-2,3%	33	-11,9%
Navarra	305	-4,9%	401	20,4%	10	-30,6%
País Vasco	935	-14,0%	434	-18,5%	31	-1,3%

Evolución diaria Demanda Convencional



Evolución diaria Sector eléctrico





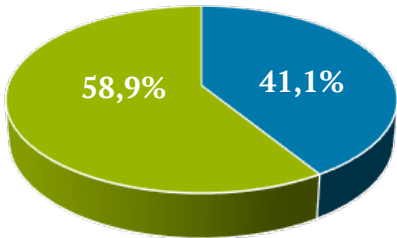
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. **Cobertura de la demanda.**
 1. **Orígenes de suministros**
 2. **Conexiones Internacionales**
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación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

2.1 Cobertura de la demanda. Origen de suministros



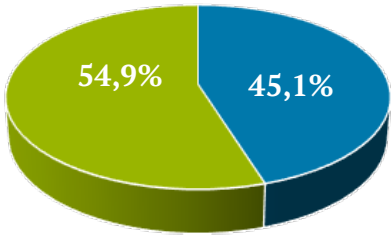
Unidad: GWh		Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
		Ago-2025	% s TOTAL	Ago-2024	Ene-Ago 2025	% s TOTAL	TAM: Sep 2024-Ago 2025	% s TOTAL
Argelia	GN	9.123	36,4%	8.865	71.117	32,9%	107.928	36,1%
	GNL	970		493	10.754		20.871	
Estados Unidos	GNL	10.579	38,1%	4.927	77.210	31,1%	91.079	25,5%
Rusia	GNL	2.152	7,8%	6.367	30.509	12,3%	49.935	14,0%
Nigeria	GNL	1.862	6,7%	838	19.156	7,7%	27.358	7,7%
Angola	GNL	0	0,0%	0	13.390	5,4%	15.443	4,3%
Francia	GN	1.538	5,5%	2.069	5.424	2,2%	10.775	3,0%
	GNL	0		0	0		0	
Perú	GNL	0	0,0%	0	5.444	2,2%	5.444	1,5%
Portugal	GN	702	2,5%	1.233	5.063	2,0%	8.845	2,5%
Qatar	GNL	785	2,8%	865	4.867	2,0%	10.072	2,8%
Noruega	GNL	0	0,0%	0	2.144	0,9%	2.144	0,6%
Congo	GNL	0	0,0%	730	1.804	0,7%	3.561	1,0%
Camerún	GNL	0	0,0%	0	979	0,4%	979	0,3%
Jamaica	GNL	0	0,0%	0	168	0,1%	168	0,0%
Trinidad y Tobago	GNL	0	0,0%	623	0	0,0%	1.184	0,3%
Yacimientos nacionales	GN	0	0,0%	0	243	0,1%	372	0,1%
Biometano nacional	GN	37	0,1%	16	272	0,1%	379	0,1%
TOTAL		27.747	100%	27.026	248.543	100%	356.536	100%

Agosto 2025



■ Total GN ■ Total GNL

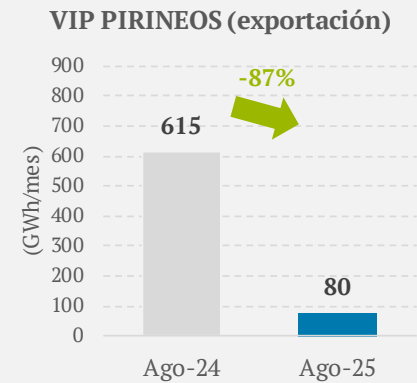
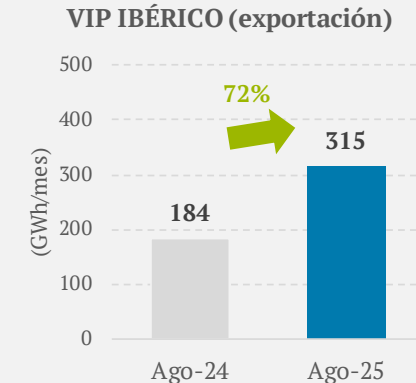
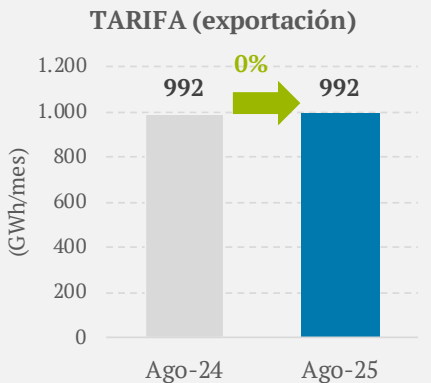
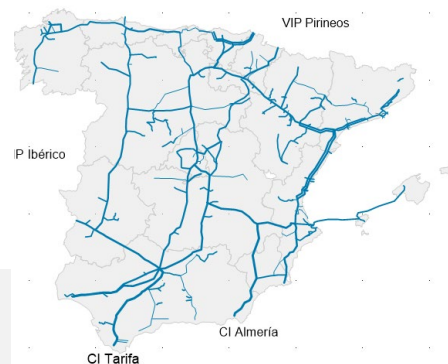
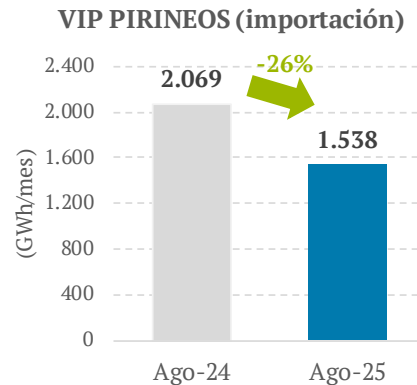
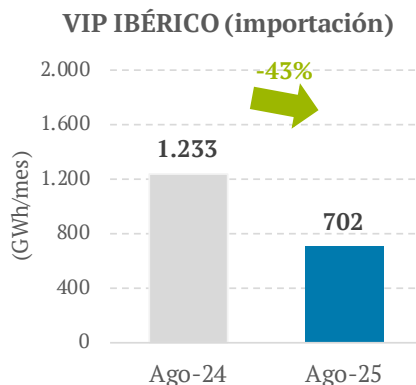
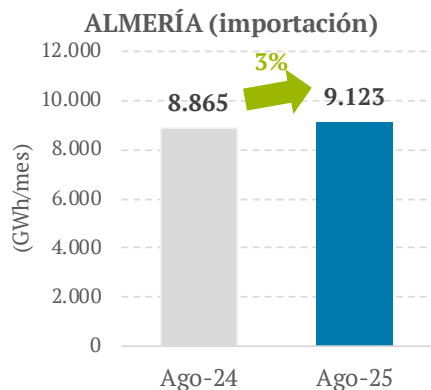
Agosto 2024



■ Total GN ■ Total GNL

(*) descarga procedente de una recarga realizada previamente en una terminal española

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	
	Ago-2024	Ago-2025	%Δ s/2024	Ene-Ago 2025	%Δ s/2024	TAM: Sep 2024-Ago 2025	%Δ TAM s/2024
Tarifa	-992	-992	0,0%	-6.731	7,0%	-10.144	4,5%
Almería	8.865	9.123	2,9%	71.117	2,9%	106.741	1,9%
VIP Ibérico	1.050	387	-63,2%	1.797	-67,8%	4.461	-45,9%
VIP Pirineos	1.453	1.458	0,3%	-5.572	<100%	-1.690	<100%
Yacimiento Nacionales	0	0	-	243	>100%	372	65,3%
Biometano	16	37	>100%	272	29,9%	378	19,8%
Total	10.393	10.013	-3,7%	61.126	-15,1%	100.119	-9,8%

+ 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

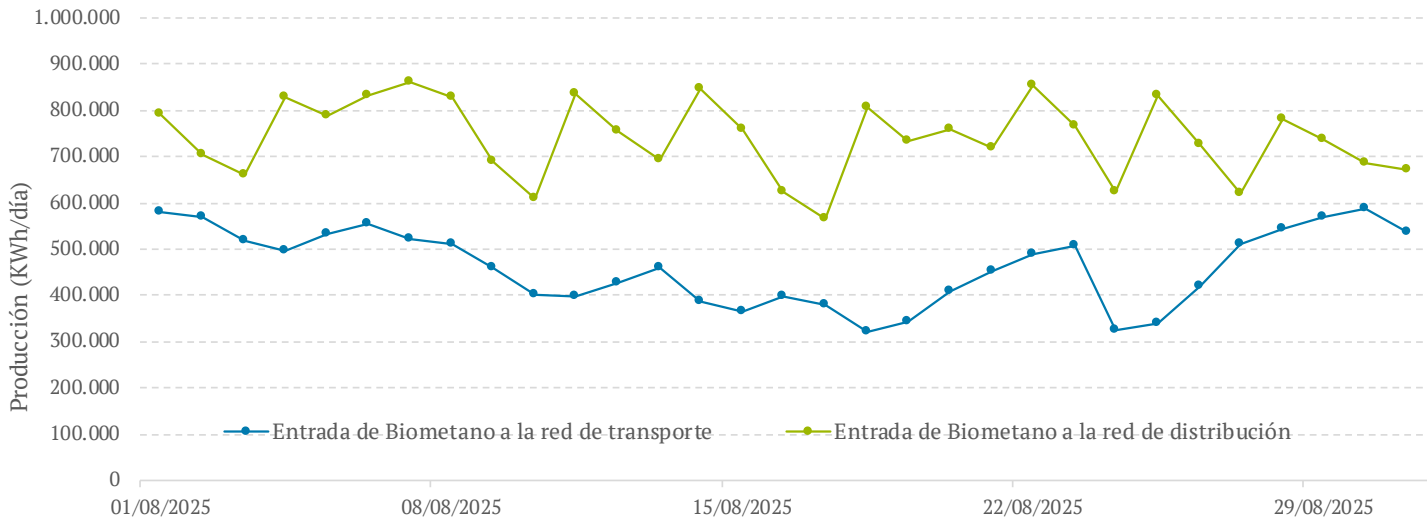
7. Notas de operación y otros hechos relevantes

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	Ago-2024	Ago-2025	%Δ s/2024	Ene-Ago 2025	%Δ s/2024	TAM: Sep 2024-Ago 2025	%Δ TAM s/2024
Biometano en transporte	5,5	14,3	159,5%	130,7	8,2%	188,0	5,6%
Biometano en distribución	11,0	23,0	109,9%	140,8	59,4%	190,2	38,1%
Total	16,5	37,3	126,5%	271,5	29,9%	378,1	19,8%



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

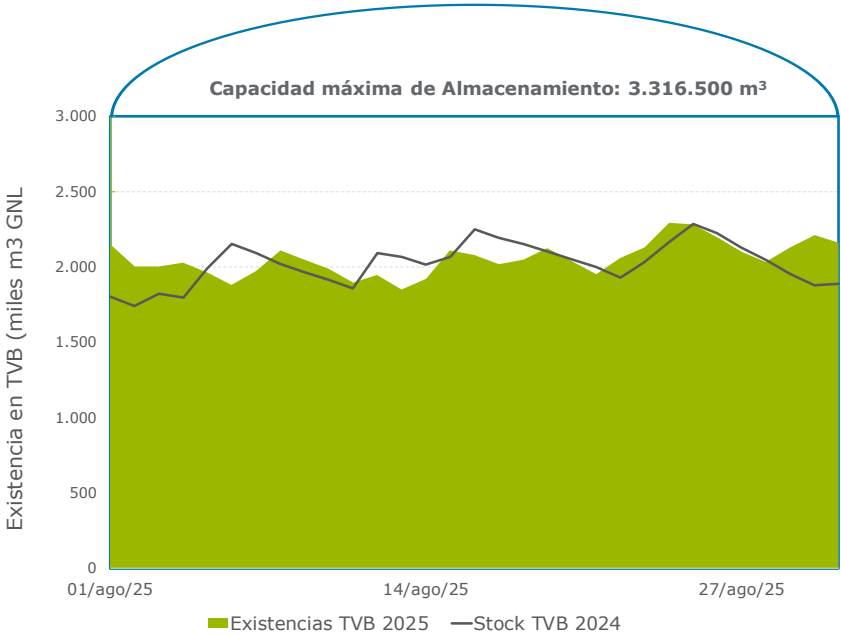


1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
- 4. Actividad en el TVB**
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros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

4. Actividad en el TVB

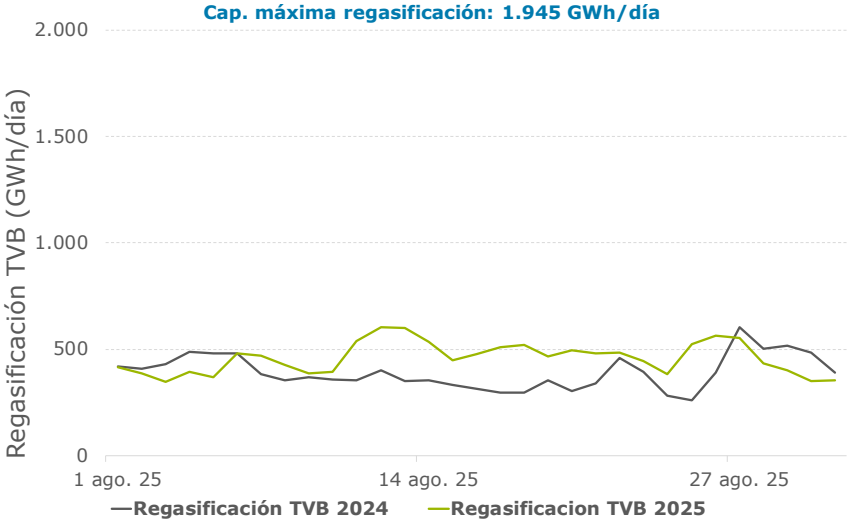


Evolución existencias en el TVB



A 31 de agosto-25, el promedio de existencias en el TVB representa el 78% del promedio de la capacidad contratada durante dicho mes

Evolución regasificación del TVB



Agosto 2025	GWh/mes
Capacidad regasificación total	60.295
Capacidad regasificación contratada	14.402
Capacidad regasificación disponible	45.893
Regasificación comercial	13.160

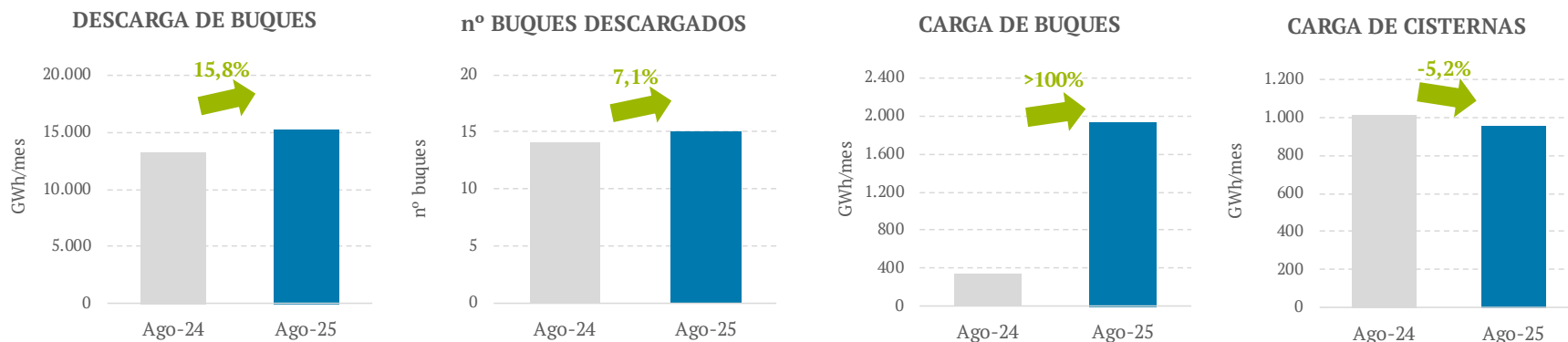


1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
- 5. Actividad en plantas de regasificación**
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros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

5. Actividad en planta de Regasificación

	Descargas de buques			nº buques descargados			Cargas de buques			Carga de cisternas		
Unidad: GWh	Ago-24	Ago-25	%Δ s/ 2024	Ago-24	Ago-25	%Δ s/2024	Ago-24	Ago-25	%Δ s/2024	Ago-24	Ago-25	%Δ s/2024
BARCELONA	865	1.724	99,2%	1	2	100,0%	215	1.253	>100%	183	189	3,4%
HUELVA	1.938	2.955	52,5%	2	3	50,0%	131	259	97,4%	307	269	-12,4%
CARTAGENA	2.426	2.177	-10,3%	4	2	-50,0%	0	204	>100%	146	145	-0,4%
BILBAO	3.156	4.443	40,8%	2	4	100,0%	0	0	-	92	92	0,5%
SAGUNTO	2.563	1.882	-26,6%	3	2	-33,3%	0	165	>100%	171	154	-9,9%
MUGARDOS	2.230	2.079	-6,8%	2	2	0,0%	0	48	>100%	60	54	-9,6%
MUSEL	0	0	-	0	0	-	0	0	-	48	50	4,5%
Total	13.179	15.261	15,8%	14	15	7,1%	346	1.928	>100%	1.006	954	-5,2%

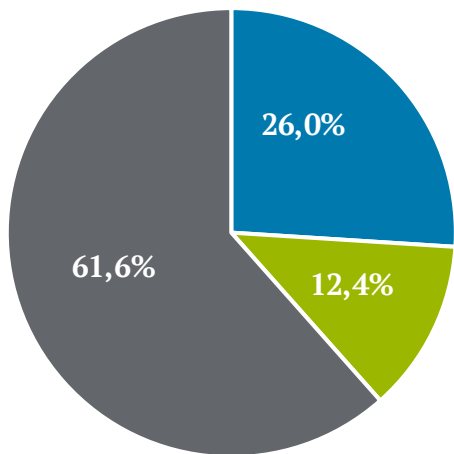
Datos de repartos del SL-ATR



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

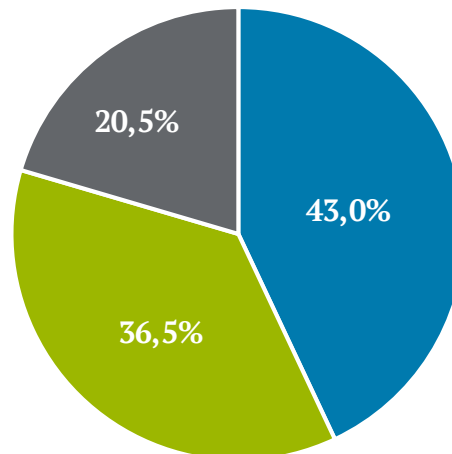
5. Actividad en planta de Regasificación

Destino de las cargas. Agosto-2025



■ Bunkering ■ EU ■ non EU

Destino de las cargas.
Acumulado desde Enero25-Agosto25



■ Bunkering ■ EU ■ non EU



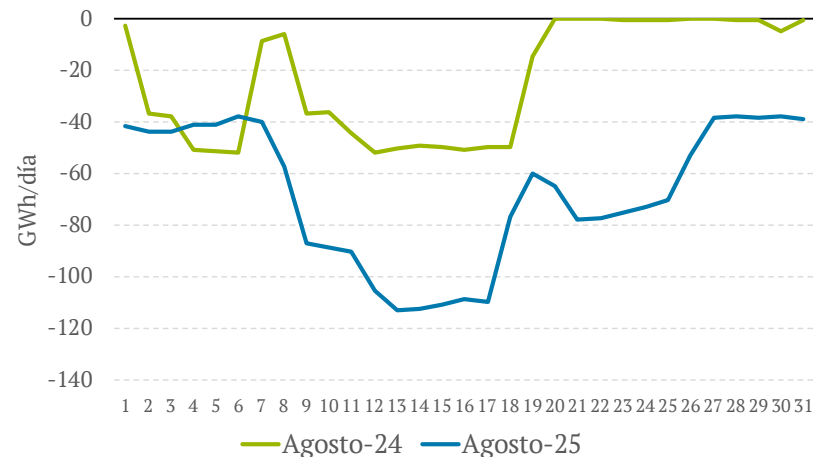
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS**
7. Notas de operación y otros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

6. Actividad en los AASS

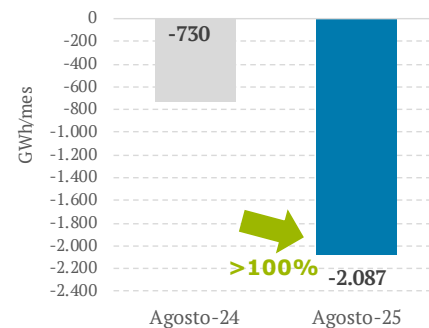
Evolución existencias útiles



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

Hechos relevantes:

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



