

# Boletín Estadístico

Junio 2022

**AVANCE**

Gestión del Sistema Gasista

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

Julio-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

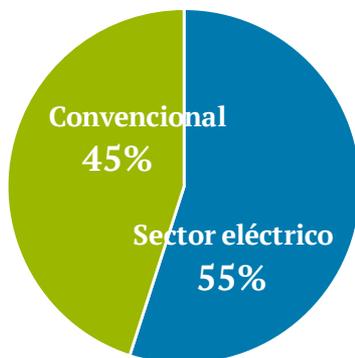
## 6. Actividad en los AASS

## 7. Notas de operación y otros hechos relevantes

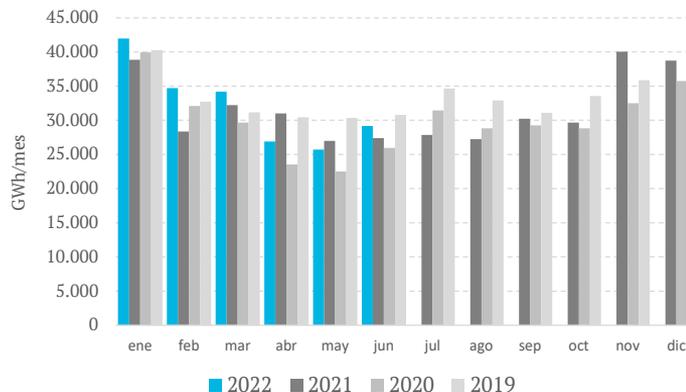
# 1. Evolución de la demanda

Unidad: GWh	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	Jun-2022	%Δ s/Jun 2021	Ene-Jun 2022	%Δ s/2021	TAM: Jul 2021-Jun 2022	%Δ TAM vs 2021
<b>Demanda Mercado nacional</b>	<b>29.150</b>	<b>6,4%</b>	<b>192.612</b>	<b>4,2%</b>	<b>386.312</b>	<b>2,1%</b>
Convencional	16.025	-20,2%	136.835	-10,3%	272.363	-5,5%
Sector eléctrico	13.126	79,5%	55.778	73,1%	113.949	26,1%
<b>Demanda Mercado internacional</b>	<b>4.040</b>	<b>6,1%</b>	<b>29.738</b>	<b>102,3%</b>	<b>50.966</b>	<b>41,9%</b>
Salidas por Conexiones Internacionales	3.301	84,3%	21.577	116,7%	30.382	61,9%
Cargas de buques	739	-63,4%	8.161	72,1%	20.584	19,9%
<b>TOTAL SALIDAS</b>	<b>33.190</b>	<b>6,3%</b>	<b>222.350</b>	<b>11,5%</b>	<b>437.279</b>	<b>5,5%</b>

## Demanda mercado Nacional Junio 2022

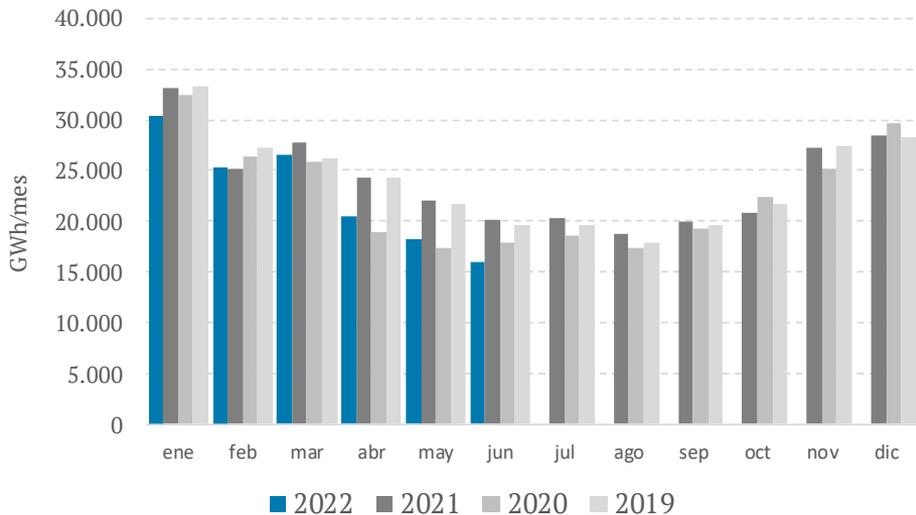


## Demanda Total

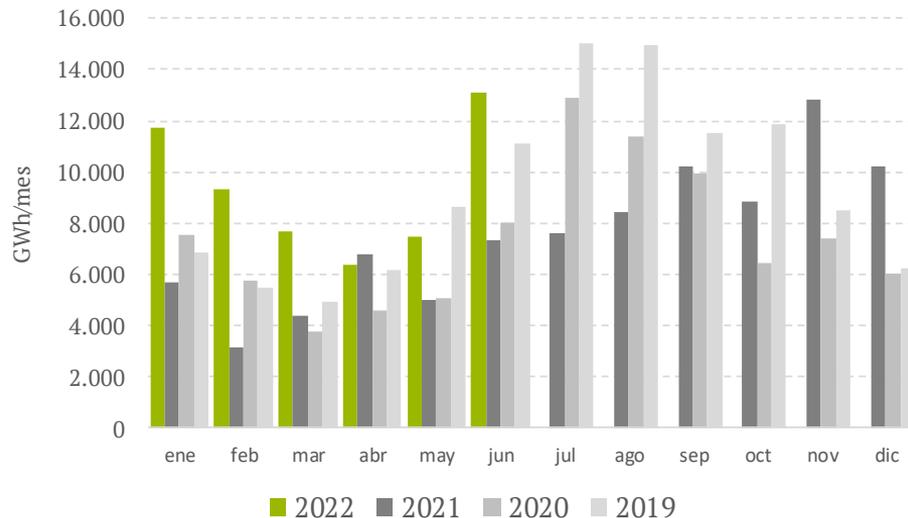


# 1. Evolución de la demanda

## Demanda Convencional



## Sector eléctrico



# 1.1 Evolución de la demanda. Convencional



Menos respecto al mismo mes  
del año anterior

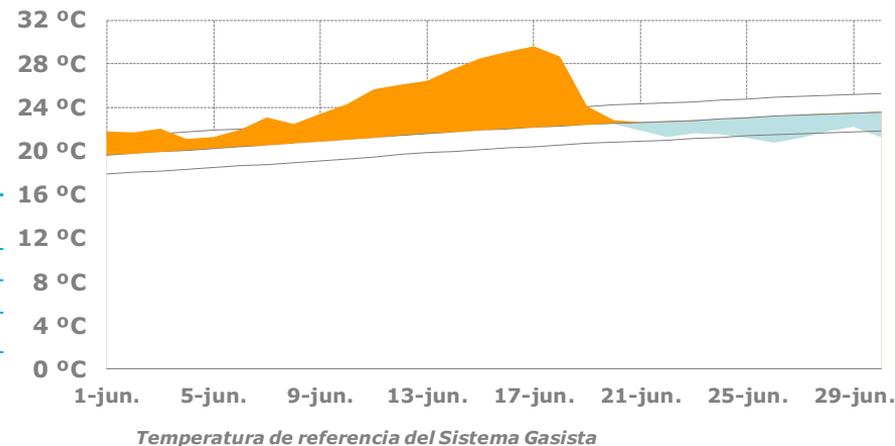


Más que el mismo mes del año anterior

## Corrección laboralidad y temperatura

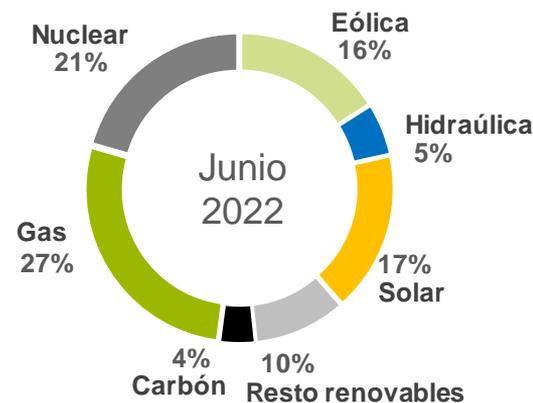
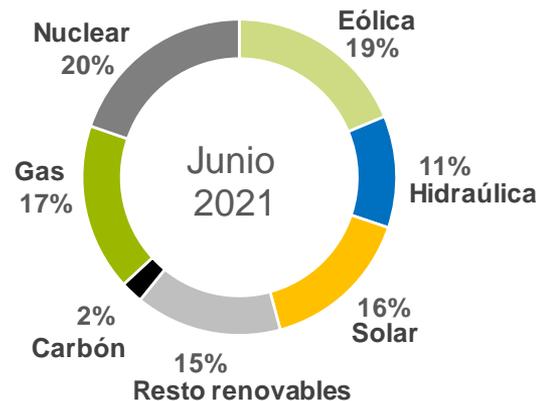
Demanda	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	Jun 2022 (*)		Jun 2022		Jul 2021-Jun 2022	
	GWh	%22 s/21	GWh	%22 s/21	GWh	% TAM s/21
	<b>16.025</b>	<b>-20,2%</b>	<b>136.835</b>	<b>-10,3%</b>	<b>272.363</b>	<b>-5,5%</b>
Laboralidad		0,0%		0,4%		0,4%
Temperatura		-1,1%		-0,9%		-0,5%
Demanda corregida		-19,2%		-9,7%		-5,4%

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



# 1.2 Evolución de la demanda. Sector eléctrico

TWh (e)	Jun 2021	Jun 2022
<b>Demanda eléctrica</b>	19,7	20,0
<b>Eólica</b>	3,5	3,5
<b>Hidráulica</b>	2,2	1,2
<b>Solar</b>	2,9	3,7
<b>Resto renovables</b>	2,8	2,1
<b>Cogeneración</b>	2,2	1,5
<b>Otros</b>	0,6	0,6
<b>Hueco Térmico</b>	3,6	6,8
<b>Carbón</b>	0,4	0,8
<b>Gas</b>	3,2	6,0
<b>% gas en HT</b>	88%	88%
<b>Nuclear</b>	3,7	4,5
<b>Saldos internacionales</b>	1,1	-1,5
	importacion	exportacion

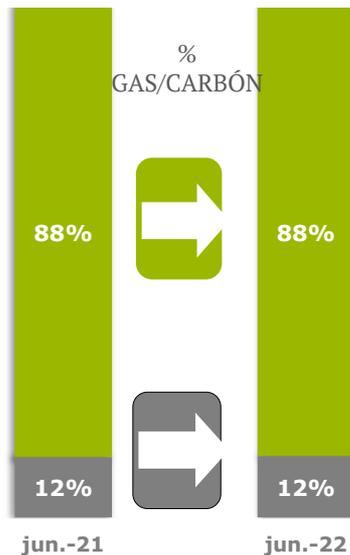


# 1.2 Evolución de la demanda. Sector eléctrico

Hueco Térmico

**+85,9%**

Respecto al año anterior



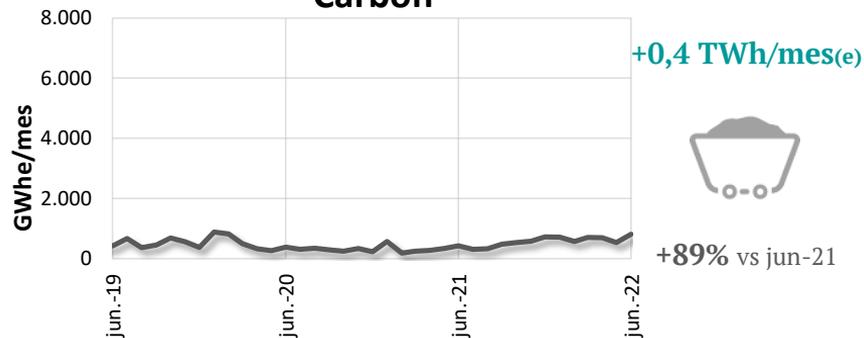
gas mix de generación

**+91,6** GWh(e)/día

carbón mix de generación

**+12,8** GWh(e)/día

**Carbón**



**+0,4 TWh/mes(e)**



**+89%** vs jun.-21

**CTCC**



**+2,7 TWh/mes(e)**

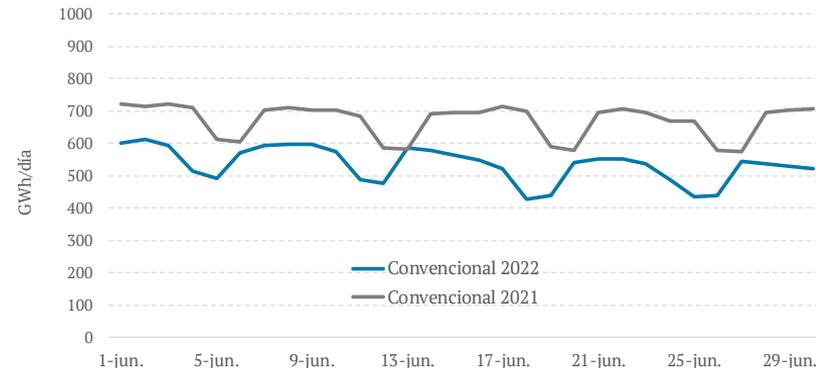


**+86%** vs jun.-21

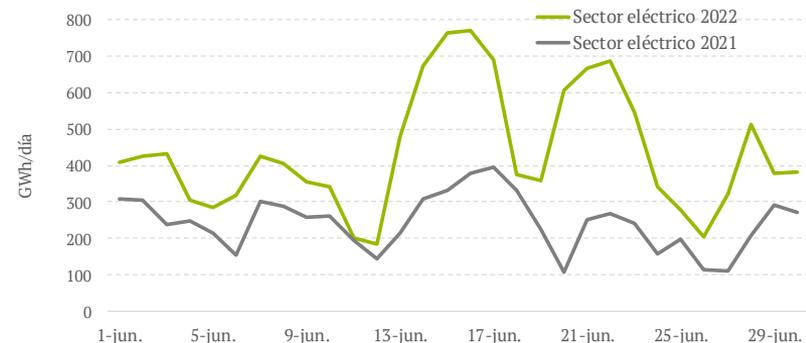
# 1.3 Evolución de la demanda. CCAA

GWh	DEMANDA CONVENCIONAL (GE)		SECTOR ELÉCTRICO	
	Jun-2022	%Δ s/Jun 2021	Jun-2022	%Δ s/Jun 2021
CATALUÑA	2.727	-20,7%	1.876	73,1%
ANDALUCIA	1.926	-31,5%	3.142	81,9%
VALENCIA	2.374	-10,5%	1.109	55,7%
PAIS_VASCO	1.399	-12,8%	1.394	>100%
MURCIA	887	-34,6%	1.268	75,6%
CASTILLA_LEON	1.034	-18,5%	0	
ARAGON	969	-16,6%	815	>100%
GALICIA	770	-22,3%	981	>100%
CASTILLA_MANCHA	636	-24,4%	317	>100%
MADRID	945	-5,0%	0	
ASTURIAS	438	-17,8%	597	65,3%
NAVARRA	499	-16,4%	511	-34,2%
CANTABRIA	337	-15,7%	0	
LA_RIOJA	71	-24,4%	124	-55,8%
EXTREMADURA	128	-13,9%	0	
BALEARES	84	35,9%	992	48,8%

### Evolución diaria Demanda Convencional



### Evolución diaria Sector eléctrico



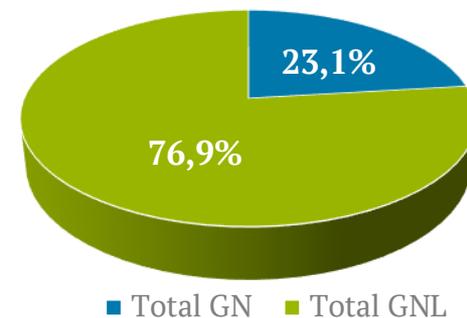


1. Evolución de la demanda
  1. Convencional
  2. Sector eléctrico
  3. CCAA
2. **Cobertura de la demanda.**
  1. **Orígenes de suministros**
  2. **Conexiones Internacionales**
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación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

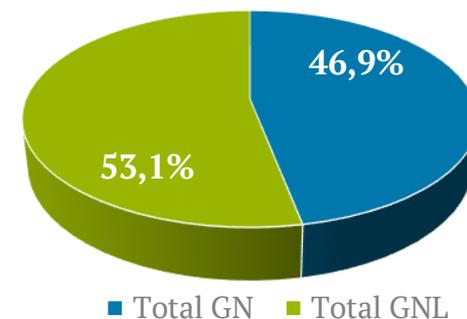
## 2.1 Cobertura de la demanda. Origen de suministros

Unidad: GWh		Acumulado mensual (€)		Acumulado anual (€)		Total anual móvil (€)		
		Jun-2022	% s TOTAL	Jun-2021	Ene-Jun 2022	% s TOTAL	TAM: Jul 2021-Jun 2022	% s TOTAL
Argelia	GN	7.345	21,6%	15.015	51.484	24,7%	120.228	31,3%
	GNL	418		1.481	4.478		18.690	
Francia	GN	721	2,0%	958	5.983	3,1%	25.187	6,1%
	GNL	0		0	1.068		2.127	
Angola	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	4.128	0,9%
Camerún	GNL	0	0,0%	0	1.127	0,5%	1.127	0,3%
Estados Unidos	GNL	10.618	29,6%	1.228	78.078	34,4%	118.856	26,7%
Guinea Ecuatorial	GNL	0	0,0%	961	2.855	1,3%	6.878	1,5%
Nigeria	GNL	3.845	10,7%	3.879	31.651	14,0%	58.351	13,1%
Perú	GNL	0	0,0%	0	1.080	0,5%	1.944	0,4%
Qatar	GNL	884	2,5%	3.133	5.304	2,3%	19.333	4,4%
Rusia	GNL	8.752	24,4%	6.587	22.948	10,1%	37.739	8,5%
Trinidad	GNL	2.079	5,8%	837	5.917	2,6%	9.196	2,1%
Omán	GNL	0	0,0%	0	2.885	1,3%	2.885	0,6%
Egipto	GNL	999	2,8%	0	8.192	3,6%	10.283	2,3%
Portugal	GN	204	0,6%	0	3.259	1,4%	4.868	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	17	0,0%	29	153	0,1%	301	0,1%
Biogás nacional	GN	8	0,0%	3	56	0,0%	107	0,0%
<b>TOTAL</b>		<b>35.890</b>	<b>100%</b>	<b>34.111</b>	<b>226.686</b>	<b>100%</b>	<b>444.333</b>	<b>100%</b>

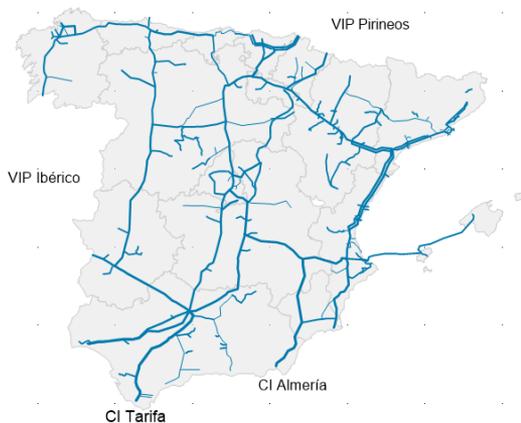
Junio 2022



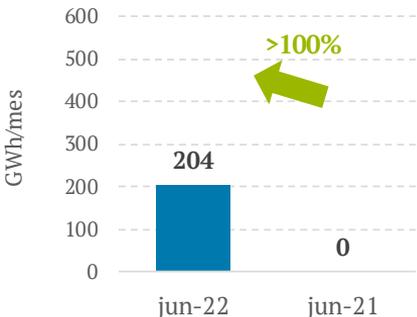
Junio 2021



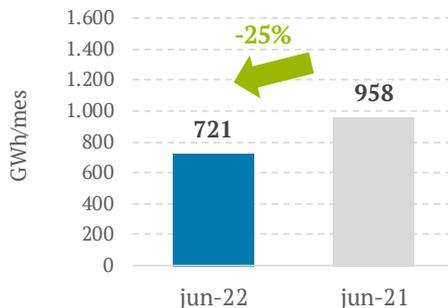
# 2.1 Cobertura de la demanda. Conexiones Internacionales



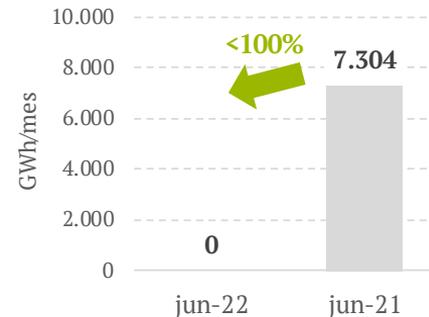
VIP IBÉRICO (importación)



VIP PIRINEOS (importación)



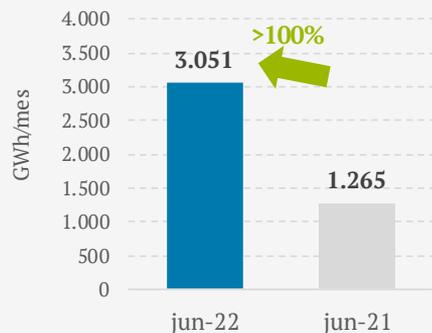
TARIFA (importación)



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	
	Jun-2022	Jun-2021	%Δ s/2021	Ene-Jun 2022	%Δ s/2021	TAM: Jul 2021- Jun 2022	%Δ TAM vs 2021
Tarifa	-60	7.304	<100%	0	-100,0%	23.287	-64,7%
Almería	7.345	7.711	-4,8%	44.139	2,1%	89.597	1,0%
VIP Ibérico	14	-526	<100%	2.361	>100%	512	>100%
VIP Pirineos	-2.330	-307	>100%	-12.321	<100%	1.536	-91,0%
Yacimiento Nacionales	17	29	-40,7%	136	-42,5%	284	-26,1%
Biogás	8	3	>100%	48	0,8%	99	0,4%
<b>Total</b>	<b>4.994</b>	<b>14.214</b>	<b>-64,9%</b>	<b>34.363</b>	<b>-61,7%</b>	<b>115.315</b>	<b>-32,5%</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	
	Jun-2022	Jun-2021	%Δ s/2021	Ene-Jun 2022	%Δ s/2021	TAM: Jul 2021-Jun 2022	%Δ s/2021
BIOGÁS en transporte	8,0	2,7	>100%	56,0	17,6%	107,4	8,5%
BIOGÁS en distribución	3,4	0,14	>100%	19,0	>100%	24,8	>100%
<b>Total</b>	<b>11,4</b>	<b>2,8</b>	<b>301,9%</b>	<b>75,0</b>	<b>57,1%</b>	<b>132,2</b>	<b>26,0%</b>



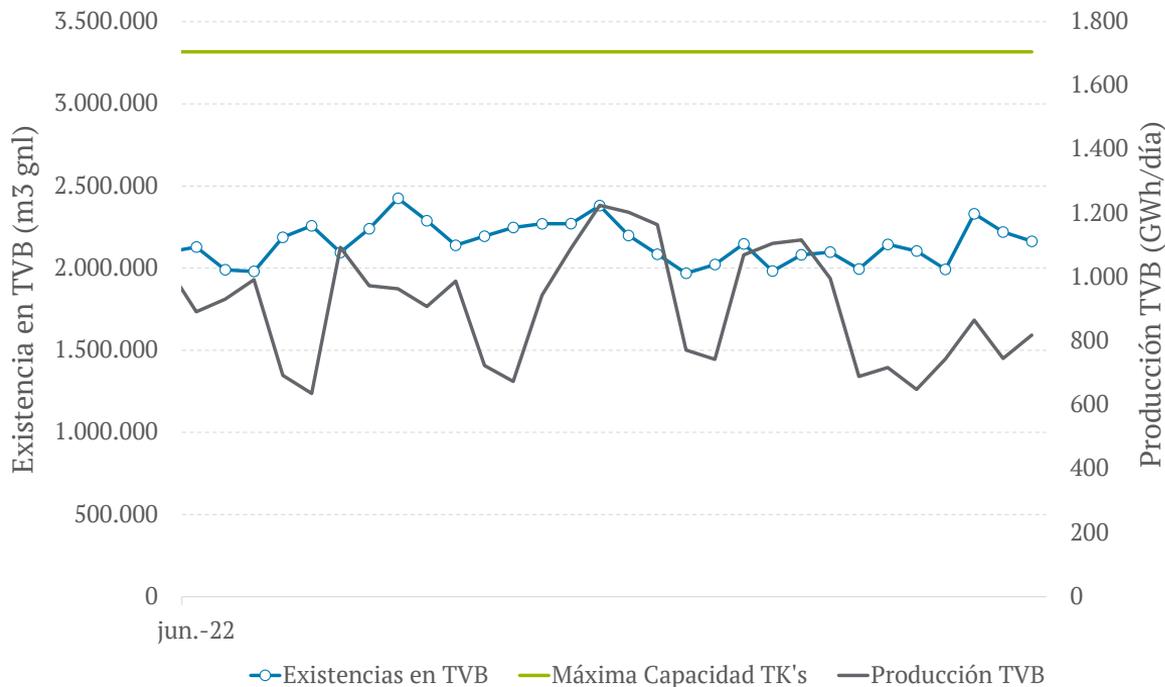
(\*) Datos de repartos del SL-ATR



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



<b>Junio 2022</b>	<b>GWh/mes</b>
Capacidad total	57.450
Capacidad contratada TVB	26.995
Capacidad disponible	30.455
Regasificación comercial	25.143



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

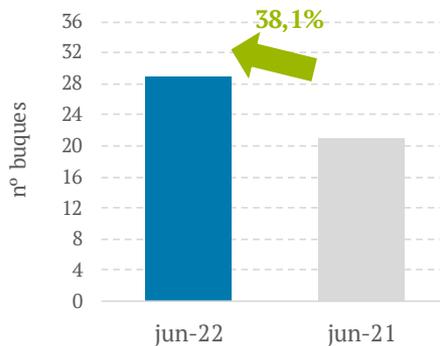
## Carga de cisternas

Unidad: GWh	Jun-2022	Jun-2021	%Δ s/ 2021	Jun-2022	Jun-2021	%Δ s/2021	Jun-2022	Jun-2021	%Δ s/2021	Jun-2022	Jun-2021	%Δ s/2021
BARCELONA	5.343	2.526	>100%	7	4	75,0%	129	42	>100%	180	293	-38,6%
HUELVA	4.606	3.909	17,8%	5	4	25,0%	41	0	>100%	173	207	-16,3%
CARTAGENA	6.145	2.251	>100%	6	3	100,0%	1	0	>100%	157	235	-32,9%
BILBAO	5.414	5.147	5,2%	5	5	0,0%	0	920	<100%	76	86	-11,8%
SAGUNTO	2.795	2.084	34,1%	3	3	0,0%	568	0	>100%	129	206	-37,6%
MUGARDOS	3.291	2.189	50,3%	3	2	50,0%	0	1.018	<100%	86	106	-18,9%
<b>Total</b>	<b>27.595</b>	<b>18.106</b>	<b>52,4%</b>	<b>29</b>	<b>21</b>	<b>38,1%</b>	<b>739</b>	<b>1.980</b>	<b>-63%</b>	<b>801</b>	<b>1.133</b>	<b>-29,3%</b>

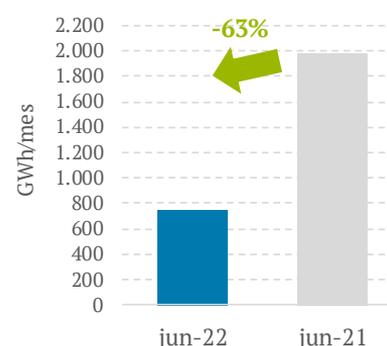
### DESCARGA DE BUQUES



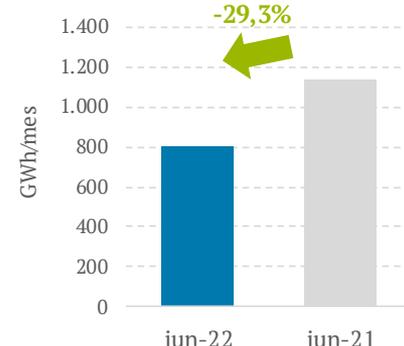
### nº BUQUES DESCARGADOS



### CARGA DE BUQUES



### CARGA DE CISTERNAS

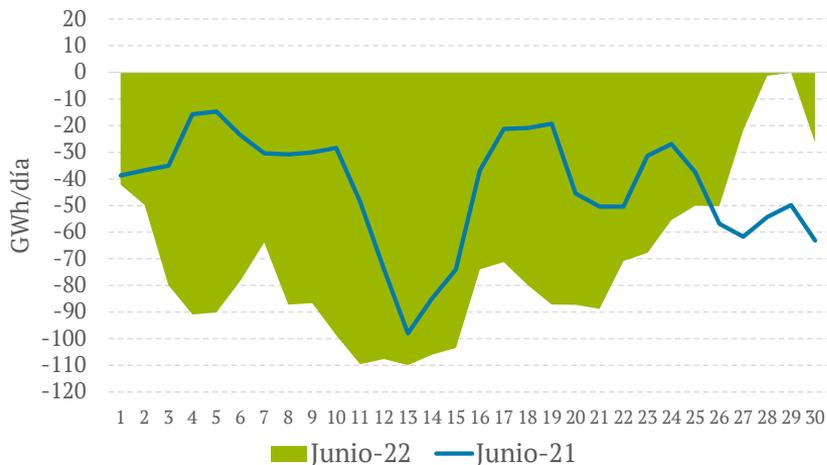




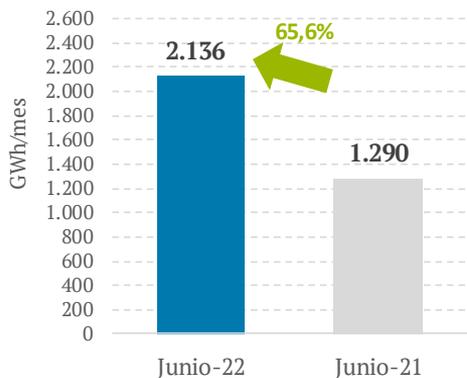
1. Evolución de la demanda
  1. Convencional
  2. Sector eléctrico
  3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
  1. Orígenes de suministros
  2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS**
7. Notas de operación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

# 6. Actividad en los AASS

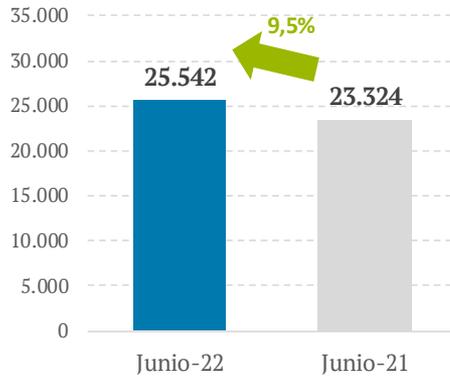
## Inyección diaria Junio 2022 vs Junio 2021



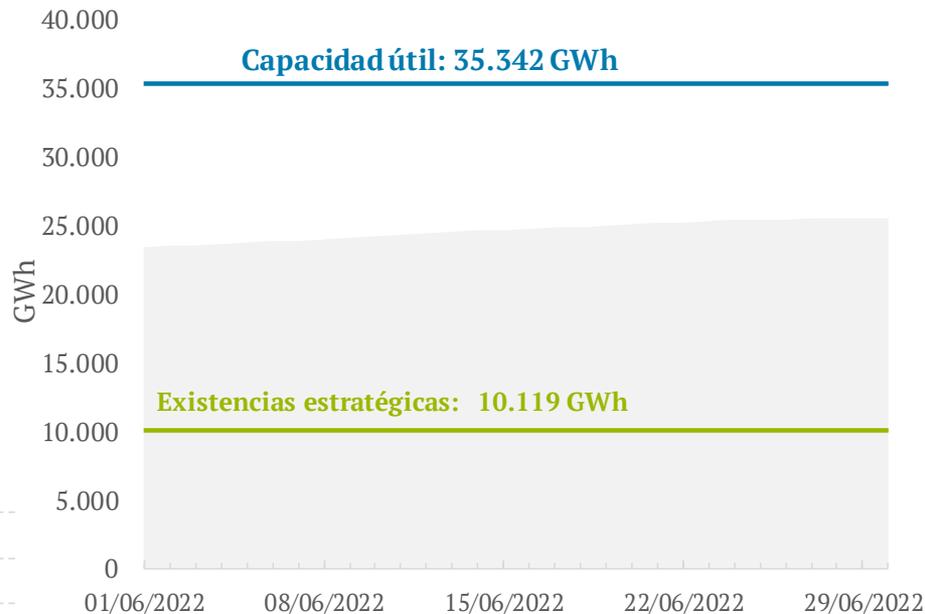
### Inyección en los AASS



### Existencias Útiles



## Evolución 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 **Junio 2022** se ha publicado una nota de Operación:
  - ❖ Nota de operación nº2: Indisponibilidad de la planta de Reganosa por incidente en su red de transporte.

## Hechos relevantes:

- ❑ Se ha producido un hecho relevante en este mes.
  - ❖ La demanda de gas natural para generación eléctrica bate récord histórico por segundo día consecutivo.

Operación y Programación del Sistema Gasista

## Notas de operación

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



Muchas  
gracias

