

# Boletín Estadístico

Abril 2024

**AVANCE**

Gestión del Sistema Gasista

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

Mayo-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

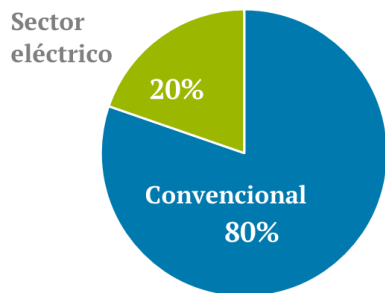
## 6. Actividad en los AASS

## 7. Notas de operación y otros hechos relevantes

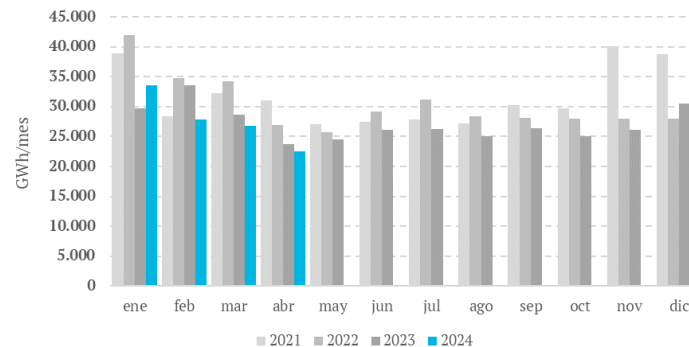
# 1. Evolución de la demanda

| Unidad: GWh                            | Acumulado mensual |                  | Acumulado anual |                  | Total anual móvil           |                   |
|--|-------------------|------------------|-----------------|------------------|-----------------------------|-------------------|
|  | Abr-2024          | %Δ vs Abril-2023 | Ene-Abr 2024    | %Δ vs Abril-2023 | TAM: May 2023<br>- Abr 2024 | %Δ TAM vs<br>2023 |
| <b>Demanda Mercado nacional</b>        | <b>22.557</b>     | <b>-4,9%</b>     | <b>110.797</b>  | <b>-4,2%</b>     | <b>320.736</b>              | <b>-1,5%</b>      |
| Convencional                           | 18.110            | 2,0%             | 90.249          | 2,0%             | 231.638                     | 0,8%              |
| Sector eléctrico                       | 4.447             | -25,6%           | 20.548          | -24,4%           | 89.098                      | -6,9%             |
| <b>Demanda Mercado internacional</b>   | <b>2.533</b>      | <b>-73,1%</b>    | <b>11.319</b>   | <b>-62,4%</b>    | <b>56.506</b>               | <b>-24,9%</b>     |
| Salidas por Conexiones Internacionales | 2.080             | -73,4%           | 8.302           | -60,1%           | 40.839                      | -23,4%            |
| Cargas de buques                       | 453               | -71,5%           | 3.017           | -67,5%           | 15.667                      | -28,6%            |
| <b>TOTAL SALIDAS</b>                   | <b>25.090</b>     | <b>-24,3%</b>    | <b>122.116</b>  | <b>-16,2%</b>    | <b>377.242</b>              | <b>-5,9%</b>      |

Demanda mercado nacional abril 2024

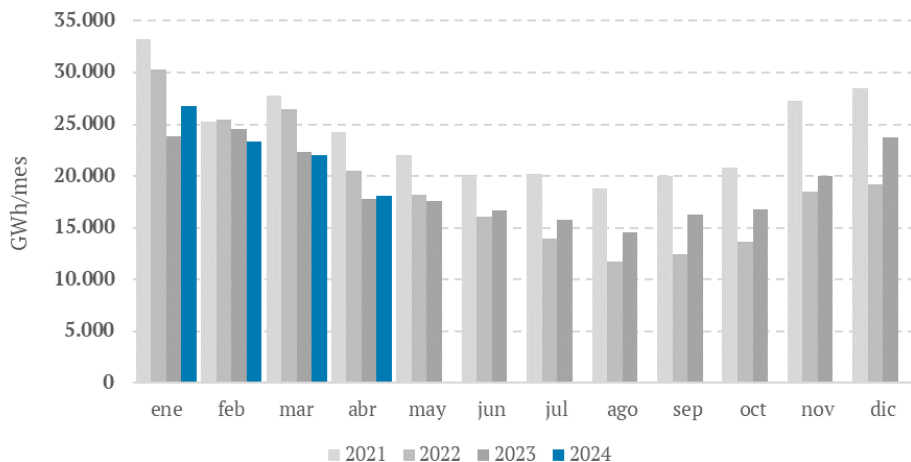


Demanda Total

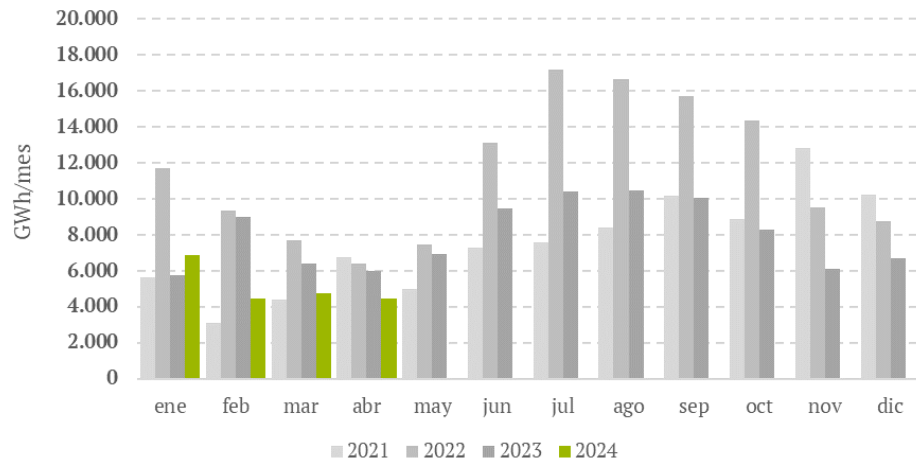


# 1. Evolución de la demanda

## Demanda Convencional



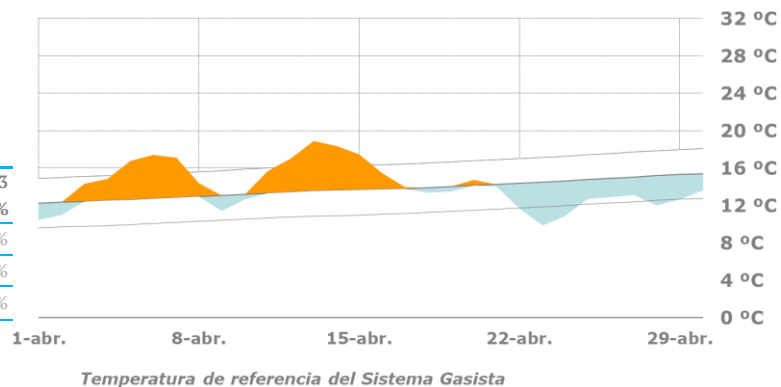
## Sector eléctrico



# 1.1 Evolución de la demanda. Convencional



|                   | Demanda convencional |          | Acumulado    |          | TAM         |            |
|-------------------|----------------------|----------|--------------|----------|-------------|------------|
|                   | Abril 2024 (*)       |          | Ene-Abr 2024 |          | Abr24-May23 |            |
| <b>Demanda</b>    | GWh                  | %24 s/23 | GWh          | %24 s/23 | GWh         | % TAM s/23 |
|                   | 18.110               | 2,0%     | 90.249       | 2,0%     | 231.638     | 0,8%       |
| Laboralidad       |                      | 10,7%    |              | 0,7%     |             | 0,4%       |
| Temperatura       |                      | 5,4%     |              | -1,7%    |             | -0,6%      |
| Demanda corregida |                      | -14,1%   |              | 3,1%     |             | 1,0%       |



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

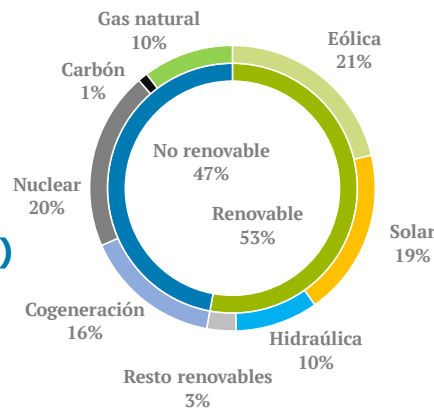
# 1.2 Demanda para generación eléctrica

TWh (e)

|                                     | 2023<br>1 al 30 de abril | 2024<br>1 al 30 de abril | Δ<br>2024<br>vs 2023 | % Δ<br>2024<br>vs 2023 |
|-------------------------------------|--------------------------|--------------------------|----------------------|------------------------|
| <b>Demanda eléctrica</b>            | <b>16,5</b>              | <b>17,8</b>              | <b>+1,2</b>          | <b>+7,5%</b>           |
| <b>Eólica</b>                       | <b>4,8</b>               | <b>4,6</b>               | <b>-0,2</b>          | <b>-3,8%</b>           |
| potencia instalada [GW]             | 29,7                     | 30,3                     | +0,6                 | +2,0%                  |
| % utilización sobre total instalado | 23%                      | 21%                      |                      |                        |
| <b>Solar</b>                        | <b>4,3</b>               | <b>4,4</b>               | <b>+0,1</b>          | <b>+1,8%</b>           |
| potencia instalada [GW]             | 23,5                     | 27,9                     | +4,4                 | +18,7%                 |
| % utilización sobre total instalado | 25%                      | 22%                      |                      |                        |
| <b>Hidráulica</b>                   | <b>2,1</b>               | <b>4,5</b>               | <b>+2,4</b>          | <b>+112,6%</b>         |
| <b>Resto renovables</b>             | <b>0,4</b>               | <b>0,3</b>               | <b>-0,1</b>          | <b>-18,5%</b>          |
| <b>Cogeneración</b>                 | <b>1,6</b>               | <b>0,9</b>               | <b>-0,7</b>          | <b>-45,4%</b>          |
| <b>Nuclear</b>                      | <b>4,6</b>               | <b>3,5</b>               | <b>-1,1</b>          | <b>-23,0%</b>          |
| <b>Carbón</b>                       | <b>0,3</b>               | <b>0,2</b>               | <b>-0,0</b>          | <b>-14,6%</b>          |
| <b>Gas natural</b>                  | <b>2,3</b>               | <b>1,4</b>               | <b>-0,9</b>          | <b>-39,6%</b>          |
| <b>Saldos internacionales</b>       | <b>-2,4</b>              | <b>-1,2</b>              | <b>+1,2</b>          | <b>-49,8%</b>          |
| exportacion                         | exportacion              |                          |                      |                        |
| Francia                             | -0,9                     | -0,9                     | -0,0                 |                        |
| Portugal                            | -1,4                     | 0,0                      | +1,4                 |                        |
| Marruecos                           | -0,1                     | -0,3                     | -0,16                |                        |

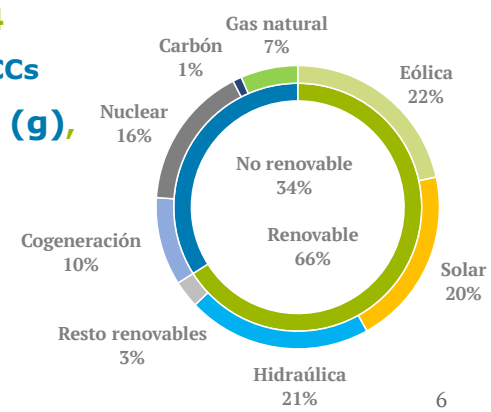
2023

gas CTCCs  
6,4 TWh (g)



2024

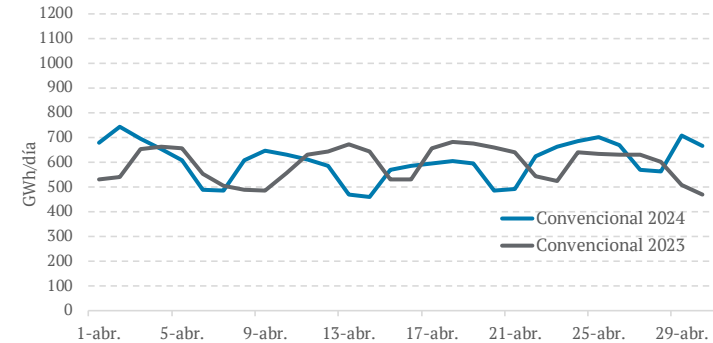
gas CTCCs  
4.8 TWh (g)



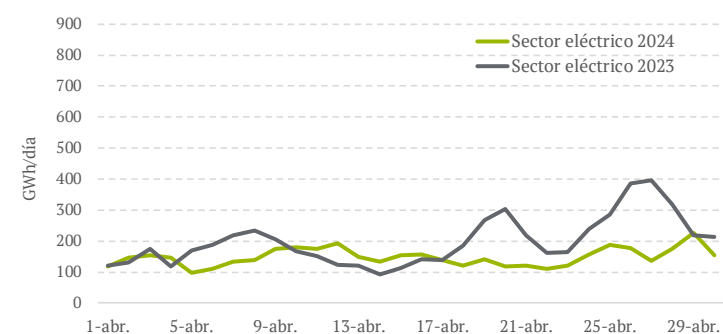
# 1.3 Evolución de la demanda. CCAA

| GWh                  | DEMANDA CONVENCIONAL (GE) |                  | SECTOR ELÉCTRICO |                  | CISTERNAS |                  |
|----------------------|---------------------------|------------------|------------------|------------------|-----------|------------------|
|                      | abr-24                    | %Δ vs Abril-2023 | abr-24           | %Δ vs Abril-2023 | abr-24    | %Δ vs Abril-2023 |
| Andalucía            | 1.937                     | -15,8%           | 829              | -28,9%           | 196       | 15,0%            |
| Aragón               | 845                       | -11,4%           | 36               | -42,8%           | 50        | 11,9%            |
| Asturias             | 501                       | 13,6%            | 91               | -73,2%           | 33        | 64,4%            |
| Baleares             | 100                       | 1,9%             | 614              | 1,3%             | 9         | 19,8%            |
| Cantabria            | 212                       | -51,8%           | 0                |                  | 28        | 8,2%             |
| Castilla - La Mancha | 822                       | -7,8%            | 231              | 33,5%            | 58        | 27,3%            |
| Castilla y León      | 1.368                     | 6,9%             | 0                |                  | 58        | 12,0%            |
| Cataluña             | 3.338                     | 10,1%            | 954              | 35,0%            | 114       | -9,3%            |
| Comunidad Valenciana | 2.046                     | -2,8%            | 374              | -45,1%           | 120       | 30,9%            |
| Extremadura          | 154                       | 21,6%            | 0                |                  | 27        | 4,3%             |
| Galicia              | 848                       | 3,2%             | 258              | -61,3%           | 53        | 5,0%             |
| La Rioja             | 182                       | 19,8%            | 45               | -63,3%           | 6         | -12,0%           |
| Madrid               | 1.668                     | 40,2%            | 0                |                  | 134       | 55,0%            |
| Murcia               | 1.193                     | -3,4%            | 618              | -17,7%           | 54        | 15,8%            |
| Navarra              | 434                       | -5,1%            | 38               | -84,0%           | 14        | -7,9%            |
| País Vasco           | 1.456                     | -0,2%            | 365              | -20,0%           | 33        | -12,4%           |

### Evolución diaria Demanda Convencional



### Evolución diaria Sector eléctrico





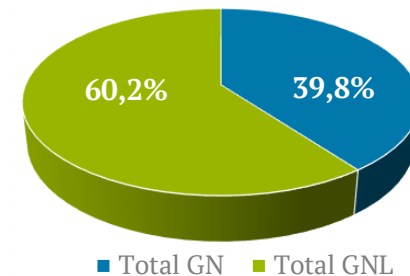
1. Evolución de la demanda
  1. Convencional
  2. Sector eléctrico
  3. CCAA
2. **Cobertura de la demanda.**
  1. **Orígenes de suministros**
  2. **Conexiones Internacionales**
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación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



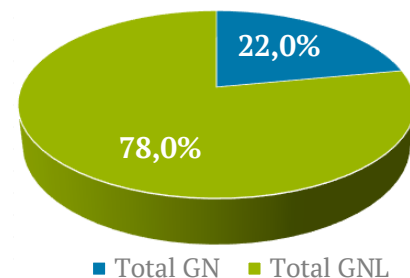
## 2.1 Cobertura de la demanda. Origen de suministros

| Unidad: GWh            |     | Acumulado mensual |             | Acumulado anual |                | Total anual móvil |                         |             |
|------------------------|-----|-------------------|-------------|-----------------|----------------|-------------------|-------------------------|-------------|
|                        |     | Abr-2024          | % s TOTAL   | Abr-2023        | Ene-Abr 2024   | % s TOTAL         | TAM: May 2023- Abr 2024 | % s TOTAL   |
| Argelia                | GN  | 8.418             | 46,1%       | 6.958           | 34.217         | 36,0%             | 99.777                  | 33,2%       |
|                        | GNL | 3.933             |             | 2.439           | 8.935          |                   | 24.959                  |             |
| Rusia                  | GNL | 5.342             | 19,9%       | 6.513           | 26.854         | 22,4%             | 75.734                  | 20,2%       |
| Estados Unidos         | GNL | 2.143             | 8,0%        | 9.193           | 24.885         | 20,8%             | 74.213                  | 19,8%       |
| Nigeria                | GNL | 2.682             | 10,0%       | 4.841           | 9.703          | 8,1%              | 43.211                  | 11,5%       |
| Francia                | GN  | 1.166             | 4,3%        | 204             | 4.471          | 3,7%              | 13.835                  | 4,0%        |
|                        | GNL | 0                 |             | 0               | 0              |                   | 1.089                   |             |
| Portugal               | GN  | 1.046             | 3,9%        | 1.274           | 3.187          | 2,7%              | 10.050                  | 2,7%        |
| Qatar                  | GNL | 0                 | 0,0%        | 877             | 2.623          | 2,2%              | 11.455                  | 3,1%        |
| Bélgica                | GNL | 1.106             | 4,1%        | 0               | 2.128          | 1,8%              | 2.128                   | 0,6%        |
| Noruega                | GNL | 921               | 3,4%        | 933             | 1.847          | 1,5%              | 4.630                   | 1,2%        |
| TVB (*)                | GNL | 0                 | 0,0%        | 0               | 740            | 0,6%              | 740                     | 0,2%        |
| Yacimientos nacionales | GN  | 22                | 0,1%        | 8               | 73             | 0,1%              | 250                     | 0,1%        |
| Biometano nacional     | GN  | 26                | 0,1%        | 19              | 109            | 0,1%              | 289                     | 0,1%        |
| Angola                 | GNL | 0                 | 0,0%        | 1.027           | 0              | 0,0%              | 2.084                   | 0,6%        |
| Camerún                | GNL | 0                 | 0,0%        | 1.098           | 0              | 0,0%              | 1.103                   | 0,3%        |
| Perú                   | GNL | 0                 | 0,0%        | 0               | 0              | 0,0%              | 3.865                   | 1,0%        |
| Trinidad               | GNL | 0                 | 0,0%        | 0               | 0              | 0,0%              | 4.085                   | 1,1%        |
| Omán                   | GNL | 0                 | 0,0%        | 1.940           | 0              | 0,0%              | 0                       | 0,0%        |
| Egipto                 | GNL | 0                 | 0,0%        | 1.113           | 0              | 0,0%              | 1.721                   | 0,5%        |
| <b>TOTAL</b>           |     | <b>26.804</b>     | <b>100%</b> | <b>38.436</b>   | <b>119.771</b> | <b>100%</b>       | <b>375.217</b>          | <b>100%</b> |

Abril 2024



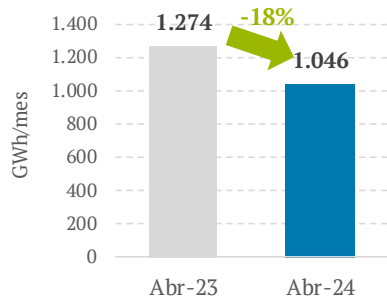
Abril 2023



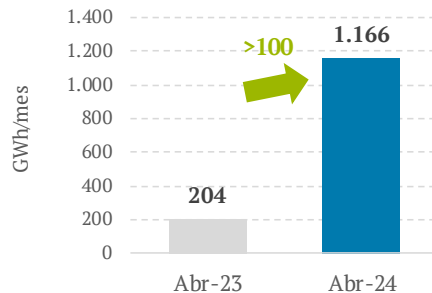
(\*) descarga procedente de una recarga realizada previamente en una terminal española

# 2.1 Cobertura de la demanda. Conexiones Internacionales

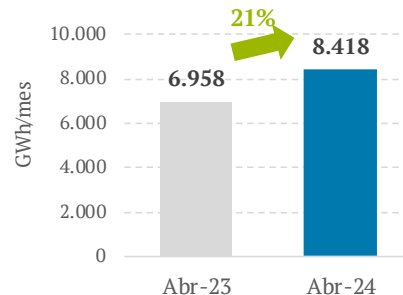
### VIP IBÉRICO (importación)



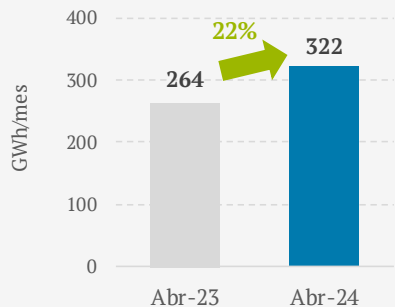
### VIP PIRINEOS (importación)



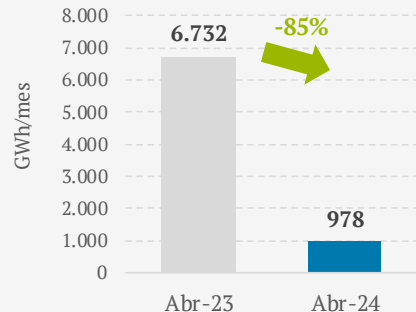
### ALMERÍA (importación)



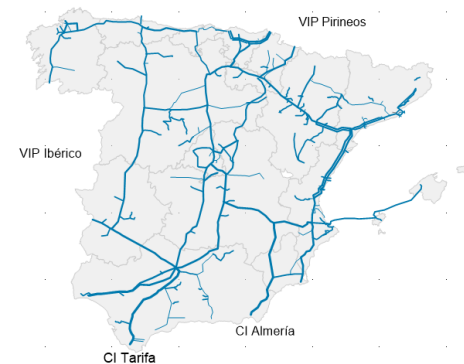
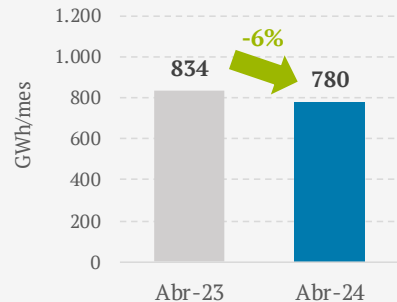
### VIP IBÉRICO (exportación)



### VIP PIRINEOS (exportación)



### TARIFA (exportación)



(\*) 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           |                   |
|-----------------------|-------------------|------------|----------------|-----------------|--------------|-----------------------------|-------------------|
|                       | Abr-2024          | Abr-2023   | %Δ s/2023      | Ene-Abr 2024    | %Δ s/2023    | TAM: May 2023<br>- Abr 2024 | %Δ TAM<br>vs 2023 |
| Tarifa                | -780              | -834       | -6,5%          | -2.824          | -1,6%        | -9.425                      | -0,5%             |
| Almería               | 8.418             | 6.958      | 21,0%          | 34.217          | 16,7%        | 99.747                      | 5,2%              |
| VIP Ibérico           | 724               | 1.009      | -28,2%         | 1.249           | -80,0%       | 11.532                      | -30,3%            |
| VIP Pirineos          | 187               | -6.528     | <-100%         | 931             | <-100%       | -12.221                     | -46,7%            |
| Yacimiento Nacionales | 22                | 8          | >100%          | 73              | -19,5%       | 250                         | -6,6%             |
| Biometano             | 26                | 19         | 41,5%          | 109             | 70,0%        | 289                         | 18,3%             |
| <b>Total</b>          | <b>8.598</b>      | <b>631</b> | <b>1262,0%</b> | <b>33.754</b>   | <b>46,3%</b> | <b>90.171</b>               | <b>13,4%</b>      |

+ 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

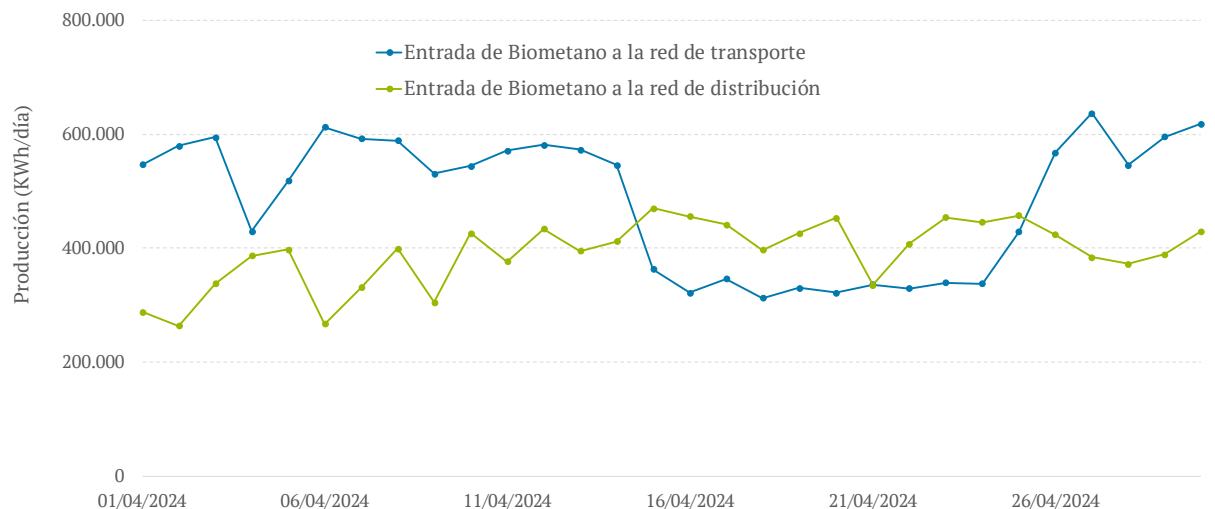
## 3. Gases renovables

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

| Unidad: GWh               | Acumulado mensual |             |              | Acumulado anual |              | Total anual móvil        |              |
|---------------------------|-------------------|-------------|--------------|-----------------|--------------|--------------------------|--------------|
|                           | Abr-2024          | Abr-2023    | %Δ vs 2023   | Ene-Abr 2024    | %Δ vs 2023   | TAM: Mar 2023 - Abr 2024 | %Δ vs 2023   |
| Biometano en transporte   | 14,5              | 15,7        | -7,1%        | 64,3            | 22,1%        | 182,8                    | 6,8%         |
| Biometano en distribución | 11,8              | 2,9         | >100%        | 44,3            | >100%        | 106,0                    | 45,4%        |
| <b>Total</b>              | <b>26,3</b>       | <b>18,6</b> | <b>41,5%</b> | <b>108,7</b>    | <b>70,0%</b> | <b>288,9</b>             | <b>18,3%</b> |



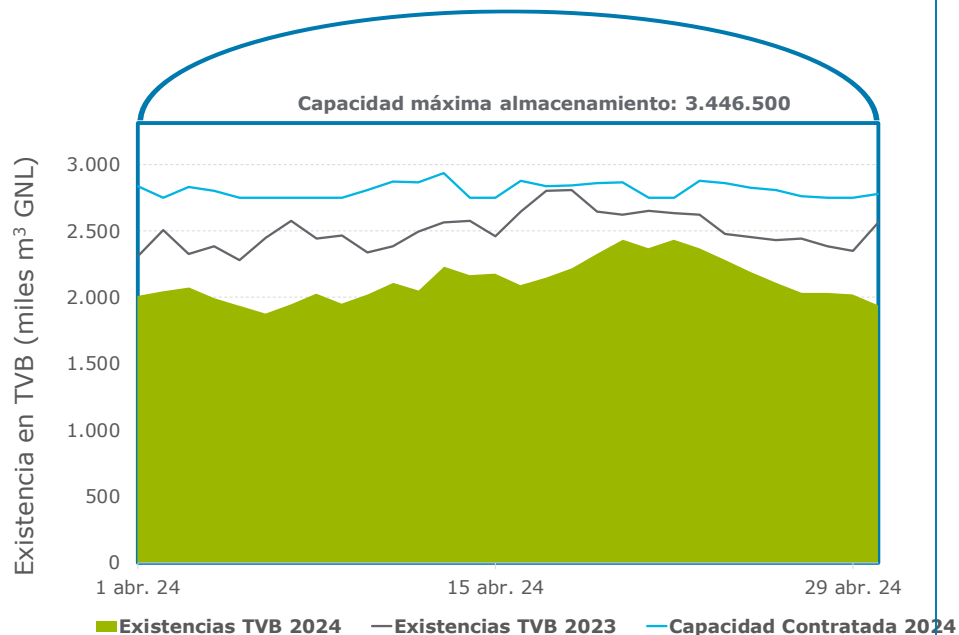
(\*) Tabla: Datos de repartos del SL-ATR



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

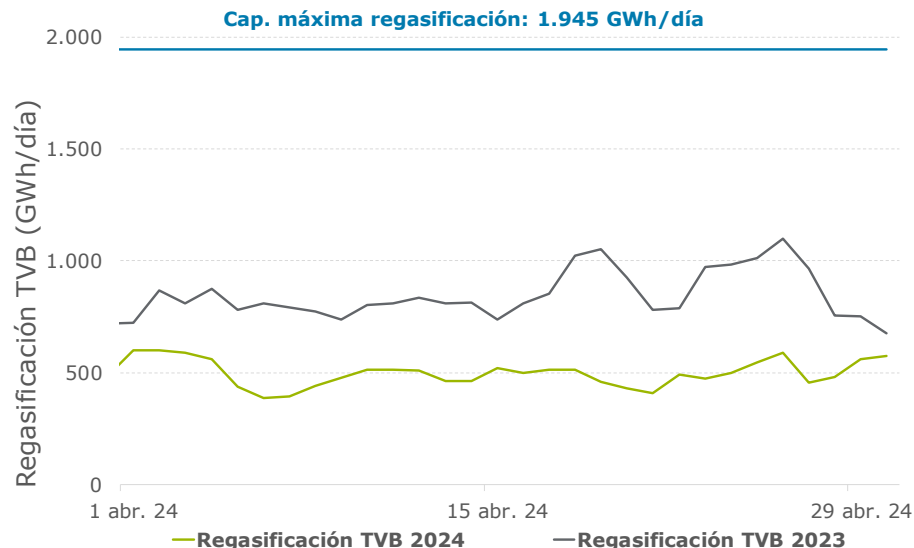
# 4. Actividad en el TVB

## Evolución existencias en el TVB



En el mes de abril-24, el promedio de existencias en el TVB representan el 76% del promedio de la capacidad contratada durante dicho mes

## Evolución regasificación del TVB



### Abril 2024

|                                     | GWh/mes |
|-------------------------------------|---------|
| Capacidad regasificación total      | 58.350  |
| Capacidad regasificación contratada | 15.586  |
| Capacidad regasificación disponible | 42.764  |
| Regasificación comercial            | 14.955  |



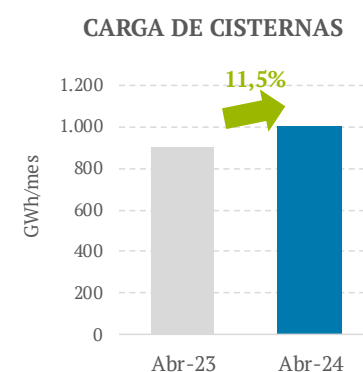
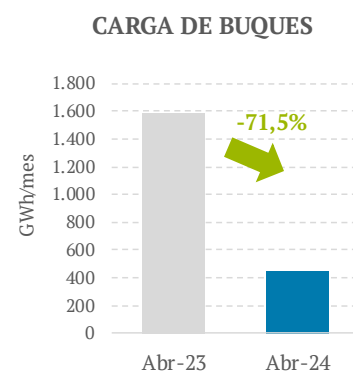
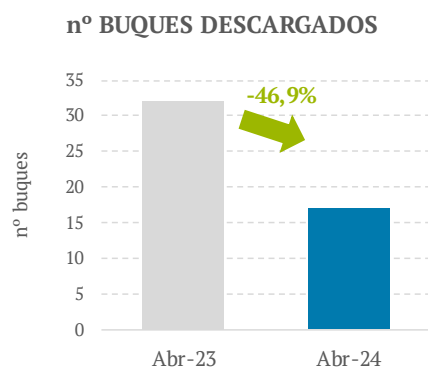
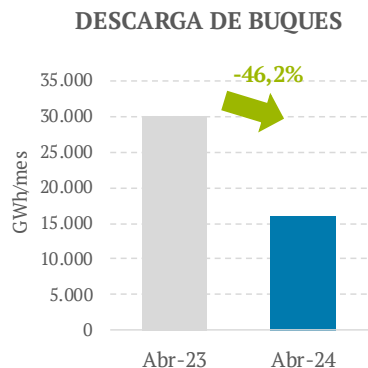
1. Evolución de la demanda
  1. Convencional
  2. Sector eléctrico
  3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
  1. Orígenes de suministros
  2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
- 5. Actividad en plantas de regasificación**
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación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



# 5. Actividad en planta de Regasificación

| Unidad: GWh  | Descargas de buques |               |               | n° buques descargados |           |               | Cargas de buques |            |               | Carga de cisternas |              |              |
|--------------|---------------------|---------------|---------------|-----------------------|-----------|---------------|------------------|------------|---------------|--------------------|--------------|--------------|
|              | Abr-2023            | Abr-2024      | %Δ s/ 2023    | Abr-2023              | Abr-2024  | %Δ s/2023     | Abr-2023         | Abr-2024   | %Δ s/2023     | Abr-2023           | Abr-2024     | %Δ s/2023    |
| BARCELONA    | 4.771               | 969           | -79,7%        | 5                     | 1         | -80,0%        | 988              | 285        | -71,2%        | 219                | 199          | -9,2%        |
| HUELVA       | 6.273               | 4.842         | -22,8%        | 7                     | 5         | -28,6%        | 0                | 49         | >100%         | 169                | 191          | 13,0%        |
| CARTAGENA    | 5.616               | 1.984         | -64,7%        | 6                     | 3         | -50,0%        | 0                | 26         | >100%         | 154                | 183          | 19,5%        |
| BILBAO       | 6.789               | 4.083         | -39,9%        | 7                     | 4         | -42,9%        | 0                | 0          | -             | 110                | 110          | 0,4%         |
| SAGUNTO      | 3.368               | 2.076         | -38,4%        | 4                     | 2         | -50,0%        | 453              | 0          | -100,0%       | 147                | 186          | 25,9%        |
| MUGARDOS     | 3.158               | 2.173         | -31,2%        | 3                     | 2         | -33,3%        | 149              | 92         | -38,2%        | 102                | 83           | -18,8%       |
| MUSEL        | 0                   | 0             | -             | 0                     | 0         | -             | 0                | 0          | -             | 0                  | 52           | >100%        |
| <b>Total</b> | <b>29.975</b>       | <b>16.126</b> | <b>-46,2%</b> | <b>32</b>             | <b>17</b> | <b>-46,9%</b> | <b>1.591</b>     | <b>453</b> | <b>-71,5%</b> | <b>901</b>         | <b>1.004</b> | <b>11,5%</b> |

Datos de repartos del SL-ATR



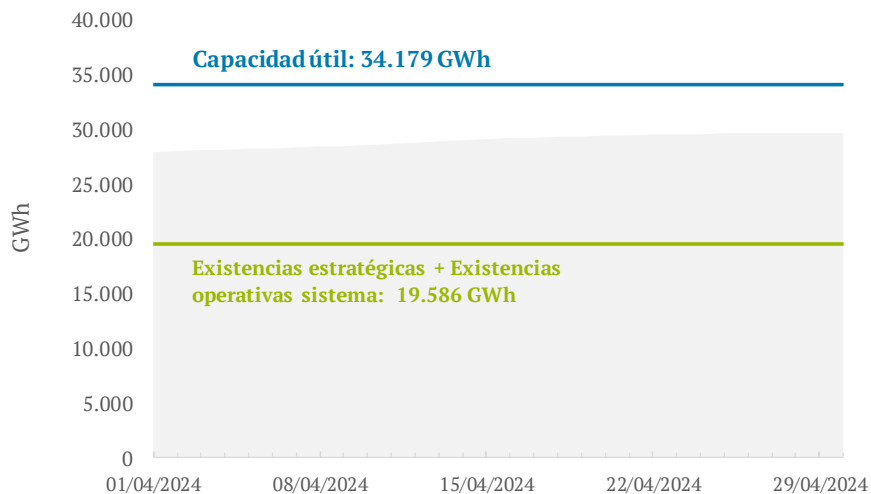
(\*) Las operaciones reflejadas son aquellas llevadas a cabo en el régimen de acceso regulado.



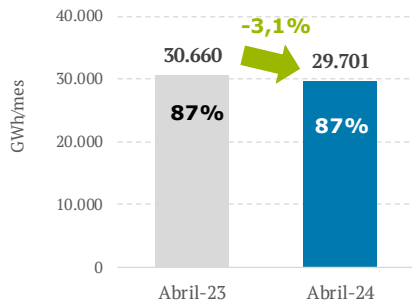
1. Evolución de la demanda
  1. Convencional
  2. Sector eléctrico
  3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
  1. Orígenes de suministros
  2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS**
7. Notas de operación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

# 6. Actividad en los AASS

## Evolución existencias útiles



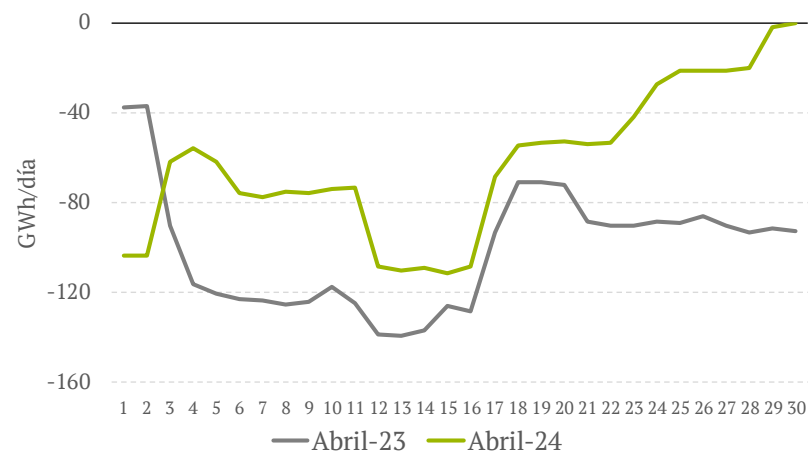
Existencias finales útiles y % llenado



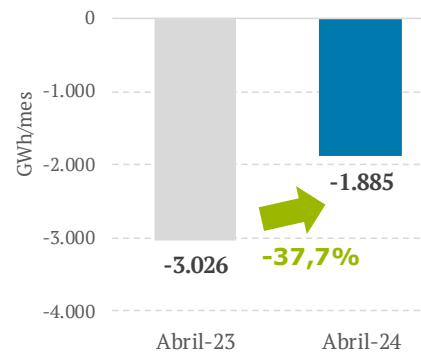
En el mes de abril-24, las existencias en el AVB representan el 83% de la capacidad contratada durante dicho mes



## 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 **Abril 2024** no se ha publicado ninguna nota de operación.

## Hechos relevantes:

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



