

Boletín Estadístico

Enero 2024

AVANCE

Gestión del Sistema Gasista

GTS_DEMANDA@enagas.es

Febrero-24





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

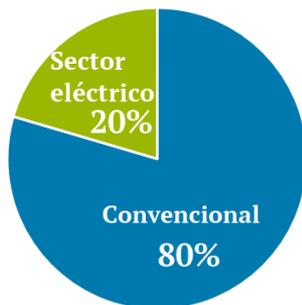
6. Actividad en los AASS

7. Notas de operación y otros hechos relevantes

1. Evolución de la demanda

| Unidad: GWh | Acumulado mensual | | Acumulado anual | | Total anual móvil | |
|--|-------------------|----------------|-----------------|----------------|--------------------------|----------------|
| | Ene-2024 | %Δ vs ene 2023 | Ene-2024 | %Δ vs ene-2023 | TAM: feb 2023 - ene 2024 | %Δ TAM vs 2023 |
| Demanda Mercado nacional | 33.606 | 13,3% | 33.606 | 13,3% | 329.479 | 1,2% |
| Convencional | 26.726 | 11,9% | 26.726 | 11,9% | 232.677 | 1,2% |
| Sector eléctrico | 6.880 | 18,8% | 6.880 | 18,8% | 96.802 | 1,1% |
| Demanda Mercado internacional | 2.960 | -63,3% | 2.960 | -63,3% | 70.164 | -6,8% |
| Salidas por Conexiones Internacionales | 2.036 | -51,0% | 2.036 | -51,0% | 51.207 | -4,0% |
| Cargas de buques | 924 | -76,3% | 924 | -76,3% | 18.957 | -13,6% |
| TOTAL SALIDAS | 36.566 | -3,1% | 36.566 | -3,1% | 399.643 | -0,3% |

Demanda mercado nacional enero 2024



Demanda Total

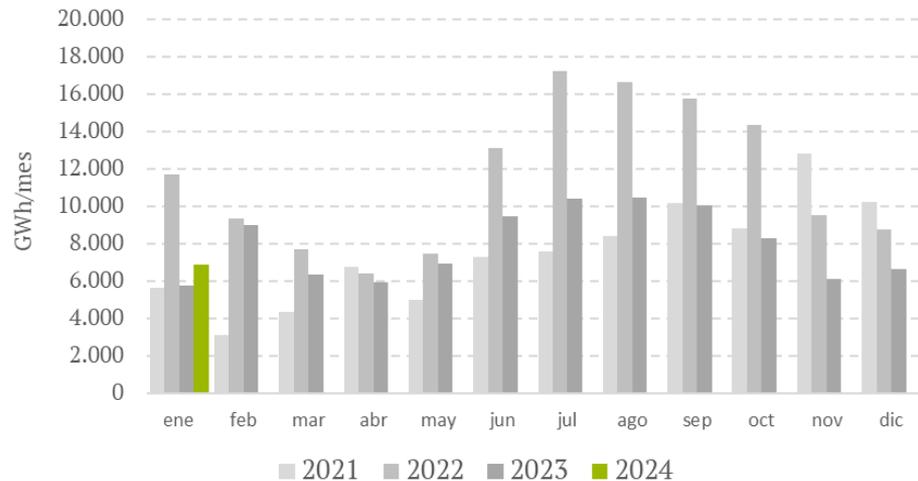


1. Evolución de la demanda

Demanda Convencional



Sector eléctrico

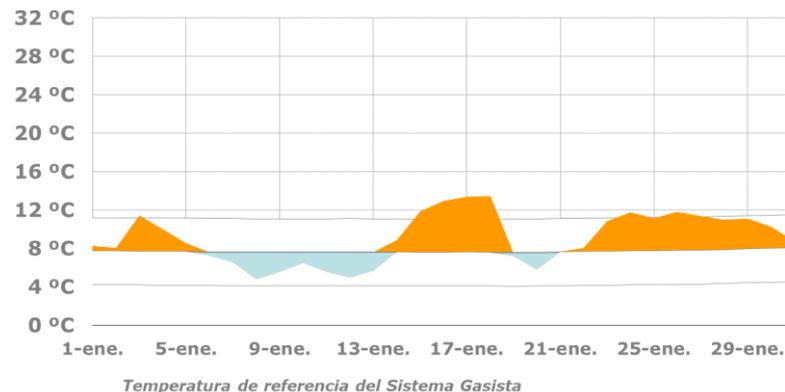


1.1 Evolución de la demanda. Convencional



| | Demanda convencional | | Acumulado | | TAM | |
|-------------------|----------------------|-----------------|---------------|-----------------|----------------|-------------------|
| | Ene 2024 (*) | | Ene 2024 | | Ene24-Feb23 | |
| Demanda | GWh | %23 s/22 | GWh | %23 s/22 | GWh | % TAM s/23 |
| | 26,726 | 11.9% | 26,726 | 11.9% | 232,677 | 1.2% |
| Laboralidad | | 2.4% | | 2.4% | | 0.2% |
| Temperatura | | -4.8% | | -4.8% | | -0.5% |
| Demanda corregida | | 14.3% | | 14.3% | | 1.5% |

* La suma de los factores de corrección es igual al % de la demanda total
Periodo sin afección significativa de temperaturas



1.2 Demanda para generación eléctrica

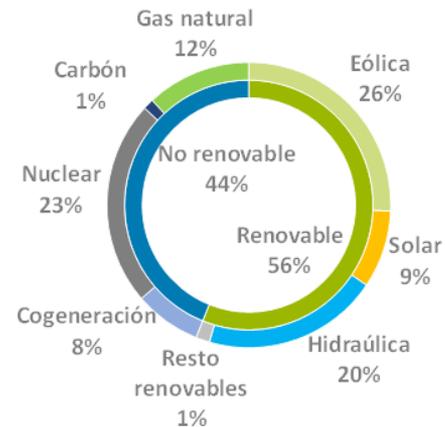
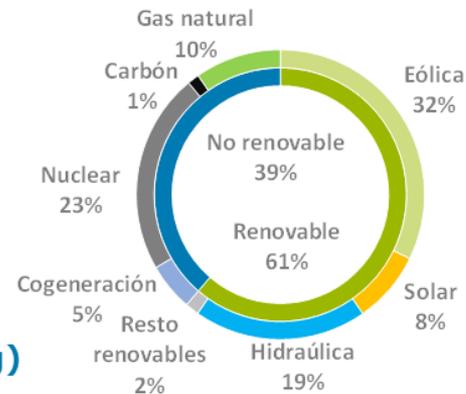
| TWh (e) | 2023 1 al 31 de enero | 2024 1 al 31 de enero | Δ 2024 vs 2023 | % Δ 2024 vs 2023 |
|-------------------------------------|-----------------------------|-----------------------------|----------------------|------------------------|
| Demanda eléctrica | 20,8 | 20,9 | +0,2 | +0,8% |
| Eólica | 7,3 | 5,7 | -1,6 | -22,2% |
| potencia instalada [GW] | 29,6 | 30,1 | +0,5 | +1,6% |
| % utilización sobre total instalado | 33% | 25% | | |
| Solar | 1,8 | 2,0 | +0,1 | +7,1% |
| potencia instalada [GW] | 22,1 | 26,6 | +4,6 | +20,7% |
| % utilización sobre total instalado | 11% | 10% | | |
| Hidráulica | 4,4 | 4,4 | +0,0 | +0,9% |
| Resto renovables | 0,4 | 0,4 | -0,0 | -0,0% |
| Cogeneración | 1,2 | 1,7 | +0,5 | +39,5% |
| Nuclear | 5,1 | 5,2 | +0,1 | +1,4% |
| Carbón | 0,3 | 0,3 | -0,0 | -8,7% |
| Gas natural | 2,2 | 2,6 | +0,4 | +20,5% |
| Saldos internacionales | -0,9 | -0,4 | +0,4 | -49,6% |
| exportacion | exportacion | | | |
| Francia | -0,9 | -0,2 | +0,8 | |
| Portugal | 0,2 | -0,2 | -0,4 | |
| Marruecos | -0,1 | -0,04 | +0,09 | |

Corregido efectos de
laboralidad y
temperatura

0,9%

2023
gas CTCCs
5,8 TWh (g)

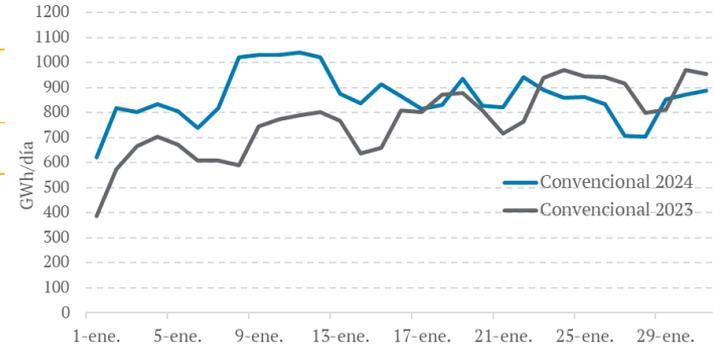
2024
gas CTCCs
6,9 TWh (g)



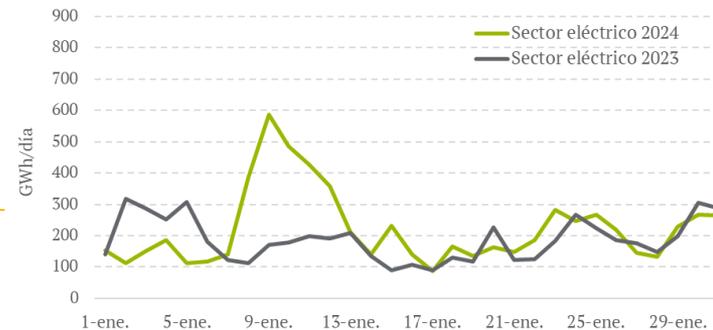
1.3 Evolución de la demanda. CCAA

| GWh | DEMANDA CONVENCIONAL (GE) | | SECTOR ELÉCTRICO | | CISTERNAS | |
|----------------------|---------------------------|----------------|------------------|----------------|-----------|----------------|
| | ene-24 | %Δ vs ene 2023 | ene-24 | %Δ vs ene 2023 | ene-24 | %Δ vs ene 2023 |
| Andalucía | 2.820 | 36,8% | 1.464 | 44,3% | 239 | 29,3% |
| Aragón | 1.545 | 9,7% | 266 | 337,8% | 50 | 2,6% |
| Asturias | 648 | 11,5% | 267 | -17,4% | 30 | 78,2% |
| Baleares | 102 | -7,1% | 656 | 3,9% | 4 | 4,5% |
| Cantabria | 400 | 19,4% | 0 | | 44 | 945,1% |
| Castilla - La Mancha | 1.279 | 26,4% | 319 | 0,4% | 77 | 4,7% |
| Castilla y León | 2.161 | 5,8% | 0 | | 75 | 10,5% |
| Cataluña | 5.123 | 6,6% | 872 | 9,4% | 135 | -14,4% |
| Comunidad Valenciana | 2.096 | 1,2% | 559 | 75,6% | 113 | 24,2% |
| Extremadura | 200 | -10,2% | 0 | | 49 | 35,9% |
| Galicia | 1.051 | 20,5% | 471 | -31,8% | 64 | 24,5% |
| La Rioja | 316 | 0,4% | 291 | 2,3% | 9 | 0,2% |
| Madrid | 3.640 | -6,4% | 0 | | 135 | 177,2% |
| Murcia | 1.382 | 100,9% | 660 | -11,4% | 65 | 9,5% |
| Navarra | 729 | 6,7% | 520 | 248,9% | 15 | -7,3% |
| País Vasco | 2.088 | 12,8% | 533 | 18,4% | 20 | -51,8% |

Evolución diaria Demanda Convencional



Evolución diaria Sector eléctrico



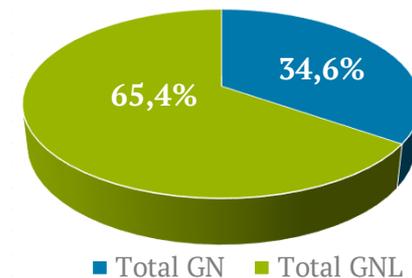


1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. **Cobertura de la demanda.**
 1. **Orígenes de suministros**
 2. **Conexiones Internacionales**
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación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

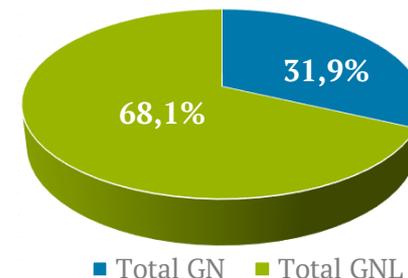
2.1 Cobertura de la demanda. Origen de suministros

| Unidad: GWh | | Acumulado mensual | | Acumulado anual | | Total anual móvil | | |
|------------------------|-----|-------------------|-------------|-----------------|---------------|-------------------|-------------------------|-------------|
| | | Ene-2024 | % s TOTAL | Ene-2023 | Ene-2024 | % s TOTAL | TAM: feb 2023- ene 2024 | % s TOTAL |
| Argelia | GN | 8.982 | 30,9% | 8.545 | 8.982 | 30,9% | 95.309 | 29,7% |
| | GNL | 987 | | 0 | 987 | | 22.397 | |
| Estados Unidos | GNL | 9.442 | 29,2% | 7.102 | 9.442 | 29,2% | 86.239 | 21,8% |
| Rusia | GNL | 8.687 | 26,9% | 6.372 | 8.687 | 26,9% | 75.006 | 18,9% |
| Francia | GN | 1.591 | 4,9% | 1.265 | 1.591 | 4,9% | 14.779 | 4,0% |
| | GNL | 0 | | 0 | 0 | | 1.089 | |
| Nigeria | GNL | 1.134 | 3,5% | 6.932 | 1.134 | 3,5% | 48.194 | 12,2% |
| Qatar | GNL | 877 | 2,7% | 879 | 877 | 2,7% | 14.166 | 3,6% |
| Portugal | GN | 575 | 1,8% | 1.088 | 575 | 1,8% | 9.545 | 2,4% |
| Biogás nacional | GN | 26 | 0,1% | 18 | 26 | 0,1% | 252 | 0,1% |
| Yacimientos nacionales | GN | 5 | 0,0% | 20 | 5 | 0,0% | 253 | 0,1% |
| Angola | GNL | 0 | 0,0% | 0 | 0 | 0,0% | 3.111 | 0,8% |
| Camerún | GNL | 0 | 0,0% | 0 | 0 | 0,0% | 3.309 | 0,8% |
| Guinea Ecuatorial | GNL | 0 | 0,0% | 0 | 0 | 0,0% | 1.891 | 0,5% |
| Noruega | GNL | 0 | 0,0% | 0 | 0 | 0,0% | 3.715 | 0,9% |
| Perú | GNL | 0 | 0,0% | 0 | 0 | 0,0% | 3.865 | 1,0% |
| Trinidad | GNL | 0 | 0,0% | 426 | 0 | 0,0% | 6.061 | 1,5% |
| Omán | GNL | 0 | 0,0% | 0 | 0 | 0,0% | 2.902 | 0,7% |
| Egipto | GNL | 0 | 0,0% | 596 | 0 | 0,0% | 3.879 | 1,0% |
| España | GNL | 0 | 0,0% | 927 | 0 | 0,0% | 0 | 0,0% |
| Australia | GNL | 0 | 0,0% | 70 | 0 | 0,0% | 0 | 0,0% |
| TOTAL | | 32.306 | 100% | 34.240 | 32.306 | 100% | 395.963 | 100% |

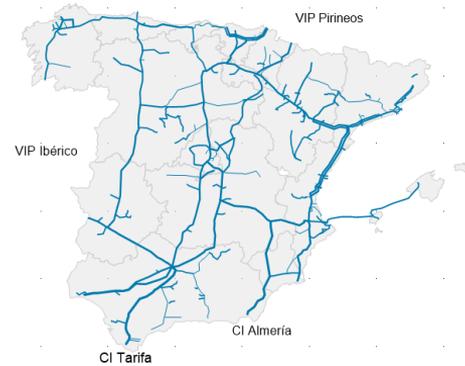
Enero 2024



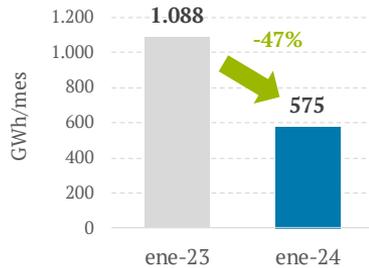
Enero 2023



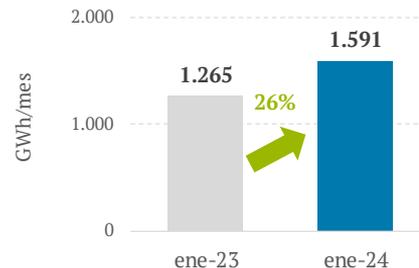
2.1 Cobertura de la demanda. Conexiones Internacionales



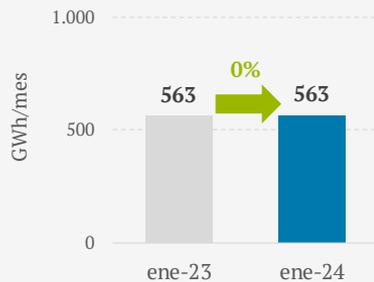
VIP IBÉRICO (importación)



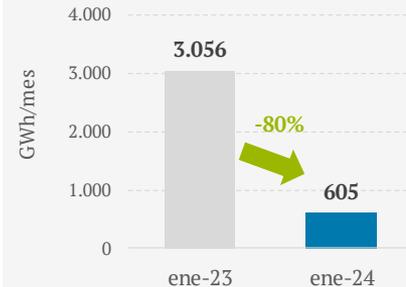
VIP PIRINEOS (importación)



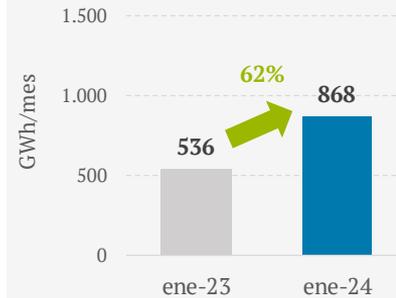
VIP IBÉRICO (exportación)



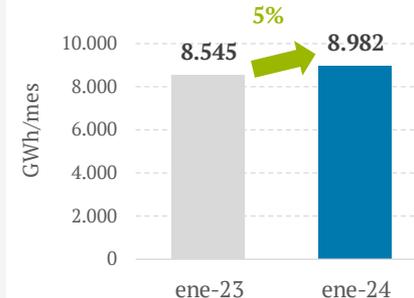
VIP PIRINEOS (exportación)



TARIFA



ALMERÍA



(*) 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 | |
|-----------------------|-------------------|--------------|--------------|-----------------|--------------|-----------------------------|-------------------|
| | Ene-2024 | Ene-2023 | %Δ s/2023 | Ene-2024 | %Δ s/2023 | TAM: feb 2023 - ene 2024 | %Δ TAM vs 2023 |
| Tarifa | -868 | -536 | 61,9% | -868 | 61,9% | -9.803 | 3,5% |
| Almería | 8.982 | 8.545 | 5,1% | 8.982 | 5,1% | 95.279 | 0,5% |
| VIP Ibérico | 11 | 525 | -97,9% | 11 | -97,9% | 3.069 | -14,3% |
| VIP Pirineos | 986 | -1.791 | <-100% | 986 | <-100% | -20.149 | -12,1% |
| Yacimiento Nacionales | 5 | 20 | -73,1% | 5 | -73,1% | 253 | -5,3% |
| Biogás | 26 | 18 | 46,3% | 26 | 46,3% | 252 | 3,4% |
| Total | 9.143 | 6.780 | 34,8% | 9.143 | 34,8% | 68.902 | 3,6% |

+ Entradas a la red de transporte

- Salidas de la red de transporte

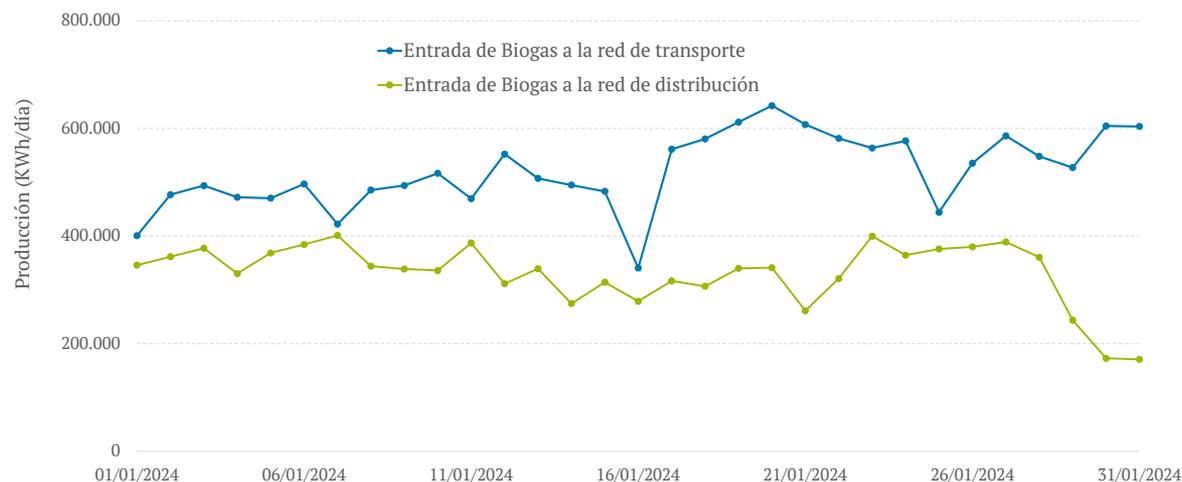


1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
- 3. Gases renovables**
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros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

3. Gases Renovables

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

| Unidad: GWh | Acumulado mensual | | | Acumulado anual | | Total anual móvil | |
|------------------------|-------------------|-------------|--------------|-----------------|--------------|--------------------------|-------------|
| | Ene-2024 | Ene-2023 | %Δ s/2023 | Ene-2024 | %Δ s/2023 | TAM: feb 2023 - ene 2024 | %Δ s/2023 |
| BIOGÁS en transporte | 16,1 | 15,5 | 4,2% | 16,1 | 4,2% | 171,9 | 0,4% |
| BIOGÁS en distribución | 10,2 | 2,5 | >100% | 10,2 | >100% | 80,6 | 10,6% |
| Total | 26,4 | 18,0 | 46,3% | 26,4 | 46,3% | 252,5 | 3,4% |



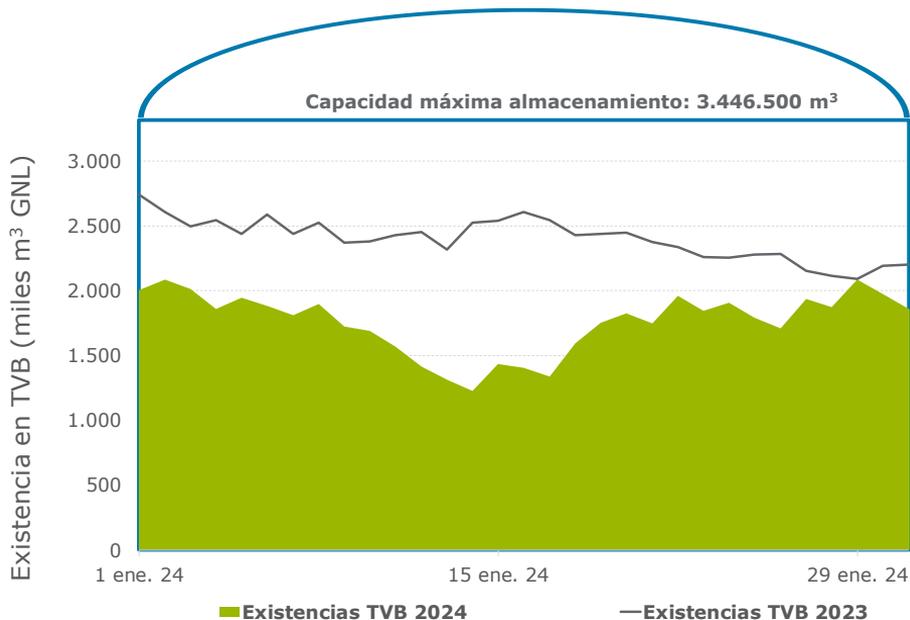
(*) Tabla: Datos de repartos del SL-ATR



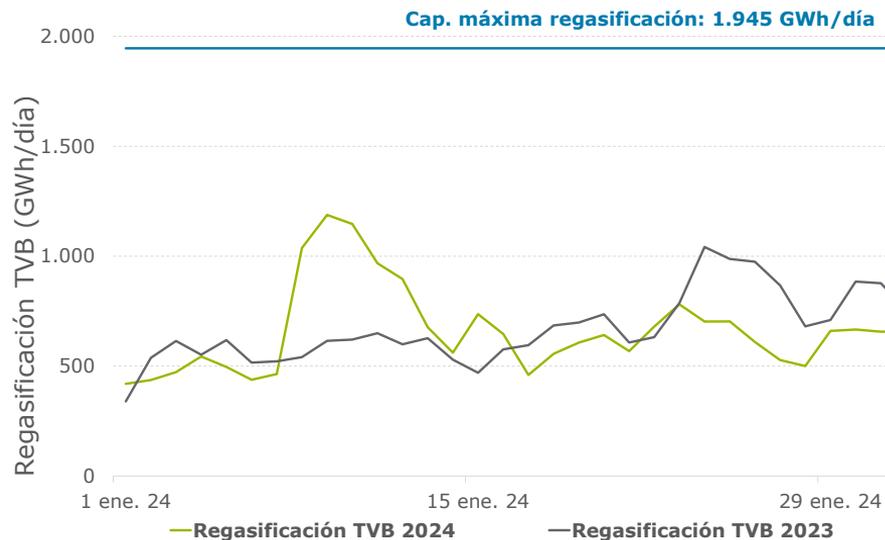
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
- 4. Actividad en el TVB**
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros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

4. Actividad en el TVB

Evolución existencias en el TVB



Evolución regasificación del TVB



Enero 2024

GWh/mes

| | |
|-------------------------------------|--------|
| Capacidad regasificación total | 60.295 |
| Capacidad regasificación contratada | 23.204 |
| Capacidad regasificación disponible | 37.091 |
| Regasificación comercial | 20.442 |

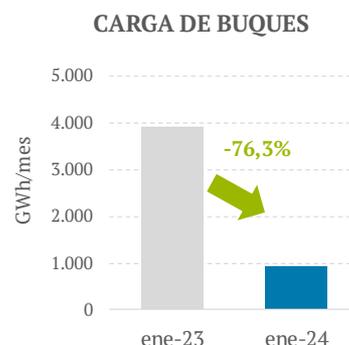
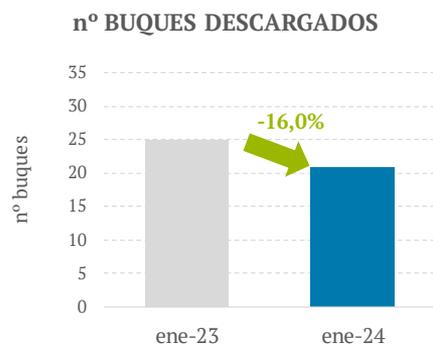
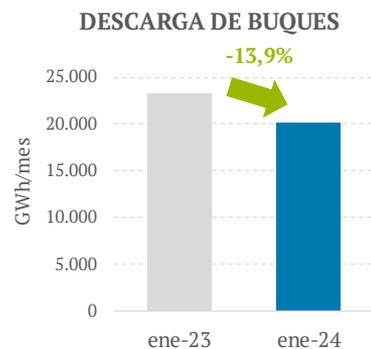


1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
- 5. Actividad en plantas de regasificación**
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros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

5. Actividad en planta de Regasificación

| Unidad: GWh | Descargas de buques | | | nº buques descargados | | | Cargas de buques | | | Carga de cisternas | | |
|--------------|---------------------|---------------|---------------|-----------------------|-----------|---------------|------------------|--------------|---------------|--------------------|------------|--------------|
| | Ene-2024 | Ene-2023 | %Δ s/ 2023 | Ene-2024 | Ene-2023 | %Δ s/2023 | Ene-2024 | Ene-2023 | %Δ s/2023 | Ene-2024 | Ene-2023 | %Δ s/2023 |
| BARCELONA | 1.370 | 2.475 | -44,6% | 2 | 2 | 0,0% | 263 | 940 | -72,1% | 228 | 218 | 4,7% |
| HUELVA | 5.383 | 7.038 | -23,5% | 6 | 7 | -14,3% | 660 | 508 | 29,9% | 235 | 182 | 29,2% |
| CARTAGENA | 1.112 | 3.237 | -65,6% | 1 | 5 | -80,0% | 1 | 428 | -99,7% | 225 | 198 | 13,7% |
| BILBAO | 6.431 | 4.215 | 52,6% | 6 | 4 | 50,0% | 0 | 0 | >100% | 119 | 111 | 7,5% |
| SAGUNTO | 3.575 | 3.130 | 14,2% | 4 | 4 | 0,0% | 0 | 1.730 | -100,0% | 204 | 158 | 29,3% |
| MUGARDOS | 2.193 | 3.211 | -31,7% | 2 | 3 | -33,3% | 0 | 299 | -100,0% | 95 | 92 | 3,4% |
| MUSEL | 0 | 0 | - | 0 | 0 | - | 0 | 0 | - | 54 | 0 | >100% |
| Total | 20.063 | 23.305 | -13,9% | 21 | 25 | -16,0% | 924 | 3.904 | -76,3% | 1.161 | 959 | 21,1% |

Datos de repartos del SL-ATR



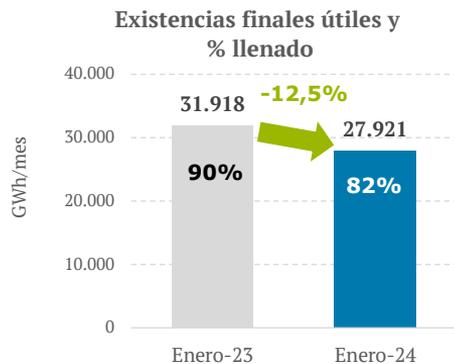
(*) Las operaciones reflejadas son aquellas llevadas a cabo en el régimen de acceso regulado.



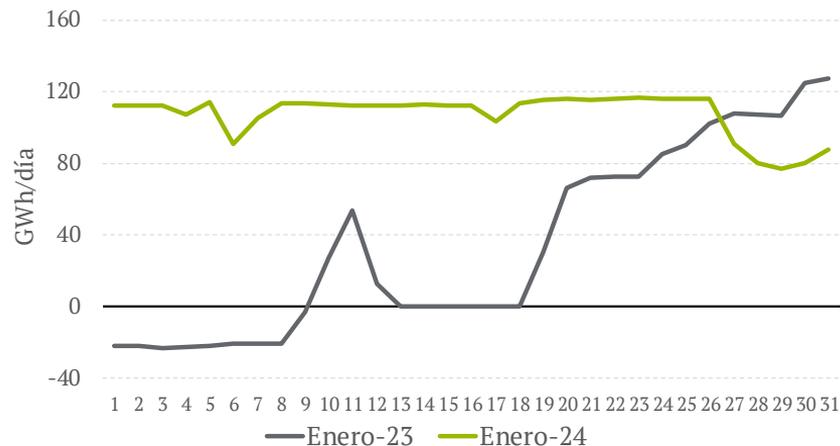
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS**
7. Notas de operación y otros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

6. Actividad en los AASS

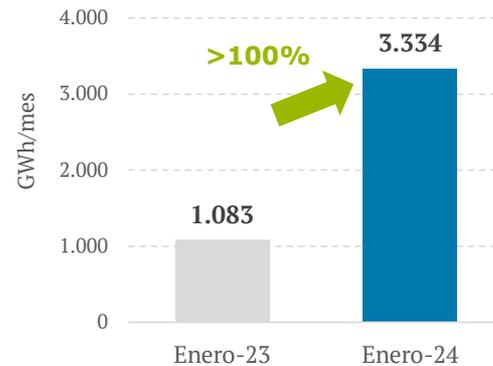
Evolución existencias útiles



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 Enero 2024 se han publicado dos notas de operación.
 - ❖ Nota de operación nº1: Situación de operación excepcional – nivel cero – ola de frío
 - ❖ Nota de operación nº2: Orden TED/72/2023: nivel mínimo de existencias de seguridad de carácter operativo de los usuarios.

Hechos relevantes:

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



