

# Boletín Estadístico

Julio 2022

**AVANCE**

Gestión del Sistema Gasista

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

Agosto-22





## 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

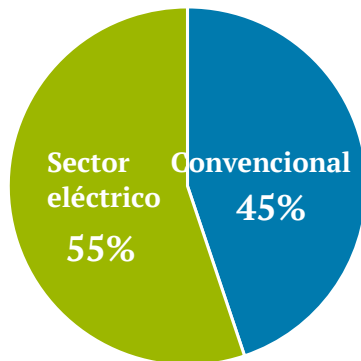
## 6. Actividad en los AASS

## 7. Notas de operación y otros hechos relevantes

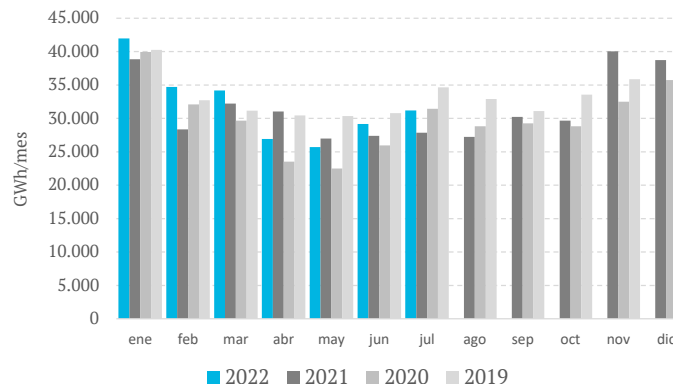
# 1. Evolución de la demanda

| Unidad: GWh                            | Acumulado mensual |               | Acumulado anual |              | Total anual móvil      |                |
|----------------------------------------|-------------------|---------------|-----------------|--------------|------------------------|----------------|
|                                        | Jul-2022          | %Δ s/Jul 2021 | Ene-Jul 2022    | %Δ s/2021    | TAM: Ago 2021-Jul 2022 | %Δ TAM vs 2021 |
| <b>Demanda Mercado nacional</b>        | <b>31.174</b>     | <b>12,0%</b>  | <b>223.817</b>  | <b>5,3%</b>  | <b>389.676</b>         | <b>3,0%</b>    |
| Convencional                           | 13.979            | -30,9%        | 150.833         | -12,7%       | 266.133                | -7,6%          |
| Sector eléctrico                       | 17.195            | 125,9%        | 72.984          | 83,2%        | 123.543                | 36,7%          |
| <b>Demanda Mercado internacional</b>   | <b>4.300</b>      | <b>-4,1%</b>  | <b>34.038</b>   | <b>77,4%</b> | <b>50.780</b>          | <b>41,3%</b>   |
| Salidas por Conexiones Internacionales | 3.397             | 34,7%         | 24.974          | 100,1%       | 31.257                 | 66,6%          |
| Cargas de buques                       | 904               | -54,0%        | 9.064           | 35,2%        | 19.523                 | 13,7%          |
| <b>TOTAL SALIDAS</b>                   | <b>35.474</b>     | <b>9,7%</b>   | <b>257.855</b>  | <b>11,2%</b> | <b>440.456</b>         | <b>6,3%</b>    |

**Demanda mercado Nacional Julio 2022**

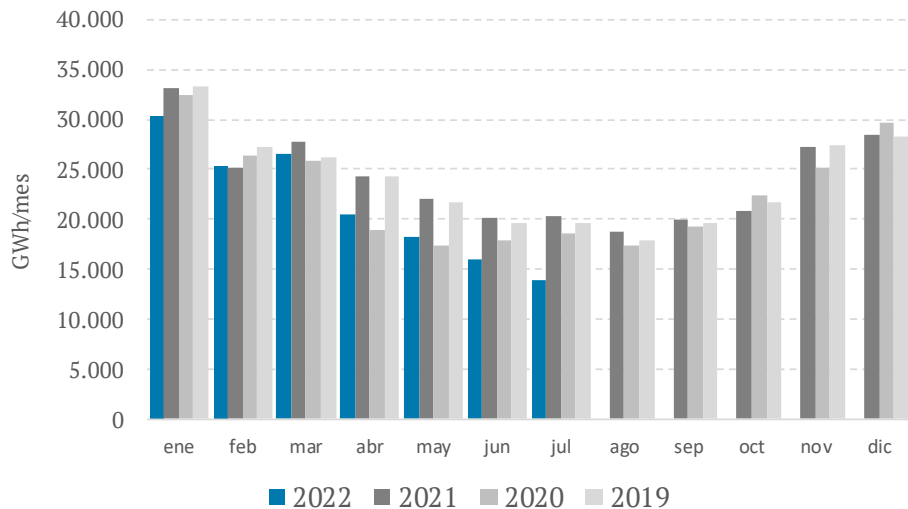


**Demanda Total**

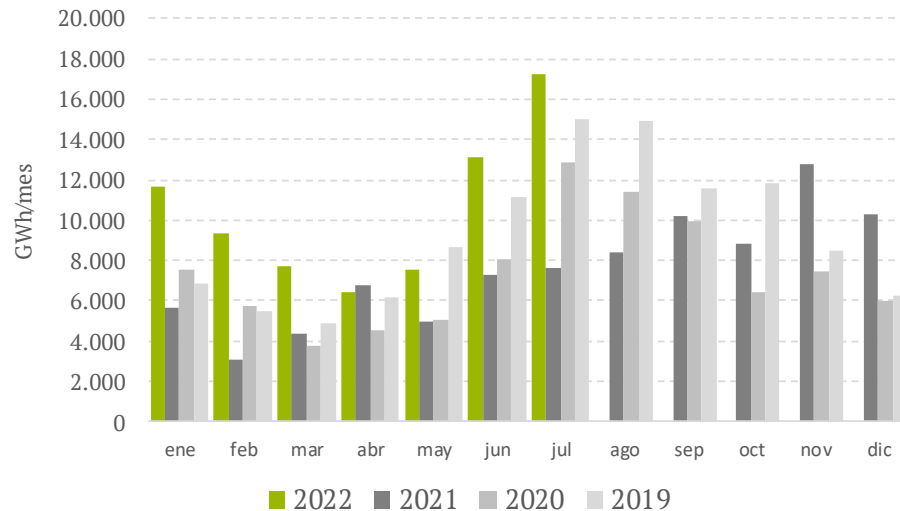


# 1. Evolución de la demanda

## Demanda Convencional



## Sector eléctrico



# 1.1 Evolución de la demanda. Convencional



Menos respecto al mismo mes  
del año anterior

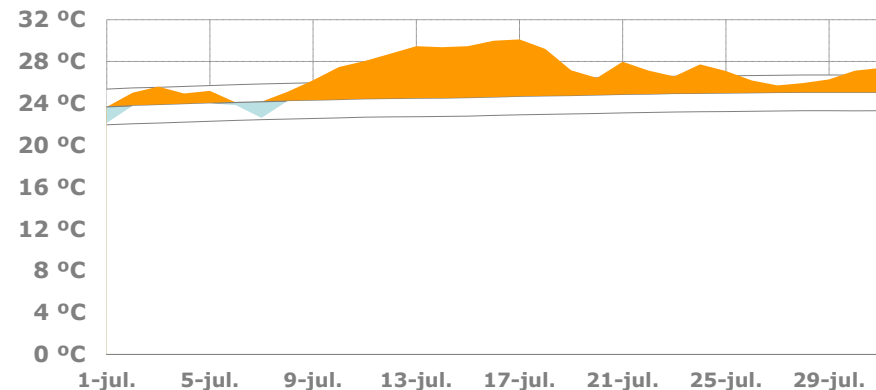


Más que el mismo mes del año anterior

## Corrección laboralidad y temperatura

|                   | Demanda convencional |                 | Acumulado  |                 | TAM               |                   |
|-------------------|----------------------|-----------------|------------|-----------------|-------------------|-------------------|
|                   | Jul 2022 (*)         |                 | Jul 2022   |                 | Ago 2021-Jul 2022 |                   |
| <b>Demanda</b>    | <b>GWh</b>           | <b>%22 s/21</b> | <b>GWh</b> | <b>%22 s/21</b> | <b>GWh</b>        | <b>% TAM s/21</b> |
|                   | 13.979               | -30,9%          | 150.833    | -12,7%          | 266.107           | -7,6%             |
| Laboralidad       |                      | -4,1%           |            | -0,3%           |                   | 0,2%              |
| Temperatura       |                      | -0,9%           |            | -0,9%           |                   | -0,5%             |
| Demanda corregida |                      | -25,9%          |            | -11,5%          |                   | -7,3%             |

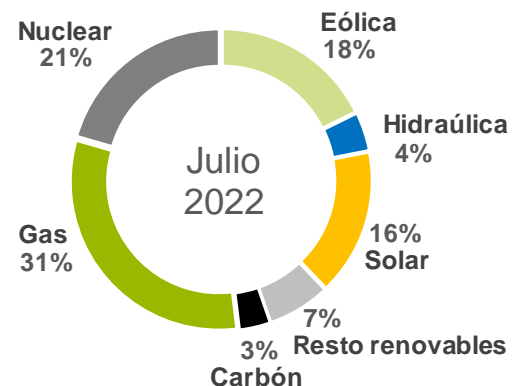
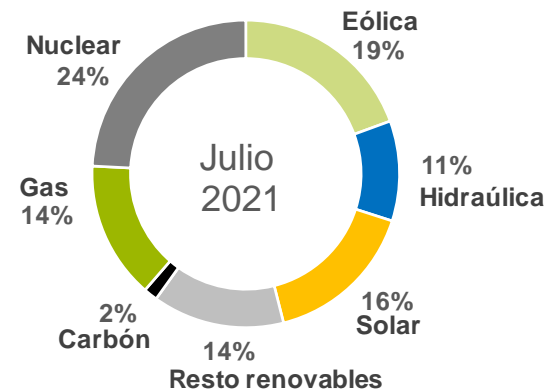
\* La suma de los factores de corrección es igual al % de la demanda total



Temperatura de referencia del Sistema Gasista

# 1.2 Evolución de la demanda. Sector eléctrico

| TWh (e)                       | Jul 2021    | Jul 2022    |
|-------------------------------|-------------|-------------|
| <b>Demanda eléctrica</b>      | 21,7        | 22,0        |
| <b>Eólica</b>                 | 4,1         | 4,4         |
| <b>Hidráulica</b>             | 2,2         | 1,0         |
| <b>Solar</b>                  | 3,4         | 3,9         |
| <b>Resto renovables</b>       | 2,9         | 1,7         |
| <b>Cogeneración</b>           | 2,3         | 1,1         |
| <b>Otros</b>                  | 0,6         | 0,6         |
| <b>Hueco Térmico</b>          | 3,4         | 8,6         |
| <b>Carbón</b>                 | 0,3         | 0,8         |
| <b>Gas</b>                    | 3,1         | 7,8         |
| <b>% gas en HT</b>            | 91%         | 90%         |
| <b>Nuclear</b>                | 5,1         | 5,1         |
| <b>Saldos internacionales</b> | 0,7         | -2,4        |
|                               | importacion | exportacion |

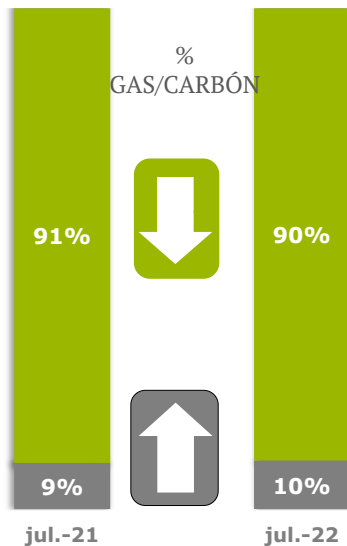
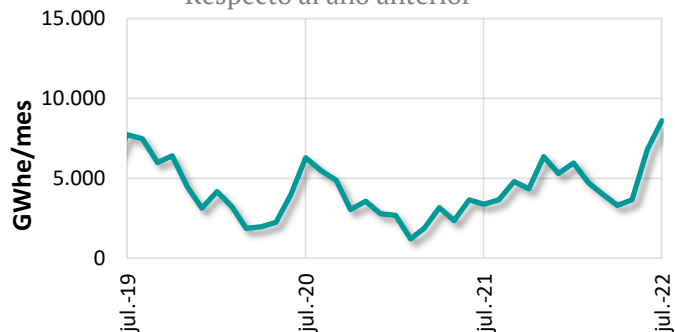


# 1.2 Evolución de la demanda. Sector eléctrico

Hueco Térmico

>100%

Respecto al año anterior



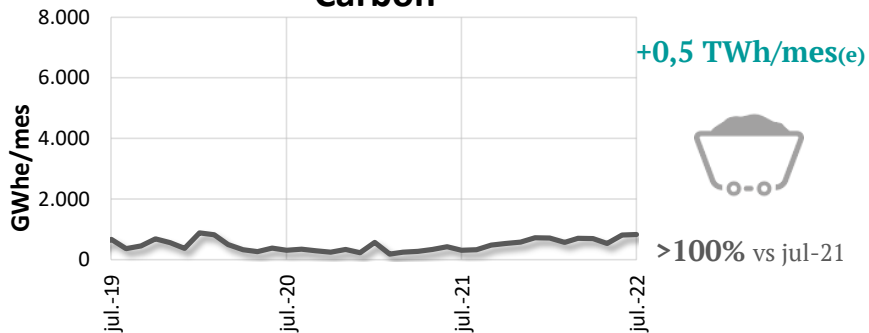
gas mix de generación

+152 GWh(e)/día

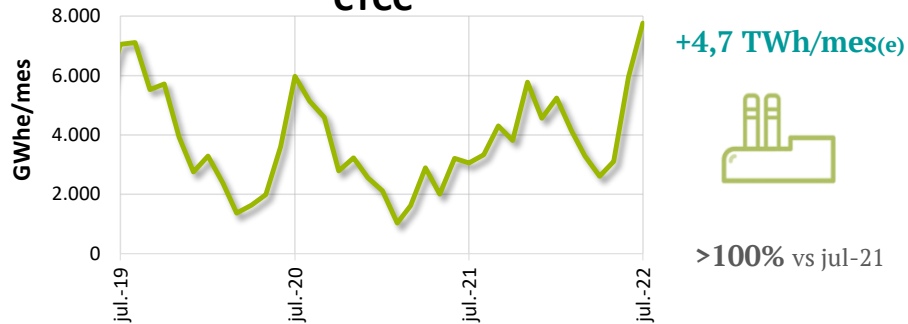
carbón mix de generación

+16,8 GWh(e)/día

Carbón



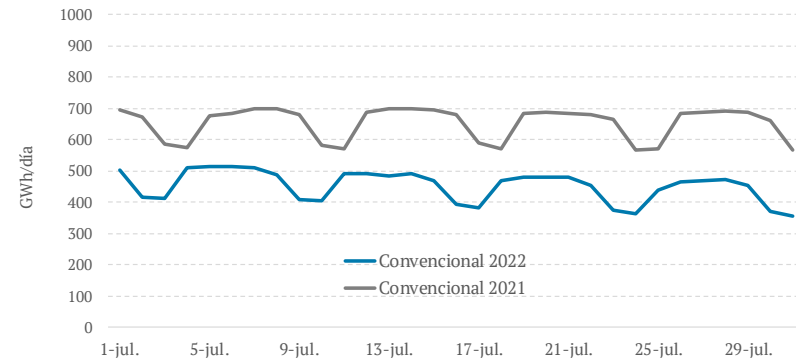
CTCC



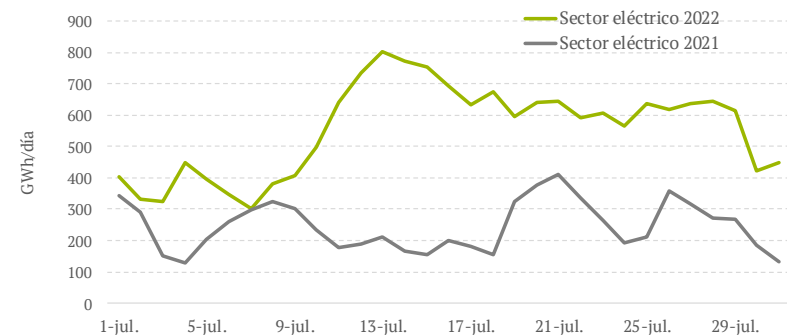
# 1.3 Evolución de la demanda. CCAA

| GWh             | DEMANDA CONVENCIONAL (GE) |               | SECTOR ELÉCTRICO |               |
|-----------------|---------------------------|---------------|------------------|---------------|
|                 | Jul-2022                  | %Δ s/Jul 2021 | Jul-2022         | %Δ s/Jul 2021 |
| CATALUÑA        | 2.553                     | -27,8%        | 2.324            | >100%         |
| ANDALUCIA       | 1.424                     | -48,0%        | 4.152            | >100%         |
| VALENCIA        | 2.312                     | -12,4%        | 1.387            | 84,4%         |
| PAIS_VASCO      | 1.029                     | -34,9%        | 1.702            | >100%         |
| MURCIA          | 687                       | -52,5%        | 2.150            | >100%         |
| CASTILLA_LEON   | 948                       | -23,9%        | 0                |               |
| ARAGON          | 885                       | -23,7%        | 714              | >100%         |
| GALICIA         | 697                       | -32,0%        | 1.185            | 44,1%         |
| CASTILLA_MANCHA | 533                       | -43,9%        | 230              | >100%         |
| MADRID          | 838                       | -7,8%         | 0                |               |
| ASTURIAS        | 364                       | -28,5%        | 938              | >100%         |
| NAVARRA         | 434                       | -26,0%        | 917              | >100%         |
| CANTABRIA       | 245                       | -39,4%        | 0                |               |
| LA RIOJA        | 70                        | -17,9%        | 405              | 62,4%         |
| EXTREMADURA     | 135                       | -24,0%        | 0                |               |
| BALEARES        | 79                        | -0,5%         | 1.093            | 0,0%          |

### Evolución diaria Demanda Convencional



### Evolución diaria Sector eléctrico





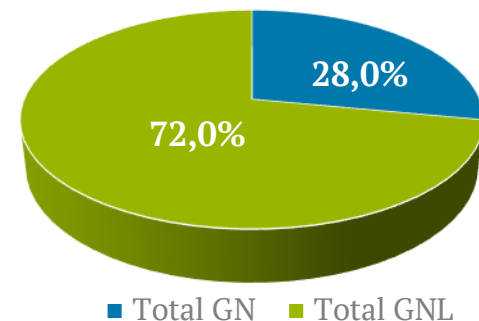


1. Evolución de la demanda
  1. Convencional
  2. Sector eléctrico
  3. CCAA
2. **Cobertura de la demanda.**
  1. **Orígenes de suministros**
  2. **Conexiones Internacionales**
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación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

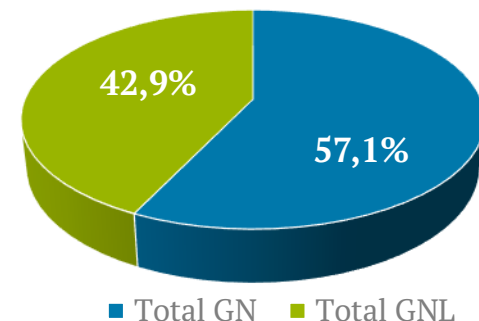
## 2.1 Cobertura de la demanda. Origen de suministros

| Unidad: GWh            |     | Acumulado mensual (€) |             | Acumulado anual (€) |                | Total anual móvil (€) |                        |             |
|------------------------|-----|-----------------------|-------------|---------------------|----------------|-----------------------|------------------------|-------------|
|                        |     | Jul-2022              | % s TOTAL   | Jul-2021            | Ene-Jul 2022   | % s TOTAL             | TAM: Ago 2021-Jul 2022 | % s TOTAL   |
| Argelia                | GN  | 8.572                 | 23,3%       | 13.505              | 60.056         | 24,5%                 | 115.296                | 29,0%       |
|                        | GNL | 0                     |             | 2.687               | 4.478          |                       | 16.003                 |             |
| Francia                | GN  | 1.562                 | 4,3%        | 2.920               | 7.544          | 3,3%                  | 23.829                 | 5,7%        |
|                        | GNL | 0                     |             | 0                   | 1.068          |                       | 2.127                  |             |
| Angola                 | GNL | 1.040                 | 2,8%        | 0                   | 1.040          | 0,4%                  | 5.168                  | 1,1%        |
| Camerún                | GNL | 0                     | 0,0%        | 0                   | 1.127          | 0,4%                  | 1.127                  | 0,2%        |
| Estados Unidos         | GNL | 8.530                 | 23,2%       | 2.664               | 86.609         | 32,9%                 | 124.723                | 27,6%       |
| Guinea Ecuatorial      | GNL | 1.067                 | 2,9%        | 1.097               | 3.922          | 1,5%                  | 6.848                  | 1,5%        |
| Nigeria                | GNL | 5.882                 | 16,0%       | 1.142               | 37.533         | 14,2%                 | 63.091                 | 14,0%       |
| Perú                   | GNL | 0                     | 0,0%        | 0                   | 1.080          | 0,4%                  | 1.944                  | 0,4%        |
| Qatar                  | GNL | 2.018                 | 5,5%        | 1.795               | 7.322          | 2,8%                  | 19.556                 | 4,3%        |
| Rusia                  | GNL | 5.317                 | 14,5%       | 2.204               | 28.265         | 10,7%                 | 40.852                 | 9,0%        |
| Trinidad               | GNL | 1.542                 | 4,2%        | 784                 | 7.459          | 2,8%                  | 9.954                  | 2,2%        |
| Omán                   | GNL | 0                     | 0,0%        | 0                   | 2.885          | 1,1%                  | 2.885                  | 0,6%        |
| Egipto                 | GNL | 1.052                 | 2,9%        | 0                   | 9.245          | 3,5%                  | 11.335                 | 2,5%        |
| Portugal               | GN  | 128                   | 0,3%        | 44                  | 3.386          | 1,3%                  | 4.952                  | 1,1%        |
| Paúa y Nueva Guinea    | GNL | 0                     | 0,0%        | 0                   | 0              | 0,0%                  | 168                    | 0,0%        |
| España                 | GNL | 0                     | 0,0%        | 0                   | 0              | 0,0%                  | 926                    | 0,2%        |
| Australia              | GNL | 0                     | 0,0%        | 0                   | 0              | 0,0%                  | 842                    | 0,2%        |
| Corea del Sur          | GNL | 0                     | 0,0%        | 0                   | 167            | 0,1%                  | 167                    | 0,0%        |
| Yacimientos nacionales | GN  | 21                    | 0,1%        | 13                  | 174            | 0,1%                  | 309                    | 0,1%        |
| Biogás nacional        | GN  | 15                    | 0,0%        | 9                   | 71             | 0,0%                  | 113                    | 0,0%        |
| <b>TOTAL</b>           |     | <b>36.746</b>         | <b>100%</b> | <b>28.863</b>       | <b>263.432</b> | <b>100%</b>           | <b>452.215</b>         | <b>100%</b> |

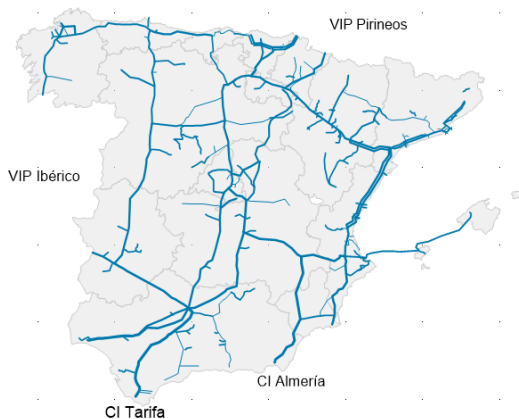
Julio 2022



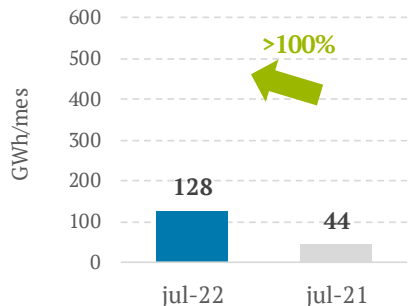
Julio 2021



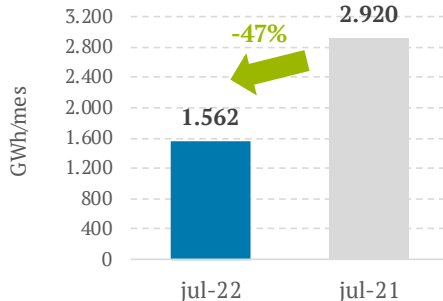
# 2.1 Cobertura de la demanda. Conexiones Internacionales



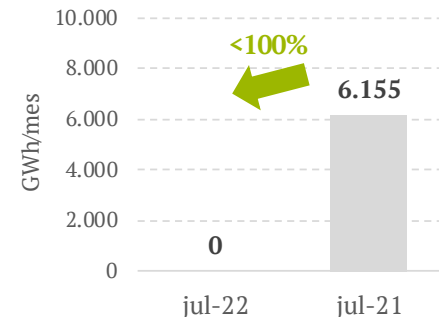
VIP IBÉRICO (importación)



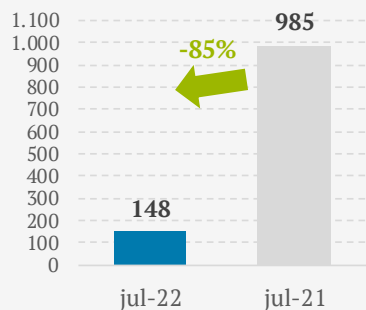
VIP PIRINEOS (importación)



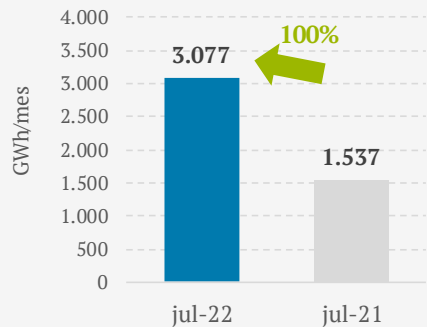
TARIFA (importación)



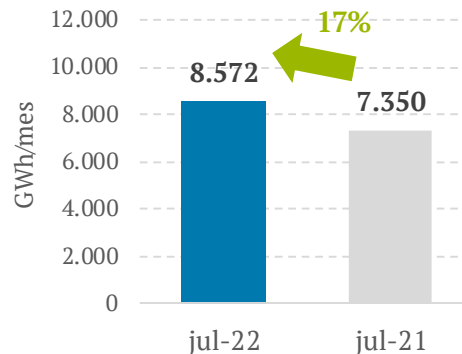
VIP IBÉRICO (exportación)



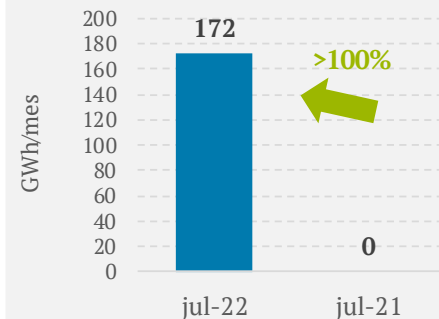
VIP PIRINEOS (exportación)



ALMERÍA



TARIFA (exportación)



## 2.1 Cobertura de la demanda. Conexiones Internacionales

### Saldos Netos

| Unidad: GWh           | Acumulado mensual |               |               | Acumulado anual |               | Total anual móvil          |                   |
|-----------------------|-------------------|---------------|---------------|-----------------|---------------|----------------------------|-------------------|
|                       | Jul-2022          | Jul-2021      | %Δ s/2021     | Ene-Jul 2022    | %Δ s/2021     | TAM: Ago 2021-<br>Jul 2022 | %Δ TAM<br>vs 2021 |
| Tarifa                | -172              | 6.155         | <100%         | 0               | -100,0%       | 17.132                     | -74,0%            |
| Almería               | 8.572             | 7.350         | 16,6%         | 60.056          | 18,7%         | 98.164                     | 10,7%             |
| VIP Ibérico           | -20               | -941          | -97,9%        | 2.355           | <100%         | 1.447                      | >100%             |
| VIP Pirineos          | -1.515            | 1.383         | <100%         | -16.166         | <100%         | -3.692                     | -121,5%           |
| Yacimiento Nacionales | 21                | 13            | 61,3%         | 174             | -30,3%        | 309                        | -19,6%            |
| Biogás                | 15                | 9             | 59,1%         | 71              | 24,4%         | 113                        | 14,0%             |
| <b>Total</b>          | <b>6.901</b>      | <b>13.969</b> | <b>-50,6%</b> | <b>46.490</b>   | <b>-55,2%</b> | <b>113.473</b>             | <b>-33,6%</b>     |

+ Entradas a la red de transporte

- Salidas de la red de transporte

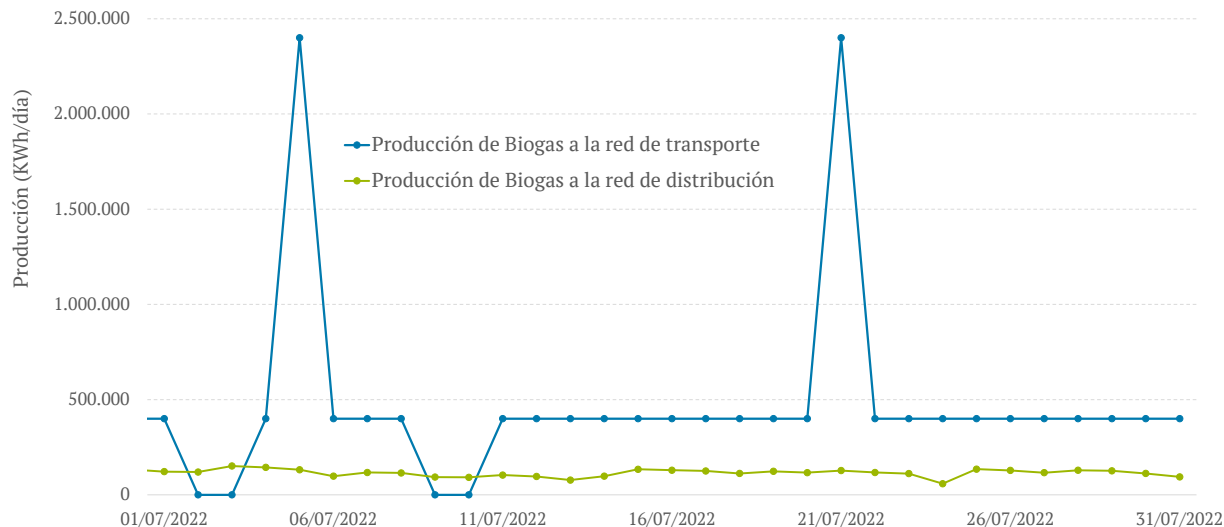


1. Evolución de la demanda
  1. Convencional
  2. Sector eléctrico
  3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
  1. Orígenes de suministros
  2. Conexiones Internacionales
- 3. Gases renovables**
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación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

# 3. Gases Renovables

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

| Unidad: GWh            | Acumulado mensual |            |              | Acumulado anual |              | Total anual móvil      |              |
|------------------------|-------------------|------------|--------------|-----------------|--------------|------------------------|--------------|
|                        | Jul-2022          | Jul-2021   | %Δ s/2021    | Ene-Jul 2022    | %Δ s/2021    | TAM: Ago 2021-Jul 2022 | %Δ s/2021    |
| BIOGÁS en transporte   | 14,8              | 9,3        | 59,1%        | 70,8            | 24,4%        | 112,9                  | 14,0%        |
| BIOGÁS en distribución | 3,6               | 0,0        | >100%        | 22,6            | >100%        | 28,3                   | >100%        |
| <b>Total</b>           | <b>18,4</b>       | <b>9,3</b> | <b>97,4%</b> | <b>93,4</b>     | <b>63,7%</b> | <b>141,3</b>           | <b>34,6%</b> |



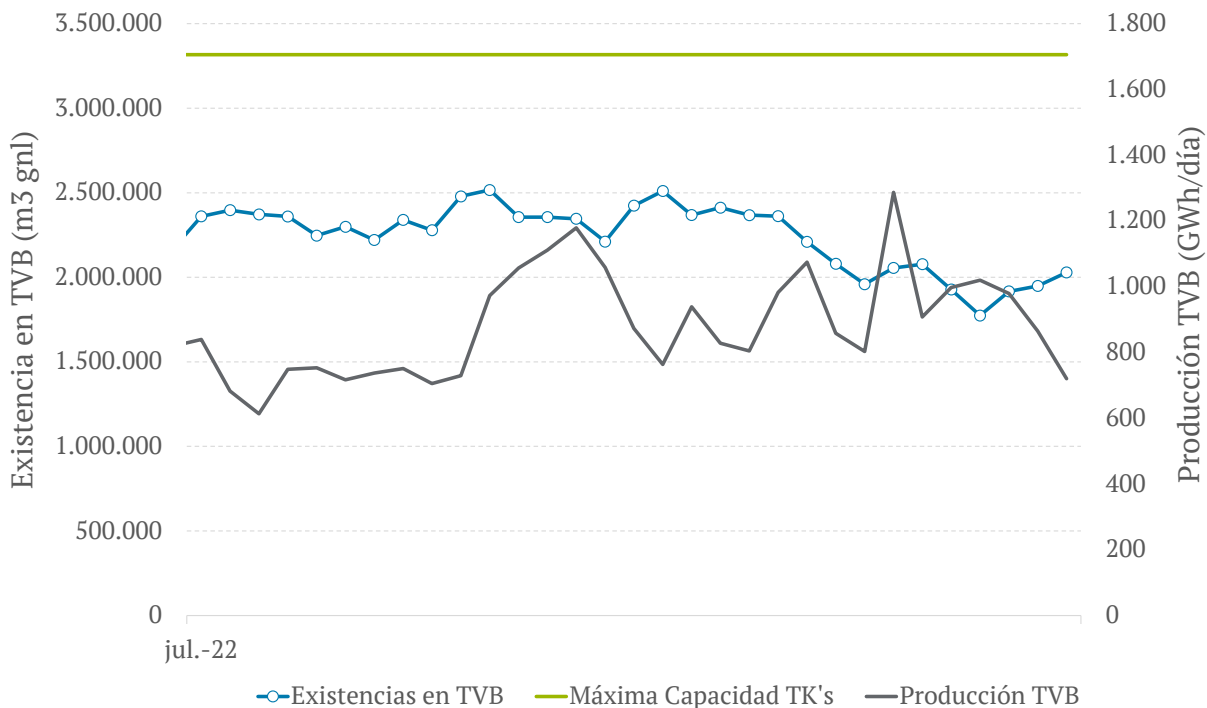
(\*) Datos de repartos del SL-ATR



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 y Producción del TVB



| Julio 2022               | GWh/mes |
|--------------------------|---------|
| Capacidad total          | 59.365  |
| Capacidad contratada TVB | 27.841  |
| Capacidad disponible     | 31.524  |
| Regasificación comercial | 25.601  |



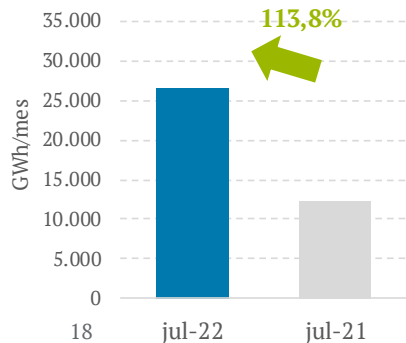


1. Evolución de la demanda
  1. Convencional
  2. Sector eléctrico
  3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
  1. Orígenes de suministros
  2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
- 5. Actividad en plantas de regasificación**
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación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

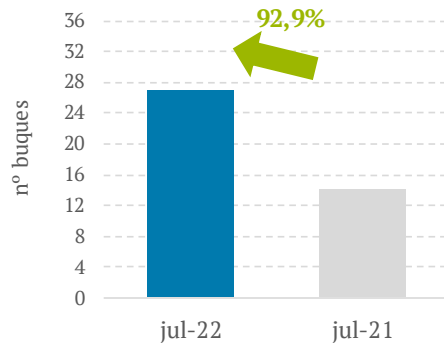
# 5. Actividad en planta de Regasificación

| Unidad: GWh  | Descargas de buques |               |               | n° buques descargados |           |              | Cargas de buques |              |             | Carga de cisternas |              |               |
|--------------|---------------------|---------------|---------------|-----------------------|-----------|--------------|------------------|--------------|-------------|--------------------|--------------|---------------|
|              | Jul-2022            | Jul-2021      | %Δ s/ 2021    | Jul-2022              | Jul-2021  | %Δ s/2021    | Jul-2022         | Jul-2021     | %Δ s/2021   | Jul-2022           | Jul-2021     | %Δ s/2021     |
| BARCELONA    | 4.243               | 1.795         | >100%         | 4                     | 2         | 100,0%       | 337              | 1.013        | -66,8%      | 172                | 291          | -41,0%        |
| HUELVA       | 5.794               | 2.065         | >100%         | 6                     | 2         | >100%        | 0                | 921          | -100,0%     | 157                | 284          | -44,8%        |
| CARTAGENA    | 3.868               | 1.713         | >100%         | 5                     | 2         | >100%        | 19               | 0            | >100%       | 140                | 205          | -31,7%        |
| BILBAO       | 5.345               | 3.644         | 46,7%         | 5                     | 4         | 25,0%        | 0                | 0            | -           | 81                 | 82           | -0,9%         |
| SAGUNTO      | 6.106               | 974           | >100%         | 6                     | 2         | >100%        | 497              | 30           | >100%       | 119                | 194          | -38,6%        |
| MUGARDOS     | 1.092               | 2.181         | -49,9%        | 1                     | 2         | -50,0%       | 50               | 0            | >100%       | 77                 | 101          | -23,8%        |
| <b>Total</b> | <b>26.448</b>       | <b>12.372</b> | <b>113,8%</b> | <b>27</b>             | <b>14</b> | <b>92,9%</b> | <b>904</b>       | <b>1.964</b> | <b>-54%</b> | <b>746</b>         | <b>1.157</b> | <b>-35,5%</b> |

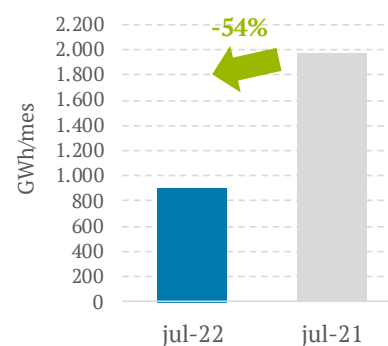
DESCARGA DE BUQUES



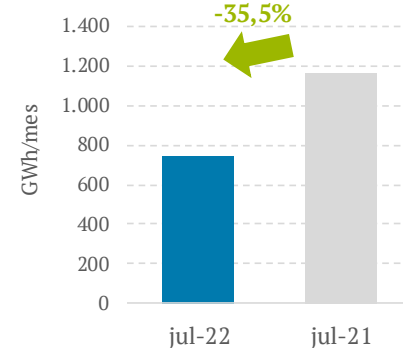
n° BUQUES DESCARGADOS



CARGA DE BUQUES



CARGA DE CISTERNAS



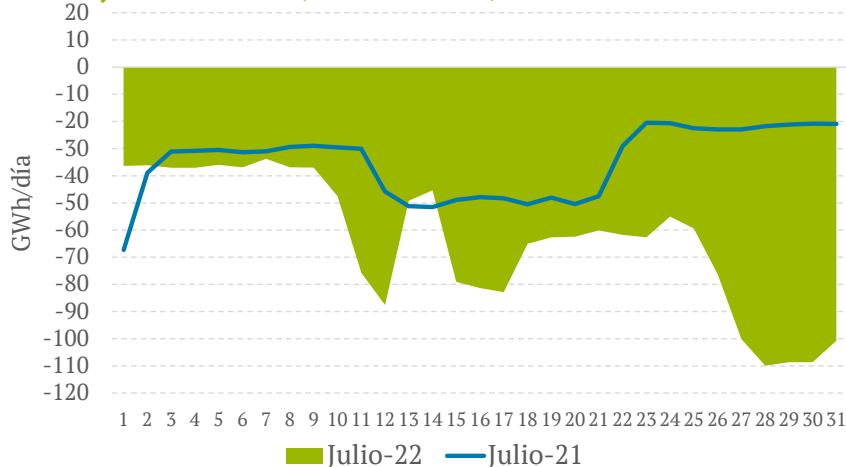
(\*) Datos de repartos del SL-ATR



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

# 6. Actividad en los AASS

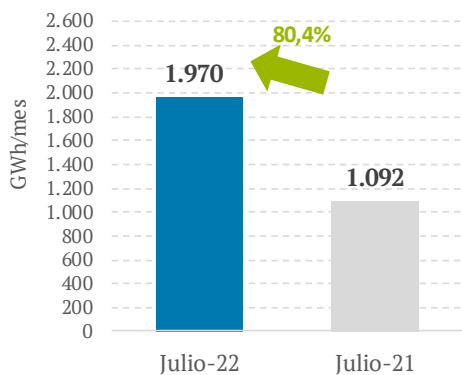
## Inyección diaria Julio 2022 vs Julio 2021



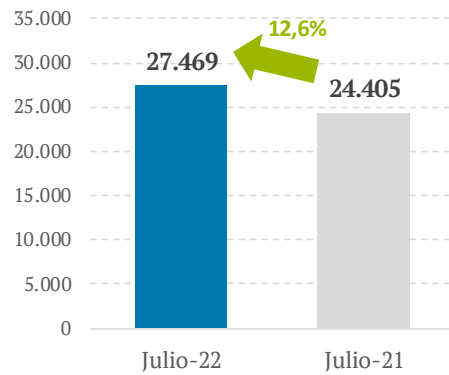
## Evolución existencias útiles



### Inyección en los AASS



### Existencias Útiles





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 **Julio 2022** se ha publicado una nota de Operación:
  - ❖ Nota de operación nº3: Incidente en la red de transporte de Enagás entre las posiciones I019 (Santiago) y I018 (Roís).

## Hechos relevantes:

- ❑ Se ha producido un hecho relevante en este mes.
  - ❖ La demanda de gas natural para generación eléctrica bate récord histórico (804 GWh el día 13 de julio de 2022).

Operación y Programación del Sistema Gasista

## Notas de operación

En esta página se encuentran disponibles las Notas de Operación emitidas.



[https://www.enagas.es/enagas/es/Gestion\\_Tecnica\\_Sistema/Operacion\\_del\\_Sistema\\_Gasista/Notas\\_de\\_operacion](https://www.enagas.es/enagas/es/Gestion_Tecnica_Sistema/Operacion_del_Sistema_Gasista/Notas_de_operacion)



Muchas  
gracias

