

# Boletín Estadístico

Mayo 2024

**AVANCE**

Gestión del Sistema Gasista

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

Junio-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

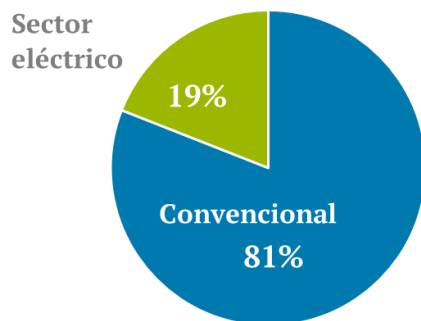
## 6. Actividad en los AASS

## 7. Notas de operación y otros hechos relevantes

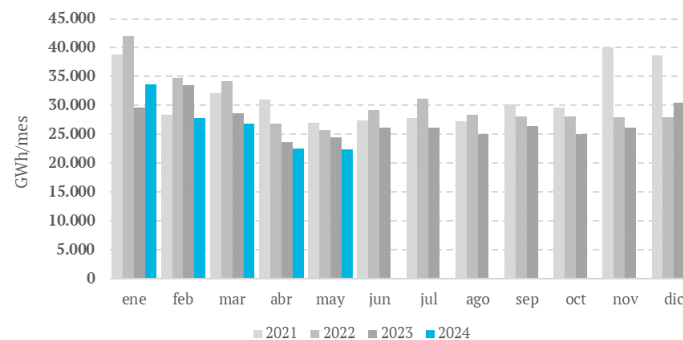
# 1. Evolución de la demanda

Unidad: GWh	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	May-2024	%Δ vs Mayo-2023	Ene-May 2024	%Δ vs Mayo-2023	TAM: Jun 2023 - May 2024	%Δ TAM vs 2023
<b>Demanda Mercado nacional</b>	<b>22.455</b>	<b>-8,5%</b>	<b>133.278</b>	<b>-4,9%</b>	<b>318.686</b>	<b>-2,1%</b>
Convencional	18.181	3,3%	108.393	2,2%	232.180	1,0%
Sector eléctrico	4.274	-38,3%	24.885	-27,0%	86.506	-9,6%
<b>Demanda Mercado internacional</b>	<b>3.250</b>	<b>-65,8%</b>	<b>14.569</b>	<b>-63,2%</b>	<b>50.259</b>	<b>-33,2%</b>
Salidas por Conexiones Internacionales	2.051	-72,0%	10.353	-63,2%	35.561	-33,3%
Cargas de buques	1.199	-44,7%	4.216	-63,2%	14.698	-33,0%
<b>TOTAL SALIDAS</b>	<b>25.705</b>	<b>-24,5%</b>	<b>147.847</b>	<b>-17,7%</b>	<b>368.944</b>	<b>-8,0%</b>

Demanda mercado nacional Mayo 2024

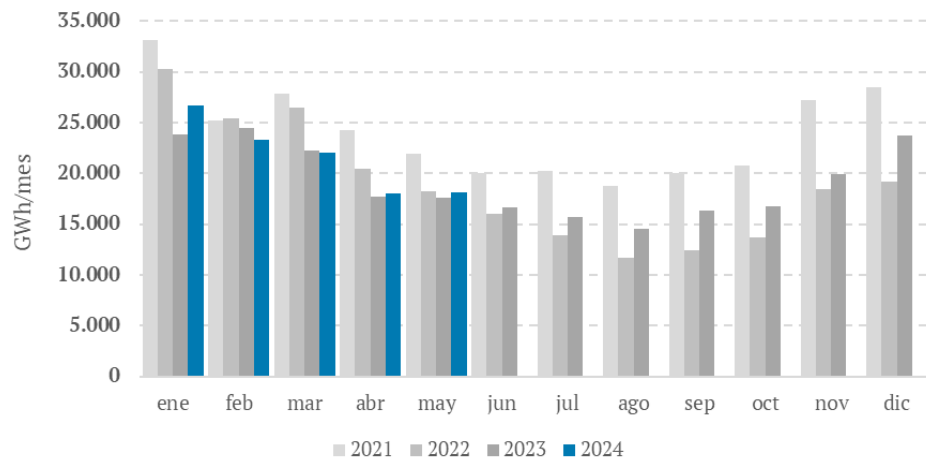


Demanda Total

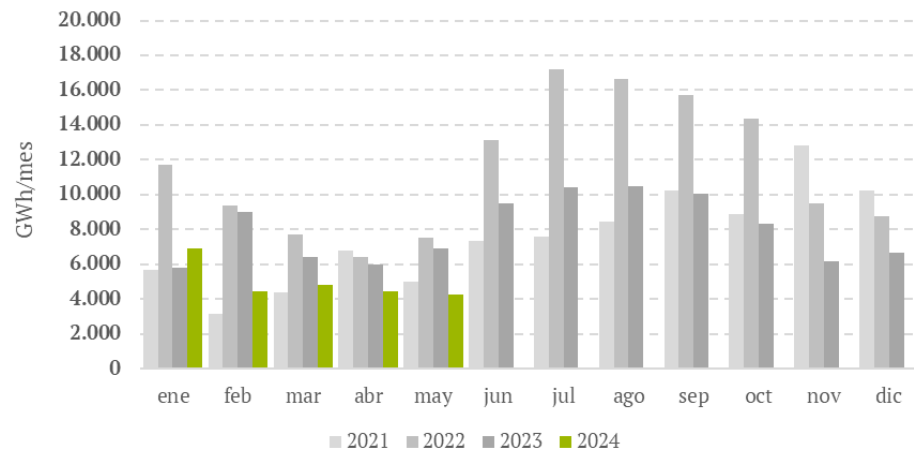


# 1. Evolución de la demanda

## Demanda Convencional



## Sector eléctrico

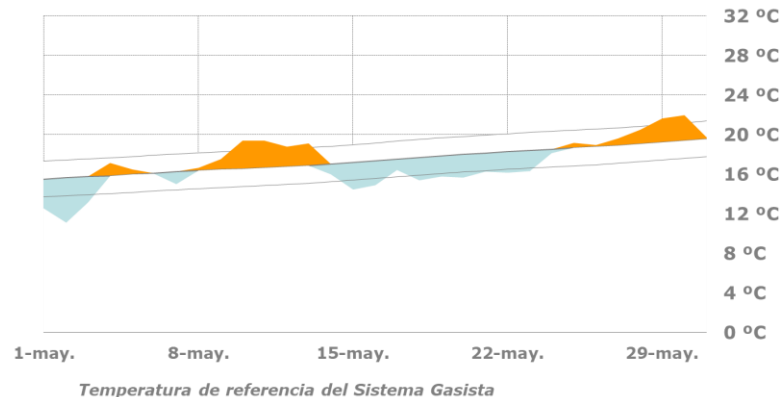


# 1.1 Evolución de la demanda. Convencional



	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	Mayo 2024 (*)		Ene-Mayo 2024		May24-Jun23	
	GWh	%24 s/23	GWh	%24 s/23	GWh	% TAM s/23
<b>Demanda</b>	18.181	3,3%	108.430	2,2%	232.217	1,0%
Laboralidad		0,0%		0,6%		0,7%
Temperatura		2,5%		-1,0%		-0,5%
Demanda corregida		0,8%		2,6%		0,8%

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



# 1.2 Demanda para generación eléctrica

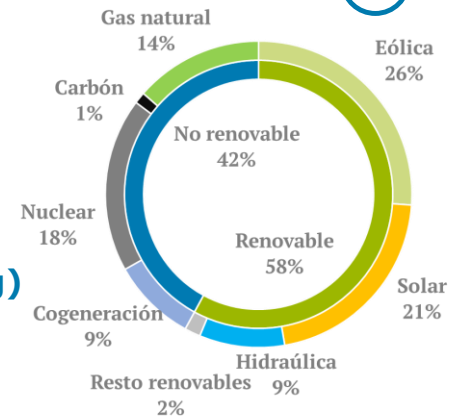


**TWh (e)**

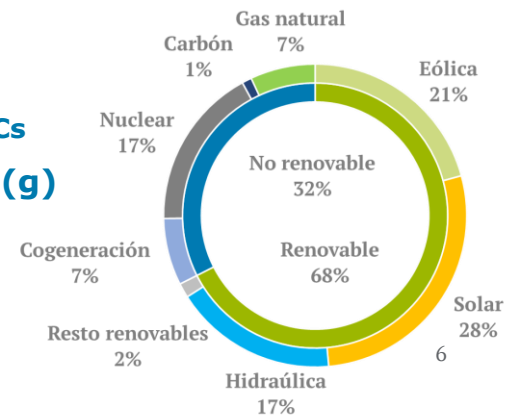
	2023 1 al 31 de mayo	2024 1 al 31 de mayo	Δ 2024 vs 2023	% Δ 2024 vs 2023
--	-------------------------	-------------------------	----------------------	------------------------

<b>Demanda eléctrica</b>	<b>17,5</b>	<b>18,2</b>	<b>+0,8</b>	<b>+4,4%</b>
<b>Eólica</b>	<b>5,3</b>	<b>4,2</b>	<b>-1,1</b>	<b>-20,6%</b>
potencia instalada [GW]	29,7	30,4	+0,7	+2,3%
% utilización sobre total instalado	24%	19%		
<b>Solar</b>	<b>4,3</b>	<b>5,7</b>	<b>+1,4</b>	<b>+31,3%</b>
potencia instalada [GW]	23,7	28,1	+4,4	+18,6%
% utilización sobre total instalado	25%	27%		
<b>Hidráulica</b>	<b>1,8</b>	<b>3,6</b>	<b>+1,7</b>	<b>+93,2%</b>
<b>Resto renovables</b>	<b>0,3</b>	<b>0,3</b>	<b>-0,0</b>	<b>-7,6%</b>
<b>Cogeneración</b>	<b>1,8</b>	<b>1,5</b>	<b>-0,4</b>	<b>-19,9%</b>
<b>Nuclear</b>	<b>3,8</b>	<b>3,5</b>	<b>-0,2</b>	<b>-5,8%</b>
<b>Carbón</b>	<b>0,2</b>	<b>0,2</b>	<b>-0,0</b>	<b>-14,2%</b>
<b>Gas natural</b>	<b>2,8</b>	<b>1,4</b>	<b>-1,4</b>	<b>-48,9%</b>
<b>Saldos internacionales</b>	<b>-1,7</b>	<b>-1,0</b>	<b>+0,7</b>	<b>-40,9%</b>
exportacion	exportacion			
Francia	-0,2	0,4	+0,6	
Portugal	-1,4	-1,1	+0,3	
Marruecos	-0,1	-0,3	-0,19	

**2023**  
**gas CTCCs**  
**6,9 TWh (g)**



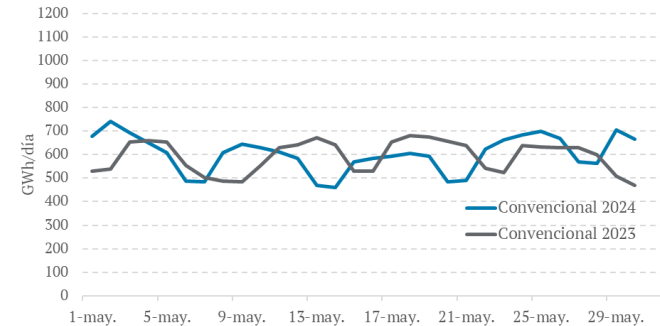
**2024**  
**gas CTCCs**  
**4,3 TWh (g)**



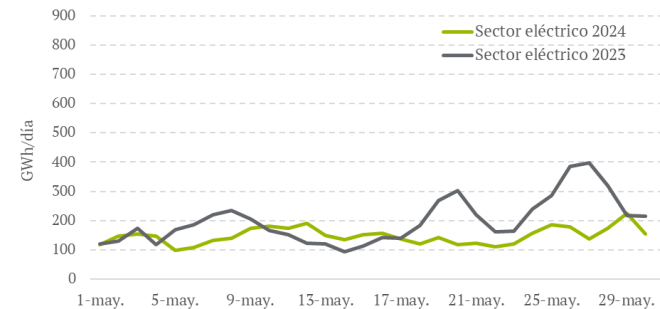
# 1.3 Evolución de la demanda. CCAA

GWh	DEMANDA CONVENCIONAL (GE)		SECTOR ELÉCTRICO		CISTERNAS	
	may-24	%Δ vs Mayo-2023	may-24	%Δ vs Mayo-2023	may-24	%Δ vs Mayo-2023
Andalucía	2.047	2,5%	687	-48,9%	202	16,1%
Aragón	915	-11,3%	39	-86,0%	45	-2,3%
Asturias	499	26,2%	120	-68,2%	31	12,8%
Baleares	107	6,2%	571	-12,6%	11	13,2%
Cantabria	223	-30,4%	0		27	22,4%
Castilla - La Mancha	866	-8,0%	276	728,7%	52	-0,1%
Castilla y León	1.384	8,9%	0		62	17,3%
Cataluña	3.204	-4,5%	907	-25,9%	116	-13,2%
Comunidad Valenciana	2.206	-0,1%	221	-51,1%	125	25,2%
Extremadura	149	12,1%	0		25	-18,8%
Galicia	898	13,3%	352	-54,1%	54	-4,3%
La Rioja	163	10,4%	142	-17,1%	4	-70,5%
Madrid	1.222	11,0%	0		131	59,3%
Murcia	1.270	34,0%	534	-42,2%	51	5,1%
Navarra	431	-1,8%	39	-85,3%	17	5,1%
País Vasco	1.594	7,1%	385	-12,1%	38	-6,5%

### Evolución diaria Demanda Convencional



### Evolución diaria Sector eléctrico



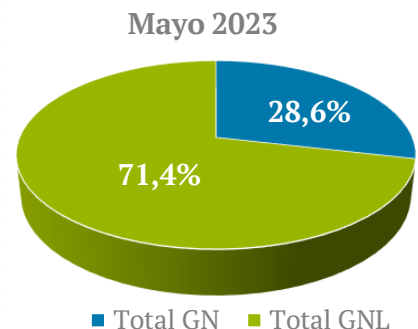
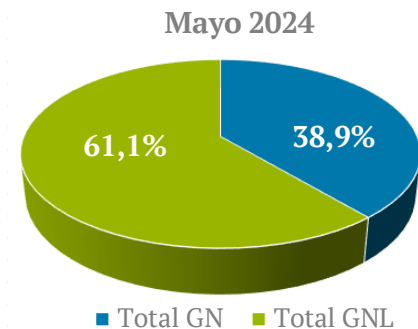


1. Evolución de la demanda
  1. Convencional
  2. Sector eléctrico
  3. CCAA
2. **Cobertura de la demanda.**
  1. **Orígenes de suministros**
  2. **Conexiones Internacionales**
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación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



## 2.1 Cobertura de la demanda. Origen de suministros

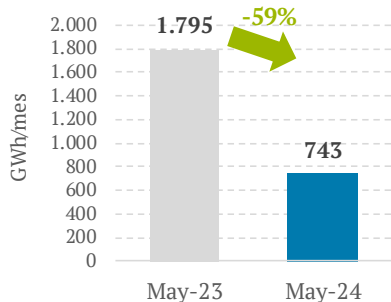
Unidad: GWh		Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil		
		May-2024	% s TOTAL	May-2023	Ene-May 2024	% s TOTAL	TAM: Jun 2023- May 2024	% s TOTAL
Argelia	GN	8.791		7.853	43.007		100.714	
	GNL	1.477	36,3%	1.971	10.412	36,1%	24.465	34,0%
Rusia	GNL	6.416	22,7%	9.663	33.269	22,5%	72.487	19,7%
Estados Unidos	GNL	3.893	13,8%	1.964	28.777	19,4%	76.173	20,7%
Nigeria	GNL	2.932	10,4%	6.813	12.635	8,5%	39.329	10,7%
Francia	GN	1.410		260	5.881		14.985	
	GNL	0	5,0%	0	0	4,0%	1.089	4,4%
Qatar	GNL	1.742	6,2%	877	4.364	2,9%	12.320	3,3%
Portugal	GN	745	2,6%	1.795	3.930	2,7%	8.998	2,4%
Bélgica	GNL	0	0,0%	0	2.128	1,4%	2.128	0,6%
Noruega	GNL	0	0,0%	0	1.847	1,2%	4.630	1,3%
TVB (*)	GNL	0	0,0%	0	740	0,5%	740	0,2%
Yacimientos nacionales	GN	24	0,1%	10	96	0,1%	264	0,1%
Biometano nacional	GN	17	0,1%	16	81	0,1%	184	0,0%
Angola	GNL	0	0,0%	1.032	0	0,0%	1.052	0,3%
Camerún	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	1.105	0,3%
Perú	GNL	0	0,0%	1.084	0	0,0%	2.782	0,8%
Trinidad	GNL	821	2,9%	1.372	821	0,6%	3.534	1,0%
Egipto	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	1.721	0,5%
<b>TOTAL</b>		<b>28.264</b>	<b>100%</b>	<b>34.709</b>	<b>147.990</b>	<b>100%</b>	<b>368.697</b>	<b>100%</b>



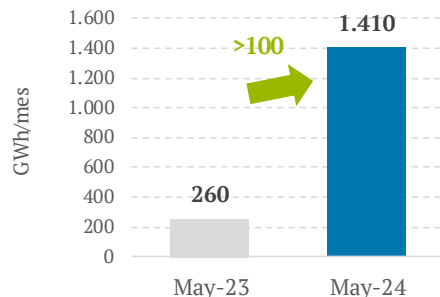
(\*) descarga procedente de una recarga realizada previamente en una terminal española

## 2.1 Cobertura de la demanda. Conexiones Internacionales

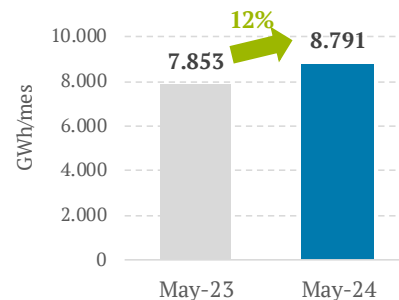
### VIP IBÉRICO (importación)



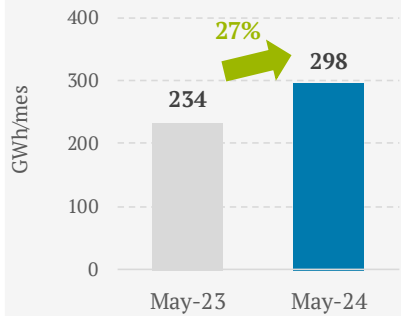
### VIP PIRINEOS (importación)



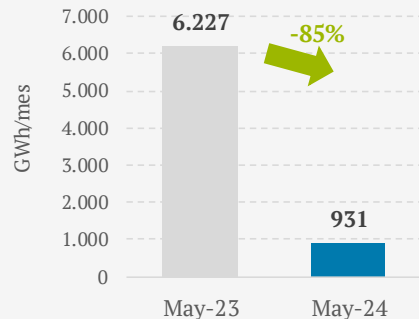
### ALMERÍA (importación)



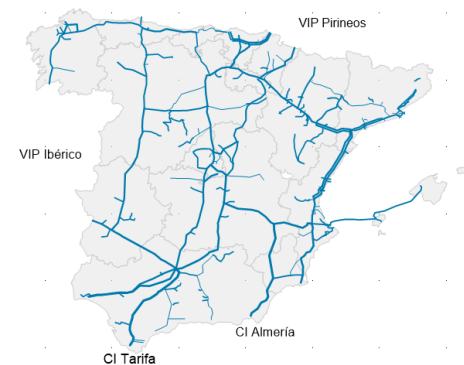
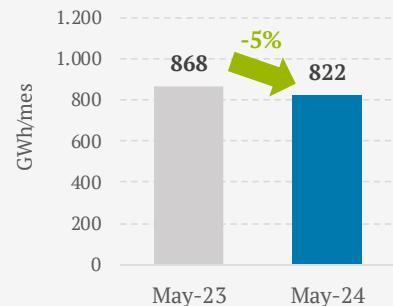
### VIP IBÉRICO (exportación)



### VIP PIRINEOS (exportación)



### TARIFA (exportación)



## 2.1 Cobertura de la demanda. Conexiones Internacionales



### Saldos Netos

Unidad: GWh	Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
	May-2023	May-2024	%Δ s/2023	Ene-May 2024	%Δ s/2023	TAM: Jun 2023 - May 2024	%Δ TAM vs 2023
Tarifa	-868	-822	-5,3%	-3.646	-2,5%	-9.379	-1,0%
Almería	7.853	8.791	11,9%	43.007	15,7%	100.684	6,2%
VIP Ibérico	1.561	445	-71,5%	1.694	-79,5%	9.947	-39,8%
VIP Pirineos	-5.967	479	<-100%	1.410	<-100%	-5.775	-74,8%
Yacimiento Nacionales	10	24	>100%	96	-3,9%	264	-1,4%
Biometano	20	29	42,4%	137	63,4%	297	21,8%
<b>Total</b>	<b>2.609</b>	<b>8.945</b>	<b>242,8%</b>	<b>42.699</b>	<b>63,3%</b>	<b>96.039</b>	<b>20,8%</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

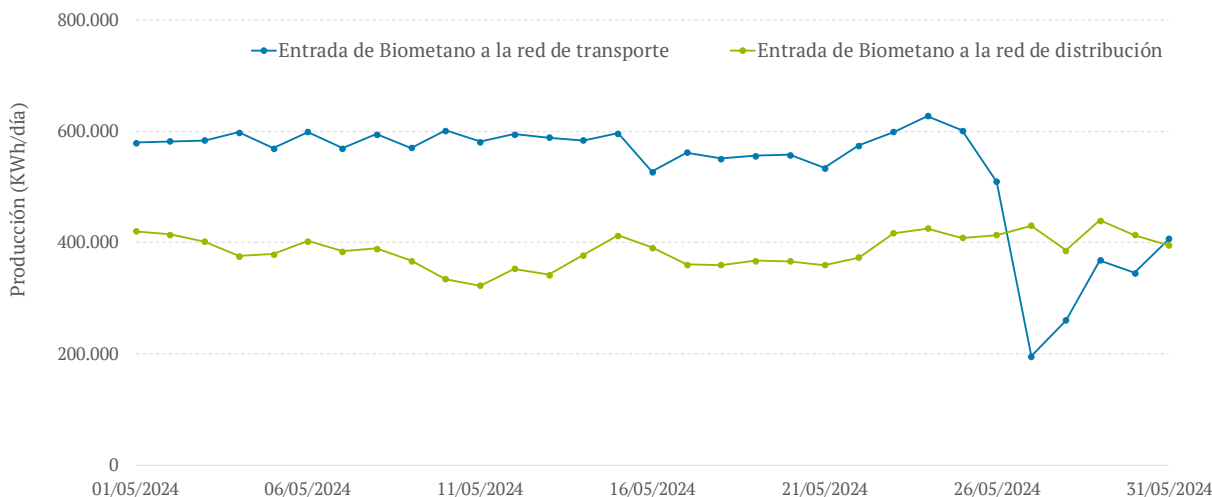
## 3. Gases renovables

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	
	May-2023	May-2024	%Δ vs 2023	Ene-May 2024	%Δ vs 2023	TAM: Jun 2023 - May 2024	%Δ vs 2023
Biometano en transporte	16,6	15,9	4,6%	80,9	18,0%	183,6	7,2%
Biometano en distribución	12,0	4,2	>100%	56,3	>100%	113,8	56,1%
<b>Total</b>	<b>28,6</b>	<b>20,1</b>	<b>42,4%</b>	<b>137,2</b>	<b>63,4%</b>	<b>297,4</b>	<b>21,8%</b>



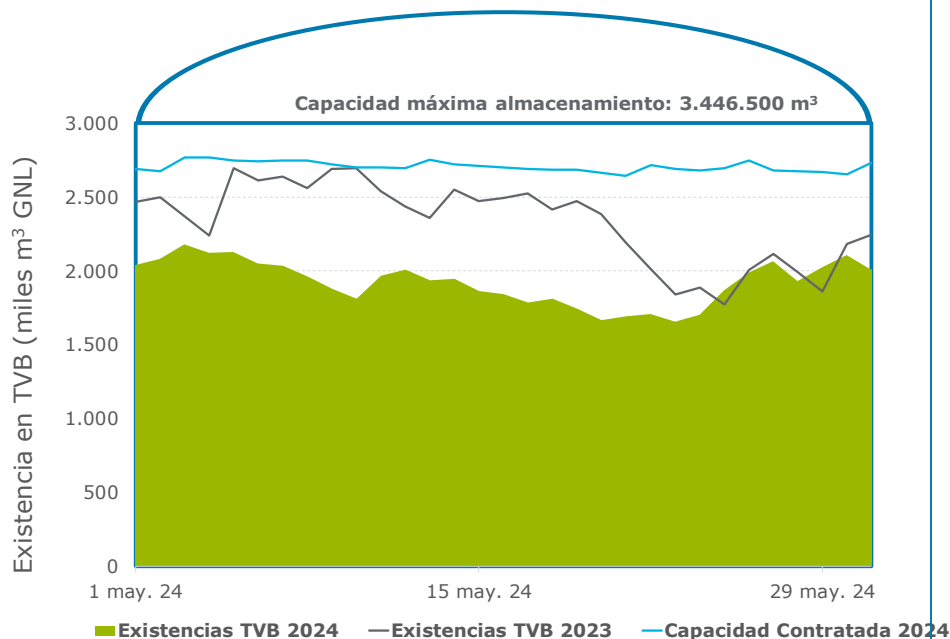
(\*) Tabla: Datos de repartos del SL-ATR



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

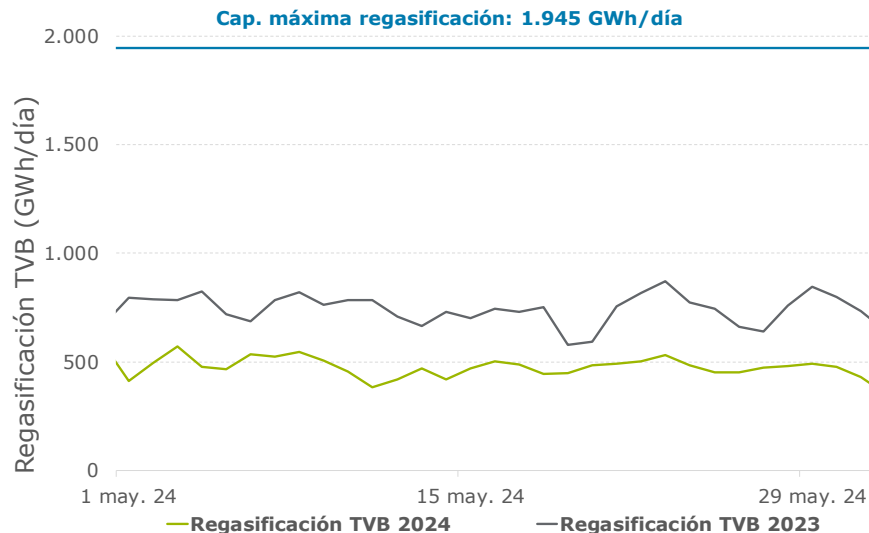
# 4. Actividad en el TVB

## Evolución existencias en el TVB



En el mes de mayo-24, el promedio de existencias en el TVB representan el 71% del promedio de la capacidad contratada durante dicho mes

## Evolución regasificación del TVB



### Mayo 2024

	GWh/mes
Capacidad regasificación total	60.295
Capacidad regasificación contratada	15.284
Capacidad regasificación disponible	45.011
Regasificación comercial	14.776



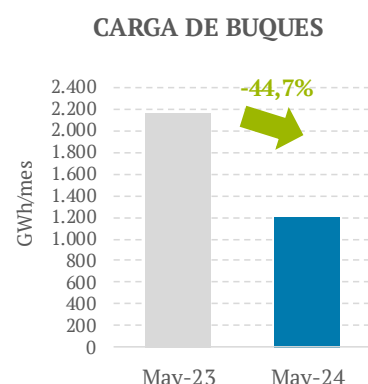
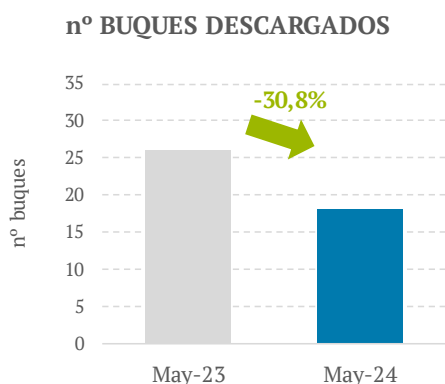
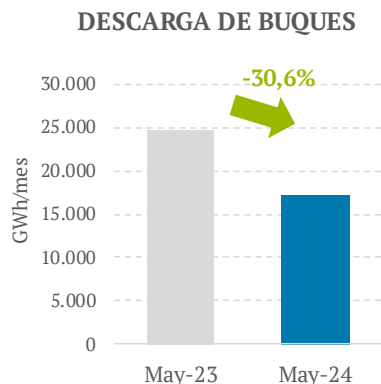
1. Evolución de la demanda
  1. Convencional
  2. Sector eléctrico
  3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
  1. Orígenes de suministros
  2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
- 5. Actividad en plantas de regasificación**
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación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



# 5. Actividad en planta de Regasificación

Unidad: GWh	Descargas de buques			n° buques descargados			Cargas de buques			Carga de cisternas		
	May-2023	May-2024	%Δ s/ 2023	May-2023	May-2024	%Δ s/2023	May-2023	May-2024	%Δ s/2023	May-2023	May-2024	%Δ s/2023
BARCELONA	877	3.103	>100%	1	4	>100%	132	272	>100%	202	195	-3,3%
HUELVA	7.063	2.884	-59,2%	7	3	-57,1%	60	187	>100%	189	198	4,7%
CARTAGENA	4.478	2.332	-47,9%	6	2	-66,7%	958	0	-100,0%	159	185	16,6%
BILBAO	5.107	4.269	-16,4%	5	4	-20,0%	609	0	-	118	115	-2,5%
SAGUNTO	3.963	1.549	-60,9%	4	2	-50,0%	0	0	>100%	158	183	15,8%
MUGARDOS	3.287	3.062	-6,9%	3	3	0,0%	408	740	81,3%	111	78	-30,1%
MUSEL	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	54	>100%
<b>Total</b>	<b>24.775</b>	<b>17.199</b>	<b>-30,6%</b>	<b>26</b>	<b>18</b>	<b>-30,8%</b>	<b>2.168</b>	<b>1.199</b>	<b>-44,7%</b>	<b>937</b>	<b>1.009</b>	<b>7,6%</b>

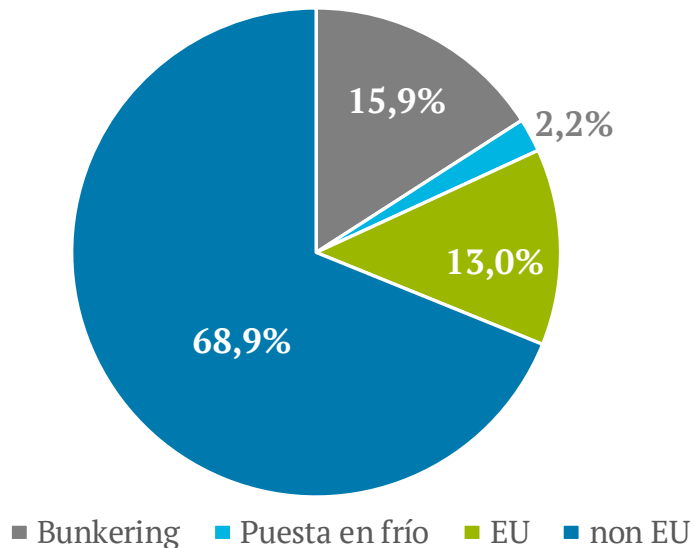
Datos de repartos del SL-ATR



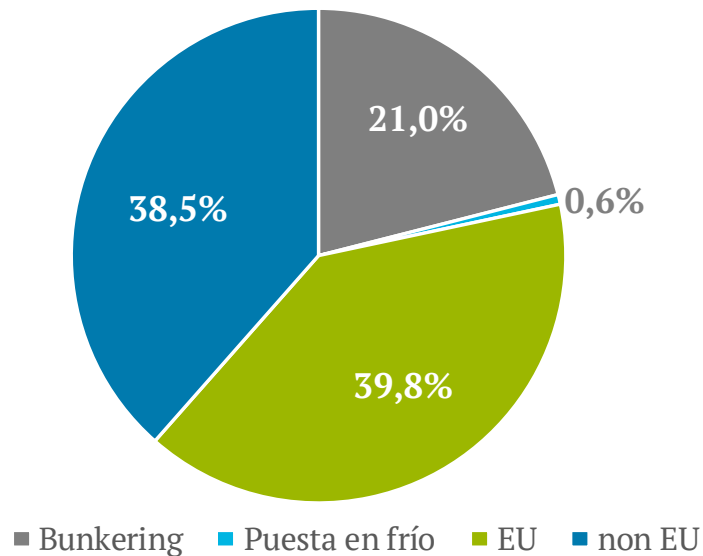
(\*) Las operaciones reflejadas son aquellas llevadas a cabo en el régimen de acceso regulado.

# 5. Actividad en planta de Regasificación

Destino de las cargas. Mayo 2024



Destino de las cargas. Enero-Mayo 2024

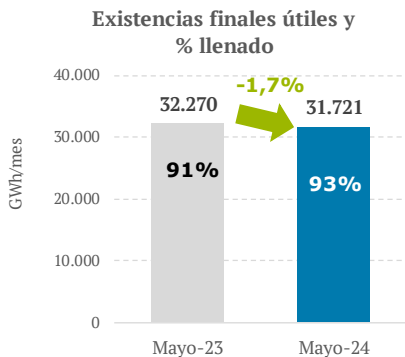
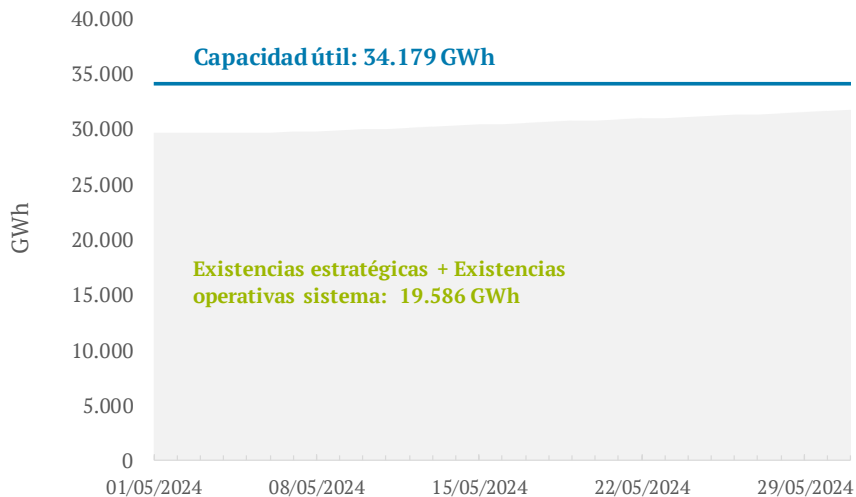




1. Evolución de la demanda
  1. Convencional
  2. Sector eléctrico
  3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
  1. Orígenes de suministros
  2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS**
7. Notas de operación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

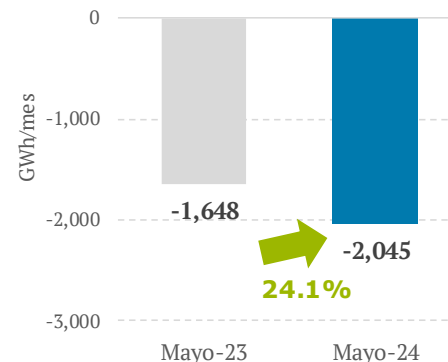
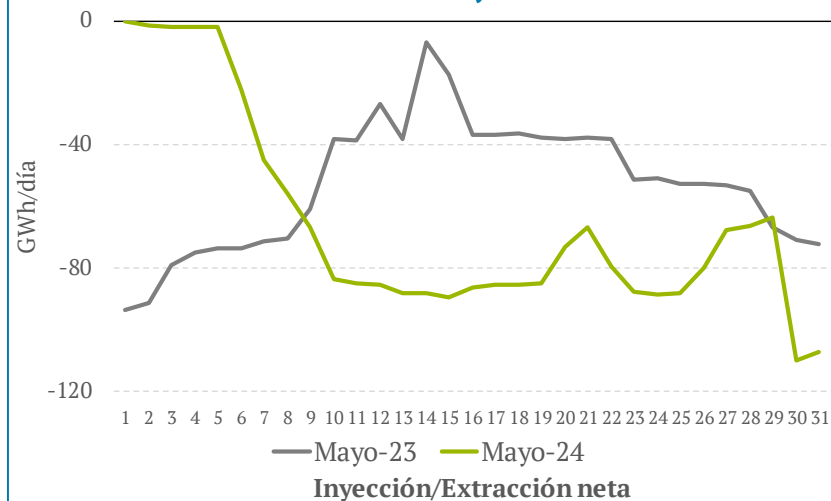
# 6. Actividad en los AASS

## Evolución existencias útiles



En el mes de mayo-24, las existencias en el AVB representan el 89% de la capacidad contratada durante dicho mes

## Evolución extracción/inyección





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 **Mayo 2024** no se ha publicado ninguna nota de operación.

## Hechos relevantes:

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



