



AVANCE



Boletín Estadístico

Agosto 2021

Gestión del Sistema Gasista

GTS_DEMANDA@enagas.es

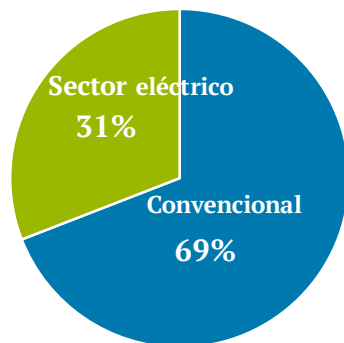
Índice

- 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

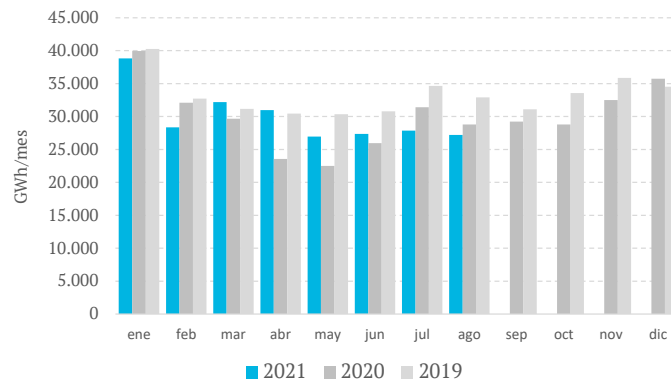
1. Evolución de la demanda

Unidad: GWh	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	Ago-2021	%Δ s/Ago 2020	Ene-Ago 2021	%Δ s/2020	TAM: Sep 2020-Ago 2021	%Δ TAM vs 2020
Demanda Mercado nacional	27.209	-5,5%	239.774	2,5%	366.031	1,6%
Convencional	18.801	8,0%	192.220	10,0%	288.626	6,4%
Sector eléctrico	8.408	-26,2%	47.553	-19,5%	77.406	-12,9%
Demanda Mercado internacional	6.659	>100%	25.842	247,8%	31.400	141,8%
Salidas por Conexiones Internacionales	1.192	88,6%	13.670	>100%	18.926	57,7%
Cargas de buques	5.467	>100%	12.172	>100%	12.474	>100%
TOTAL SALIDAS	33.868	14,6%	265.616	10,1%	397.431	6,5%

Demanda mercado Nacional Agosto 2021

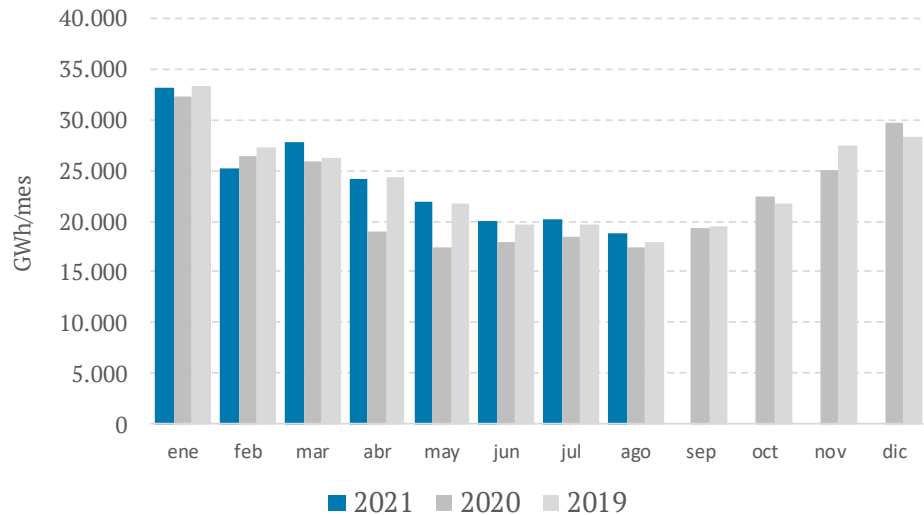


Demanda Total

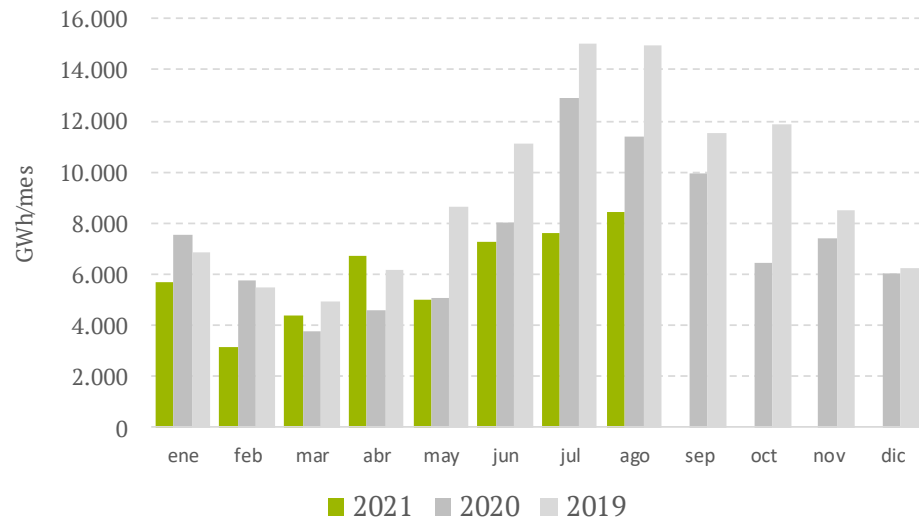


1. Evolución de la demanda

Demanda Convencional



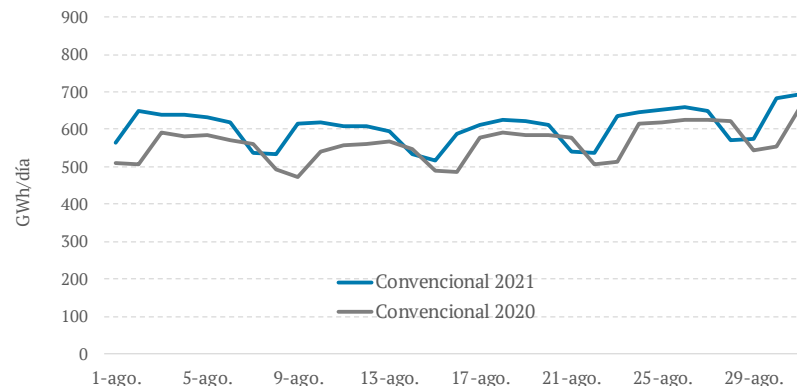
Sector eléctrico



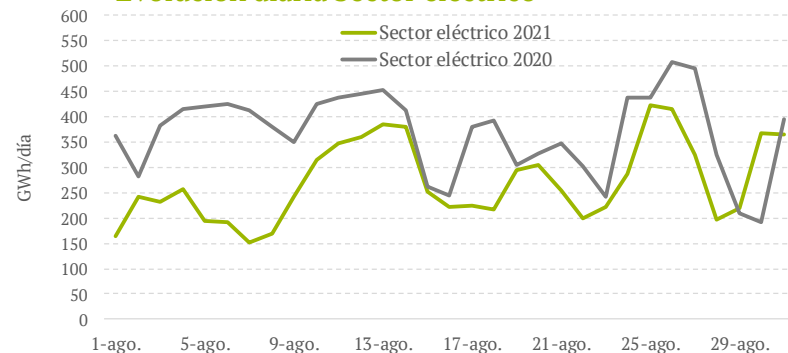
1. Evolución de la demanda por CCAA

GWh	DEMANDA CONVENCIONAL (GE)		SECTOR ELÉCTRICO	
	Ago-2021	%Δ s/Ago 2020	Ago-2021	%Δ s/Ago 2020
CATALUÑA	3.223	12,5%	826	-39,7%
ANDALUCIA	2.737	7,0%	1.512	-38,5%
VALENCIA	2.013	14,0%	869	-1,6%
PAIS_VASCO	1.303	18,1%	604	-17,9%
MURCIA	1.427	-0,2%	1.139	-32,6%
CASTILLA_LEON	1.150	-4,2%	127	-76,4%
ARAGON	1.070	2,5%	3	-99,7%
GALICIA	976	-0,4%	870	95,3%
CASTILLA_MANCHA	886	-2,0%	0	
MADRID	773	3,6%	0	
ASTURIAS	451	15,9%	511	-30,5%
NAVARRA	541	7,8%	669	-15,1%
CANTABRIA	421	28,3%	0	
LA_RIOJA	83	5,9%	84	>100%
EXTREMADURA	489	16,7%	0	
BALEARES	86	111,6%	1.192	55,8%

Evolución diaria Demanda Convencional (GE)



Evolución diaria Sector eléctrico



1.1 Demanda Convencional



Más respecto al año anterior

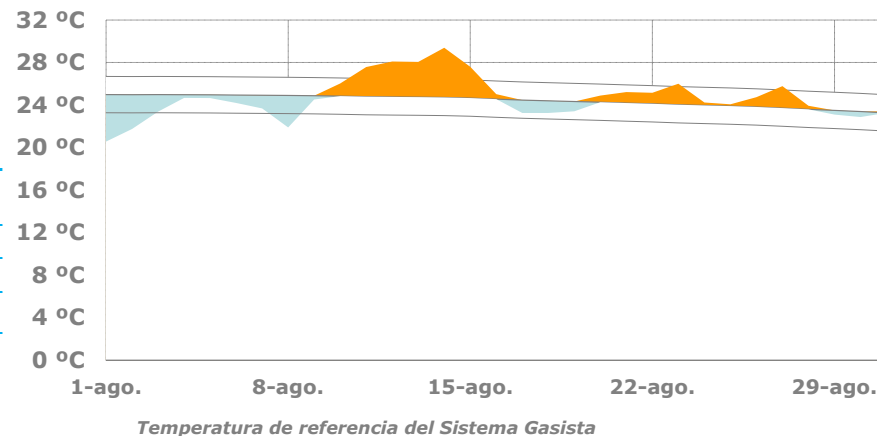


Menos que el mismo mes del año anterior

Corrección laboralidad y temperatura

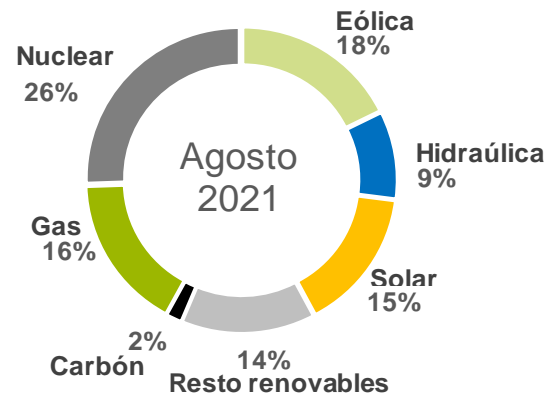
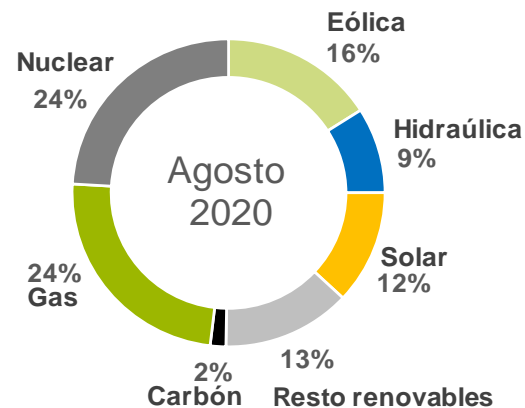
Demanda	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	ago-21		ago-21		sep 20 - ago 21	
	GWh	%21 s/20	GWh	%21 s/20	GWh	% TAM s/20
	18.801	8,0%	192.220	10,0%	288.626	6,4%
Laboralidad		3,1%		-0,3%		-0,4%
Temperatura		0,2%		2,3%		1,5%
Demanda corregida		4,8%		8,0%		5,4%

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



1.2 Mercado eléctrico – mix de generación

TWh (e)	Ago 2020	Ago 2021
Demanda eléctrica	20,8	20,8
Eólica	3,4	3,6
Hidráulica	1,9	1,9
Solar	2,6	3,1
Resto renovables	2,9	2,8
Cogeneración	2,2	2,1
Otros	0,6	0,7
Hueco Térmico	5,5	3,7
Carbón	0,3	0,3
Gas	5,1	3,3
% gas en HT	94%	91%
Nuclear	5,2	5,2
Saldos internacionales	-0,2	0,8
	exportacion	importacion

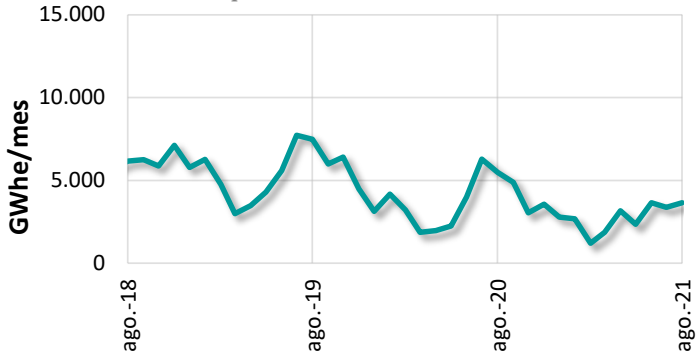


1.2 Mercado eléctrico – evolución hueco térmico

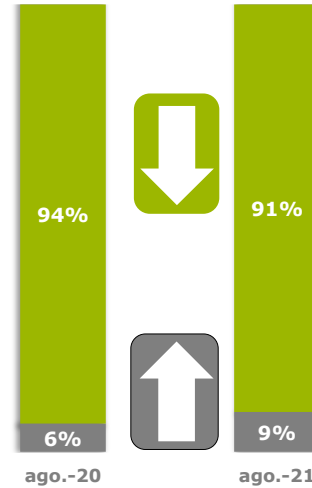
Hueco Térmico

-33,4%

Respecto al año anterior



% GAS/CARBÓN



gas mix de generación

-58,5 GWh(e)/día

carbón mix de generación

-0,6 GWh(e)/día

Carbón

-0,02 TWh/mes(e)



-6% vs ago-20

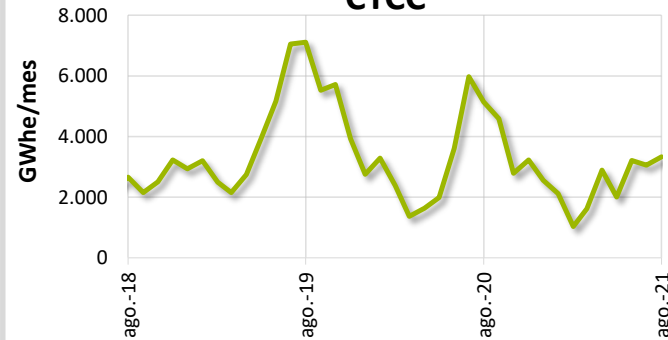


CTCC

-1,81 TWh/mes(e)



-35% vs ago-20



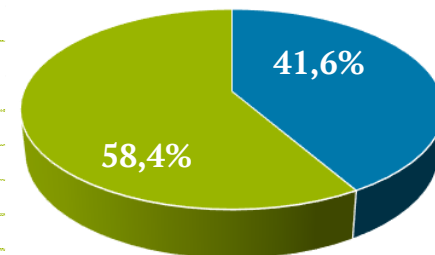
Índice

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 demanda: Orígenes suministros

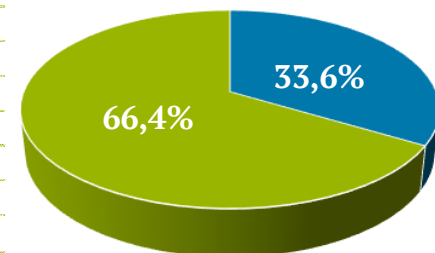
Unidad: GWh		Acumulado mensual (€)		Acumulado anual (€)		Total anual móvil (€)	
		Ago-2021	Ago-2020	Ene-Ago 2021	% s TOTAL	TAM: Sep 2020-Ago 2021	% s TOTAL
Argelia	GN	12.432	7.193	111.758	47,3%	163.757	45,9%
	GNL	1.565	1.610	13.465		15.454	
Francia	GN	2.398	4.209	17.035	6,4%	26.297	7,0%
	GNL	0	0	0		922	
Angola	GNL	0	1.022	0	0,0%	0	0,0%
Camerún	GNL	0	0	0	0,0%	0	0,0%
Estados Unidos	GNL	5.241	1.015	26.089	9,9%	41.667	10,7%
Guinea Ecuatorial	GNL	2.035	988	8.000	3,0%	11.868	3,0%
Nigeria	GNL	6.067	3.707	28.199	10,7%	47.429	12,1%
Noruega	GNL	0	1.843	0	0,0%	924	0,2%
Perú	GNL	0	0	0	0,0%	0	0,0%
Qatar	GNL	2.523	6.455	16.458	6,2%	20.851	5,3%
Rusia	GNL	2.228	2.067	26.668	10,1%	40.991	10,5%
Trinidad	GNL	1.662	3.934	12.291	4,6%	15.383	3,9%
Omán	GNL	0	0	0	0,0%	0	0,0%
Bélgica	GNL	0	0	0	0,0%	0	0,0%
Argentina	GNL	0	0	0	0,0%	0	0,0%
Egipto	GNL	0	0	1.815	0,7%	1.815	0,5%
Portugal	GN	447	12	2.442	0,9%	2.832	0,7%
Paúa y Nueva Guinea	GNL	168	0	168	0,1%	168	0,0%
Yacimientos nacionales	GN	26	13	258	0,1%	440	0,1%
Biogás nacional	GN	9	7	66	0,0%	100	0,0%
TOTAL		36.801	34.074	264.712	100%	390.731	100%

Agosto 2021



■ Total GN ■ Total GNL

Agosto 2020

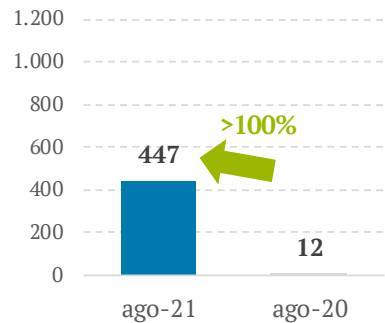


■ Total GN ■ Total GNL

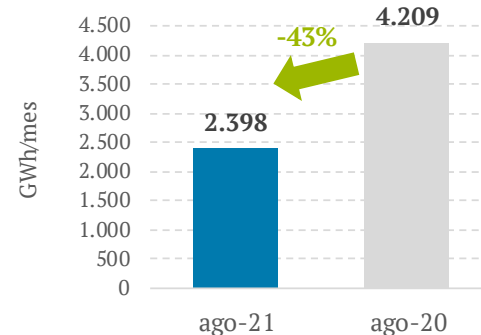
(*) Datos de repartos del SL-ATR

2.2 Cobertura de demanda: Conexiones Internacionales

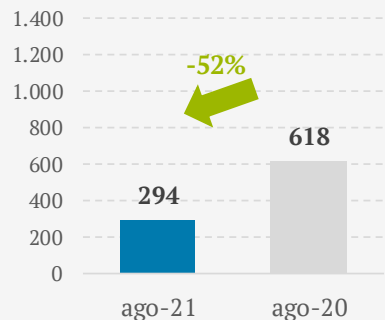
VIP IBÉRICO (importación)



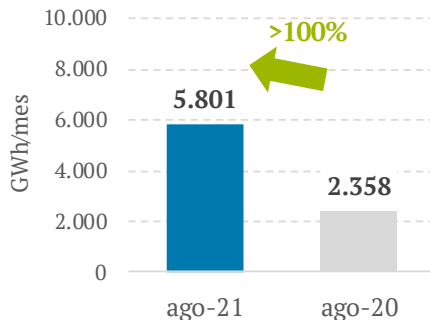
VIP PIRINEOS (importación)



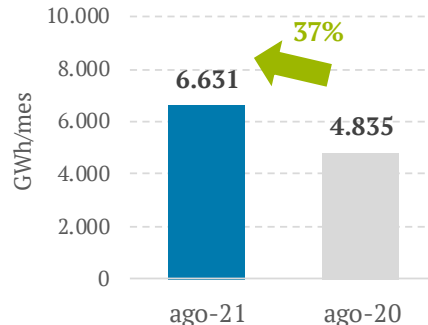
VIP IBÉRICO (exportación)



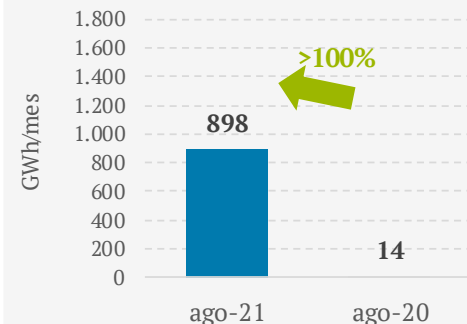
TARIFA



ALMERÍA



VIP PIRINEOS (exportación)



2.2 Cobertura de demanda: Conexiones Internacionales

Saldos Netos (*)

Unidad: GWh	Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
	Ago-2021	Ago-2020	%Δ s/2020	Ene-Ago 2021	%Δ s/2020	TAM: Sep 2020- Ago 2021	%Δ TAM vs 2020
Tarifa	5.801	2.358	>100%	54.546	>100%	80.595	97,6%
Almería	6.631	4.835	37,1%	57.211	68,8%	83.162	39,0%
VIP Ibérico	153	-606	<100%	-365	-80,0%	-3.003	-32,7%
VIP Pirineos	1.500	4.195	-64,2%	6.172	-70,7%	13.206	-53,0%
Yacimiento Nacionales	26	13	>100%	258	-8,5%	440	-5,2%
Biogás	9	7	35,7%	66	-4,5%	100	-3,0%
Total	14.120	10.802	30,7%	117.889	72,8%	174.500	39,8%

+ Entradas a la red de transporte
- Salidas de la red de transporte

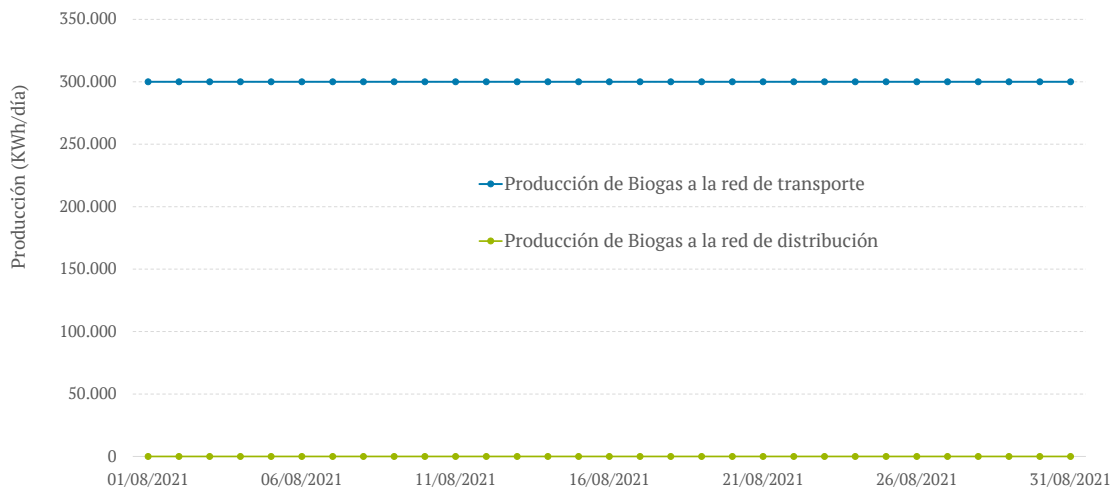
Índice

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

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	
	Ago-2021	Ago-2020	%Δ s/2020	Ene-Ago 2021	%Δ s/2020	TAM: Sep 2020-Ago 2021	%Δ s/2020
BIOGÁS en transporte	9,3	6,9	35,7%	66,2	-4,5%	99,6	-3,0%
BIOGÁS en distribución	0,0	0,3	-100,0%	0,1	-87,6%	0,5	-68,0%
Total	9,3	7,1	30,2%	66,3	-5,8%	100,1	-4,0%



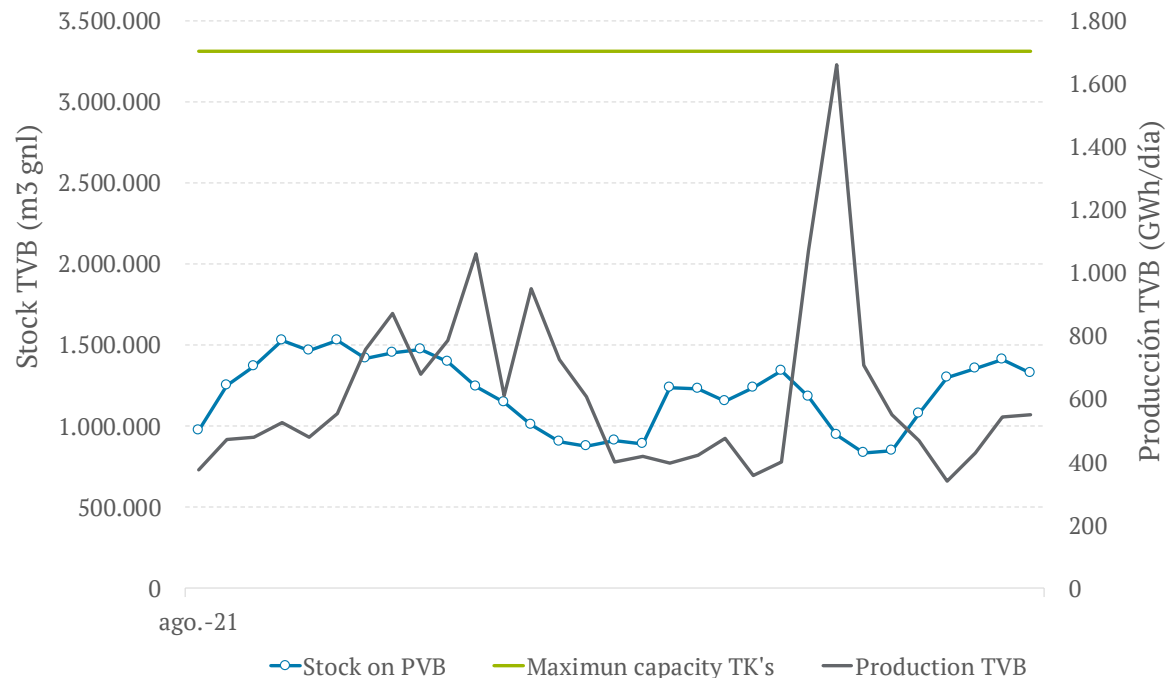
(*) Datos de repartos del SL-ATR

Índice

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 AASS
7. Notas de operación y otros hechos relevantes

4. Actividad en el TVB

Evolución existencias en el TVB y Producción del TVB



Agosto 2021

GWh/mes

Capacidad total 59.365

Capacidad contratada TVB 14.323

Capacidad disponible 45.042

Regasificación comercial 12.873

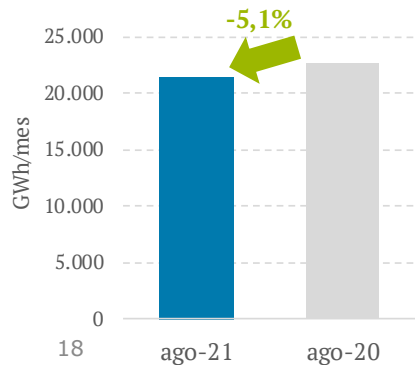
Índice

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

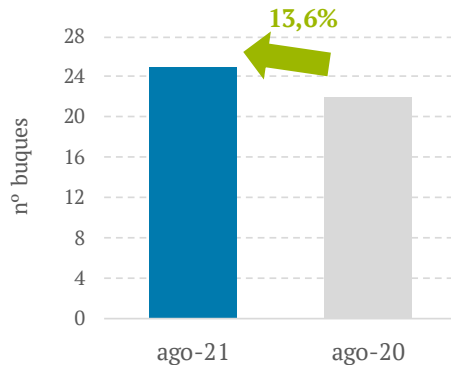
5. Actividad en las plantas de regasificación

Unidad: GWh	Descargas de buques			nº buques descargados			Cargas de buques			Carga de cisternas		
	Ago-2021	Ago-2020	%Δ s/ 2020	Ago-2021	Ago-2020	%Δ s/2020	Ago-2021	Ago-2020	%Δ s/2020	Ago-2021	Ago-2020	%Δ s/2020
BARCELONA	4.154	3.701	12,2%	6	3	100,0%	1.257	39	>100%	253	225	12,5%
HUELVA	5.551	4.737	17,2%	6	5	20,0%	1.978	0	>100%	373	345	8,0%
CARTAGENA	4.083	3.931	3,9%	4	4	0,0%	992	0	>100%	217	169	28,5%
BILBAO	3.910	5.872	-33,4%	4	6	-33,3%	0	0	-	64	66	-3,0%
SAGUNTO	2.680	2.393	12,0%	4	2	100,0%	1.198	0	>100%	179	159	12,4%
MUGARDOS	1.112	2.006	-44,6%	1	2	-50,0%	42	83	-49,4%	88	88	0,3%
Total	21.490	22.640	-5,1%	25	22	13,6%	5.467	122	>100%	1.173	1.052	11,6%

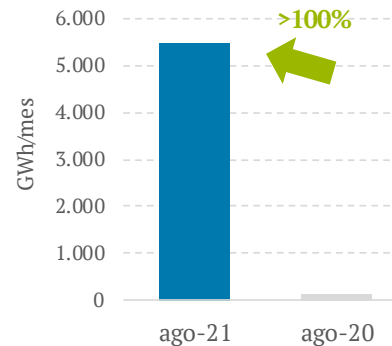
DESCARGA DE BUQUES



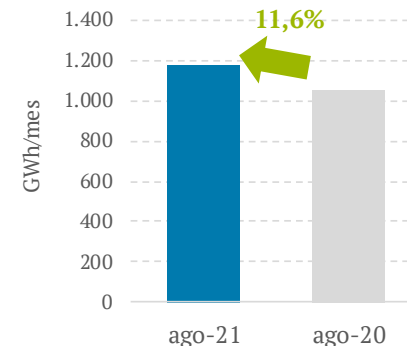
nº BUQUES DESCARGADOS



CARGA DE BUQUES



CARGA DE CISTERNAS



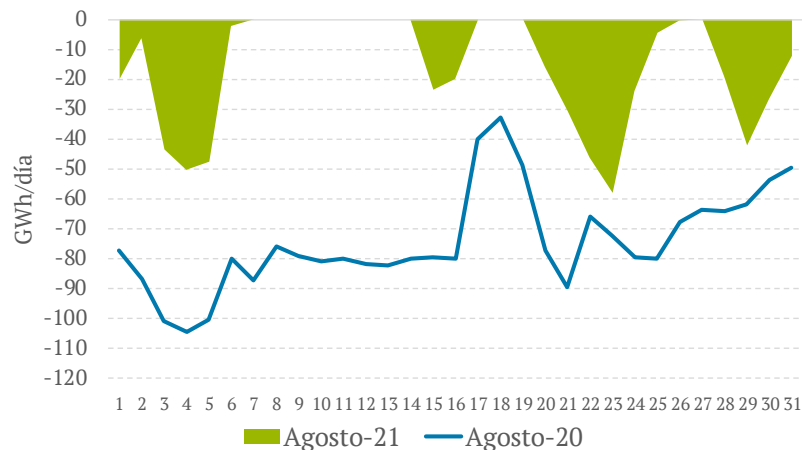
(*) Datos de repartos del SL-ATR

Índice

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

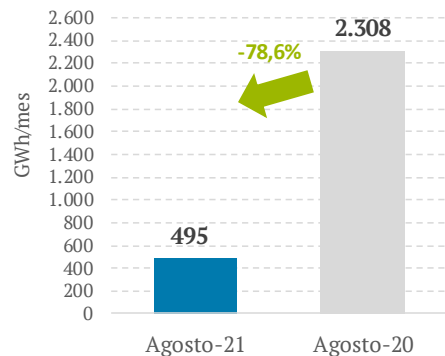
Inyección diaria Agosto 2021 vs Agosto 2020



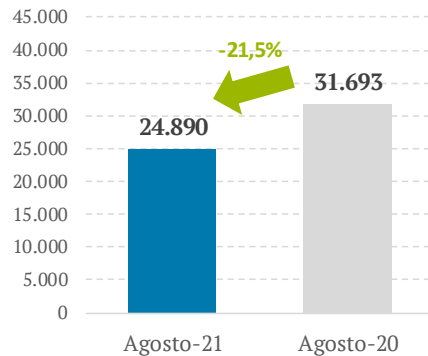
Evolución existencias útiles



Inyección en los AASS



Existencias Útiles



Índice

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 Agosto 2021 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.



https://www.enagas.es/enagas/es/Gestion_Tecnica_Sistema/Operacion_del_Sistema_Gasista/Notas_de_operacion

Muchas gracias

