

# Boletín Estadístico

Enero 2022

**AVANCE**

Gestión del Sistema Gasista

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

Febrero-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

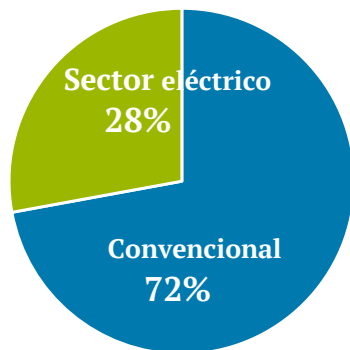
## 6. Actividad en los AASS

## 7. Notas de operación y otros hechos relevantes

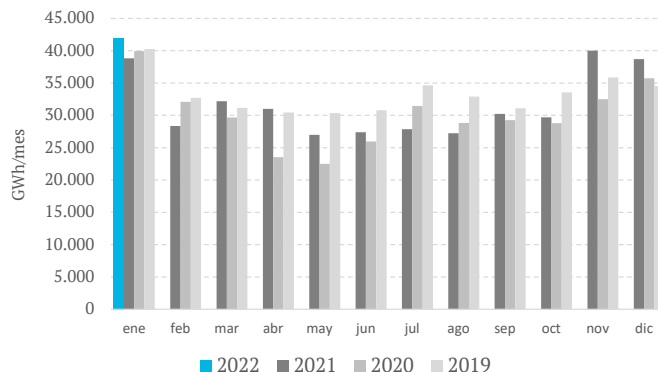
# 1. Evolución de la demanda

Unidad: GWh	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	Ene-2022	%Δ s/Ene 2021	Ene-Ene 2022	%Δ s/2021	TAM: Feb 2021-Ene 2022	%Δ TAM vs 2021
<b>Demanda Mercado nacional</b>	<b>41.926</b>	<b>8,0%</b>	<b>41.926</b>	<b>8,0%</b>	<b>381.510</b>	<b>0,8%</b>
Convencional	30.236	-8,8%	30.236	-8,8%	285.115	-1,0%
Sector eléctrico	11.689	106,6%	11.689	106,6%	96.395	6,7%
<b>Demanda Mercado internacional</b>	<b>3.527</b>	<b>97,3%</b>	<b>3.527</b>	<b>97,3%</b>	<b>37.665</b>	<b>4,8%</b>
Salidas por Conexiones Internacionales	1.743	>100%	1.743	287,1%	20.054	6,9%
Cargas de buques	1.785	33,4%	1.785	33,4%	17.612	2,6%
<b>TOTAL SALIDAS</b>	<b>45.453</b>	<b>11,9%</b>	<b>45.453</b>	<b>11,9%</b>	<b>419.176</b>	<b>1,2%</b>

**Demanda mercado Nacional Enero 2022**

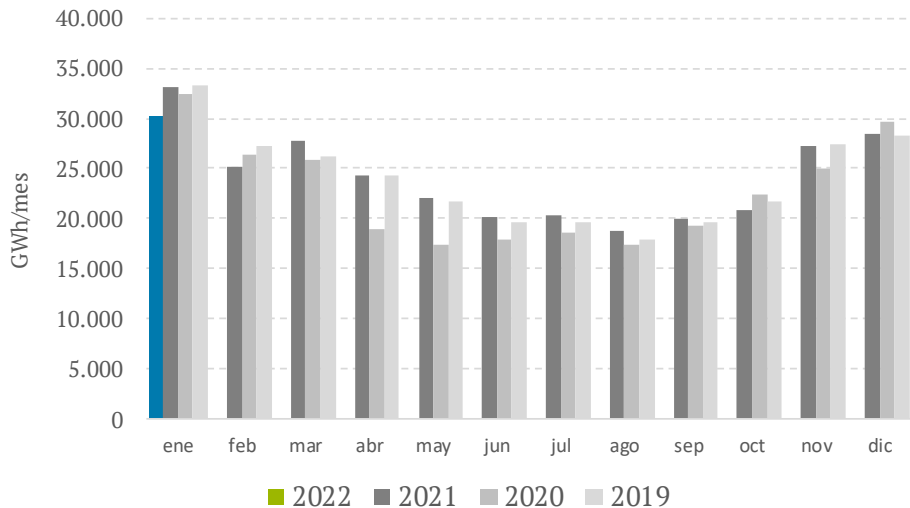


**Demanda Total**

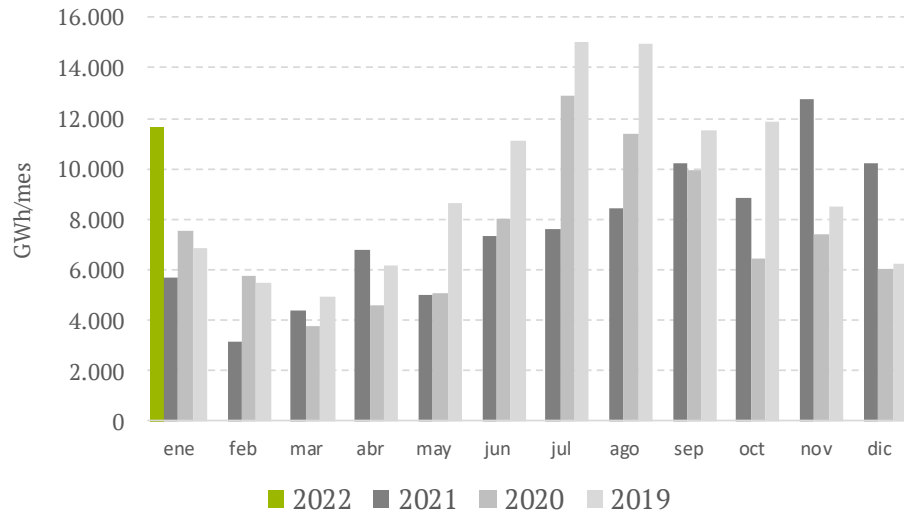


# 1. Evolución de la demanda

## Demanda Convencional



## Sector eléctrico



# 1.1 Evolución de la demanda. Convencional



Menos respecto al mismo mes  
del año anterior

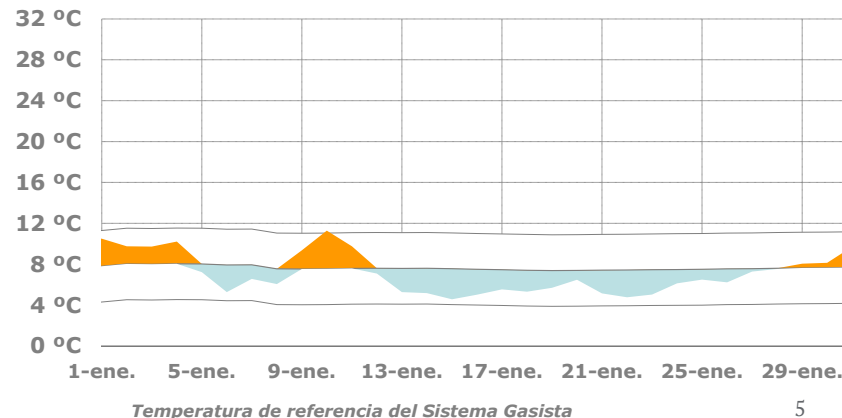


Más que el mismo mes del año anterior

## Corrección laboralidad y temperatura

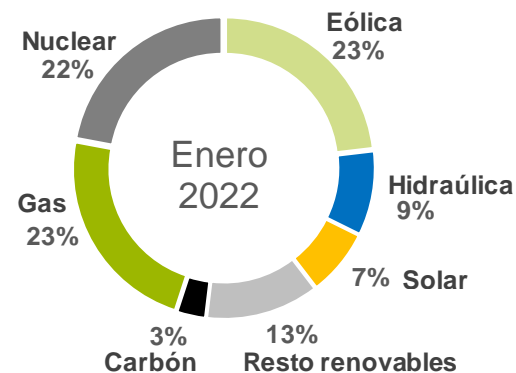
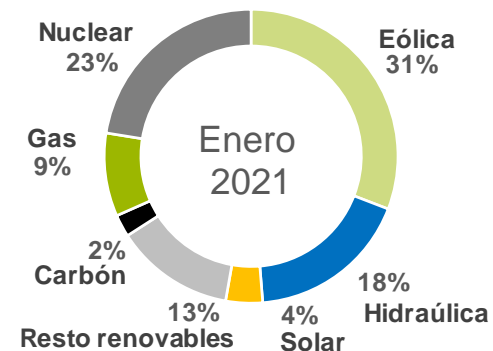
Demanda	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	Ene 2022 (*)	%21 s/20	Ene 2022	%21 s/20	Feb 2021-Ene 2022	% TAM s/20
	<b>GWh</b>		<b>GWh</b>		<b>GWh</b>	
	30.236	-8,8%	30.236	-8,8%	285.115	-1,0%
Laboralidad		1,8%		1,8%		0,6%
Temperatura		-4,9%		-4,9%		-0,6%
Demanda corregida		-5,8%		-5,8%		-1,1%

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

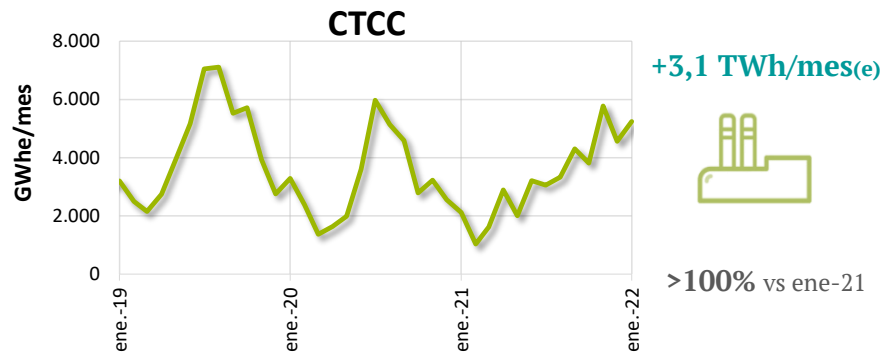
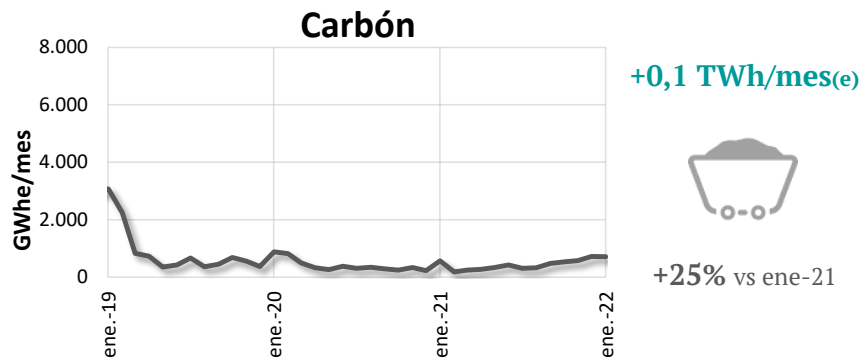
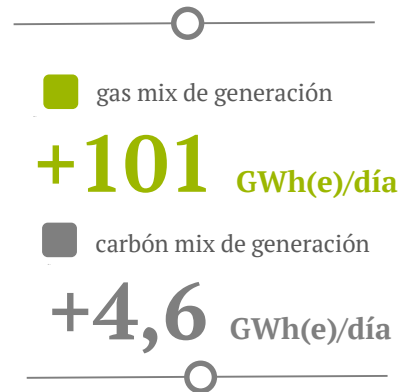
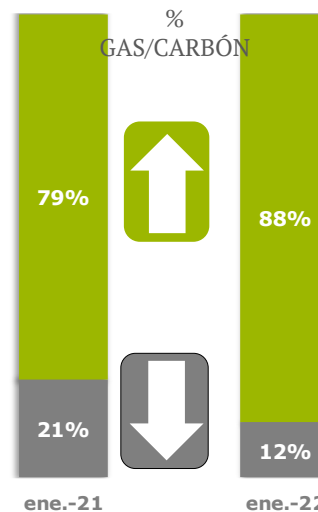


# 1.2 Evolución de la demanda. Sector eléctrico

TWh (e)	Ene 2021	Ene 2022
<b>Demanda eléctrica</b>	22,9	21,5
<b>Eólica</b>	7,1	5,3
<b>Hidráulica</b>	4,1	2,1
<b>Solar</b>	0,9	1,7
<b>Resto renovables</b>	3,0	2,8
<b>Cogeneración</b>	2,4	2,2
<b>Otros</b>	0,6	0,7
<b>Hueco Térmico</b>	2,7	6,0
<b>Carbón</b>	0,6	0,7
<b>Gas</b>	2,1	5,2
<b>% gas en HT</b>	79%	88%
<b>Nuclear</b>	5,2	5,0
<b>Saldos internacionales</b>	0,3	-1,2
	importacion	exportacion



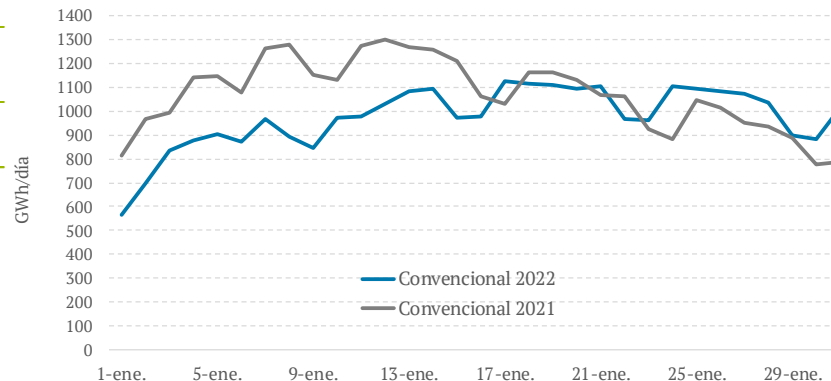
# 1.2 Evolución de la demanda. Sector eléctrico



# 1.3 Evolución de la demanda. CCAA

GWh	DEMANDA CONVENCIONAL (GE)		SECTOR ELÉCTRICO	
	Ene-2022	%Δ s/Ene 2021	Ene-2022	%Δ s/Ene 2021
CATALUÑA	5.670	-11,3%	1.071	19,6%
ANDALUCIA	2.801	-3,2%	2.288	>100%
VALENCIA	2.506	-14,0%	1.113	>100%
PAIS_VASCO	2.812	9,3%	1.297	>100%
MURCIA	1.403	-10,4%	1.359	>100%
CASTILLA_LEON	2.416	-11,7%	0	
ARAGON	1.778	-5,5%	511	>100%
GALICIA	1.084	-20,0%	675	14,5%
CASTILLA_MANCHA	1.185	-20,1%	395	46,1%
MADRID	4.270	-15,4%	0	
ASTURIAS	894	4,8%	745	>100%
NAVARRA	947	-3,6%	1.187	>100%
CANTABRIA	686	31,3%	0	
LA RIOJA	241	-14,4%	157	-38,4%
EXTREMADURA	266	7,6%	0	
BALEARES	133	11,7%	891	26,1%

Evolución diaria Demanda Convencional (GE)



Evolución diaria Sector eléctrico





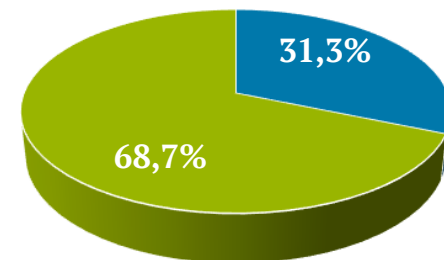


1. Evolución de la demanda
  1. Convencional
  2. Sector eléctrico
  3. CCAA
2. **Cobertura de la demanda.**
  1. **Orígenes de suministros**
  2. **Conexiones Internacionales**
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación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

## 2.1 Cobertura de la demanda. Origen de suministros

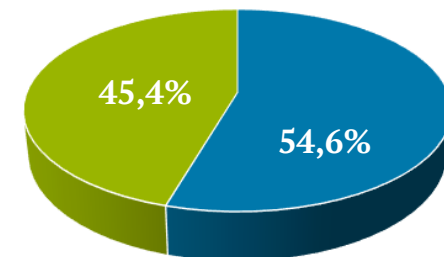
Unidad: GWh		Acumulado mensual (€)		Acumulado anual (€)		Total anual móvil (€)	
		Ene-2022	Ene-2021	Ene-Ene 2022	% s TOTAL	TAM: Feb 2021-Ene 2022	% s TOTAL
Argelia	GN	9.620	12.466	9.620	25,4%	151.720	41,0%
	GNL	0	2.885	0		20.539	
Francia	GN	1.852	6.091	1.852	4,9%	26.682	6,6%
	GNL	0	0	0		1.059	
Angola	GNL	0	0	0	0,0%	4.128	1,0%
Camerún	GNL	0	0	0	0,0%	0	0,0%
Estados Unidos	GNL	13.103	1.961	13.103	34,6%	71.012	16,9%
Guinea Ecuatorial	GNL	997	997	997	2,6%	8.890	2,1%
Nigeria	GNL	5.045	2.758	5.045	13,3%	49.977	11,9%
Noruega	GNL	0	0	0	0,0%	0	0,0%
Perú	GNL	0	0	0	0,0%	865	0,2%
Qatar	GNL	876	1.800	876	2,3%	25.246	6,0%
Rusia	GNL	2.178	2.641	2.178	5,8%	35.657	8,5%
Trinidad	GNL	840	1.843	840	2,2%	12.120	2,9%
Omán	GNL	1.925	0	1.925	5,1%	1.925	0,5%
Bélgica	GNL	0	0	0	0,0%	0	0,0%
Argentina	GNL	0	0	0	0,0%	0	0,0%
Egipto	GNL	1.011	913	1.011	2,7%	4.004	1,0%
Portugal	GN	338	358	338	0,9%	3.541	0,8%
Paúa y Nueva Guinea	GNL	0	0	0	0,0%	168	0,0%
España	GNL	0	0	0	0,0%	926	0,2%
Australia	GNL	0	0	0	0,0%	842	0,2%
Yacimientos nacionales	GN	21	40	21	0,1%	340	0,1%
Biogás nacional	GN	12	10	12	0,0%	101	0,0%
<b>TOTAL</b>		<b>37.819</b>	<b>34.763</b>	<b>37.819</b>	<b>100%</b>	<b>419.741</b>	<b>100%</b>

Enero 2022



■ Total GN ■ Total GNL

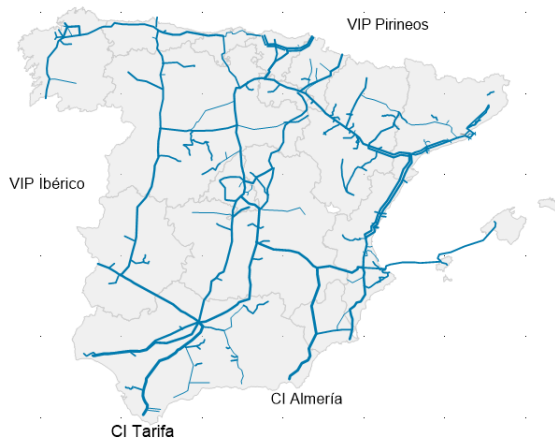
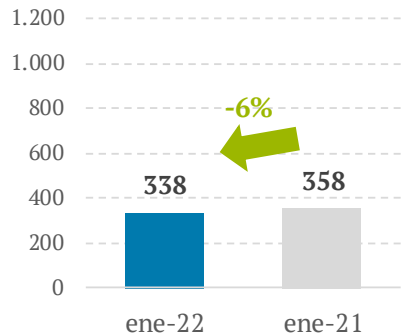
Enero 2021



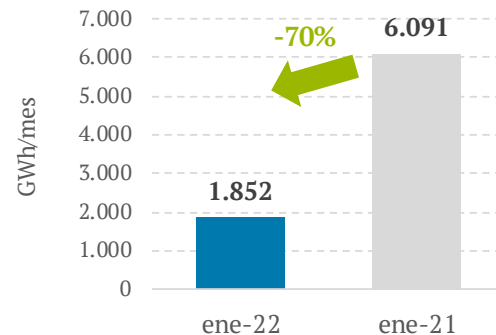
■ Total GN ■ Total GNL

# 2.1 Cobertura de la demanda. Conexiones Internacionales

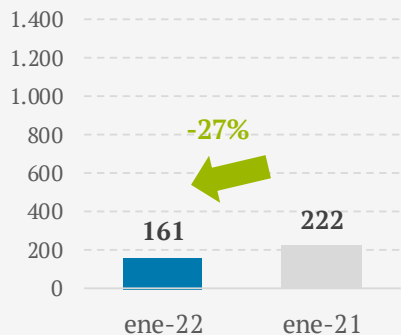
### VIP IBÉRICO (importación)



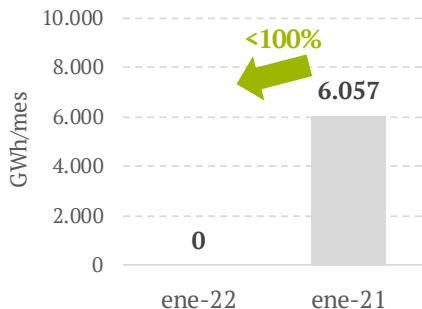
### VIP PIRINEOS (importación)



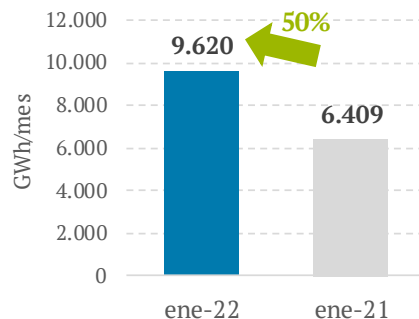
### VIP IBÉRICO (exportación)



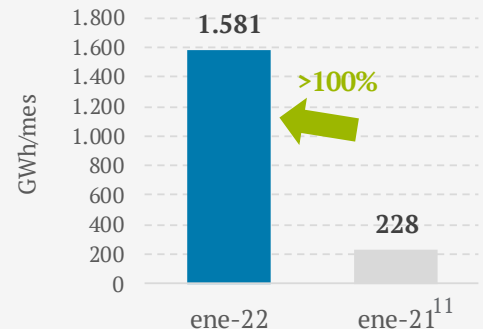
### TARIFA



### ALMERÍA



### VIP PIRINEOS (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	
	Ene-2022	Ene-2021	%Δ s/2021	Ene-Ene 2022	%Δ s/2021	TAM: Feb 2021- Ene 2022	%Δ TAM vs 2021
Tarifa	0	6.057	-100,0%	0	-100,0%	59.821	-100,0%
Almería	9.620	6.409	50,1%	9.620	50,1%	91.899	3,6%
VIP Ibérico	177	136	30,4%	177	30,4%	-1.384	-2,9%
VIP Pirineos	270	5.863	>100%	270	-95,4%	11.554	-32,6%
Yacimiento Nacionales	21	40	-47,1%	21	-47,1%	340	-5,2%
Biogás	12	10	19,2%	12	19,2%	101	2,0%
<b>Total</b>	<b>10.100</b>	<b>18.515</b>	<b>-45,4%</b>	<b>10.100</b>	<b>-45,4%</b>	<b>162.329</b>	<b>-4,9%</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

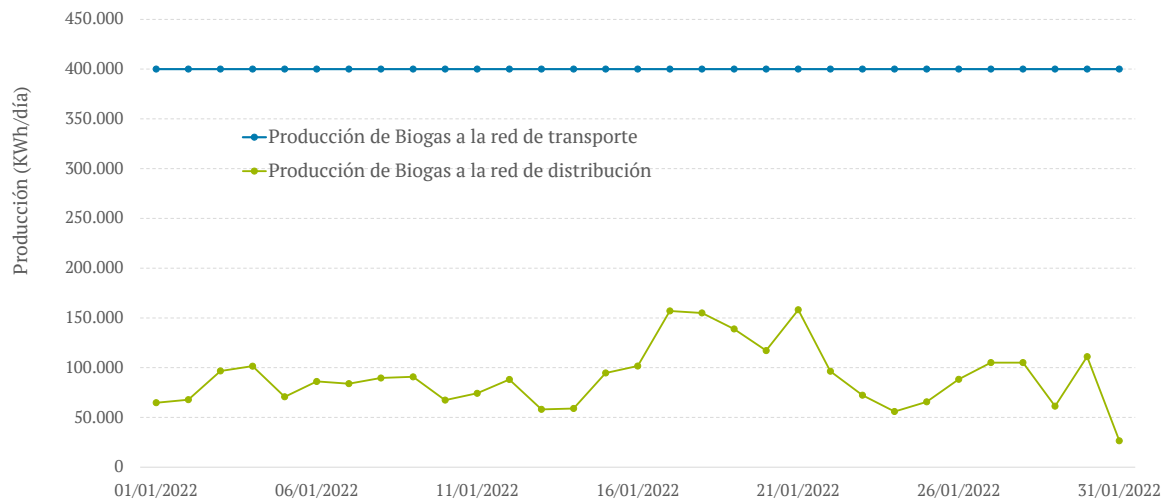
## 3. Gases renovables

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	
	Ene-2022	Ene-2021	%Δ s/2021	Ene-Ene 2022	%Δ s/2021	TAM: Feb 2021-Ene 2022	%Δ s/2021
BIOGÁS en transporte	12,4	10,4	19,2%	12,4	19,2%	101,0	2,0%
BIOGÁS en distribución	2,8	0,00	>100%	2,8	>100%	8,7	47,7%
<b>Total</b>	<b>15,2</b>	<b>10,4</b>	<b>46,2%</b>	<b>15,2</b>	<b>46,2%</b>	<b>109,7</b>	<b>4,6%</b>



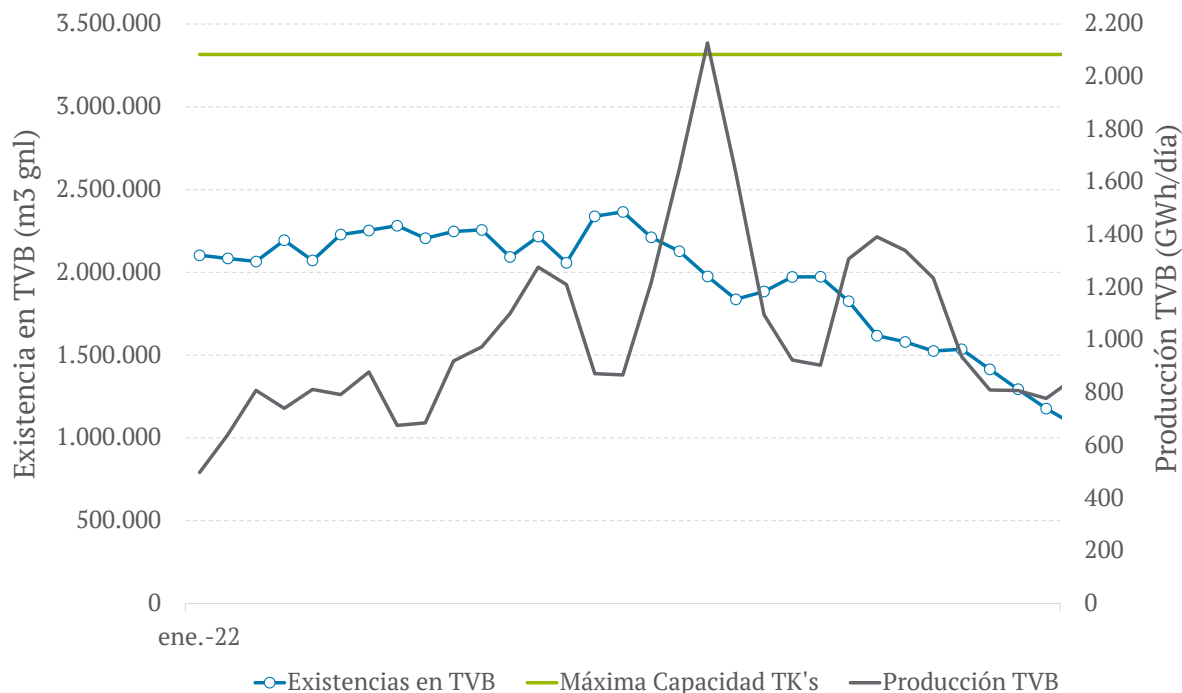
(\*) Datos de repartos del SL-ATR



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



### Enero 2022

	GWh/mes
Capacidad total	59.365
Capacidad contratada TVB	30.016
Capacidad disponible	29.349
Regasificación comercial	29.133



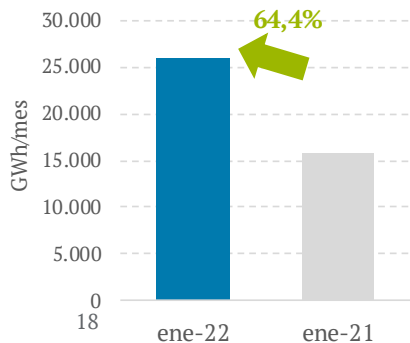


1. Evolución de la demanda
  1. Convencional
  2. Sector eléctrico
  3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
  1. Orígenes de suministros
  2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
- 5. Actividad en plantas de regasificación**
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación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

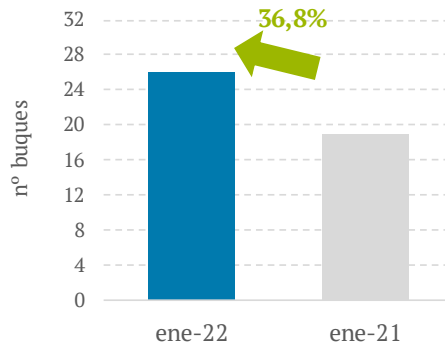
# 5. Actividad en planta de Regasificación

Unidad: GWh	Descargas de buques			nº buques descargados			Cargas de buques			Carga de cisternas		
	Ene-2022	Ene-2021	%Δ s/ 2021	Ene-2022	Ene-2021	%Δ s/2021	Ene-2022	Ene-2021	%Δ s/2021	Ene-2022	Ene-2021	%Δ s/2021
BARCELONA	6.249	1.848	>100%	7	2	>100%	28	46	-38,4%	248	320	-22,4%
HUELVA	4.241	2.840	49,3%	4	3	33,3%	45	930	-95,2%	233	272	-14,3%
CARTAGENA	5.362	2.811	90,8%	5	5	0,0%	0	349	-	261	301	-13,1%
BILBAO	4.055	3.752	8,1%	4	4	0,0%	733	0	>100%	93	112	-17,1%
SAGUNTO	4.016	1.986	>100%	4	3	33,3%	979	0	>100%	180	193	-6,6%
MUGARDOS	2.054	2.561	-19,8%	2	2	0,0%	0	13	-	131	133	-1,5%
<b>Total</b>	<b>25.976</b>	<b>15.799</b>	<b>64,4%</b>	<b>26</b>	<b>19</b>	<b>36,8%</b>	<b>1.785</b>	<b>1.338</b>	<b>33%</b>	<b>1.146</b>	<b>1.330</b>	<b>-13,8%</b>

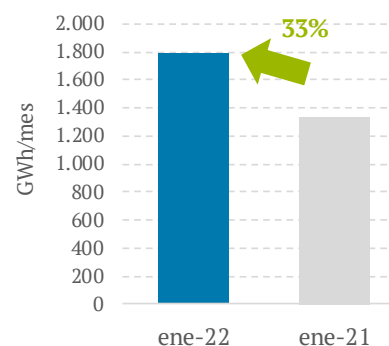
### DESCARGA DE BUQUES



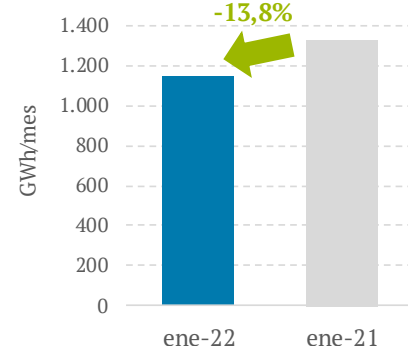
### nº BUQUES DESCARGADOS



### CARGA DE BUQUES



### CARGA DE CISTERNAS



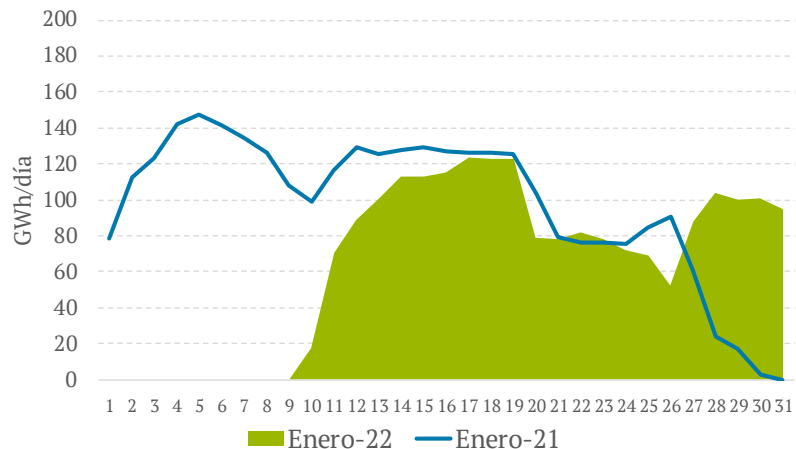
(\*) Datos de repartos del SL-ATR



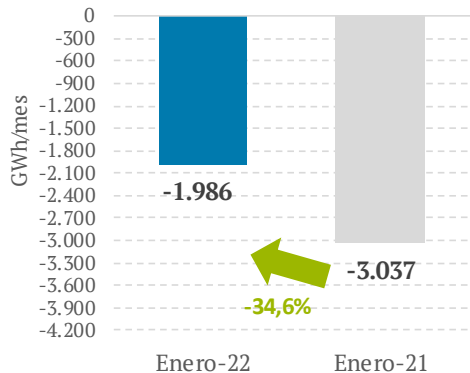
1. Evolución de la demanda
  1. Convencional
  2. Sector eléctrico
  3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
  1. Orígenes de suministros
  2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS**
7. Notas de operación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

# 6. Actividad en los AASS

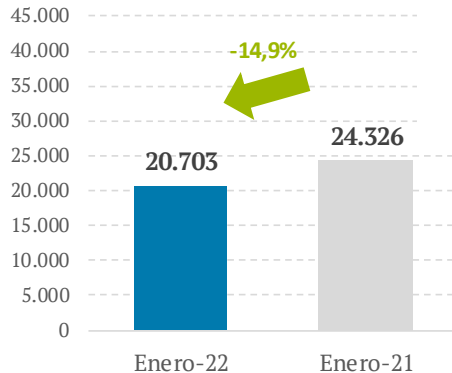
Extracción diaria Enero 2022 vs Enero 2021



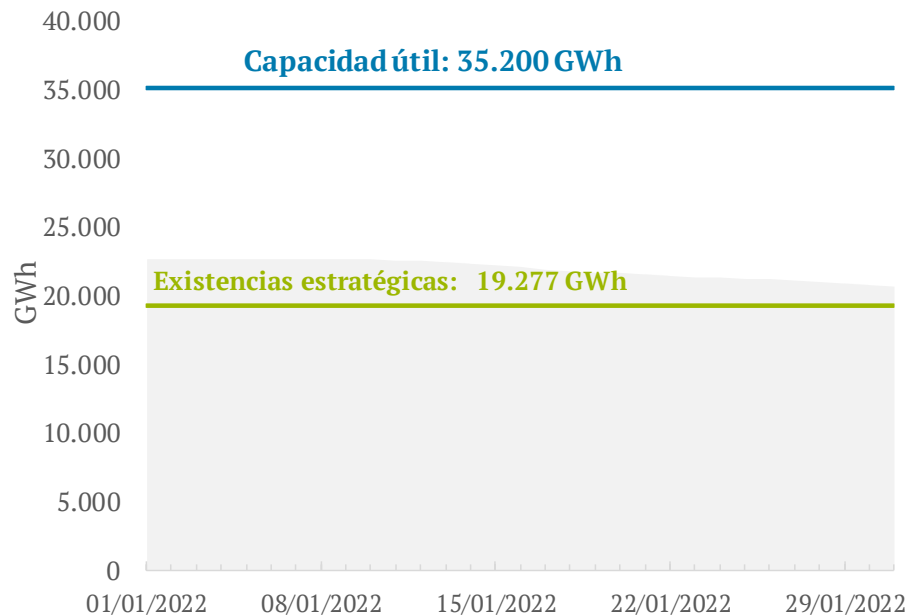
Extracción en los AASS



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 **Enero 2022** no se ha publicado ninguna nota de Operación.

## Hechos relevantes:

- No se ha producido ningún hecho relevante en este mes

Operación y Programación del Sistema Gasista

## Notas de operación

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





Muchas  
gracias

