

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

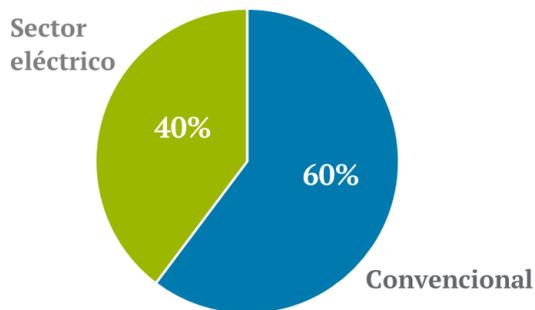
6. Actividad en los AASS

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

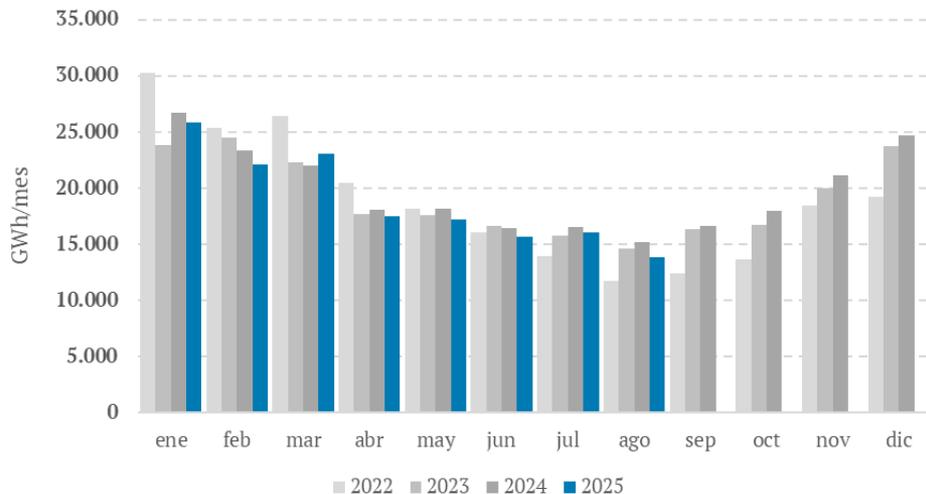


Demanda Total

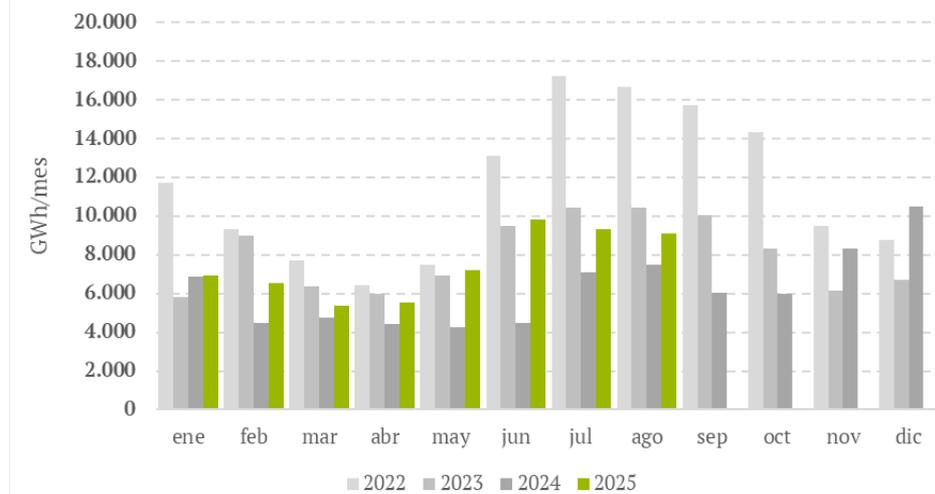


1. Evolución de la demanda

Demanda Convencional



Sector eléctrico



1.1 Evolución de la demanda. Convencional

Demanda Convencional



+8,7%

Respecto al mismo mes del año anterior

Temperaturas

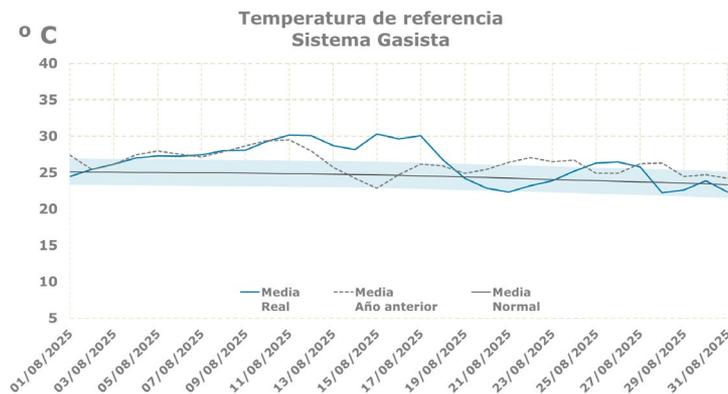


+0,03°C

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 |
| | 13.857 | -8,7% | 151.444 | -3,4% | 231.841 | -2,2% |
| Laboralidad | | -2,7% | | -0,9% | | -0,6% |
| 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



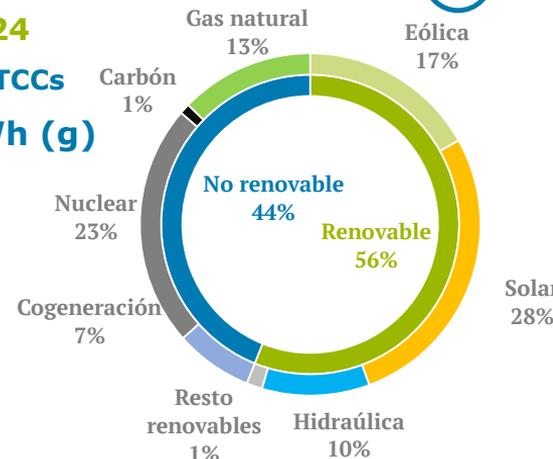
1.2 Demanda para generación eléctrica

TWh e

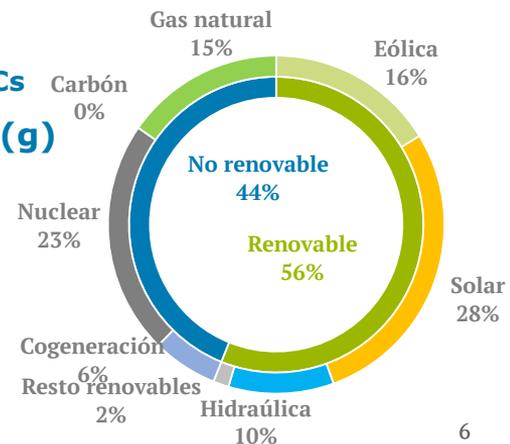
| | 2024 | 2025 | Δ | % Δ |
|--|-------------------|-------------------|--------------|--------------|
| | 1 al 31 de agosto | 1 al 31 de agosto | 2025 vs 2024 | 2025 vs 2024 |

| | | | | | |
|--|-------------------------------------|-------------|-------------|-------------|----------------|
| | 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 | 0,7 | -0,6 | | |
| | Portugal | -1,2 | +0,3 | | |
| | Marruecos | -0,5 | -0,16 | | |

2024
gas CTCCs
7,5 TWh (g)



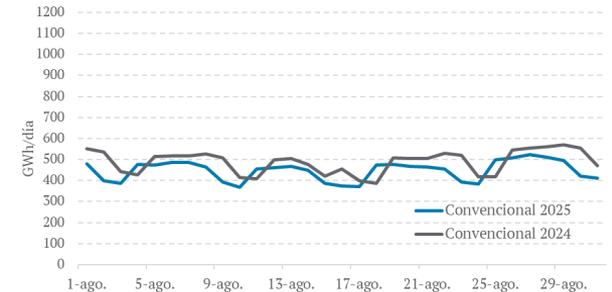
2025
gas CTCCs
9,1 TWh (g)



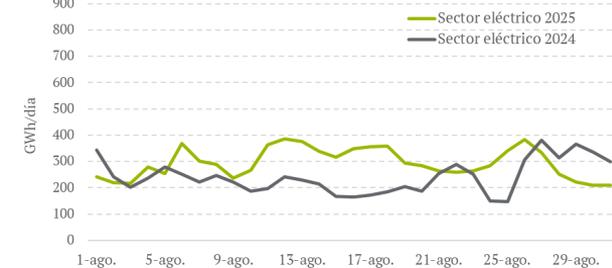
1.3 Evolución de la demanda. CCAA

| 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

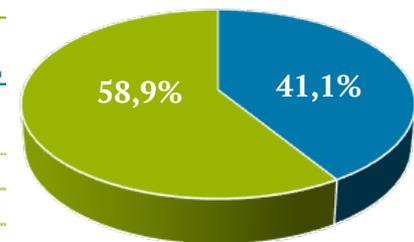




1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. **Cobertura de la demanda.**
 1. **Orígenes de suministros**
 2. **Conexiones Internacionales**
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación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

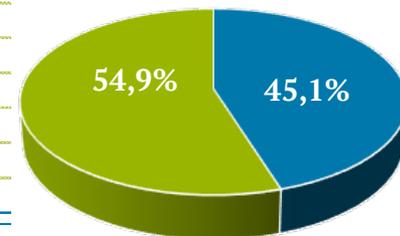
2.1 Cobertura de la demanda. Origen de suministros

Agosto 2025



■ Total GN ■ Total GNL

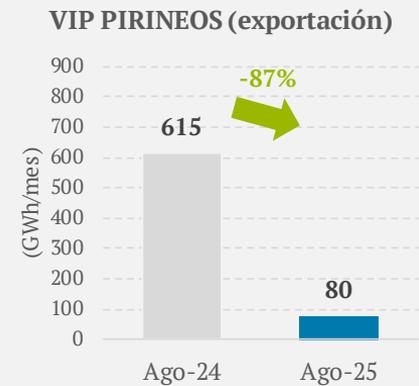
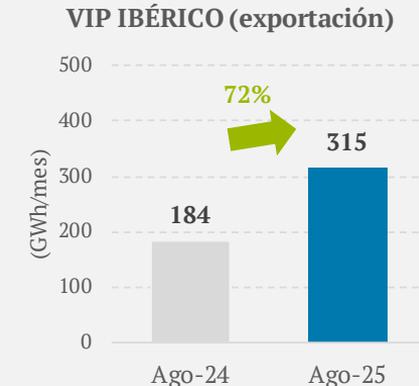
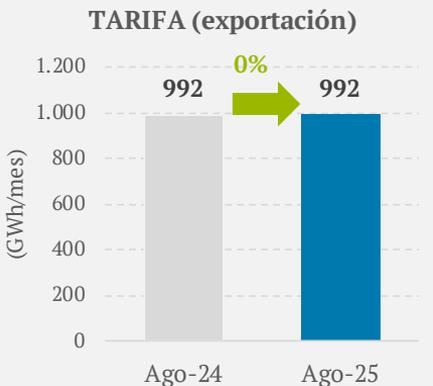
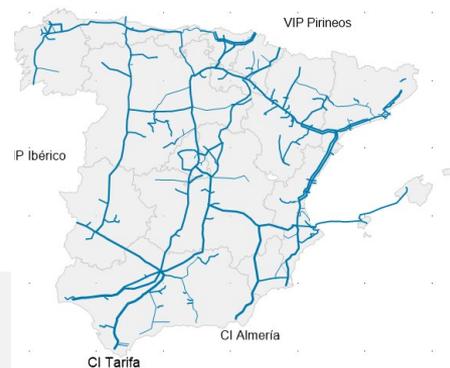
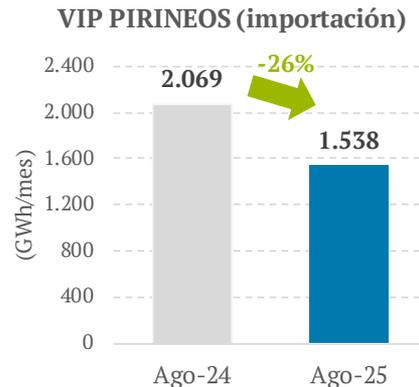
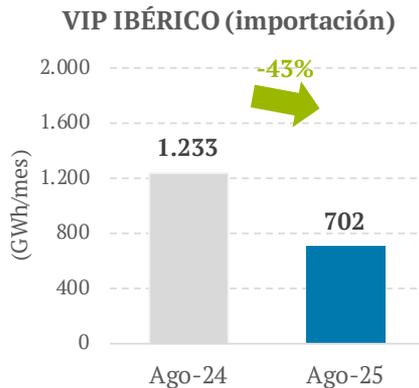
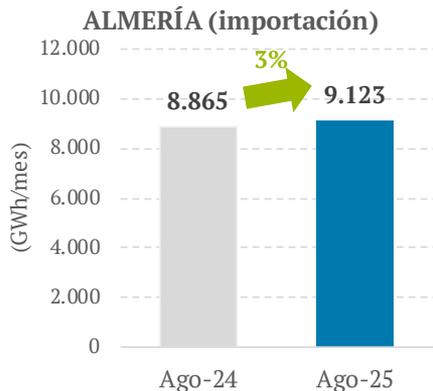
Agosto 2024



■ Total GN ■ Total GNL

| 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 | 33,0% | 107.928 | 36,1% |
| | GNL | 970 | | 493 | 10.754 | | 20.871 | |
| Estados Unidos | GNL | 10.579 | 38,1% | 4.927 | 76.218 | 30,7% | 90.086 | 25,3% |
| Rusia | GNL | 2.152 | 7,8% | 6.367 | 30.509 | 12,3% | 49.935 | 14,0% |
| Nigeria | GNL | 1.862 | 6,7% | 838 | 20.148 | 8,1% | 28.351 | 8,0% |
| 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 | | | | | | | |
| 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% |
| 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 | 248.375 | 100% | 356.368 | 100% |

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 | |
|-----------------------|-------------------|---------------|--------------|-----------------|---------------|----------------------------|------------------|
| | 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

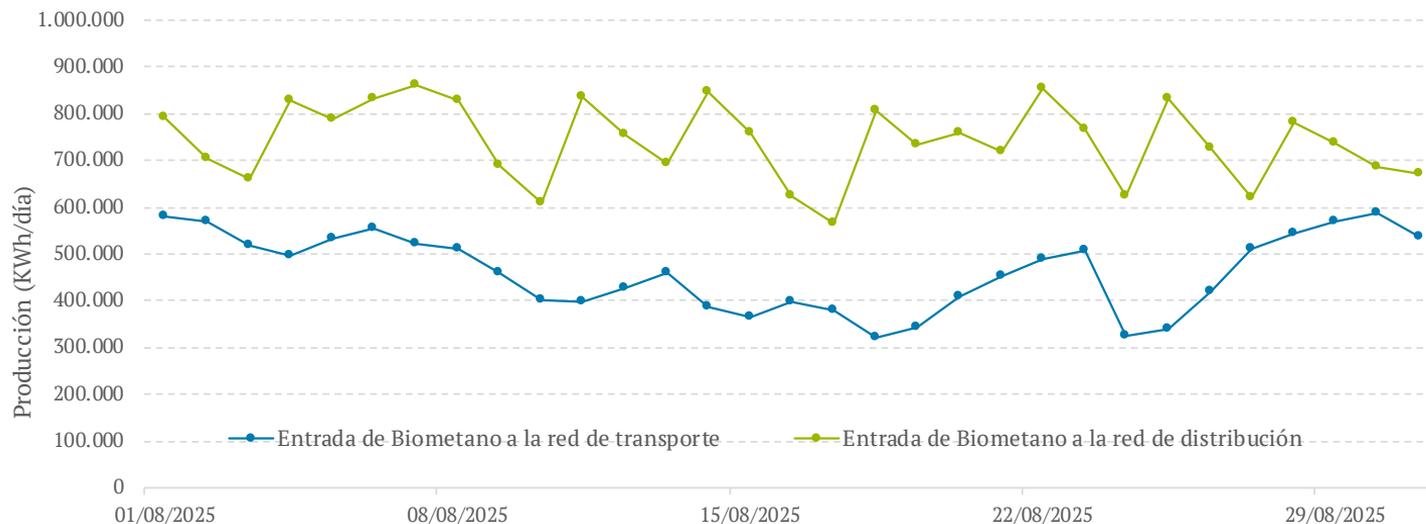
3. Gases renovables

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

| 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 |
| 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% |



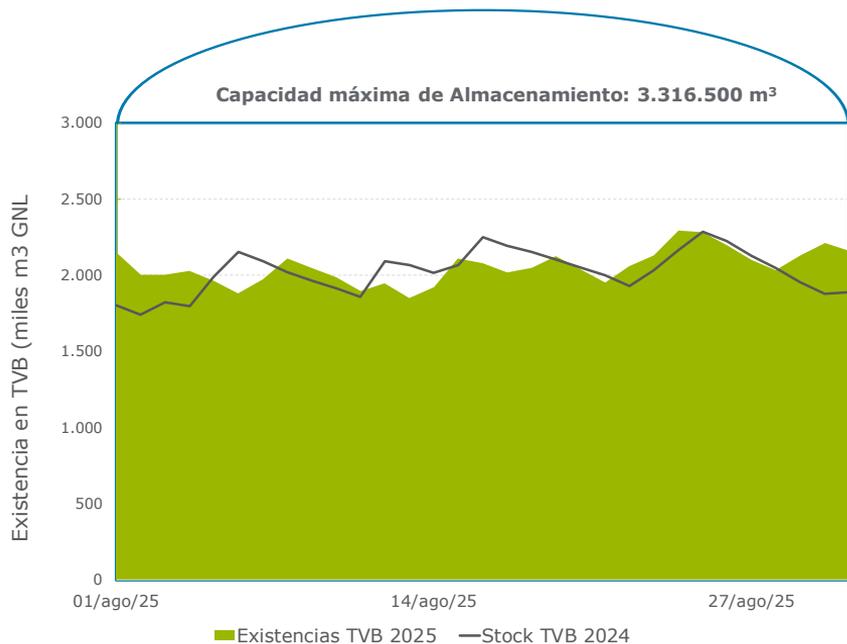
(*) Tabla: Datos de repartos del SL-ATR



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

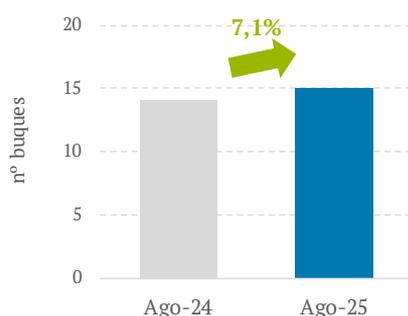
| Unidad: GWh | Ago-24 | Ago-25 | %Δ s/ 2024 | Ago-24 | Ago-25 | %Δ s/2024 | Ago-24 | Ago-25 | %Δ s/2024 | Ago-24 | Ago-25 | %Δ s/2024 |
|--------------|---------------|---------------|--------------|-----------|-----------|-------------|------------|--------------|-----------------|--------------|------------|--------------|
| 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

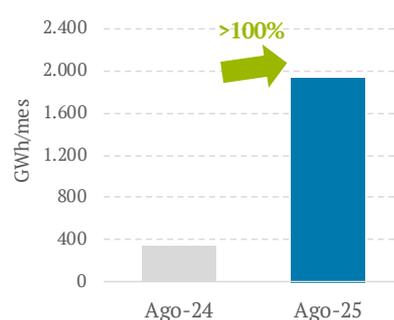
DESCARGA DE BUQUES



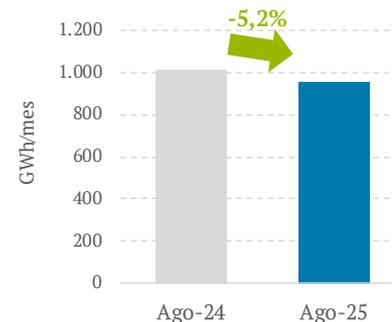
nº BUQUES DESCARGADOS



CARGA DE BUQUES



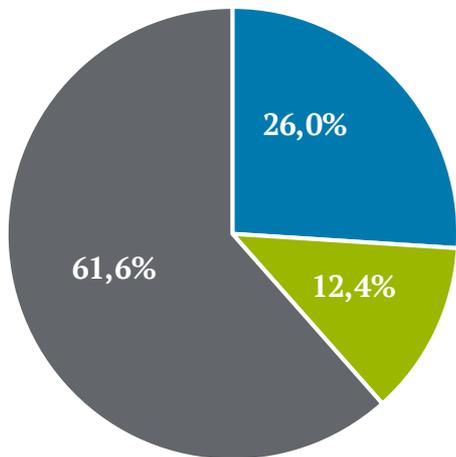
CARGA DE CISTERNAS



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

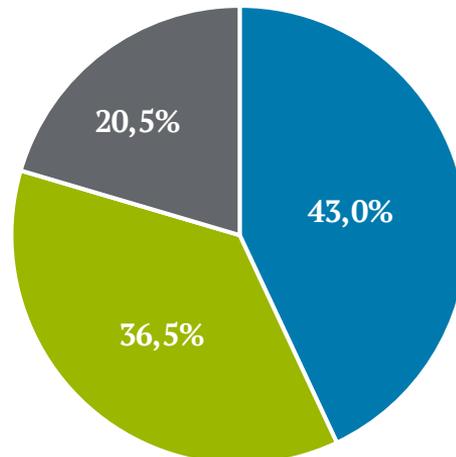
5. Actividad en planta de Regasificación

Destino de las cargas. Agosto-2025



■ Bunkering ■ EU ■ non EU

Destino de las cargas.
Acumulado desde Enero25-Agosto25



■ Bunkering ■ EU ■ non EU



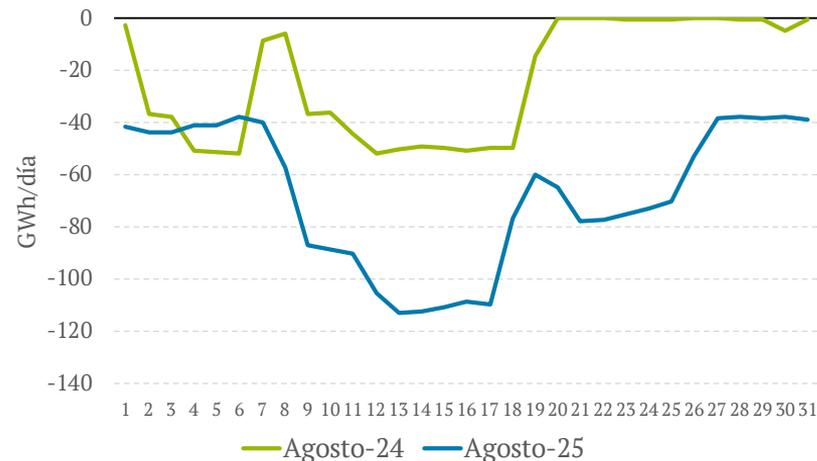
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS**
7. Notas de operación y otros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



