

# Boletín Estadístico

Diciembre 2025

**AVANCE**

Gestión del Sistema Gasista

[GTS\\_DEMANDA@enagas.es](mailto:GTS_DEMANDA@enagas.es)

Enero-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

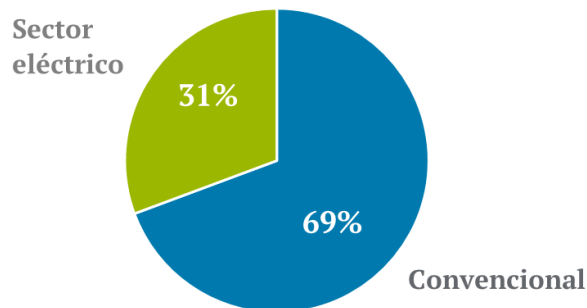
## 6. Actividad en los AASS

## 7. Notas de operación y otros hechos relevantes

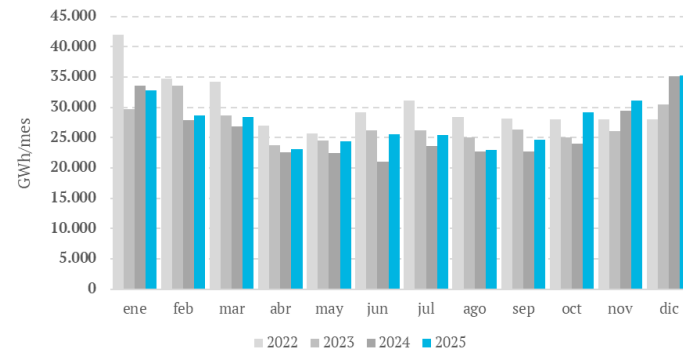
# 1. Evolución de la demanda

Unidad: GWh	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	Dic-2025	%Δ vs Dic-2024	Ene 2025 - Dic 2025	%Δ vs Ene-Dic 2024	TAM: Ene 2025 - Dic 2025	%Δ TAM vs 2024
<b>Demanda Mercado nacional</b>	<b>35.236</b>	<b>0,2%</b>	<b>331.464</b>	<b>6,3%</b>	<b>331.464</b>	<b>6,3%</b>
Convencional	24.431	-1,0%	231.783	-2,2%	231.783	-2,2%
Sector eléctrico	10.805	3,1%	99.680	33,4%	99.680	33,4%
<b>Demanda Mercado internacional</b>	<b>2.328</b>	<b>45,3%</b>	<b>40.488</b>	<b>17,3%</b>	<b>40.488</b>	<b>17,3%</b>
Salidas por Conexiones Internacionales	1.259	13,9%	28.731	27,9%	28.731	27,9%
Cargas de buques	1.068	>100%	11.756	-2,3%	11.756	-2,3%
<b>TOTAL SALIDAS</b>	<b>37.564</b>	<b>2,2%</b>	<b>371.951</b>	<b>7,4%</b>	<b>371.951</b>	<b>7,4%</b>

**Demanda mercado nacional Diciembre 2025**

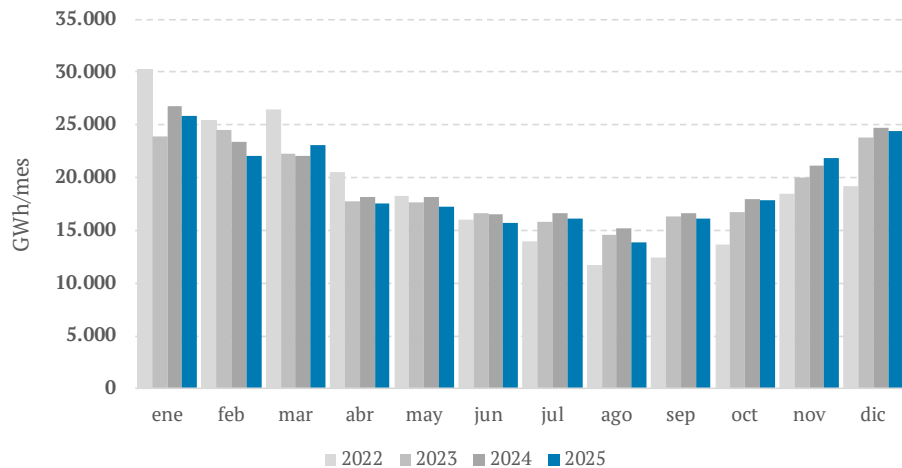


**Demanda Total**

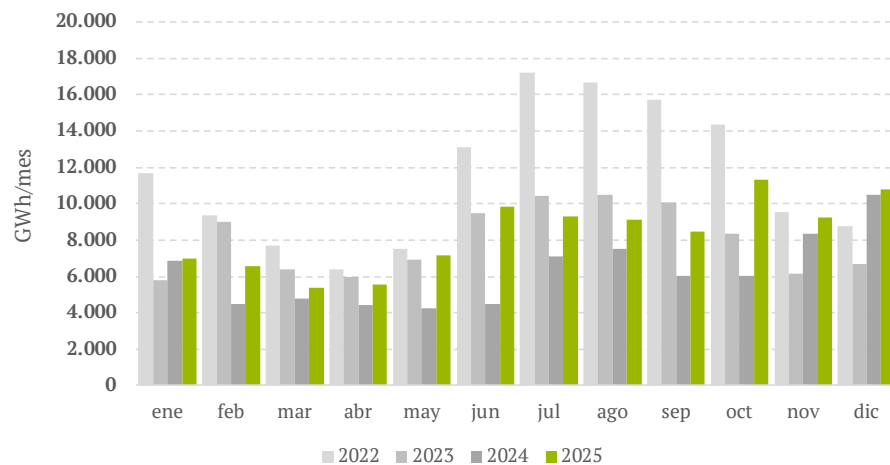


# 1. Evolución de la demanda

## Demanda Convencional



## Sector eléctrico



# 1.1 Evolución de la demanda. Convencional

Temperatura y Laboralidad

## Demanda Convencional



**-1,0%**

Respecto al mismo mes del año anterior

## Temperaturas



**+0,45°C**

Respecto al mismo mes del año anterior



### Demanda convencional

### Acumulado

### TAM

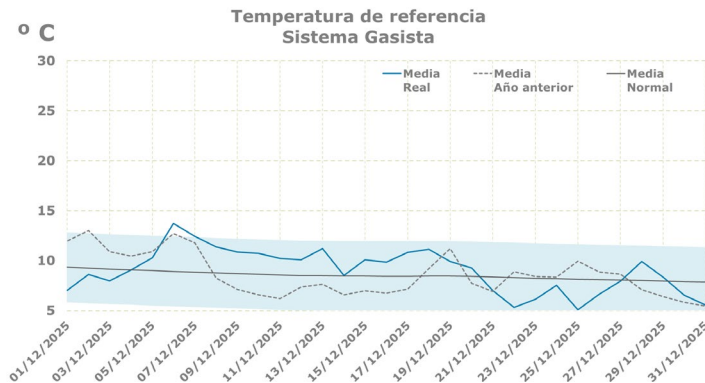
dic 2025 (\*)

Ene-dic 2025

ene-25 dic-25

Demanda	Dic 2025 (*)		Ene-dic 2025		ene-25 dic-25	
	GWh	% 25 s/ 24	GWh	% 25 s/ 24	GWh	% TAM
Demanda	24,431	-1.0%	231,783	-2.2%	231,783	-2.2%
Laboralidad		2.0%		-0.2%		-0.2%
Temperatura		0.1%		1.6%		1.6%
Demanda corregida		-3.1%		-3.7%		-3.7%

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

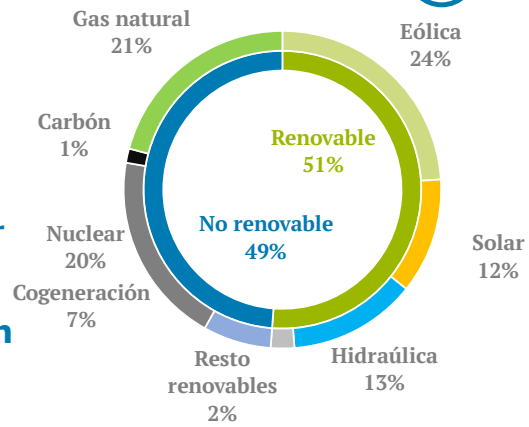


# 1.2 Demanda para generación eléctrica

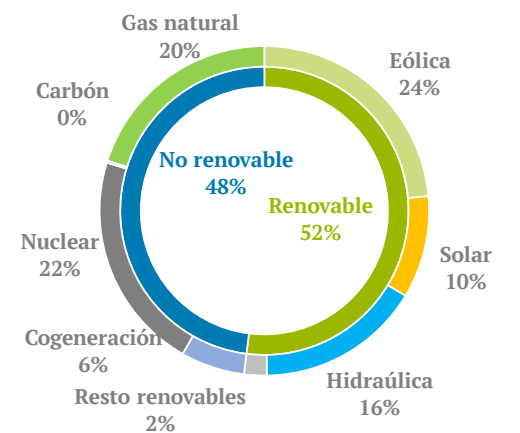


TWh e	2024 1 al 30 de diciembre	2025 1 al 30 de diciembre	Δ 2025 vs 2024	% Δ 2025 vs 2024
<b>Demanda eléctrica</b>	<b>20,4</b>	<b>21,3</b>	<b>+0,9</b>	<b>+4,3%</b>
<b>Eólica</b>	5,2	5,3	+0,1	+1,8%
<b>Solar</b>	2,6	2,3	-0,3	-11,8%
<b>Hidráulica</b>	2,8	3,6	+0,8	+27,9%
<b>Resto renovables</b>	0,5	0,5	-0,0	-4,0%
<b>Cogeneración</b>	1,5	1,4	-0,1	-6,6%
<b>Nuclear</b>	4,2	4,8	+0,6	+13,3%
<b>Carbón</b>	0,3	0,0	-0,3	-85,4%
<b>Gas natural</b>	4,5	4,5	-0,0	-0,3%
<b>Saldo internacional</b>	-0,6	-0,4	+0,2	-36,1%
Francia	0,9	0,7	-0,2	
Portugal	-1,5	-0,6	+0,9	
Marruecos	0,0	-0,2	-0,25	

**2024**  
gas sector  
eléctrico  
**10,5 TWh**  
**(g)**



**2025**  
gas sector  
eléctrico  
**10,8 TWh**  
**(g)**

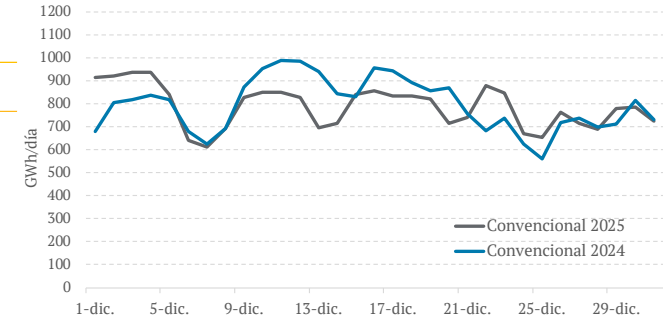


Gas natural comprende el gas entregado a los ciclos combinados del sistema peninsular y a la central térmica reconvertida de Aboño

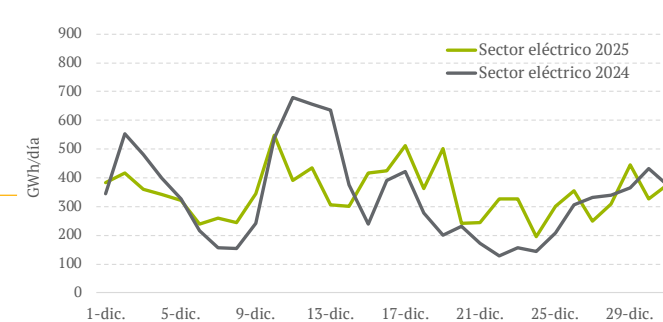
# 1.3 Evolución de la demanda. CCAA

GWh	DEMANDA CONVENCIONAL (GE)		SECTOR ELÉCTRICO		CISTERNAS	
	dic-25	%Δ vs dic-24	dic-25	%Δ vs dic-2024	dic-25	%Δ vs dic-2024
Andalucía	2.243	-10,3%	2.862	43,3%	166	-5,2%
Aragón	1.337	-4,9%	543	36,4%	50	4,9%
Asturias	580	-7,5%	916	47,3%	33	4,7%
Baleares	101	2,0%	677	-9,3%	3	-21,1%
Cantabria	235	-0,2%	0		24	-8,9%
Castilla - La Mancha	1.305	0,5%	363	-19,7%	68	1,7%
Castilla y León	2.123	0,2%	0		54	-11,8%
Cataluña	4.587	-1,5%	1.365	-10,8%	92	-19,6%
Comunidad Valenciana	1.986	2,9%	784	-24,2%	79	-7,5%
Extremadura	200	10,7%	0		37	-15,6%
Galicia	1.061	10,3%	522	-12,3%	56	-5,6%
La Rioja	296	-1,3%	232	-19,3%	9	-12,7%
Madrid	3.536	-0,2%	0		322	53,6%
Murcia	1.300	3,9%	1.310	41,2%	54	-3,0%
Navarra	604	-1,3%	573	-17,0%	6	-29,2%
País Vasco	1.800	-4,9%	657	-45,1%	27	-1,0%

### Evolución diaria Demanda Convencional



### Evolución diaria Sector eléctrico





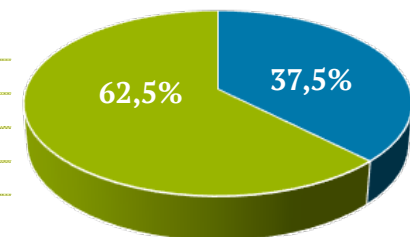
1. Evolución de la demanda
  1. Convencional
  2. Sector eléctrico
  3. CCAA
2. **Cobertura de la demanda.**
  1. **Orígenes de suministros**
  2. **Conexiones Internacionales**
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación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

# 2.1 Cobertura de la demanda. Origen de suministros



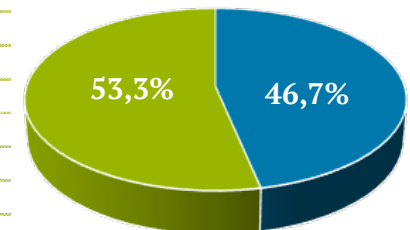
Unidad: GWh		Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil		
		Dic-2025	% s TOTAL	Dic-2024	Ene-Dic 2025	% s TOTAL	TAM: Ene 2025-Dic 2025	% s TOTAL
Argelia	GN	8.994	28,7%	9.764	107.179	34,5%	107.179	34,5%
	GNL				21.325		21.325	
Estados Unidos	GNL	6.051	19,3%	2.519	111.660	30,0%	111.660	30,0%
Rusia	GNL	6.609	21,1%	5.485	42.629	11,4%	42.629	11,4%
Nigeria	GNL	1.880	6,0%	3.100	27.157	7,3%	27.157	7,3%
Angola	GNL	2.054	6,6%		20.659	5,5%	20.659	5,5%
Francia	GN	2.178	7,0%	1.783	10.055	2,7%	10.055	2,7%
	GNL							
Qatar	GNL	767	2,5%	1.746	6.403	1,7%	6.403	1,7%
Portugal	GN	492	1,6%	637	6.369	1,7%	6.369	1,7%
Perú	GNL	1.105	3,5%		6.549	1,8%	6.549	1,8%
Noruega	GNL				2.144	0,6%	2.144	0,6%
Trinidad y Tobago	GNL			1.184	2.673	0,7%	2.673	0,7%
Congo	GNL				2.490	0,7%	2.490	0,7%
Guinea Ecuatorial	GNL	1.086	3,5%		2.215	0,6%	2.215	0,6%
Egipto	GNL				1.034	0,3%	1.034	0,3%
Camerún	GNL				979	0,3%	979	0,3%
Jamaica	GNL				168	0,0%	168	0,0%
Yacimientos nacionales	GN	50	0,2%	79	383	0,1%	383	0,1%
Biometano nacional	GN	38	0,1%	28	429	0,1%	429	0,1%
<b>TOTAL</b>		<b>31.304</b>	<b>100%</b>	<b>26.325</b>	<b>372.498</b>	<b>100%</b>	<b>372.498</b>	<b>100%</b>

Diciembre 2025



■ Total GN ■ Total GNL

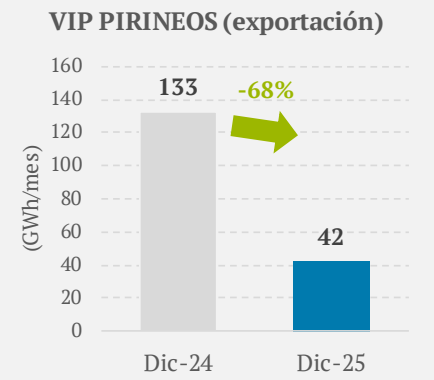
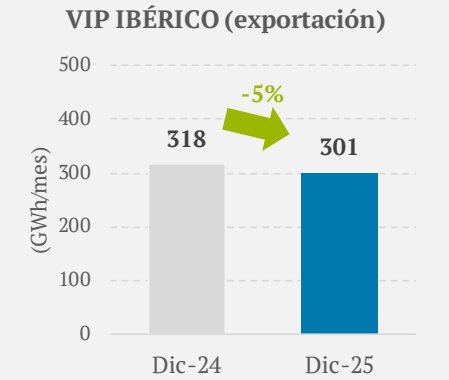
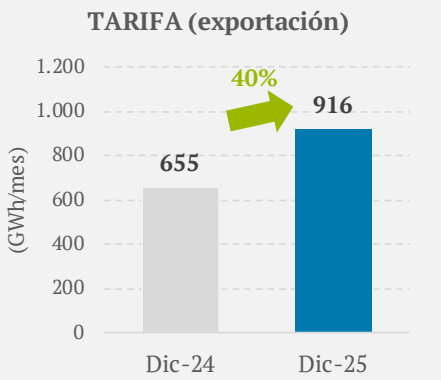
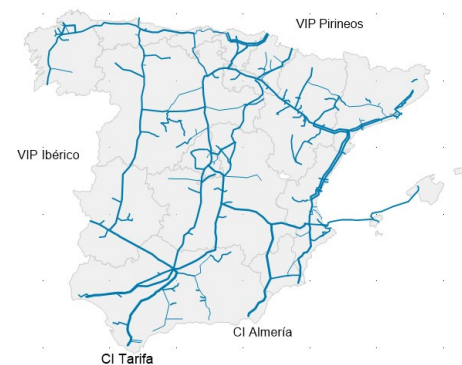
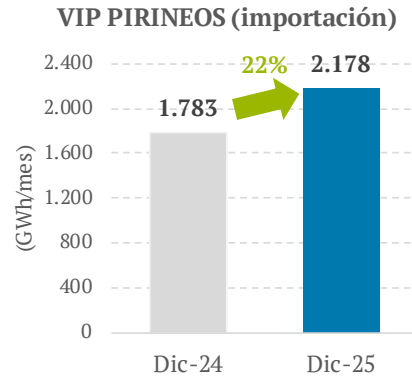
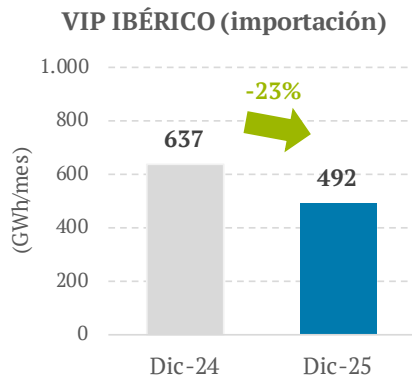
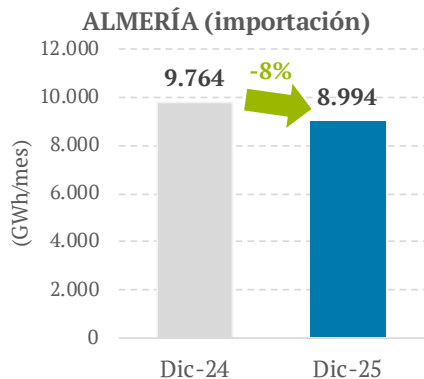
Diciembre 2024



■ Total GN ■ Total GNL

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

# 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	
	Dic-2024	Dic-2025	%Δ s/2024	Ene-Dic 2025	%Δ s/2024	TAM: Ene 2025- Dic 2025	%Δ TAM s/2024
Tarifa	-655	-916	39,8%	-10.375	6,9%	-10.375	6,9%
Almería	9.764	8.994	-7,9%	107.179	2,4%	107.179	2,4%
VIP Ibérico	319	191	<100%	1.855	-77,5%	1.855	-77,5%
VIP Pirineos	1.650	2.136	>100%	-3.718	<100%	-3.718	<100%
Yacimiento Nacionales	79	50	>100%	383	>100%	383	70,1%
Biometano	28	38	34,9%	428	35,6%	428	35,6%
<b>Total</b>	<b>11.186</b>	<b>10.493</b>	<b>-6,2%</b>	<b>95.752</b>	<b>-13,7%</b>	<b>95.752</b>	<b>-13,7%</b>

+ 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

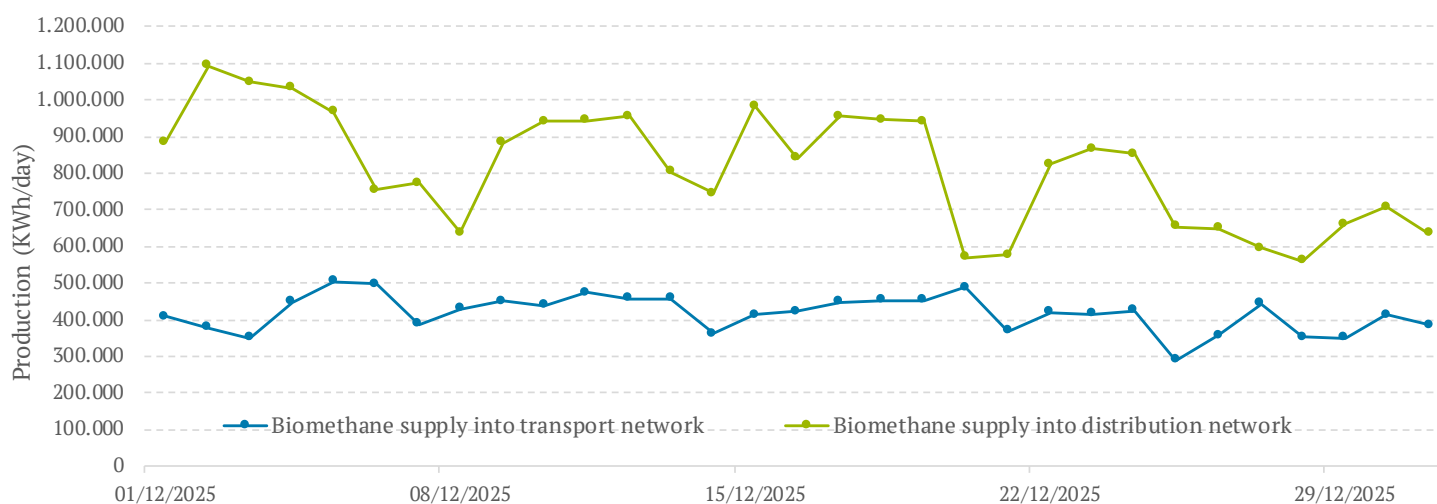
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros hechos relevantes

# 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	
	Dic-2024	Dic-2025	%Δ s/2024	Ene-Dic 2025	%Δ s/2024	TAM: Ene 2025-Dic 2025	%Δ TAM s/2024
Biometano en transporte	16,5	12,9	-21,7%	189,7	6,6%	189,7	6,6%
Biometano en distribución	11,8	25,3	114,2%	238,5	73,2%	238,5	73,2%
<b>Total</b>	<b>28,3</b>	<b>38,2</b>	<b>34,9%</b>	<b>428,2</b>	<b>35,6%</b>	<b>428,2</b>	<b>35,6%</b>



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

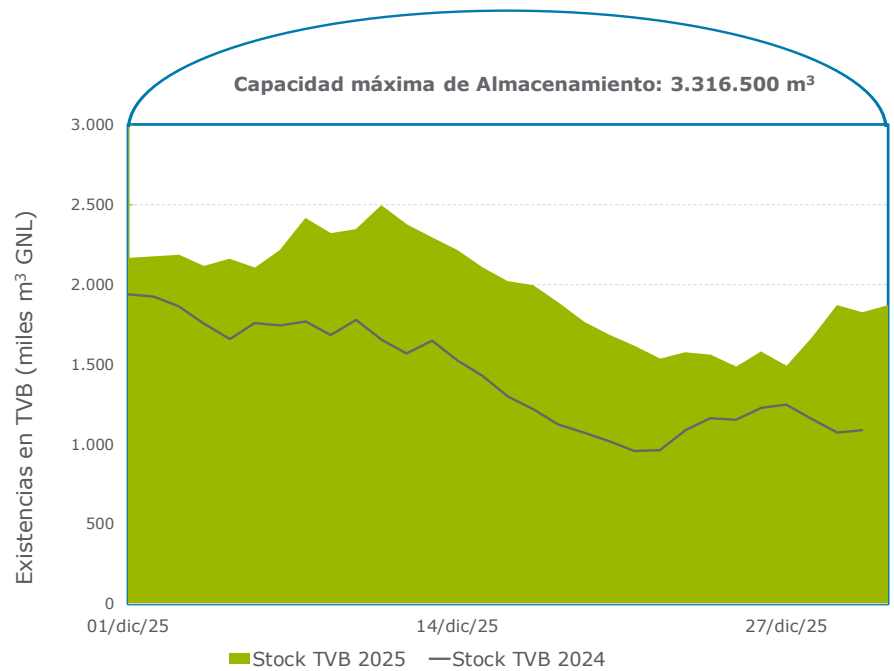


1. Evolución de la demanda
  1. Convencional
  2. Sector eléctrico
  3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
  1. Orígenes de suministros
  2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
- 4. Actividad en el TVB**
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación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

# 4. Actividad en el TVB

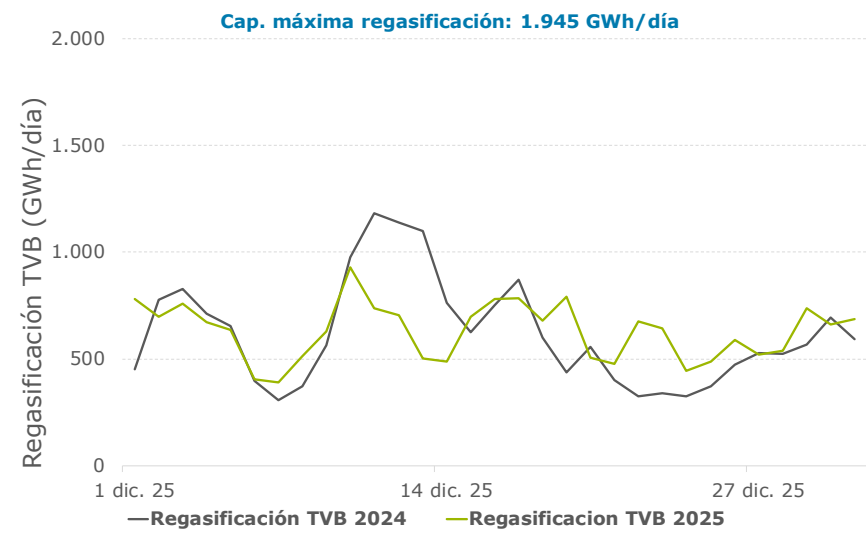


## Evolución existencias en el TVB



A 31 de diciembre-25, el promedio de existencias en el TVB representa el 67% del promedio de la capacidad contratada durante dicho mes

## Evolución regasificación del TVB



Diciembre 2025	GWh/mes
Capacidad regasificación total	60.295
Capacidad regasificación contratada	20.895
Capacidad regasificación disponible	39.400
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**

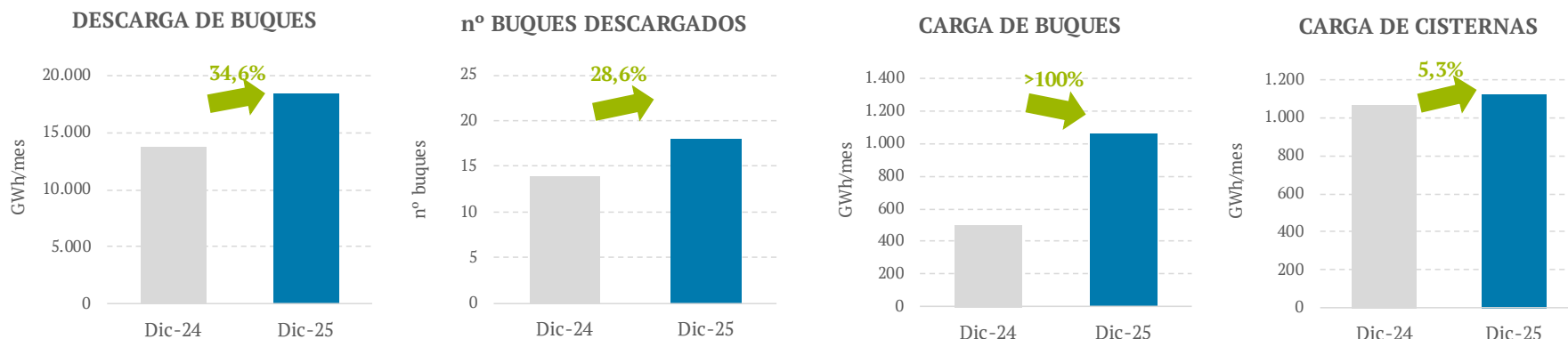
## 6. Actividad en los AASS

## 7. Notas de operación y otros hechos relevantes

# 5. Actividad en planta de Regasificación

Unidad: GWh	Descargas de buques			nº buques descargados			Cargas de buques			Carga de cisternas		
	Dic-24	Dic-25	%Δ s/ 2024	Dic-24	Dic-25	%Δ s/2024	Dic-24	Dic-25	%Δ s/2024	Dic-24	Dic-25	%Δ s/2024
BARCELONA	1.746	3.983	>100%	2	4	100,0%	64	105	62,8%	209	226	8,1%
HUELVA	3.170	2.288	-27,8%	3	3	0,0%	223	427	91,6%	206	204	-0,8%
CARTAGENA	0	1.048	>100%	0	1	>100%	170	496	>100%	208	229	9,9%
BILBAO	3.288	5.511	67,6%	3	5	66,7%	0	0	-	109	106	-2,7%
SAGUNTO	3.283	3.241	-1,3%	4	3	-25,0%	0	0	>100%	191	203	6,4%
MUGARDOS	2.197	2.351	7,0%	2	2	0,0%	39	29	-25,7%	81	88	7,6%
MUSEL	0	0	-	0	0	-	0	0	-	61	66	8,8%
<b>Total</b>	<b>13.684</b>	<b>18.422</b>	<b>34,6%</b>	<b>14</b>	<b>18</b>	<b>28,6%</b>	<b>496</b>	<b>1.057</b>	<b>&gt;100%</b>	<b>1.065</b>	<b>1.122</b>	<b>5,3%</b>

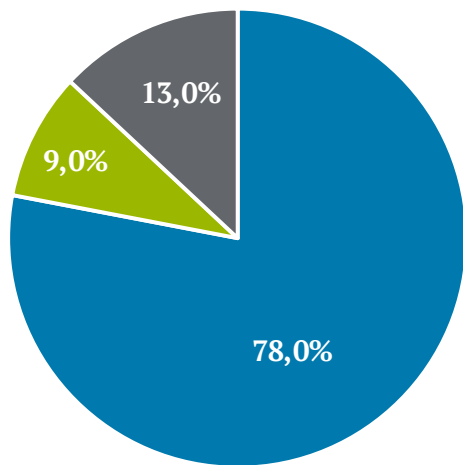
Datos de repartos del SL-ATR



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

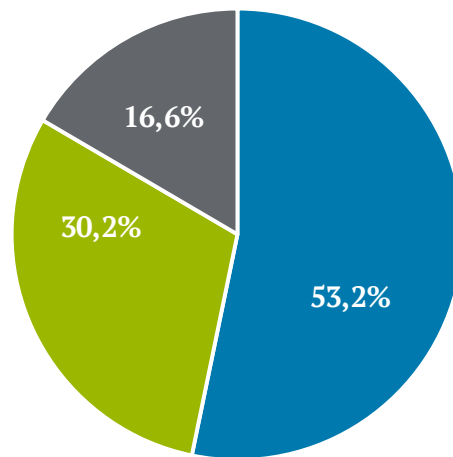
# 5. Actividad en planta de Regasificación

Destino de las cargas.  
Diciembre-2025



■ Bunkering ■ EU ■ non EU

Destino de las cargas.  
Acumulado desde Enero25-Diciembre25



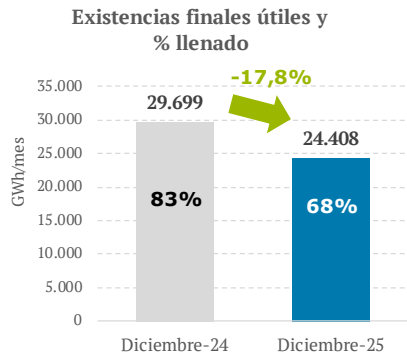
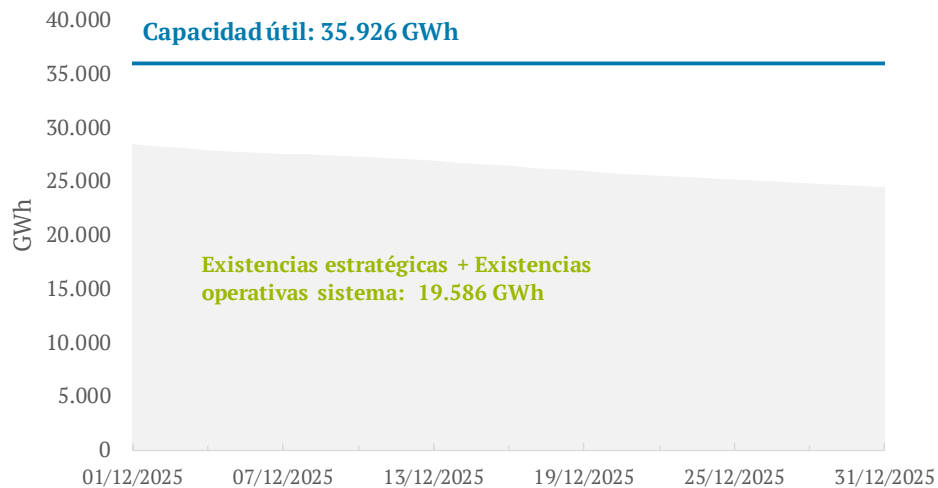
■ Bunkering ■ EU ■ non EU



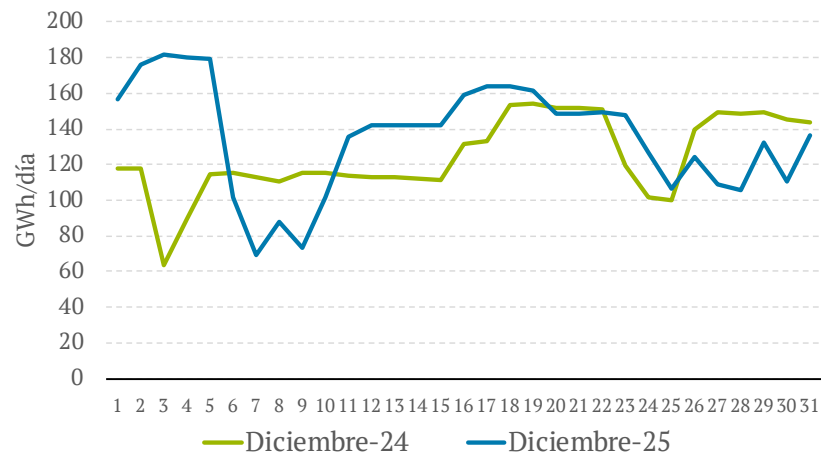
1. Evolución de la demanda
  1. Convencional
  2. Sector eléctrico
  3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
  1. Orígenes de suministros
  2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS**
7. Notas de operación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

# 6. Actividad en los AASS

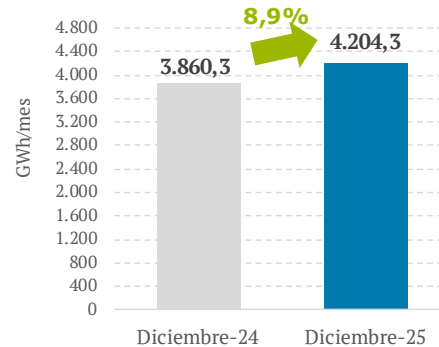
## Evolución existencias útiles



## 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 **Diciembre 2025** se ha publicado una nota de operación.
  - ❖ Nota de operación nº6. Aviso de bajas temperaturas

