

# Boletín Estadístico

Febrero 2023

**AVANCE**

Gestión del Sistema Gasista

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

Marzo-23





## 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

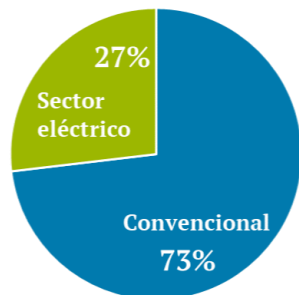
## 6. Actividad en los AASS

## 7. Notas de operación y otros hechos relevantes

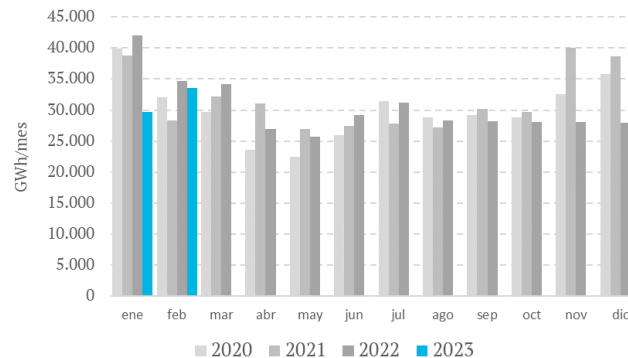
# 1. Evolución de la demanda

Unidad: GWh	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	Feb-2023	%Δ vs feb 2022	Ene-feb 2023	%Δ vs ene-feb 2022	TAM: mar 2022 - feb 2023	%Δ TAM vs 2022
<b>Demanda Mercado nacional</b>	<b>33.528</b>	<b>-3,4%</b>	<b>63.206</b>	<b>-17,6%</b>	<b>350.953</b>	<b>-3,7%</b>
Convencional	24.516	-3,4%	48.404	-13,0%	219.165	-3,2%
Sector eléctrico	9.012	-3,6%	14.802	-29,7%	131.789	-4,5%
<b>Demanda Mercado internacional</b>	<b>4.937</b>	<b>30,9%</b>	<b>12.996</b>	<b>78,0%</b>	<b>73.687</b>	<b>8,4%</b>
Salidas por Conexiones Internacionales	3.382	95,6%	7.536	>100%	47.190	9,4%
Cargas de buques	1.555	-23,9%	5.460	42,6%	26.497	6,6%
<b>TOTAL SALIDAS</b>	<b>38.465</b>	<b>-0,1%</b>	<b>76.202</b>	<b>-9,3%</b>	<b>424.641</b>	<b>-1,8%</b>

**Demanda mercado nacional febrero 2023**

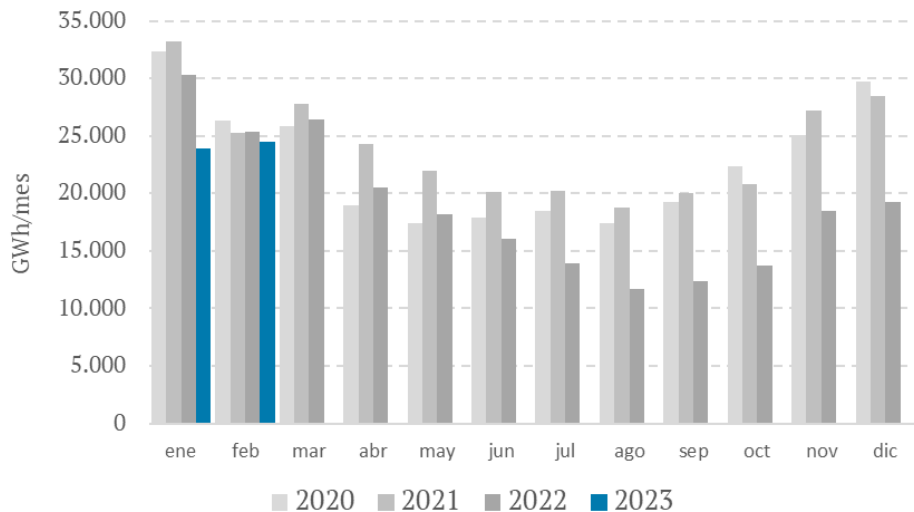


**Demanda Total**

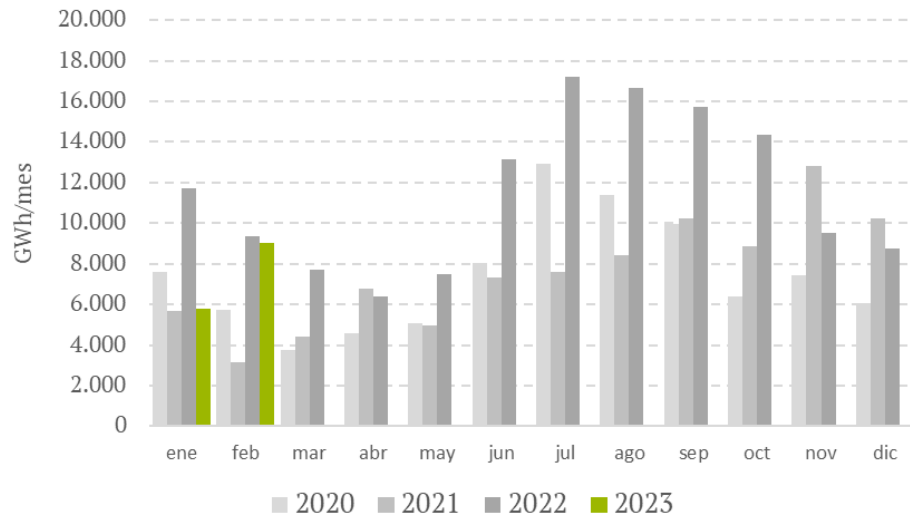


# 1. Evolución de la demanda

## Demanda Convencional



## Sector eléctrico

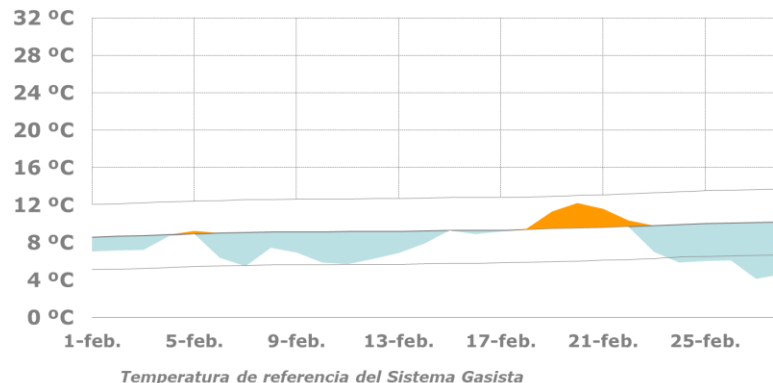


# 1.1 Evolución de la demanda. Convencional



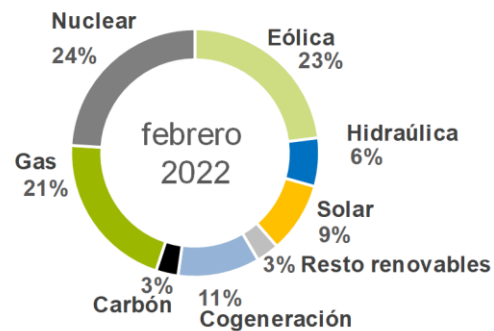
Demanda	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	Feb 2023 (*)	%23 s/22	Ene-feb 2023	%23 s/22	Mar22-Feb23	% TAM s/22
	<b>GWh</b>		<b>GWh</b>		<b>GWh</b>	
	24.516	-3,4%	48.404	-13,0%	219.165	-3,2%
Laboralidad		0,0%		0,9%		0,2%
Temperatura		3,2%		-0,6%		-0,1%
Demanda corregida		-6,6%		-13,3%		-3,3%

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

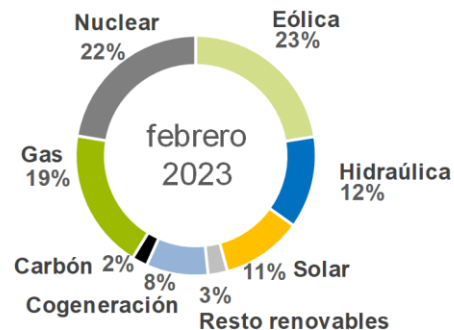


# 1.2 Evolución de la demanda. Sector eléctrico

TWh (e)	Feb 2022	Feb 2023
<b>Demanda eléctrica</b>	<b>19,1</b>	<b>19,3</b>
<b>Eólica</b>	<b>4,6</b>	<b>4,6</b>
<b>Hidráulica</b>	<b>1,3</b>	<b>2,6</b>
<b>Solar</b>	<b>1,8</b>	<b>2,2</b>
<b>Resto renovables</b>	<b>0,6</b>	<b>0,5</b>
<b>Cogeneración</b>	<b>2,1</b>	<b>1,7</b>
<b>Hueco Térmico</b>	<b>4,7</b>	<b>4,3</b>
<b>Carbón</b>	<b>0,6</b>	<b>0,4</b>
<b>Gas</b>	<b>4,1</b>	<b>3,9</b>
<b>% gas en HT</b>	<b>88%</b>	<b>90%</b>
<b>Nuclear</b>	<b>4,8</b>	<b>4,6</b>
<b>Saldos internacionales</b>	<b>-0,5</b>	<b>-0,9</b>
	exportacion	exportacion

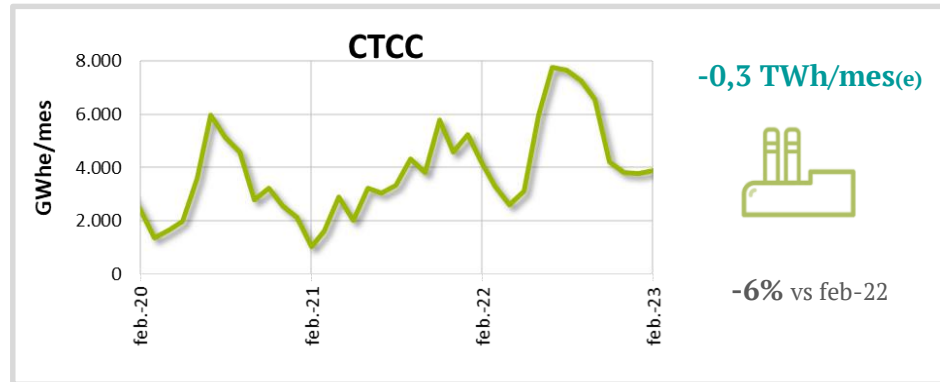
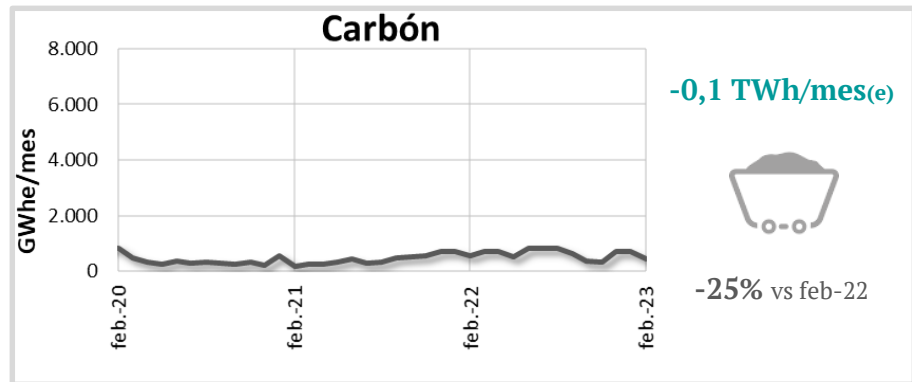
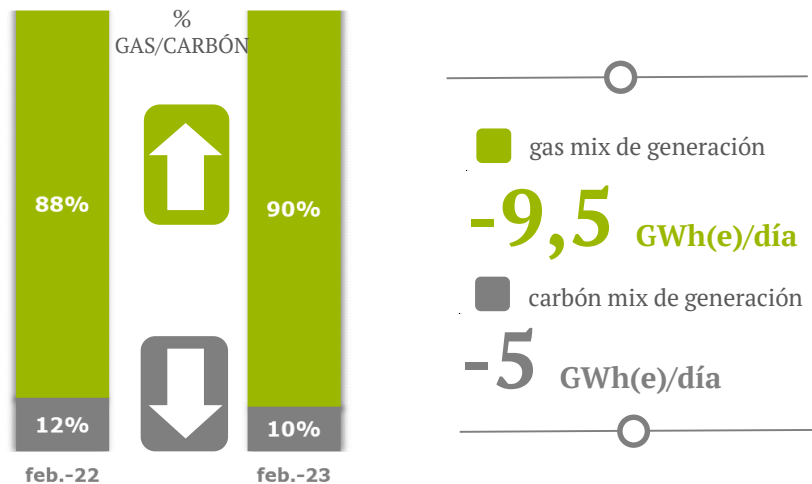


**Demanda de gas para generación de electricidad**  
**9,3 TWh (g)**



**Demanda de gas para generación de electricidad**  
**9 TWh (g)**

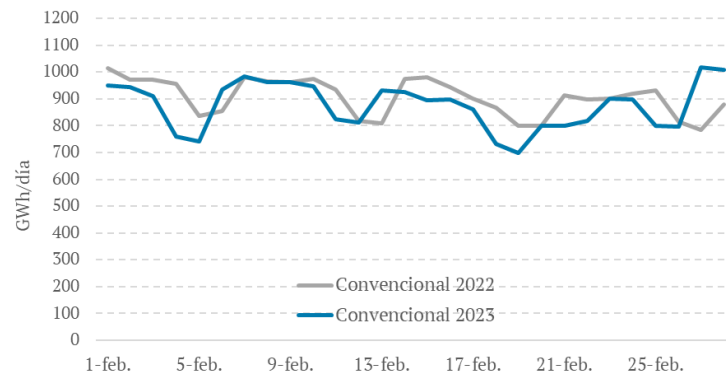
# 1.2 Evolución de la demanda. Sector eléctrico



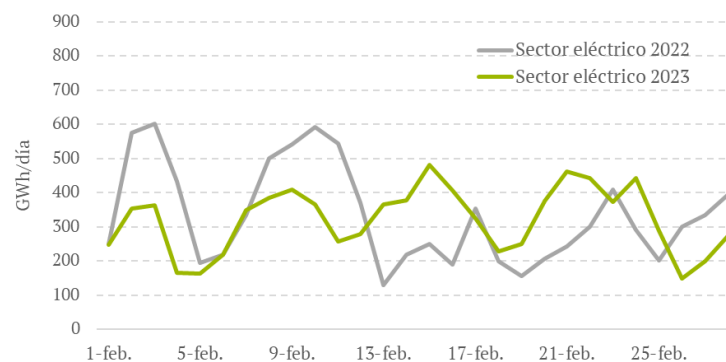
# 1.3 Evolución de la demanda. CCAA

GWh	DEMANDA CONVENCIONAL (GE)		SECTOR ELÉCTRICO		CISTERNAS	
	Feb-2023	%Δ vs feb 2022	Feb-2023	%Δ vs feb 2022	Feb-2023	%Δ vs feb 2022
Andalucía	2.304	-9,2%	2.059	38,0%	204	-18,1%
Aragón	1.335	-11,1%	605	-19,9%	48	-29,6%
Asturias	610	-2,8%	670	28,5%	14	-39,9%
Baleares	107	5,3%	711	-6,7%	6	13,6%
Cantabria	437	-9,7%			5	23,7%
Castilla - La Mancha	1.059	4,6%	403	59,8%	73	-13,0%
Castilla y León	1.999	-5,1%			68	-6,9%
Cataluña	4.901	2,3%	1.121	25,4%	145	-20,2%
Comunidad Valenciana	2.475	-12,4%	545	17,1%	78	-14,1%
Extremadura	201	3,8%			29	-18,0%
Galicia	883	-16,5%	694	-9,3%	60	-18,8%
La Rioja	300	3,4%	332	102,1%	8	59,1%
Madrid	3.328	7,0%			95	185,2%
Murcia	919	10,2%	910	-31,5%	57	-20,3%
Navarra	653	4,0%	632	-30,8%	12	-41,9%
País Vasco	2.027	-7,5%	328	-68,3%	39	149,6%

## Evolución diaria Demanda Convencional



## Evolución diaria Sector eléctrico





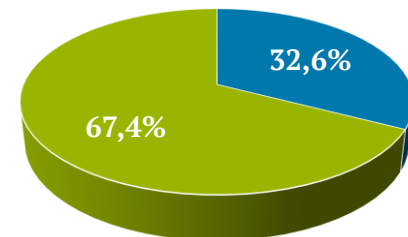


1. Evolución de la demanda
  1. Convencional
  2. Sector eléctrico
  3. CCAA
2. **Cobertura de la demanda.**
  1. **Orígenes de suministros**
  2. **Conexiones Internacionales**
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación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

## 2.1 Cobertura de la demanda. Origen de suministros

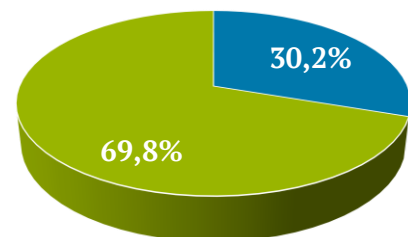
Unidad: GWh		Acumulado mensual (*)		Acumulado anual (*)		Total anual móvil (*)		
		Feb-2023	% s TOTAL	Feb-2022	Ene-feb 2023	% s TOTAL	TAM: mar 2022- feb 2023	% s TOTAL
Argelia	GN	7.406	23,5%	8.801	15.951	24,2%	98.481	23,8%
	GNL	75		0	75		5.522	
Estados Unidos	GNL	7.263	22,8%	12.472	14.365	21,7%	118.554	27,1%
Rusia	GNL	5.465	17,2%	2.174	11.837	17,9%	61.344	14,0%
Nigeria	GNL	2.792	8,8%	8.014	9.724	14,7%	58.569	13,4%
Francia	GN	2.575	8,1%	1.904	3.840	5,8%	21.631	5,2%
	GNL	0		0	0		1.068	
Qatar	GNL	1.762	5,5%	879	2.641	4,0%	15.359	3,5%
Egipto	GNL	1.045	3,3%	0	1.641	2,5%	15.683	3,6%
Portugal	GN	364	1,1%	708	1.452	2,2%	5.094	1,2%
Trinidad	GNL	997	3,1%	1.987	1.424	2,2%	12.166	2,8%
Camerún	GNL	1.108	3,5%	0	1.108	1,7%	4.287	1,0%
Guinea Ecuatorial	GNL	971	3,0%	935	971	1,5%	4.982	1,1%
España	GNL	0	0,0%	0	927	1,4%	927	0,2%
Australia	GNL	0	0,0%	0	70	0,1%	70	0,0%
Yacimientos nacionales	GN	32	0,1%	30	51	0,1%	328	0,1%
Biogás nacional	GN	6	0,0%	7	22	0,0%	140	0,0%
Angola	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	3.103	0,7%
Noruega	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	1.557	0,4%
Perú	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	1.920	0,4%
Omán	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	3.851	0,9%
Bélgica	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	1.094	0,3%
Corea del Sur	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	167	0,0%
Indonesia	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	474	0,1%
Mozambique	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	542	0,1%
<b>TOTAL</b>		<b>31.862</b>	<b>100%</b>	<b>37.911</b>	<b>66.100</b>	<b>100%</b>	<b>436.914</b>	<b>100%</b>

Febrero 2023



■ Total GN ■ Total GNL

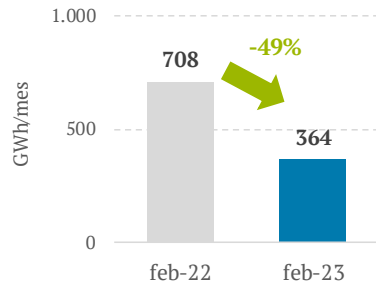
Febrero 2022



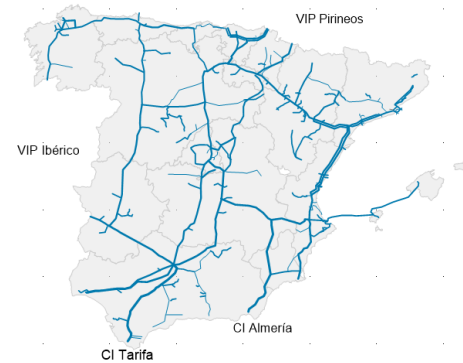
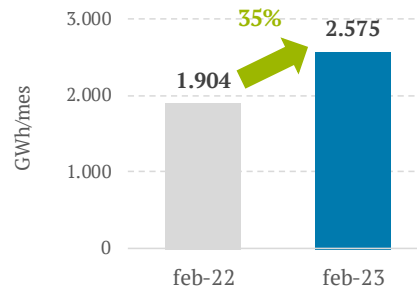
■ Total GN ■ Total GNL

# 2.1 Cobertura de la demanda. Conexiones Internacionales

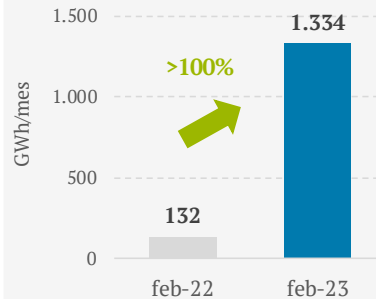
### VIP IBÉRICO (importación)



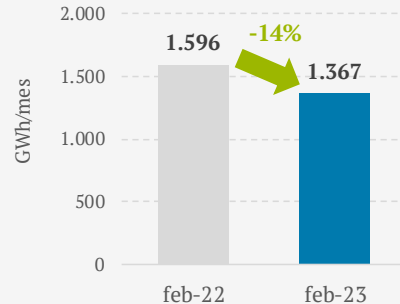
### VIP PIRINEOS (importación)



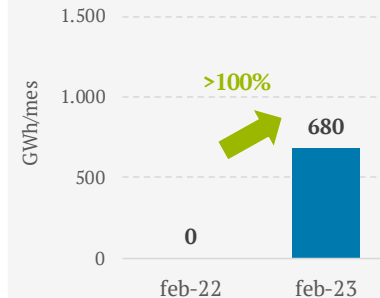
### VIP IBÉRICO (exportación)



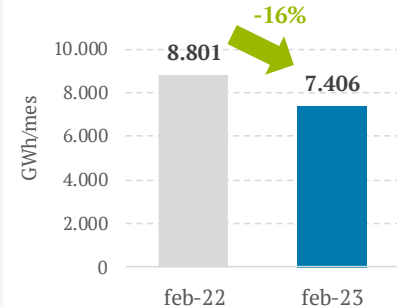
### VIP PIRINEOS (exportación)



### TARIFA (exportación)



### 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	
	Feb-2023	Feb-2022	%Δ s/2022	Ene-feb 2023	%Δ s/2022	TAM: mar 2022 - feb 2023	%Δ TAM vs 2022
Tarifa	-680	0	<-100%	-1.216	<-100%	-3.098	64,6%
Almería	7.406	8.801	-15,9%	15.951	-13,4%	98.481	-2,4%
VIP Ibérico	-970	575	<-100%	-445	<-100%	-2.382	>100%
VIP Pirineos	1.208	308	>100%	-583	<-100%	-14.985	8,4%
Yacimiento Nacionales	32	30	4,7%	51	-10,0%	328	-1,7%
Biogás	6	7	-11,2%	22	12,2%	140	1,7%
<b>Total</b>	<b>7.002</b>	<b>9.722</b>	<b>-28,0%</b>	<b>13.779</b>	<b>-30,5%</b>	<b>78.484</b>	<b>-7,2%</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

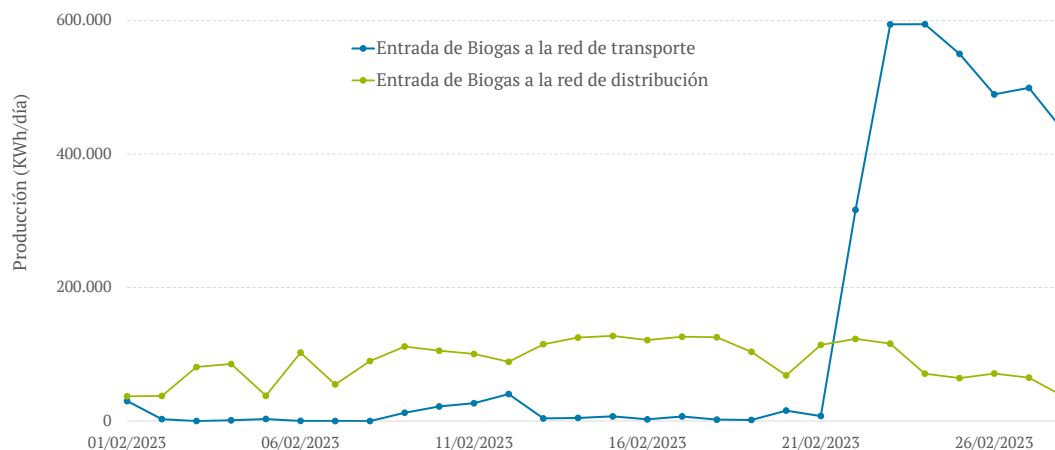
## 3. Gases renovables

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	
	Feb-2023	Feb-2022	%Δ s/2022	Ene-feb 2023	%Δ s/2022	TAM: mar 2022 - feb 2023	%Δ s/2022
BIOGÁS en transporte	6,0	6,8	-11,2%	21,5	12,2%	140,3	1,7%
BIOGÁS en distribución	2,5	5,5	-54,1%	5,0	-39,0%	34,5	-8,6%
<b>Total</b>	<b>8,5</b>	<b>12,3</b>	<b>-30,3%</b>	<b>26,6</b>	<b>-3,3%</b>	<b>174,8</b>	<b>-0,5%</b>



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

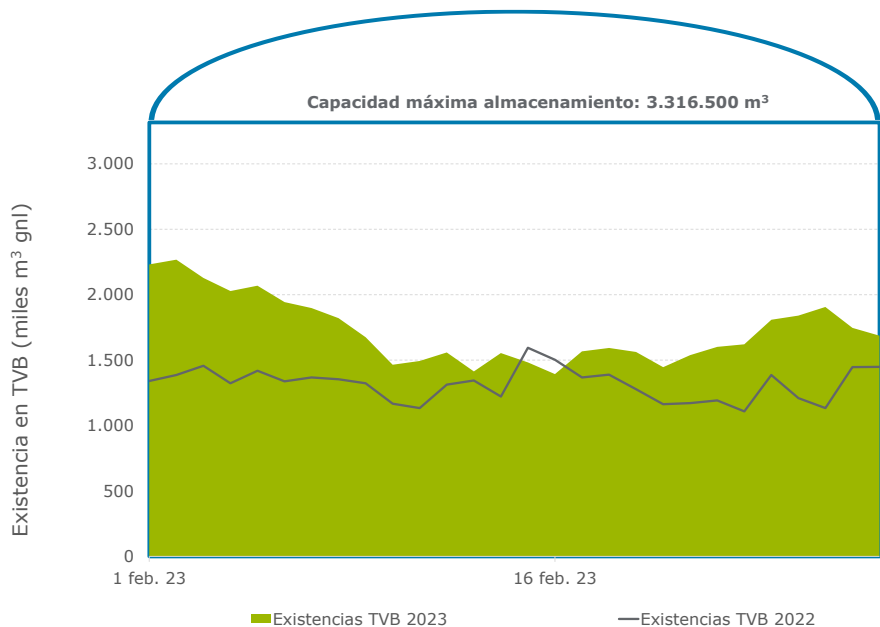
Entre el 01-feb y el 22-feb se ha llevado a cabo un mantenimiento preventivo en Vallecas Biogás.



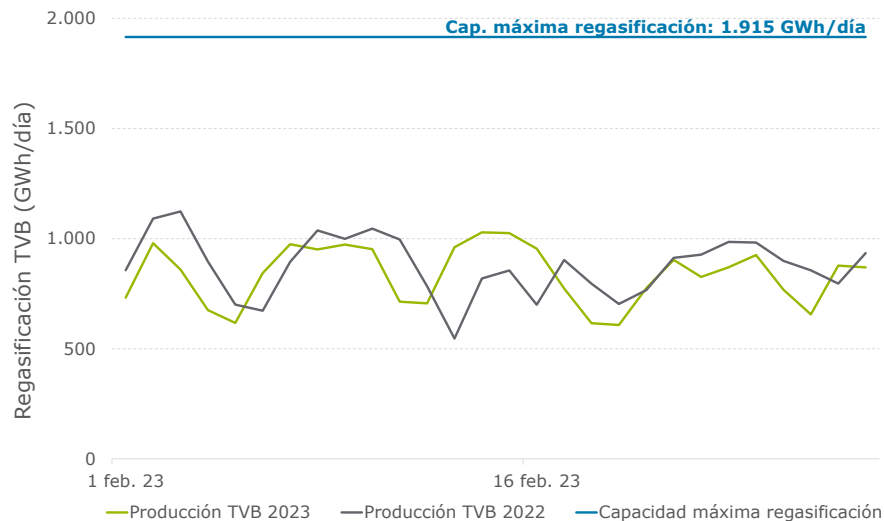
1. Evolución de la demanda
  1. Convencional
  2. Sector eléctrico
  3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
  1. Orígenes de suministros
  2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
- 4. Actividad en el TVB**
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación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

# 4. Actividad en el TVB

## Evolución existencias en el TVB



## Evolución regasificación del TVB



### Febrero 2023

	GWh/mes
Capacidad regasificación total	53.620
Capacidad regasificación contratada	25.219
Capacidad regasificación disponible	28.401
Regasificación comercial	23.219

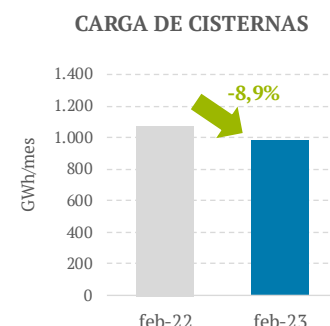
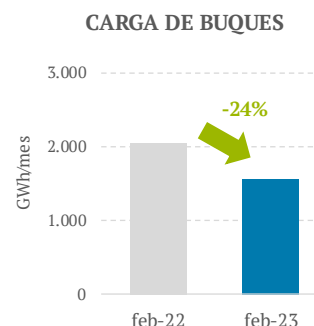
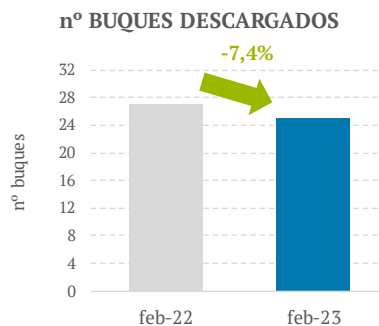
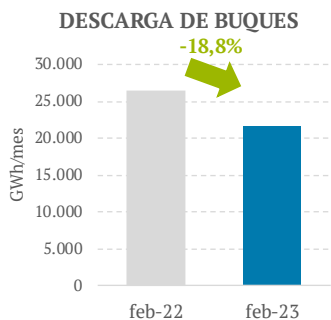




1. Evolución de la demanda
  1. Convencional
  2. Sector eléctrico
  3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
  1. Orígenes de suministros
  2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
- 5. Actividad en plantas de regasificación**
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación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

# 5. Actividad en planta de Regasificación

Unidad: GWh	Descargas de buques			nº buques descargados			Cargas de buques			Carga de cisternas		
	Feb-2023	Feb-2022	%Δ s/ 2022	Feb-2023	Feb-2022	%Δ s/2022	Feb-2023	Feb-2022	%Δ s/2022	Feb-2023	Feb-2022	%Δ s/2022
BARCELONA	2.499	5.283	-52,7%	4	5	-20,0%	474	99	>100%	208	239	-12,9%
HUELVA	5.496	6.377	-13,8%	5	7	-28,6%	39	1.003	-96,1%	194	218	-11,1%
CARTAGENA	2.841	4.464	-36,4%	3	5	-40,0%	428	942	-54,6%	210	241	-12,9%
BILBAO	6.333	4.102	54,4%	7	4	75,0%	0	0	>100%	109	97	11,9%
SAGUNTO	2.104	4.223	-50,2%	4	4	0,0%	552	0	>100%	155	163	-5,0%
MUGARDOS	2.206	2.011	9,7%	2	2	0,0%	62	0	>100%	103	116	-11,3%
<b>Total</b>	<b>21.479</b>	<b>26.460</b>	<b>-18,8%</b>	<b>25</b>	<b>27</b>	<b>-7,4%</b>	<b>1.555</b>	<b>2.044</b>	<b>-24%</b>	<b>980</b>	<b>1.076</b>	<b>-8,9%</b>

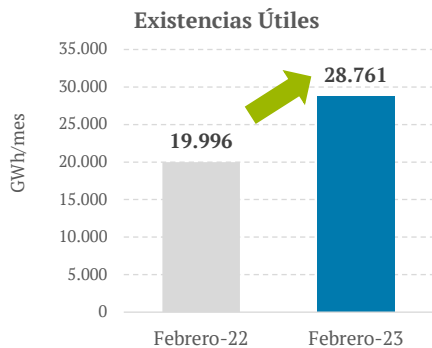
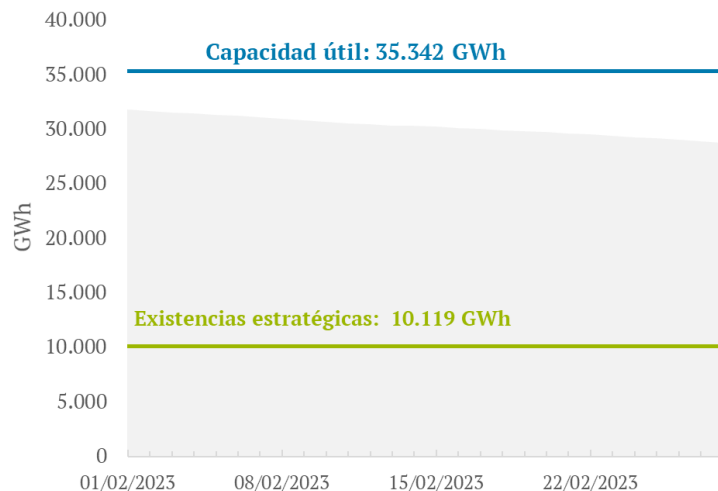




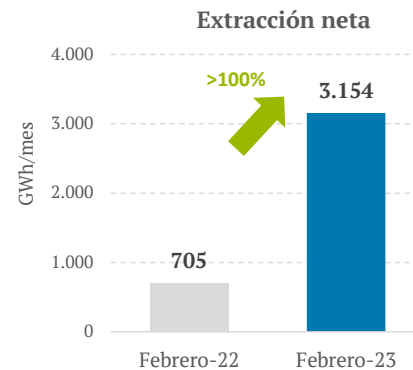
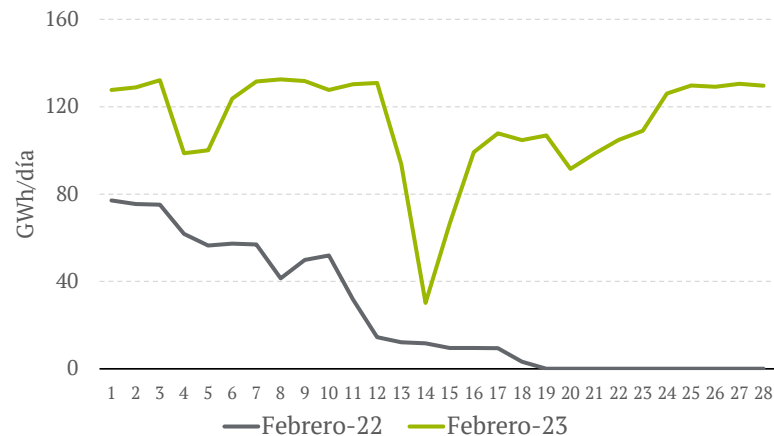
1. Evolución de la demanda
  1. Convencional
  2. Sector eléctrico
  3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
  1. Orígenes de suministros
  2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS**
7. Notas de operación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

# 6. Actividad en los AASS

## Evolución existencias útiles



## Evolución extracción





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 Febrero 2023 se han publicado tres notas de operación.
  - ❖ Nota de operación nº2: Orden TED/72/2023: nivel mínimo de existencias de seguridad de carácter operativo de los usuarios.
  - ❖ Nota de operación nº3: Situación de operación excepcional – nivel cero – indisponibilidad de la estación de compresión de Euskadour.
  - ❖ Nota de operación nº4: Situación de operación excepcional – nivel cero – ola de frío

## Hechos relevantes:

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



Muchas  
gracias

