

Boletín Estadístico

Noviembre 2025

AVANCE

Gestión del Sistema Gasista

GTS_DEMANDA@enagas.es

Diciembre-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

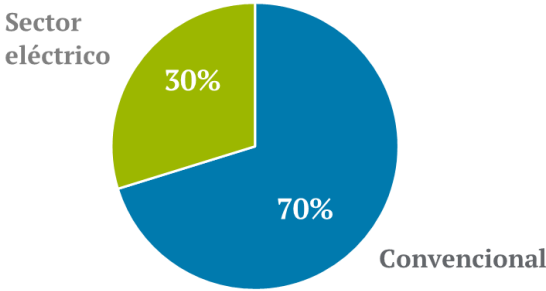
7. Notas de operación y otros hechos relevantes

1. Evolución de la demanda

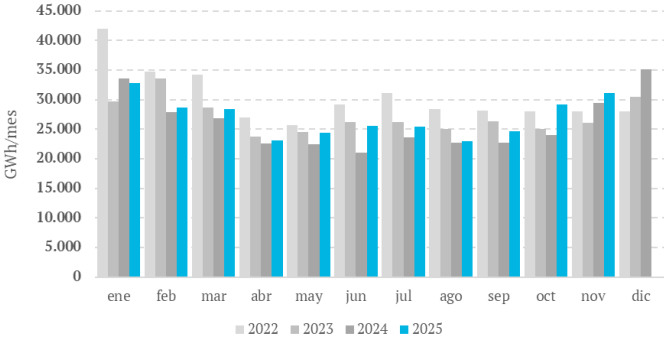


Unidad: GWh	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	Nov-2025	%Δ vs Nov-2024	Ene 2025 - Nov 2025	%Δ vs Ene-Nov 2024	TAM: Dic 2024 -Nov 2025	%Δ TAM vs 2024
Demanda Mercado nacional	31.124	5,7%	296.204	7,1%	331.368	6,3%
Convencional	21.860	3,5%	207.329	-2,4%	232.013	-2,2%
Sector eléctrico	9.265	11,2%	88.875	38,3%	99.354	32,9%
Demanda Mercado internacional	1.959	-34,9%	38.160	16,0%	39.762	15,2%
Salidas por Conexiones Internacionales	1.234	-13,7%	27.472	28,6%	28.578	27,2%
Cargas de buques	725	-54,1%	10.688	-7,4%	11.184	-7,1%
TOTAL SALIDAS	33.083	1,9%	334.364	8,0%	371.129	7,2%

Demanda mercado nacional Noviembre 2025

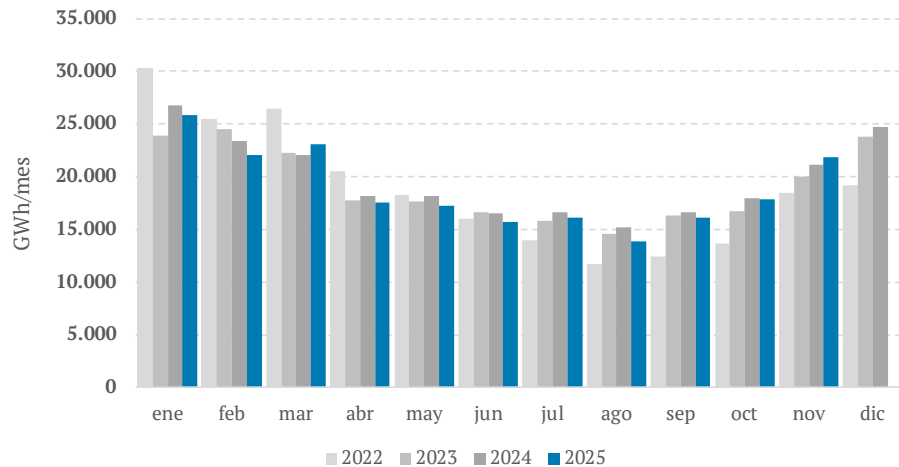


Demanda Total

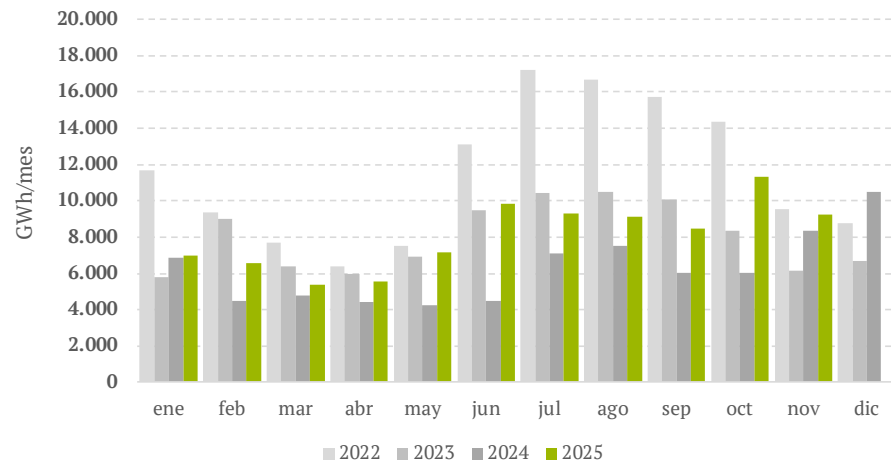


1. Evolución de la demanda

Demanda Convencional



Sector eléctrico



1.1 Evolución de la demanda. Convencional

Temperatura y Laboralidad

Demanda Convencional



+3,5%

Respecto al mismo mes
del año anterior

Temperaturas



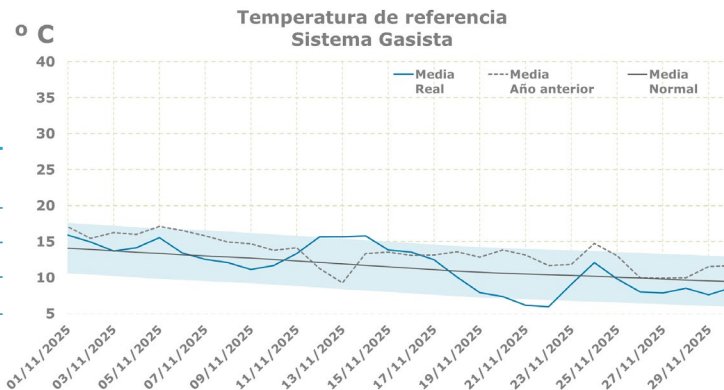
-1,96°C

Respecto al mismo mes del
año anterior



Demanda	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	nov 2025 (*)		Ene-nov 2025		dic-24 nov-25	
	GWh	% 25 s/24	GWh	% 25 s/24	GWh	% TAM
Demanda	21.860	3,5%	207.329	-2,4%	232.013	-2,2%
Laboralidad		0,0%		-0,5%		-0,4%
Temperatura		7,4%		1,8%		1,6%
Demanda corregida		-3,8%		-3,8%		-3,4%

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

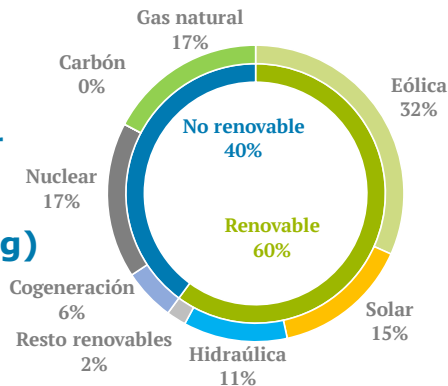
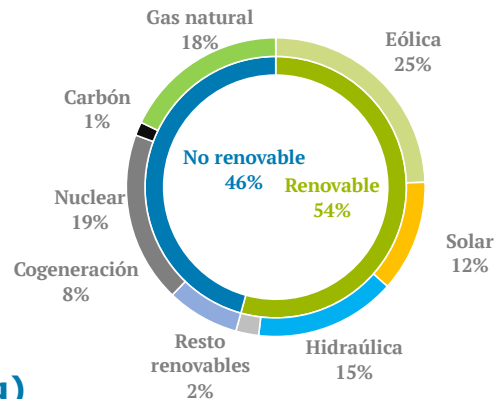


1.2 Demanda para generación eléctrica

TWh e	2024 1 al 30 de noviembre	2025 1 al 30 de noviembre	Δ 2025 vs 2024	% Δ 2025 vs 2024
Demanda eléctrica	18,7	19,5	+0,8	+4,2%
Eólica	4,8	6,8	+2,0	+42,6%
potencia instalada [GW]	31,1	32,3	+1,2	+4,0%
% utilización sobre total instalado	21%	29%		
Solar	2,4	3,2	+0,8	+35,6%
potencia instalada [GW]	33,7	40,6	+6,9	+20,5%
% utilización sobre total instalado	10%	11%		
Hidráulica	3,0	2,5	-0,5	-18,1%
Resto renovables	0,5	0,5	-0,0	-4,5%
Cogeneración	1,5	1,2	-0,3	-20,7%
Nuclear	3,6	3,7	+0,0	+1,0%
Carbón	0,3	0,0	-0,3	-98,9%
Gas natural	3,5	3,7	+0,2	+6,4%
Saldos internacionales	-0,4	-1,2	-0,8	+209,4%
exportacion	0,7	0,2	-0,5	
Francia	-0,8	-0,4	+0,4	
Portugal	-0,2	-0,1	+0,12	
Marruecos				

2024
gas sector
eléctrico
8,3 TWh (g)

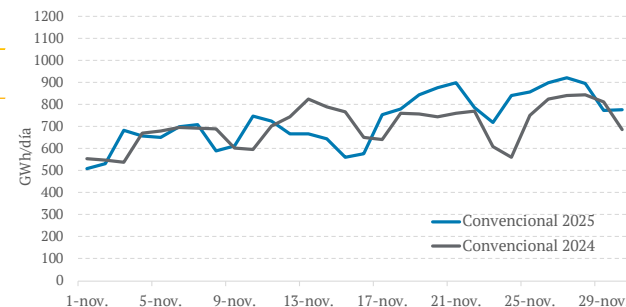
2025
gas sector
eléctrico
9,3 TWh (g)



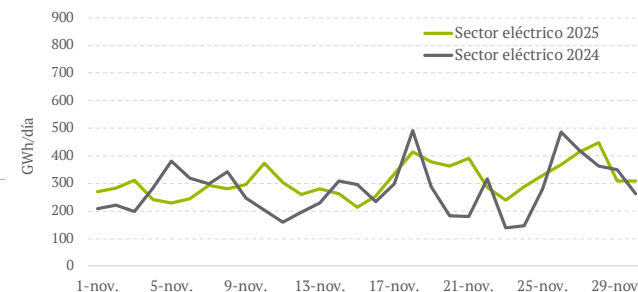
1.3 Evolución de la demanda. CCAA

GWh	DEMANDA CONVENCIONAL (GE)		SECTOR ELÉCTRICO		CISTERNAS	
	nov-25	%Δ vs nov-24	nov-25	%Δ vs nov-2024	nov-25	%Δ vs nov-2024
Andalucía	2.256	-6,2%	2.673	84,4%	149	-13,7%
Aragón	1.171	-4,5%	405	8,2%	47	-18,2%
Asturias	479	-8,7%	756	69,0%	32	2,9%
Baleares	80	13,0%	683	12,5%	2	4,2%
Cantabria	233	19,3%	0		26	3,8%
Castilla - La Mancha	1.014	-5,4%	345	-15,5%	59	2,5%
Castilla y León	1.887	11,0%	0		46	-27,6%
Cataluña	3.791	1,0%	1.343	2,4%	88	-25,0%
Comunidad Valenciana	2.212	7,2%	486	-43,9%	70	-32,7%
Extremadura	195	13,9%	0		37	-26,1%
Galicia	976	17,0%	505	-6,7%	51	-11,1%
La Rioja	249	12,0%	137	-49,1%	9	110,8%
Madrid	2.835	21,0%	0		338	83,3%
Murcia	1.170	-5,7%	1.034	20,8%	44	-9,5%
Navarra	546	3,0%	383	-37,2%	8	-37,2%
País Vasco	1.678	-2,4%	514	-12,6%	35	68,4%

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

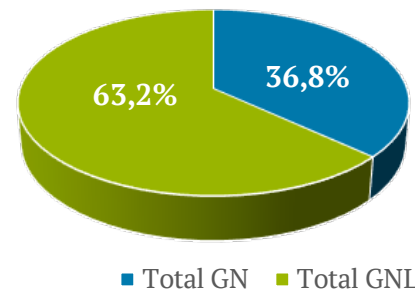
6. Actividad en los AASS

7. Notas de operación y otros hechos relevantes

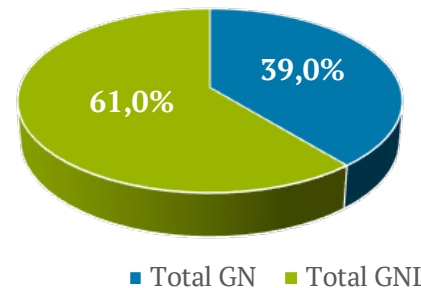
2.1 Cobertura de la demanda. Origen de suministros

Unidad: GWh		Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
		Nov-2025	% s TOTAL	Nov-2024	Ene-Nov 2025	% s TOTAL	TAM: Dic 2024-Nov 2025	% s TOTAL
Argelia	GN	9.671	45,1%	9.971	98.185	35,0%	107.949	35,2%
	GNL	3.899		3.723	21.325		21.325	
Estados Unidos	GNL	7.240	24,0%	3.240	105.609	31,0%	108.128	29,4%
Rusia	GNL	3.305	11,0%	6.404	36.020	10,6%	41.505	11,3%
Nigeria	GNL	1.023	3,4%	2.088	25.277	7,4%	28.377	7,7%
Angola	GNL	2.051	6,8%	1.021	18.605	5,5%	18.605	5,1%
Francia	GN	1.041	3,5%	746	7.877	2,3%	9.660	2,6%
	GNL							
Qatar	GN	0	0,0%	1.726	5.636	1,7%	7.382	2,0%
Portugal	GNL	266	0,9%	875	5.877	1,7%	6.514	1,8%
Perú	GNL		0,0%		5.444	1,6%	5.444	1,5%
Noruega	GNL		0,0%		2.144	0,6%	2.144	0,6%
Trinidad y Tobago	GNL	827	2,7%		2.673	0,8%	3.857	1,0%
Congo	GNL	685	2,3%	0	2.490	0,7%	2.490	0,7%
Guinea Ecuatorial	GNL		0,0%		1.129	0,3%	1.129	0,3%
Egipto	GNL		0,0%		1.034	0,3%	1.034	0,3%
Camerún	GNL		0,0%		979	0,3%	979	0,3%
Jamaica	GNL		0,0%		168	0,0%	168	0,0%
Yacimientos nacionales	GN	63	0,2%	7	333	0,1%	412	0,1%
Biometano nacional	GN	36	0,1%	28	390	0,1%	419	0,1%
TOTAL		30.106	100%	29.827	341.194	100%	367.519	100%

Noviembre 2025

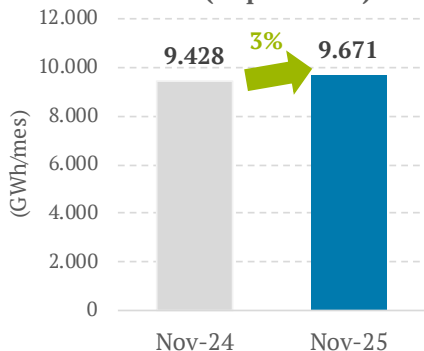


Noviembre 2024

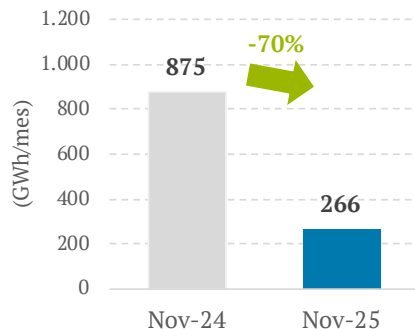


2.1 Cobertura de la demanda. Conexiones Internacionales

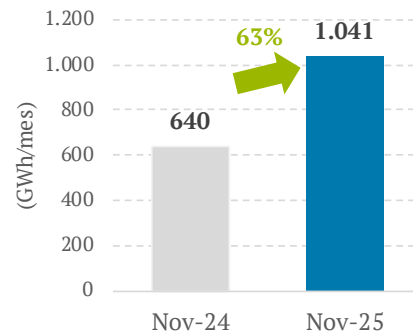
ALMERÍA (importación)



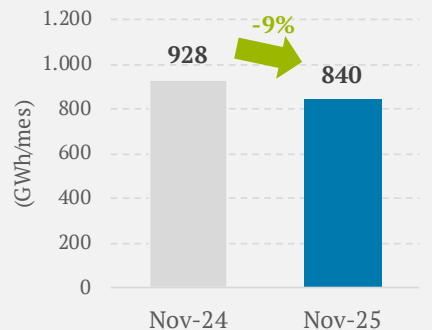
VIP IBÉRICO (importación)



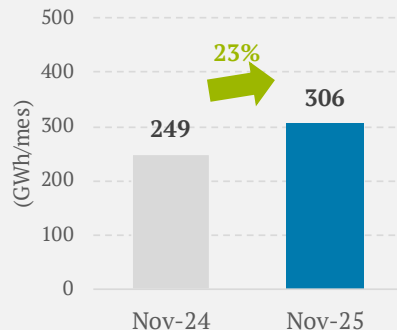
VIP PIRINEOS (importación)



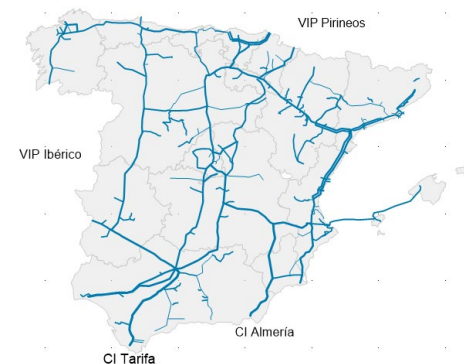
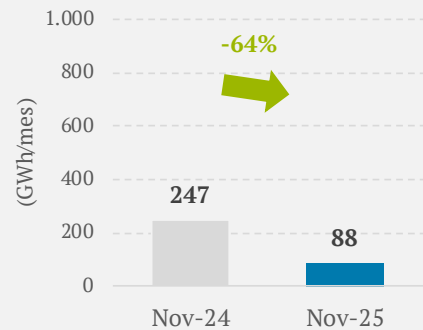
TARIFA (exportación)



VIP IBÉRICO (exportación)



VIP PIRINEOS (exportación)



2.1 Cobertura de la demanda. Conexiones Internacionales

Saldos Netos

Unidad: GWh	Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
	Nov-2024	Nov-2025	%Δ s/2024	Ene-Nov 2025	%Δ s/2024	TAM: Dic 2024- Nov 2025	%Δ TAM s/2024
Tarifa	-928	-840	-9,5%	-9.459	4,5%	-10.114	4,2%
Almería	9.428	9.671	2,6%	98.185	3,4%	107.949	3,1%
VIP Ibérico	627	-40	<100%	1.665	-79,0%	1.984	-76,0%
VIP Pirineos	393	986	>100%	-5.853	<100%	-4.203	<100%
Yacimiento Nacionales	7	63	>100%	333	>100%	412	82,8%
Biometano	28	36	28,7%	390	35,7%	418	32,5%
Total	9.554	9.875	3,4%	85.260	-14,6%	96.445	-13,1%

+ 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

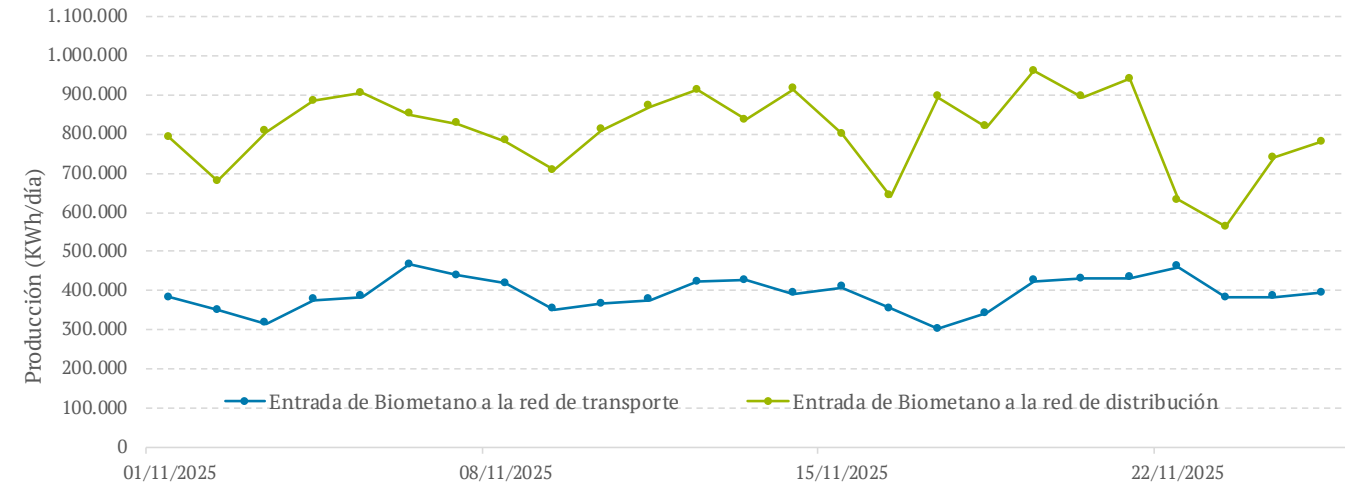
3. Gases Renovables



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

	Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
Unidad: GWh	Nov-2024	Nov-2025	%Δ s/2024	Ene-Nov 2025	%Δ s/2024	TAM: Dic 2024- Nov 2025	%Δ TAM s/2024
Biometano en transporte	14,9	11,3	-23,9%	176,7	9,5%	193,3	8,6%
Biometano en distribución	12,9	24,4	89,4%	213,2	69,4%	225,0	63,4%
Total	27,8	35,8	28,7%	389,9	35,7%	418,3	32,5%

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



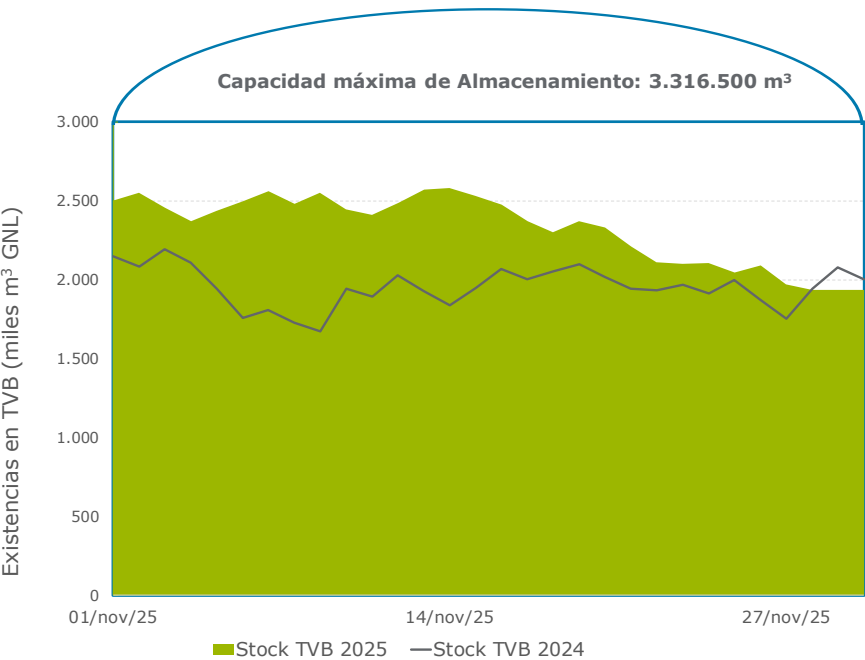


1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
- 4. Actividad en el TVB**
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros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

4. Actividad en el TVB

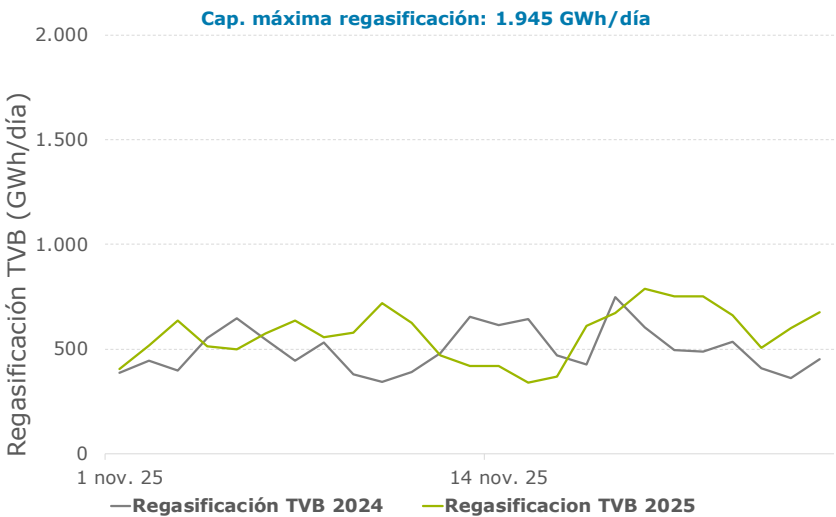


Evolución existencias en el TVB



A 30 de noviembre-25, el promedio de existencias en el TVB representa el 89% del promedio de la capacidad contratada durante dicho mes

Evolución regasificación del TVB



Noviembre 2025	GWh/mes
Capacidad regasificación total	58.350
Capacidad regasificación contratada	13.887
Capacidad regasificación disponible	44.463
Regasificación comercial	20.959

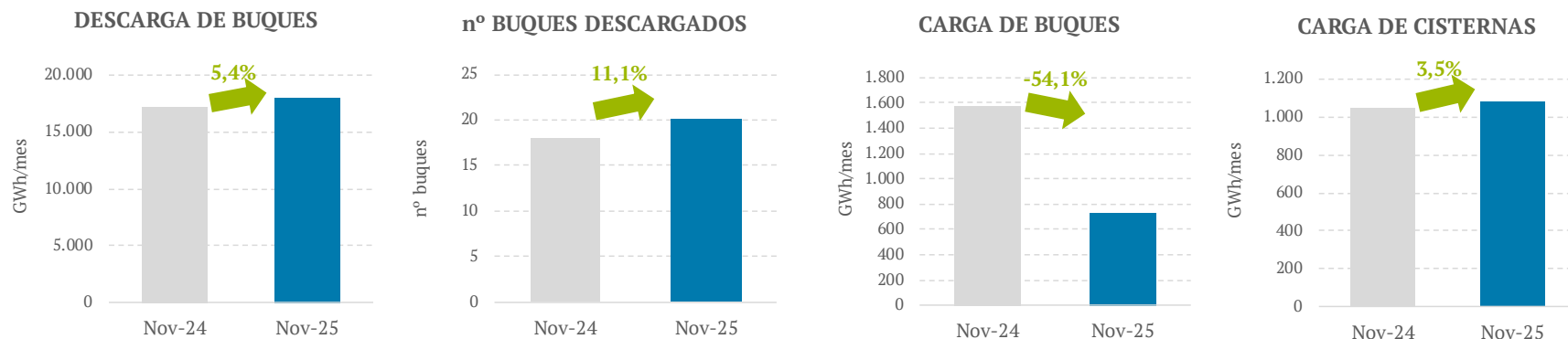


1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
- 5. Actividad en plantas de regasificación**
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros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

5. Actividad en planta de Regasificación

	Descargas de buques			n° buques descargados			Cargas de buques			Carga de cisternas		
Unidad: GWh	Nov-24	Nov-25	%Δ s/ 2024	Nov-24	Nov-25	%Δ s/2024	Nov-24	Nov-25	%Δ s/2024	Nov-24	Nov-25	%Δ s/2024
BARCELONA	3.352	2.672	-20,3%	4	3	-25,0%	312	43	-86,2%	214	209	-2,3%
HUELVA	1.092	927	-15,1%	1	1	0,0%	1.267	477	-62,4%	186	192	3,1%
CARTAGENA	1.952	4.491	>100%	3	5	66,7%	0	174	>100%	200	207	3,3%
BILBAO	5.484	4.233	-22,8%	5	4	-20,0%	0	0	-	106	113	6,4%
SAGUNTO	3.192	3.111	-2,5%	3	4	33,3%	0	0	>100%	189	200	6,0%
MUGARDOS	2.060	2.623	27,3%	2	3	50,0%	0	31	>100%	84	85	1,1%
MUSEL	0	0	-	0	0	-	0	0	-	62	72	16,3%
Total	17.131	18.057	5,4%	18	20	11,1%	1.579	725	-54,1%	1.041	1.078	3,5%

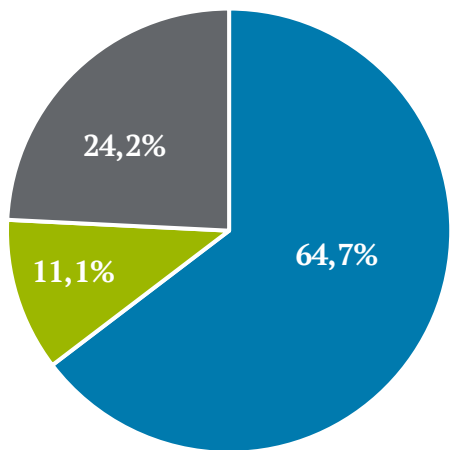
Datos de repartos del SL-ATR



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

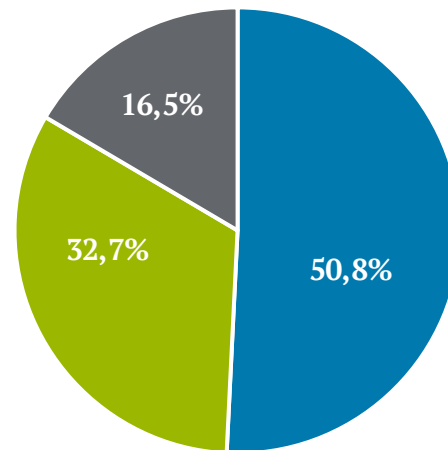
5. Actividad en planta de Regasificación

Destino de las cargas.
Noviembre-2025



■ Bunkering ■ EU ■ non EU

Destino de las cargas.
Acumulado desde Enero25-Noviembre25



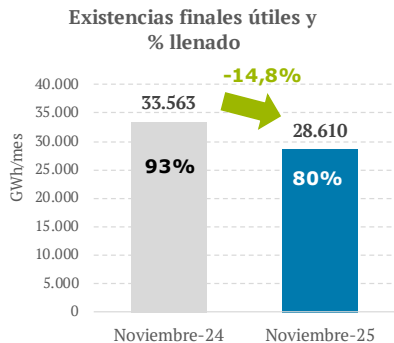
■ Bunkering ■ EU ■ non EU



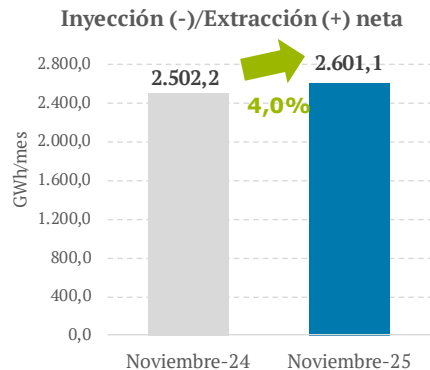
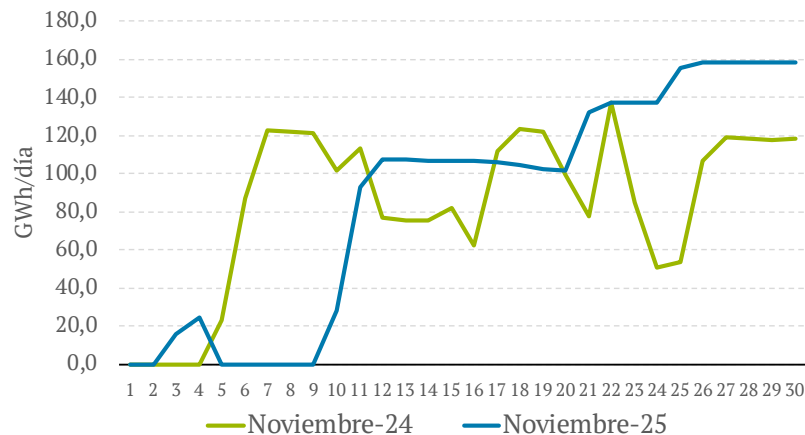
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS**
7. Notas de operación y otros 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 **Noviembre 2025** se ha publicado una nota de operación.
 - ❖ Nota de operación nº5. Aviso de bajas temperaturas



