

Boletín Estadístico

Julio 2024

AVANCE

Gestión del Sistema Gasista

GTS_DEMANDA@enagas.es

Agosto-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

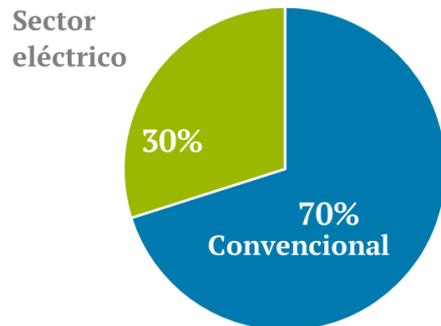
6. Actividad en los AASS

7. Notas de operación y otros hechos relevantes

1. Evolución de la demanda

Unidad: GWh	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	Jul-2024	%Δ vs Jul-2023	Ene-Jul 2024	%Δ vs Jul-2023	TAM: Ago 2023 - Jul 2024	%Δ TAM vs 2023
Demanda Mercado nacional	23.647	-9,7%	177.895	-7,6%	310.954	-4,5%
Convencional	16.579	5,2%	141.458	2,2%	232.835	1,3%
Sector eléctrico	7.068	-32,3%	36.437	-32,6%	78.120	-18,4%
Demanda Mercado internacional	4.880	32,0%	23.365	-52,0%	49.964	-33,6%
Salidas por Conexiones Internacionales	2.384	-28,0%	14.841	-59,3%	31.745	-40,5%
Cargas de buques	2.496	>100%	8.524	-30,4%	18.219	-16,9%
TOTAL SALIDAS	28.527	-4,6%	201.260	-16,5%	360.919	-10,0%

Demanda mercado nacional Julio 2024

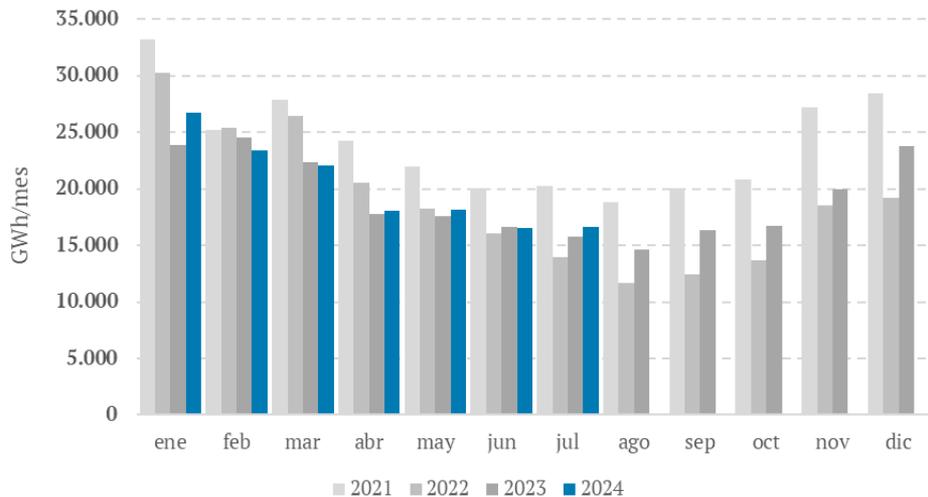


Demanda Total

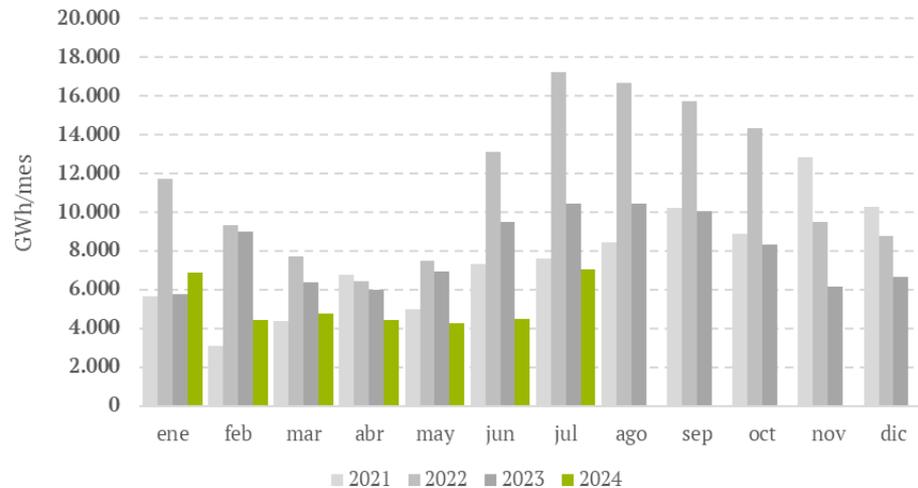


1. Evolución de la demanda

Demanda Convencional



Sector eléctrico



1.1 Evolución de la demanda. Convencional



Respecto al mismo mes del año anterior

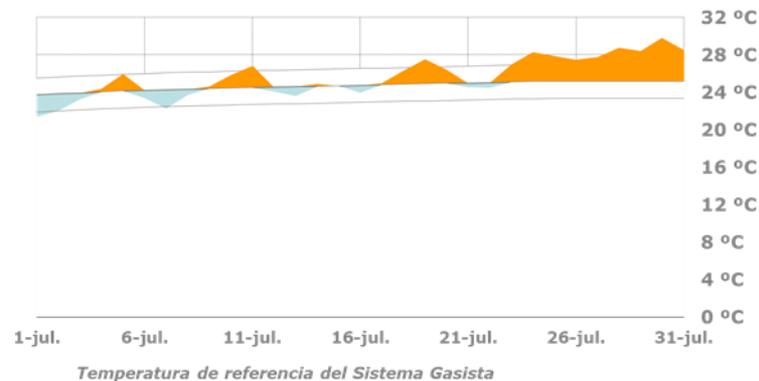


Periodo sin afección de temperaturas sobre la demanda convencional

	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	Julio 2024 (*)		Ene-Julio 2024		Jul24-Ago23	
Demanda	GWh	%24 s/23	GWh	%24 s/23	GWh	% TAM s/23
	16.579	5,2%	141.458	2,2%	232.835	1,3%
Laboralidad		6,2%		0,3%		0,0%
Temperatura		0,0%		-0,6%		-0,4%
Demanda corregida		-1,0%		2,5%		1,7%

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

* Periodo sin afección significativa de temperaturas



1.2 Demanda para generación eléctrica

TWh €

2023
1 al 31 de julio

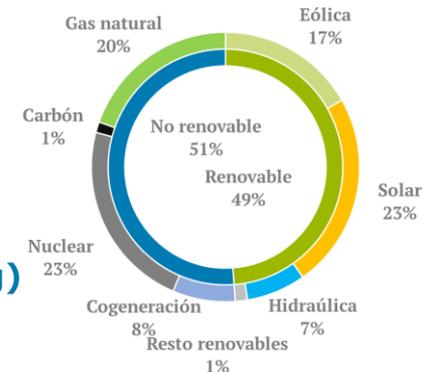
2024
1 al 31 de julio

Δ
2024
vs 2023

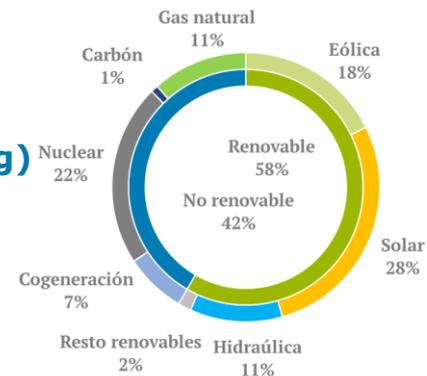
% Δ
2024
vs 2023

	2023 1 al 31 de julio	2024 1 al 31 de julio	Δ 2024 vs 2023	% Δ 2024 vs 2023
Demanda eléctrica	21,3	21,4	+0,1	+0,5%
Eólica	3,8	4,1	+0,3	+8,5%
potencia instalada [GW]	30,2	30,7	+0,5	+1,7%
% utilización sobre total instalado	17%	18%		
Solar	5,3	6,5	+1,2	+22,5%
potencia instalada [GW]	27,6	28,8	+1,2	+4,3%
% utilización sobre total instalado	26%	30%		
Hidráulica	1,6	2,6	+1,0	+61,0%
Resto renovables	0,3	0,4	+0,0	+9,7%
Cogeneración	1,7	1,7	+0,0	+0,9%
Nuclear	5,1	5,1	-0,1	-1,2%
Carbón	0,3	0,2	-0,1	-28,7%
Gas natural	4,4	2,7	-1,7	-39,5%
Saldos internacionales	-0,5	-0,9	-0,4	+88,9%
exportacion	exportacion			
Francia	0,9	1,1	+0,2	
Portugal	-1,2	-1,7	-0,5	
Marruecos	-0,2	-0,3	-0,14	

2023
gas CTCCs
10,4 TWh (g)



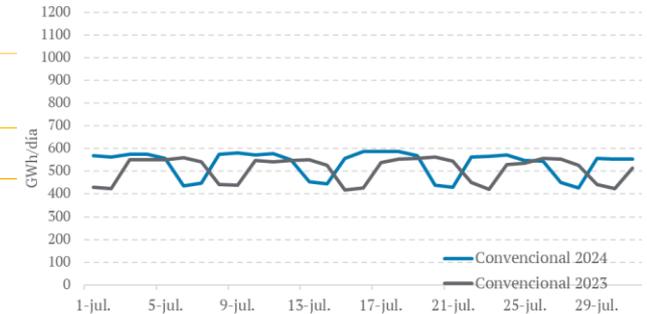
2024
gas CTCCs
7,0 TWh (g)



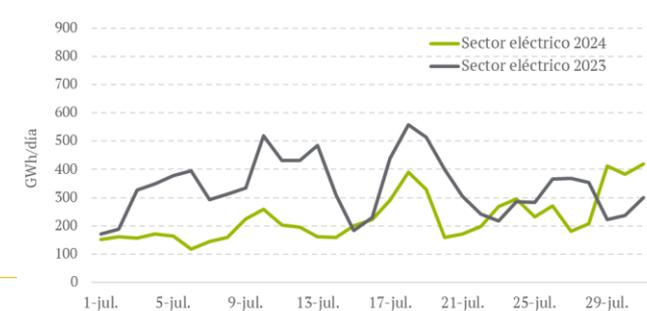
1.3 Evolución de la demanda. CCAA

GWh	DEMANDA CONVENCIONAL (GE)		SECTOR ELÉCTRICO		CISTERNAS	
	jul-24	%Δ vs Julio-2023	jul-24	%Δ vs Julio-2023	jul-24	%Δ vs Julio-2023
Andalucía	2,205	4.3%	1,378	-46.1%	211	0.0%
Aragón	907	-0.4%	284	-51.4%	48	-1.5%
Asturias	439	18.4%	274	-52.9%	31	22.1%
Baleares	98	6.2%	861	-12.7%	9	9.7%
Cantabria	164	-31.2%	0		26	6.8%
Castilla - La Mancha	777	-4.1%	291	215.3%	46	-13.0%
Castilla y León	1,055	0.0%	0		53	0.1%
Cataluña	3,034	10.7%	1,047	-16.7%	116	-5.6%
Comunidad Valenciana	2,025	4.9%	594	-28.9%	123	26.6%
Extremadura	132	-24.7%	0		40	50.0%
Galicia	684	0.0%	470	-45.6%	52	5.9%
La Rioja	133	13.6%	179	4.6%	3	64.7%
Madrid	901	14.4%	0		184	145.0%
Murcia	1,253	-0.8%	822	-19.0%	43	6.6%
Navarra	349	4.6%	315	-62.1%	12	19.2%
País Vasco	1,379	11.4%	557	-13.3%	38	-2.8%

Evolución diaria Demanda Convencional



Evolución diaria Sector eléctrico

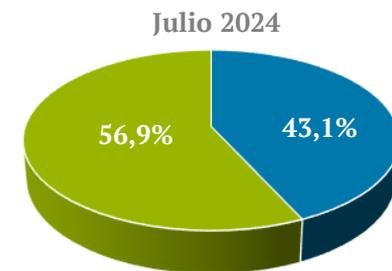




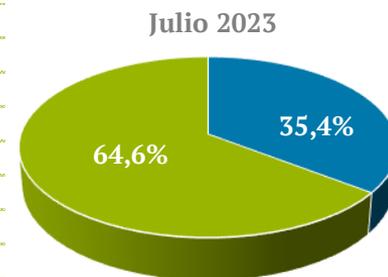
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. **Cobertura de la demanda.**
 1. **Orígenes de suministros**
 2. **Conexiones Internacionales**
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación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

2.1 Cobertura de la demanda. Origen de suministros

Unidad: GWh		Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil		
		Jul-2024	% s TOTAL	Jul-2023	Ene-Jul 2024	% s TOTAL	TAM: Ago 2023 - Jul 2024	% s TOTAL
Argelia	GN	8.561	30,8%	8.613	60.215	36,5%	104.270	36,0%
	GNL	0		493	14.702		27.273	
Rusia	GNL	7.617	27,4%	8.764	46.567	22,7%	69.349	19,0%
Estados Unidos	GNL	4.532	16,3%	3.945	37.617	18,3%	75.778	20,7%
Nigeria	GNL	1.718	6,2%	2.675	15.309	7,5%	36.450	10,0%
Francia	GN	1.733	10,2%	1.703	8.656	4,7%	15.056	4,7%
	GNL	1.093		0	1.093		2.181	
Portugal	GN	1.632	5,9%	866	7.288	3,5%	10.295	2,8%
Qatar	GNL	847	3,1%	879	5.211	2,5%	11.412	3,1%
Trinidad y Tobago	GNL	0	0,0%	2.713	821	0,4%	821	0,2%
Noruega	GNL	0	0,0%	0	2.777	1,4%	5.560	1,5%
Perú	GNL	0	0,0%	0	1.139	0,6%	1.139	0,3%
Bélgica	GNL	0	0,0%	0	2.128	1,0%	2.128	0,6%
Congo	GNL	0	0,0%	0	878	0,4%	878	0,2%
TVB (*)	GNL	0	0,0%	0	740	0,4%	740	0,2%
Yacimientos nacionales	GN	0	0,0%	21	96	0,0%	226	0,1%
Biometano nacional	GN	27	0,1%	25	192	0,1%	306	0,1%
Egipto	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	821	0,2%
Camerún	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	1.103	0,3%
Angola	GNL	0	0,0%	1.052	0	0,0%	0	0,0%
TOTAL		27.760	100%	31.749	205.431	100%	365.787	100%



■ Total GN ■ Total GNL

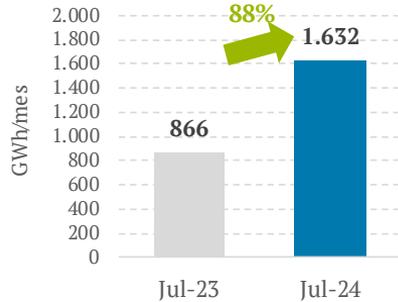


■ Total GN ■ Total GNL

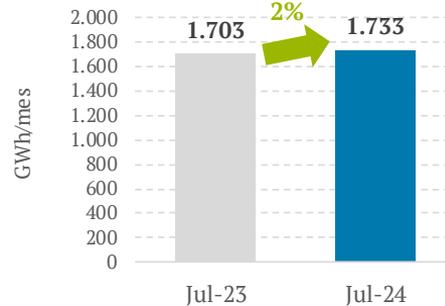
(*) descarga procedente de una recarga realizada previamente en una terminal española

2.1 Cobertura de la demanda. Conexiones Internacionales

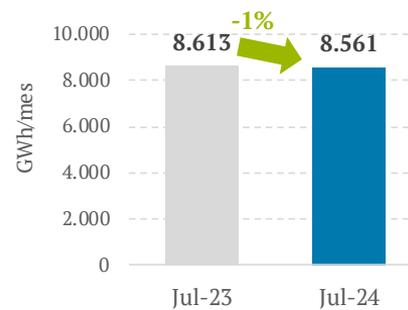
VIP IBÉRICO (importación)



VIP PIRINEOS (importación)



ALMERÍA (importación)



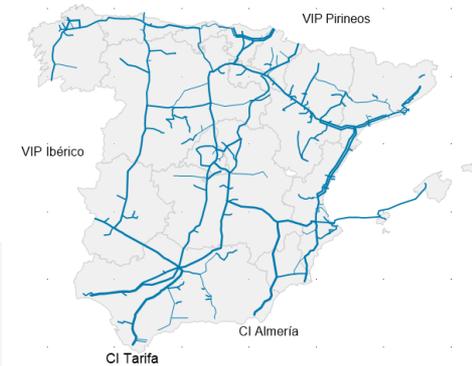
VIP IBÉRICO (exportación)



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	
	Jul-2023	Jul-2024	%Δ s/2023	Ene-Jul 2024	%Δ s/2023	TAM: Ago 2023 - Jul 2024	%Δ TAM vs 2023
Tarifa	-840	-854	1,7%	-5.298	-2,2%	-9.351	-1,3%
Almería	8.613	8.561	-0,6%	60.215	18,5%	104.240	9,9%
VIP Ibérico	405	1.384	>100%	4.535	-59,0%	10.007	-39,5%
VIP Pirineos	-308	450	<-100%	1.865	<-100%	-2.122	-90,7%
Yacimiento Nacionales	21	0	-100,0%	96	-31,1%	224	-16,2%
Biometano	25	28	9,2%	193	47,9%	307	25,6%
Total	7.917	9.570	>100%	61.606	63,0%	103.305	30,0%

+ 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

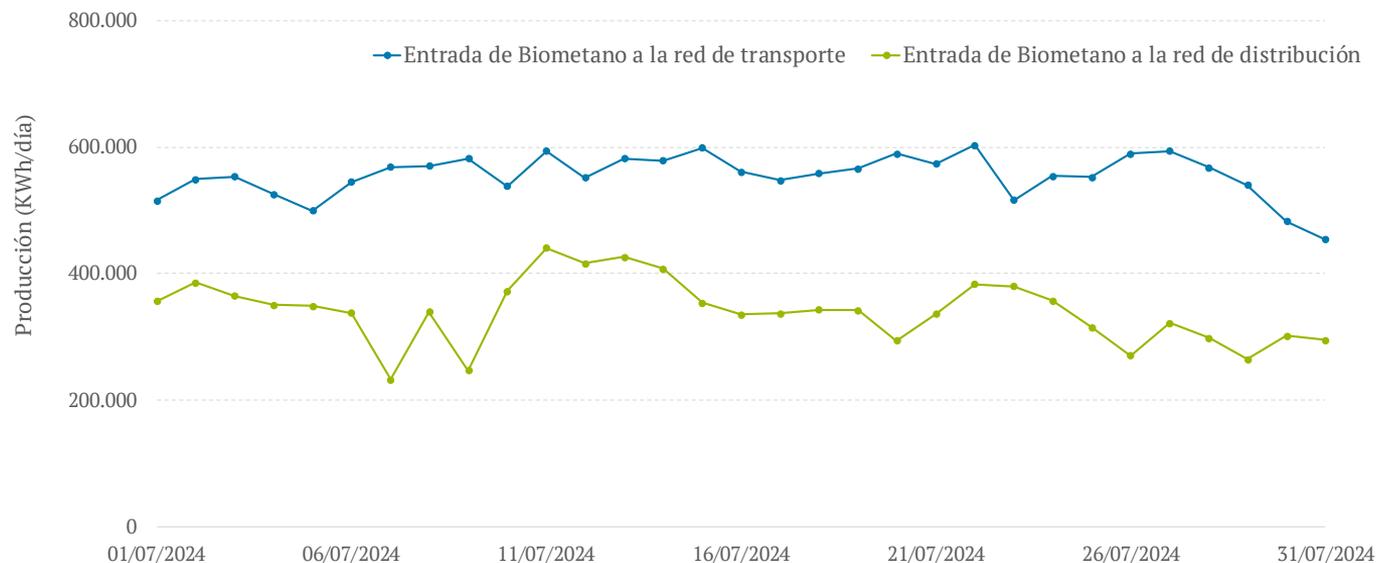
3. Gases renovables

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	
	Jul-2023	Jul-2024	%Δ vs 2023	Ene-Jul 2024	%Δ vs 2023	TAM: Ago 2023 - Jul 2024	%Δ vs 2023
Biometano en transporte	16,6	17,2	3,9%	115,3	14,5%	185,8	8,5%
Biometano en distribución	8,9	10,6	19,0%	77,3	>100%	120,7	65,5%
Total	25,4	27,8	9,2%	192,6	47,9%	306,6	25,6%



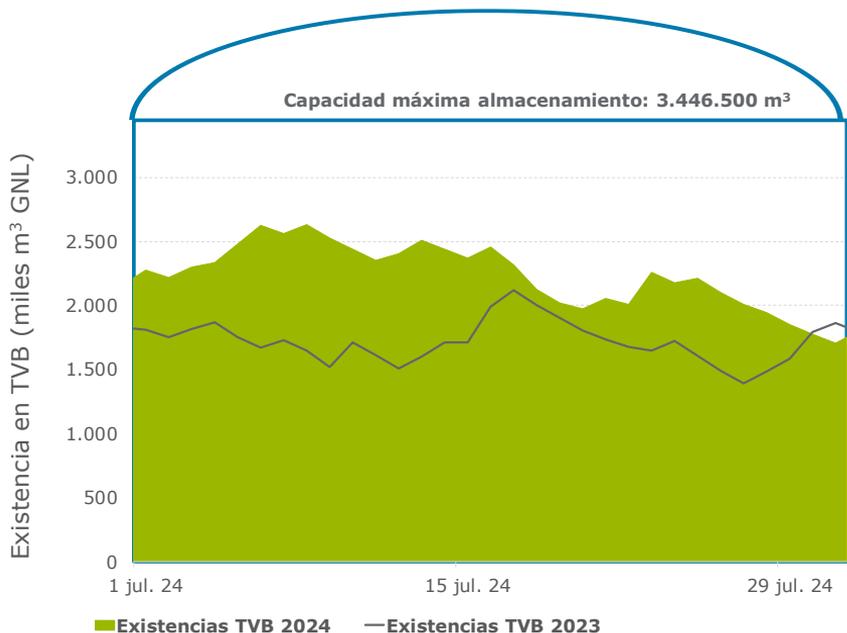
(*) Tabla: Datos de repartos del SL-ATR



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

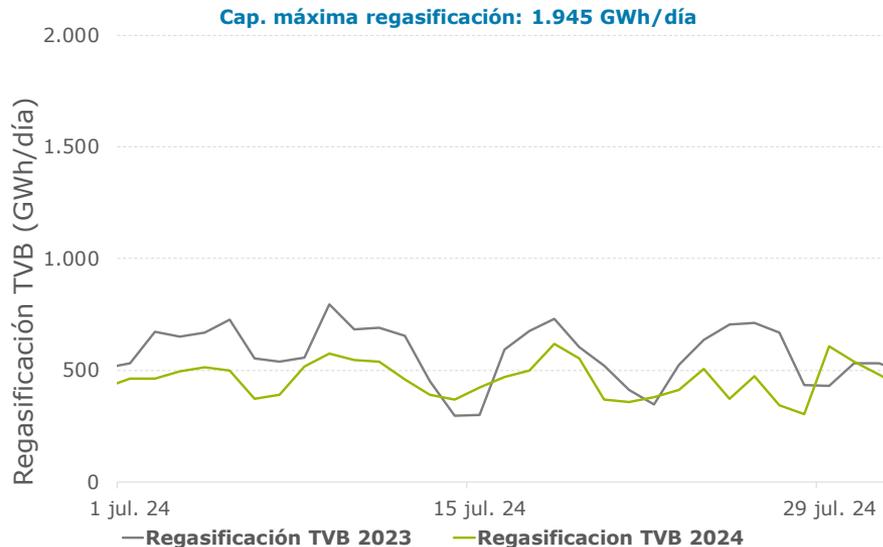
4. Actividad en el TVB

Evolución existencias en el TVB



En el mes de julio-24, el promedio de existencias en el TVB representan el 65% del promedio de la capacidad contratada durante dicho mes

Evolución regasificación del TVB



Julio 2024	GWh/mes
Capacidad regasificación total	60.295
Capacidad regasificación contratada	15.229
Capacidad regasificación disponible	45.066
Regasificación comercial	14.535



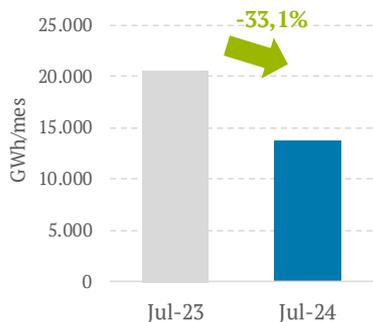
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
- 5. Actividad en plantas de regasificación**
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros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

5. Actividad en planta de Regasificación

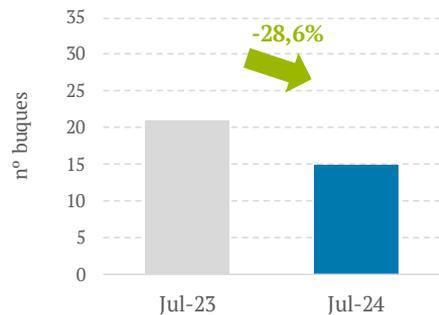
Unidad: GWh	Descargas de buques			nº buques descargados			Cargas de buques			Carga de cisternas		
	Jul-23	Jul-24	%Δ s/ 2023	Jul-23	Jul-24	%Δ s/2023	Jul-23	Jul-24	%Δ s/2023	Jul-23	Jul-24	%Δ s/2023
BARCELONA	3.563	2.267	-36,4%	4	2	-50,0%	218	321	47,2%	170	217	27,6%
HUELVA	3.140	2.913	-7,2%	3	3	0,0%	102	190	87,2%	221	239	8,4%
CARTAGENA	2.482	2.100	-15,4%	3	2	-33,3%	28	1.102	>100%	138	161	17,1%
BILBAO	4.267	3.316	-22,3%	4	4	0,0%	37	0	-	109	108	-0,4%
SAGUNTO	3.016	1.953	-35,2%	3	2	-33,3%	0	883	>100%	159	197	24,2%
MUGARDOS	2.072	1.172	-43,4%	2	2	0,0%	0	0	>100%	106	74	-30,2%
MUSEL	1.981	0	-	2	0	-	0	0	-	1	56	>100%
Total	20.520	13.720	-33,1%	21	15	-28,6%	385	2.497	>100%	902	1.053	16,7%

Datos de repartos del SL-ATR

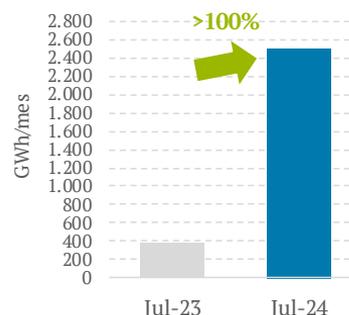
DESCARGA DE BUQUES



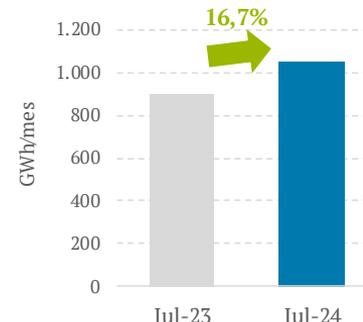
nº BUQUES DESCARGADOS



CARGA DE BUQUES



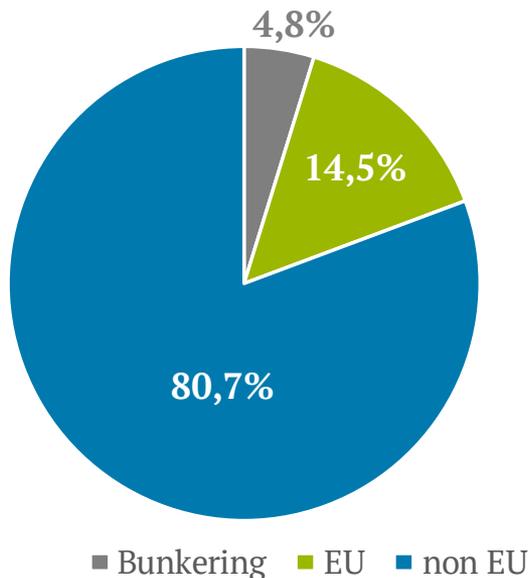
CARGA DE CISTERNAS



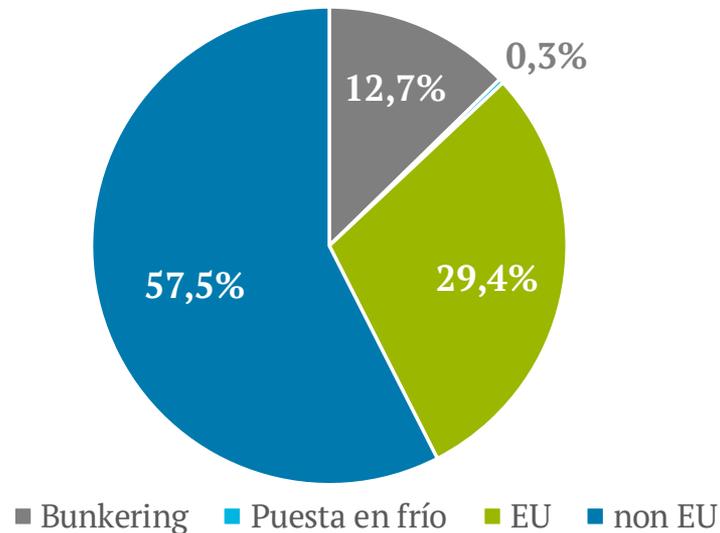
(*) Las operaciones reflejadas son aquellas llevadas a cabo en el régimen de acceso regulado.

5. Actividad en planta de Regasificación

Destino de las cargas. Julio 2024



Destino de las cargas. Enero-Julio 2024

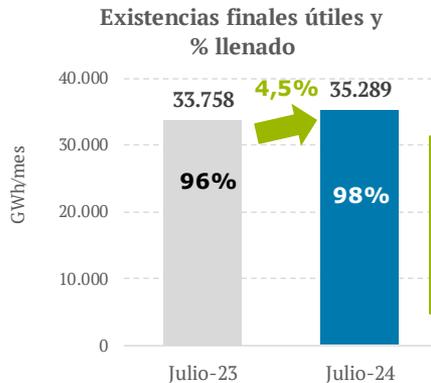




1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS**
7. Notas de operación y otros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

6. Actividad en los AASS

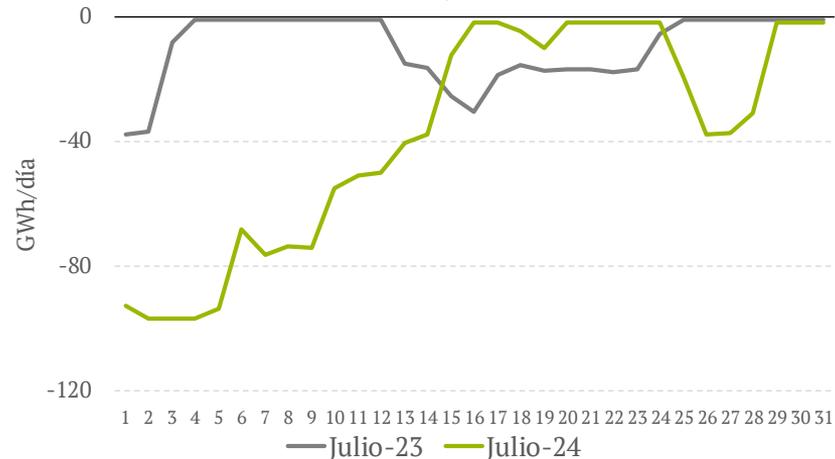
Evolución existencias útiles



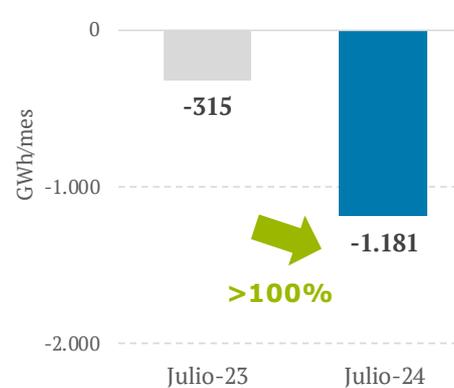
En el mes de julio-24, las existencias en el AVB representan el 98% de la capacidad contratada durante dicho mes



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 **Julio 2024** se ha publicado una nota de operación.
 - ❖ Nota de operación nº5: Mantenimiento programado en el gasoducto León-Oviedo (20")

Hechos relevantes:

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



