



AVANCE



Boletín Estadístico

Septiembre 2021

Gestión del Sistema Gasista

GTS_DEMANDA@enagas.es

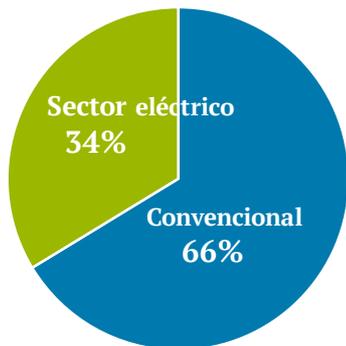
Índice

- 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

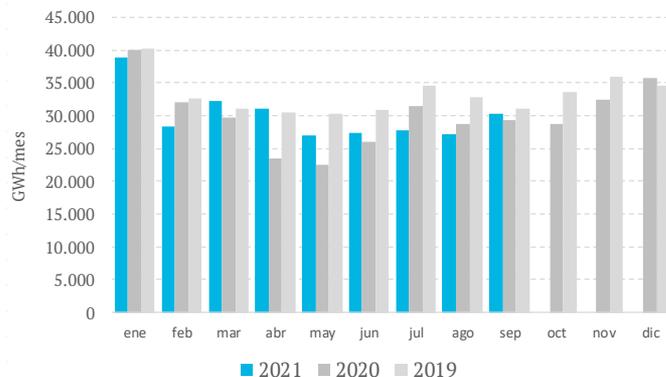
1. Evolución de la demanda

Unidad: GWh	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	Sep-2021	%Δ s/Sep 2020	Ene-Sep 2021	%Δ s/2020	TAM: Oct 2020-Sep 2021	%Δ TAM vs 2020
Demanda Mercado nacional	30.263	3,5%	270.078	2,7%	367.103	1,9%
Convencional	20.069	4,2%	211.640	9,0%	288.786	6,5%
Sector eléctrico	10.194	2,2%	58.438	-15,3%	78.317	-11,9%
Demanda Mercado internacional	3.899	>100%	29.742	260,1%	34.470	165,4%
Salidas por Conexiones Internacionales	1.953	>100%	15.623	>100%	20.073	67,2%
Cargas de buques	1.947	>100%	14.119	>100%	14.397	>100%
TOTAL SALIDAS	34.162	13,6%	299.820	10,5%	401.573	7,6%

Demanda mercado Nacional Septiembre 2021

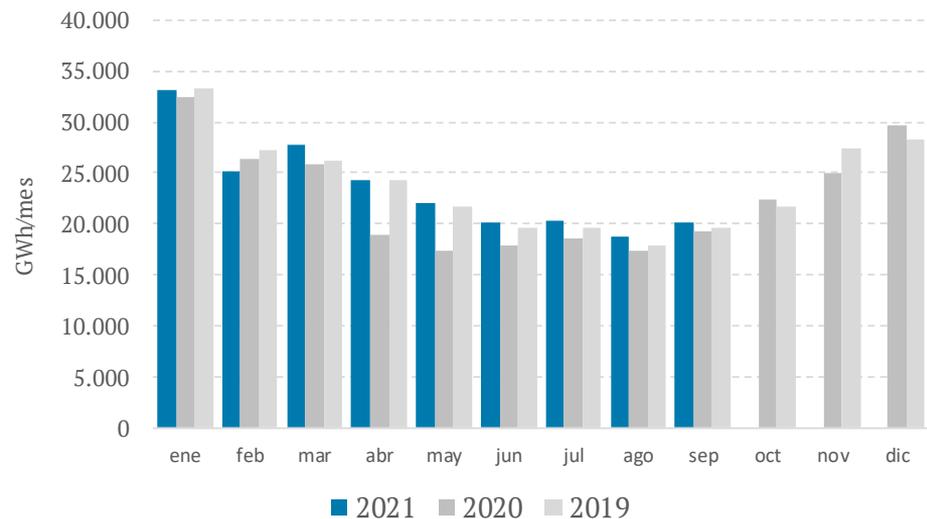


Demanda Total

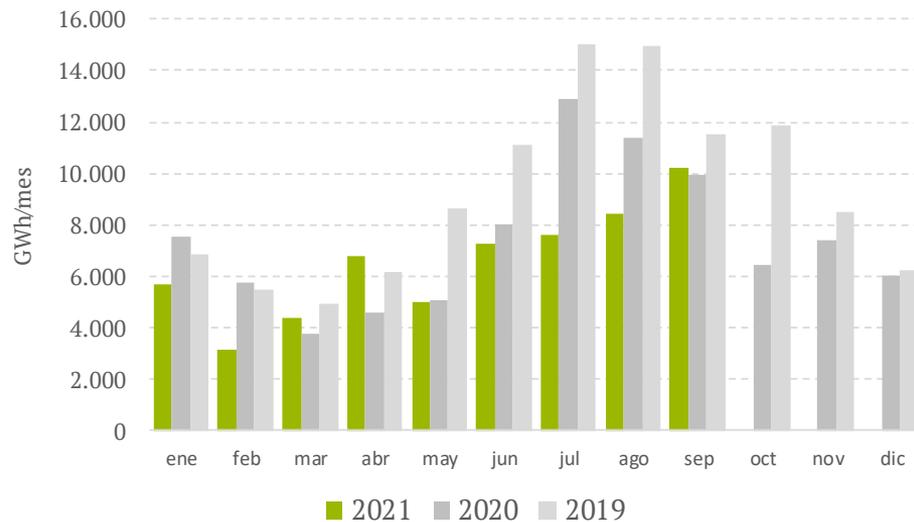


1. Evolución de la demanda

Demanda Convencional



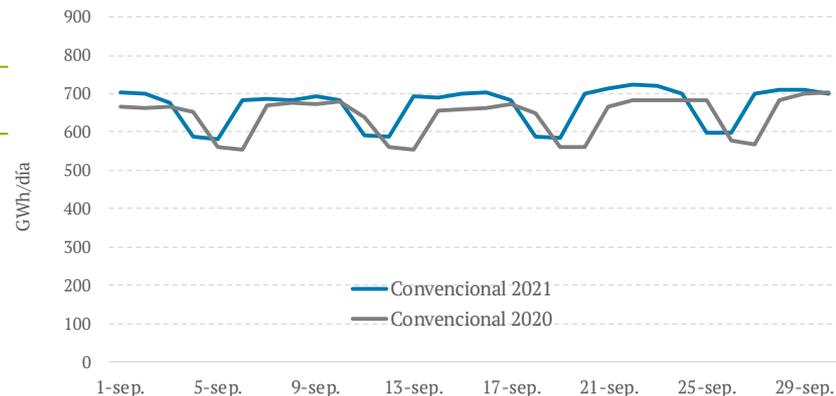
Sector eléctrico



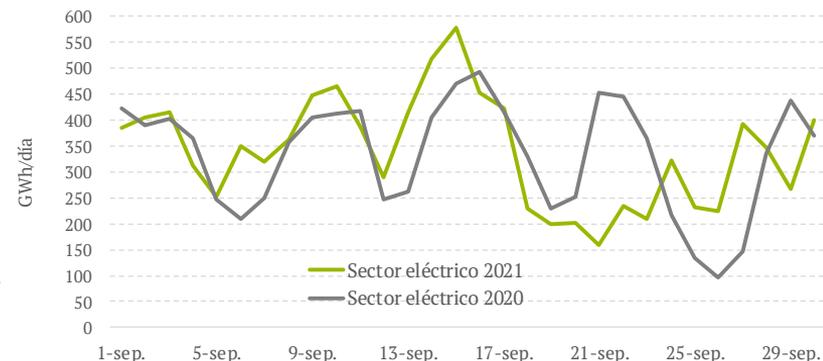
1. Evolución de la demanda por CCAA

	DEMANDA CONVENCIONAL (GE)		SECTOR ELÉCTRICO	
	Sep-2021	%Δ s/Sep 2020	Sep-2021	%Δ s/Sep 2020
CATALUÑA	3.501	10,0%	1.244	-2,2%
ANDALUCIA	2.612	3,8%	1.997	13,3%
VALENCIA	2.632	12,1%	789	-9,5%
PAIS_VASCO	1.577	3,1%	905	69,7%
MURCIA	1.375	-4,8%	1.100	-31,4%
CASTILLA_LEON	1.287	-2,2%	0	
ARAGON	1.193	4,6%	144	-83,2%
GALICIA	946	0,4%	932	104,2%
CASTILLA_MANCHA	798	-14,4%	215	-64,3%
MADRID	973	7,9%	0	
ASTURIAS	503	-0,5%	734	11,1%
NAVARRA	566	-4,2%	1.000	44,4%
CANTABRIA	399	12,2%	0	
LA RIOJA	96	2,8%	129	-53,1%
EXTREMADURA	357	6,2%	0	
BALEARES	85	127,2%	1.005	160,5%

Evolución diaria Demanda Convencional (GE)



Evolución diaria Sector eléctrico



1.1 Demanda Convencional

Demanda

Mercado convencional
+4,2% 

Más respecto al año anterior

Temperaturas
Más cálidas

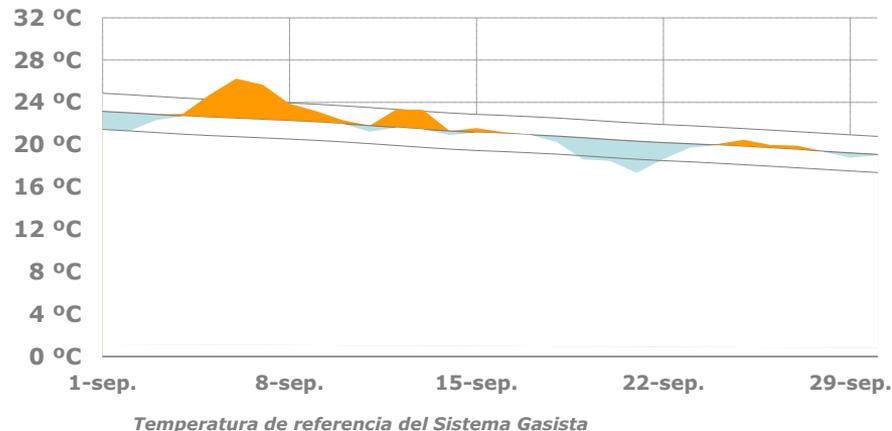
+0,3°C 

Más que el mismo mes del año anterior

Corrección laboralidad y temperatura

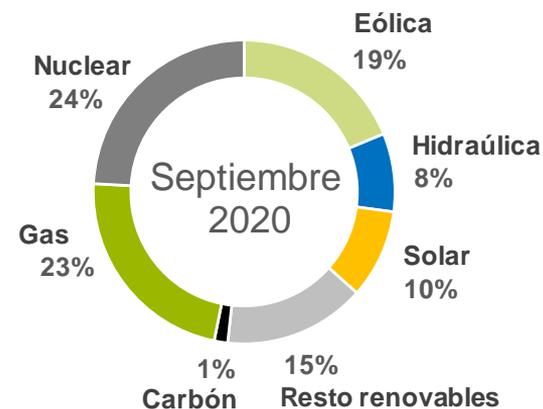
Demanda	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	sep-21		sep-21		oct 20 - sep 21	
	GWh	%21 s/20	GWh	%21 s/20	GWh	% TAM s/20
	20.069	4,2%	211.640	9,0%	288.786	6,5%
Laboralidad		0,0%		-0,3%		-0,7%
Temperatura		0,3%		2,1%		1,5%
Demanda corregida		3,9%		7,3%		5,6%

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



1.2 Mercado eléctrico – mix de generación

TWh (e)	Sep 2020	Sep 2021
Demanda eléctrica	19,5	19,8
Eólica	3,8	3,1
Hidráulica	1,7	1,4
Solar	1,9	2,3
Resto renovables	3,1	2,8
Cogeneración	2,4	2,2
Otros	0,6	0,6
Hueco Térmico	4,9	4,8
Carbón	0,3	0,5
Gas	4,6	4,3
% gas en HT	94%	90%
Nuclear	4,9	4,9
Saldos internacionales	-0,6	0,6
	exportacion	importacion

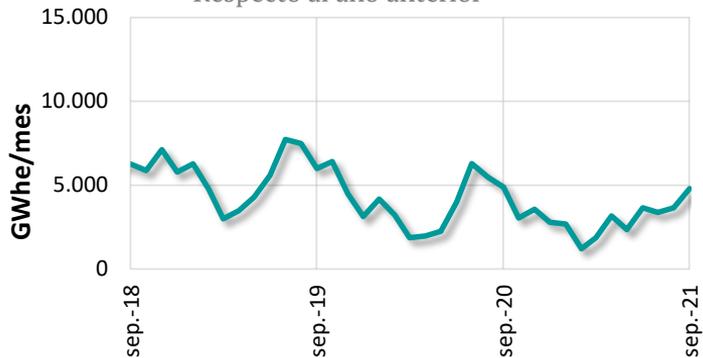


1.2 Mercado eléctrico – evolución hueco térmico

Hueco Térmico

-1,9%

Respecto al año anterior



% GAS/CARBÓN



gas mix de generación

-9,5 GWh(e)/día

carbón mix de generación

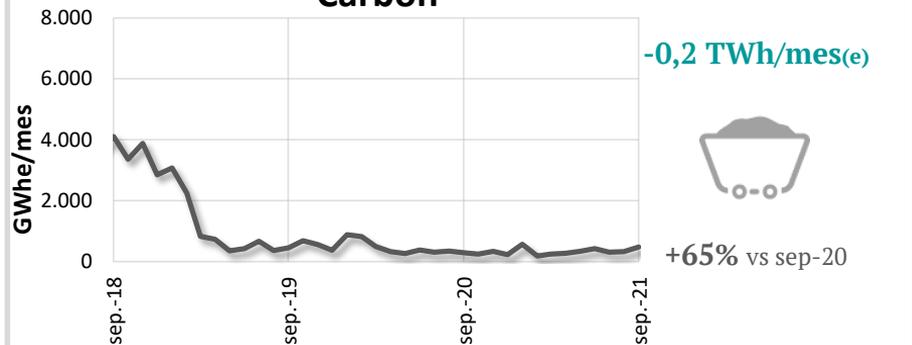
+6,4 GWh(e)/día

Carbón

-0,2 TWh/mes(e)



+65% vs sep.-20

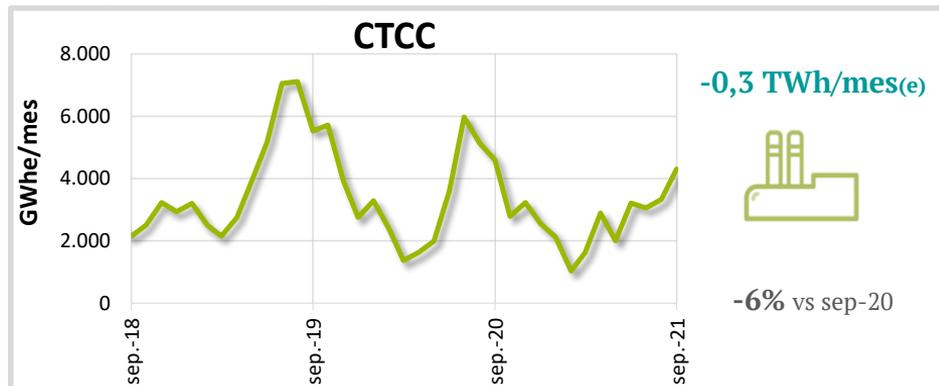


CTCC

-0,3 TWh/mes(e)



-6% vs sep.-20



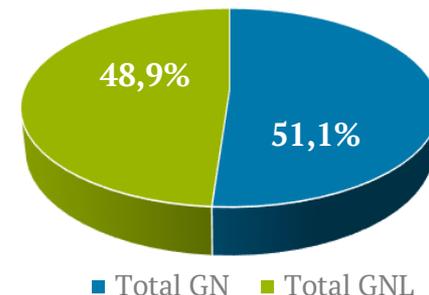
Índice

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

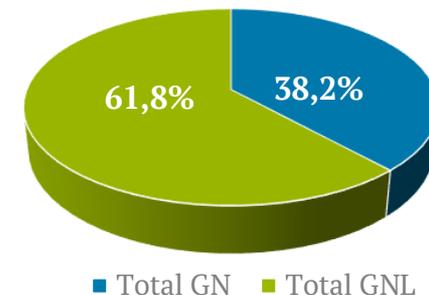
2.1 Cobertura de demanda: Orígenes suministros

Unidad: GWh		Acumulado mensual (*)		Acumulado anual (*)		Total anual móvil (*)	
		Sep-2021	Sep-2020	Ene-Sep 2021	% s TOTAL	TAM: Oct 2020-Sep 2021	% s TOTAL
Argelia	GN	14.865	10.036	126.623	47,2%	168.586	47,1%
	GNL	1.823	0	15.287		17.276	
Francia	GN	3.011	2.293	20.046	6,7%	27.015	6,8%
	GNL	0	922	0		0	
Angola	GNL	0	0	0	0,0%	0	0,0%
Camerún	GNL	0	0	0	0,0%	0	0,0%
Estados Unidos	GNL	5.920	3.946	32.009	10,6%	43.641	11,1%
Guinea Ecuatorial	GNL	0	1.032	8.000	2,7%	10.837	2,7%
Nigeria	GNL	2.800	5.641	30.998	10,3%	44.587	11,3%
Noruega	GNL	0	924	0	0,0%	0	0,0%
Perú	GNL	0	0	0	0,0%	0	0,0%
Qatar	GNL	4.322	1.757	20.781	6,9%	23.416	5,9%
Rusia	GNL	0	5.298	26.668	8,9%	35.693	9,0%
Trinidad	GNL	832	594	13.123	4,4%	15.622	4,0%
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	1.007	0	2.822	0,9%	2.822	0,7%
Portugal	GN	529	28	2.971	1,0%	3.332	0,8%
Paúa y Nueva Guinea	GNL	0	0	168	0,1%	168	0,0%
España	GNL	926	0	926	0,3%	926	0,2%
Yacimientos nacionales	GN	30	60	288	0,1%	410	0,1%
Biogás nacional	GN	11	7	77	0,0%	104	0,0%
TOTAL		36.075	32.539	300.787	100%	394.436	100%

Septiembre 2021



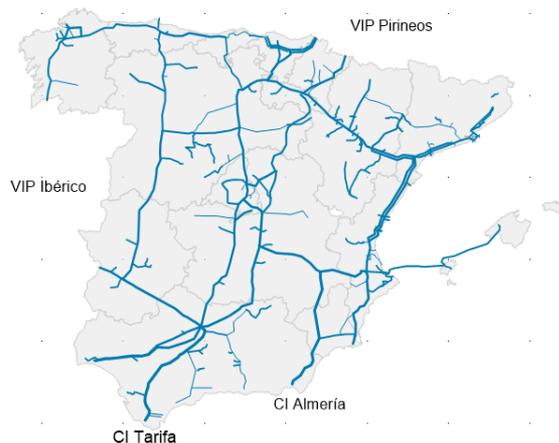
Septiembre 2020



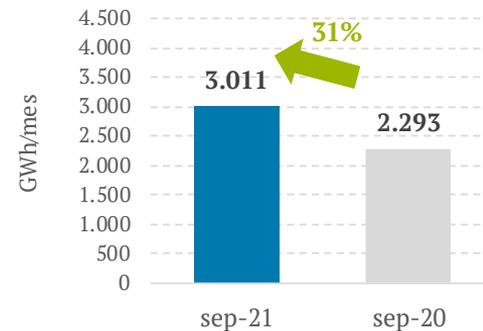
(*) Datos de repartos del SL-ATR

2.2 Cobertura de demanda: Conexiones Internacionales

VIP IBÉRICO (importación)



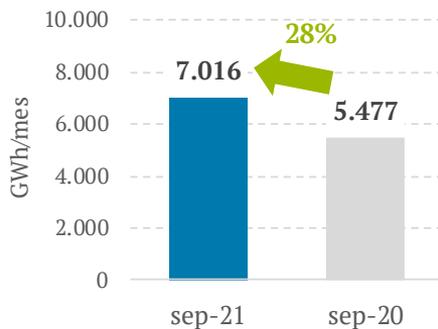
VIP PIRINEOS (importación)



VIP IBÉRICO (exportación)



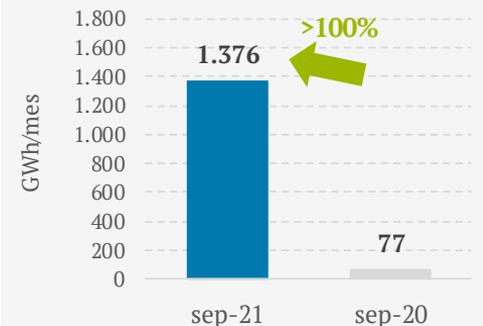
TARIFA



ALMERÍA



VIP PIRINEOS (exportación)



2.2 Cobertura de demanda: Conexiones Internacionales

Saldos Netos (*)

Unidad: GWh	Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
	Sep-2021	Sep-2020	%Δ s/2020	Ene-Sep 2021	%Δ s/2020	TAM: Oct 2020- Sep 2021	%Δ TAM vs 2020
Tarifa	7.016	5.477	28,1%	61.563	>100%	82.135	101,4%
Almería	7.849	4.560	72,1%	65.060	69,2%	86.451	44,5%
VIP Ibérico	-48	-699	-93,1%	-413	-83,6%	-2.352	-47,3%
VIP Pirineos	1.635	2.216	-26,2%	7.807	-66,5%	12.626	-55,1%
Yacimiento Nacionales	30	60	>100%	288	-15,9%	410	-11,7%
Biogás	11	7	69,9%	77	2,0%	104	1,5%
Total	16.493	11.619	41,9%	134.382	68,3%	179.374	43,7%

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

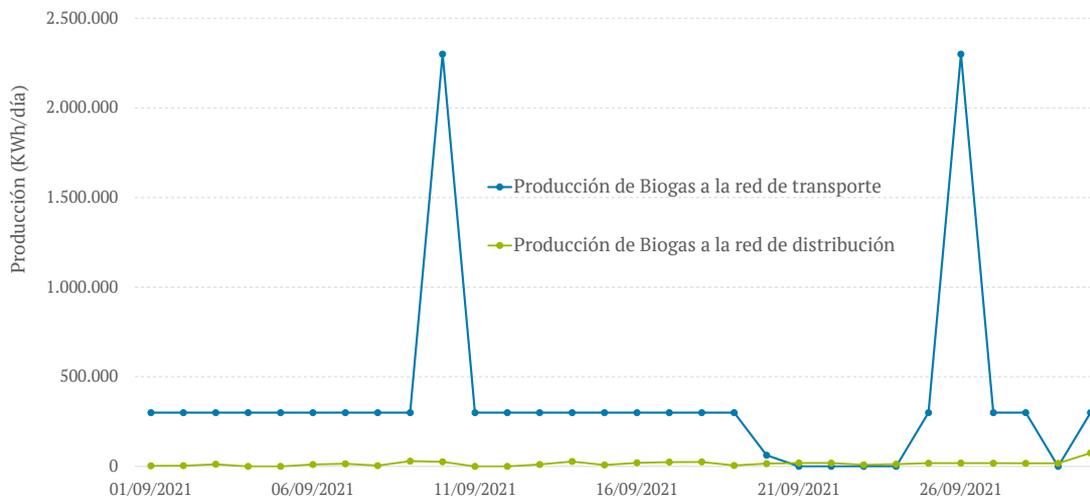
Índice

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	
	Sep-2021	Sep-20	%Δ s/2020	Ene-Sep 2021	%Δ s/2020	TAM: Oct 2020-Sep 2021	%Δ s/2020
BIOGÁS en transporte	11,3	6,6	69,9%	77,5	2,0%	104,3	1,5%
BIOGÁS en distribución	0,0	0,0	>100%	0,0	>100%	0,0	>100%
Total	11,3	6,6	69,9%	77,5	2,0%	104,3	1,5%



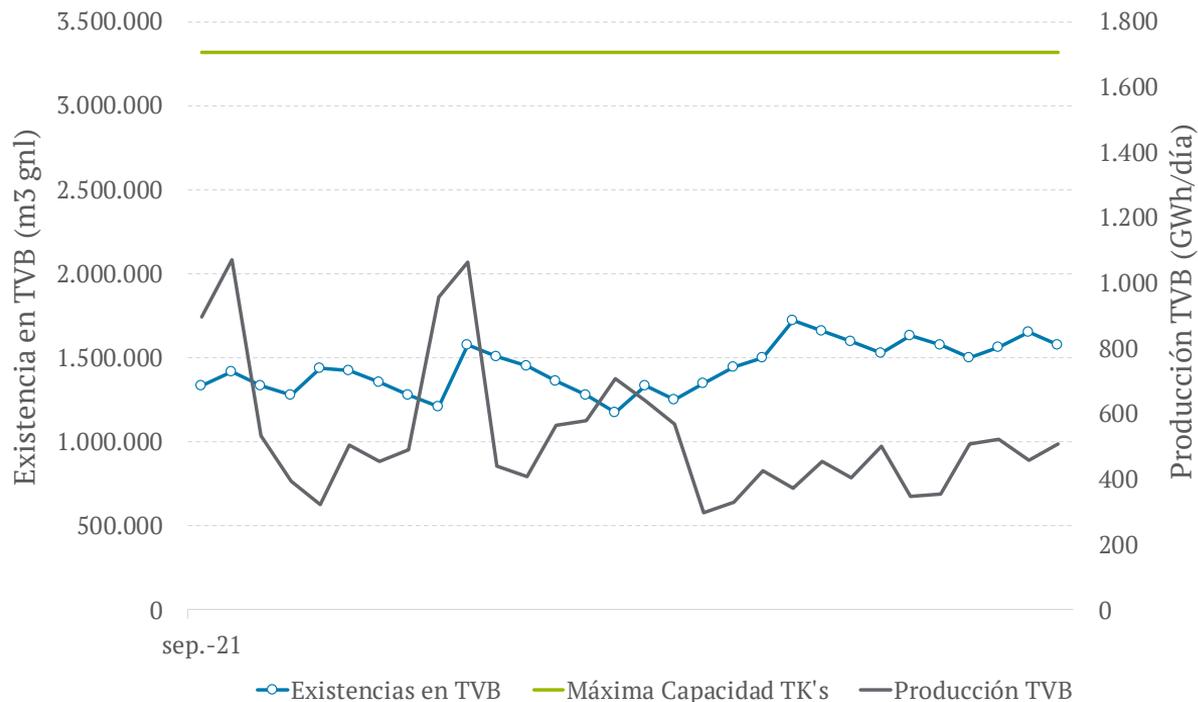
(*) Datos de repartos del SL-ATR

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



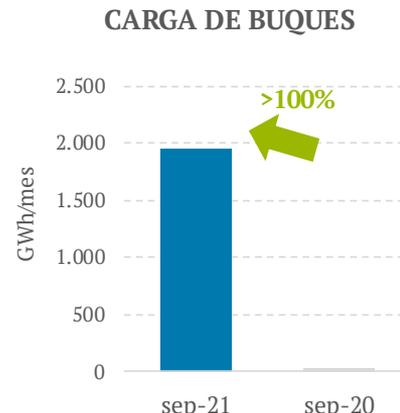
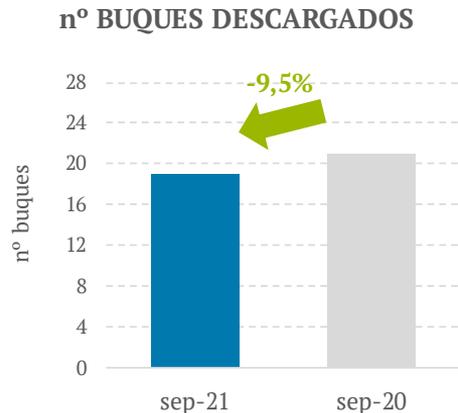
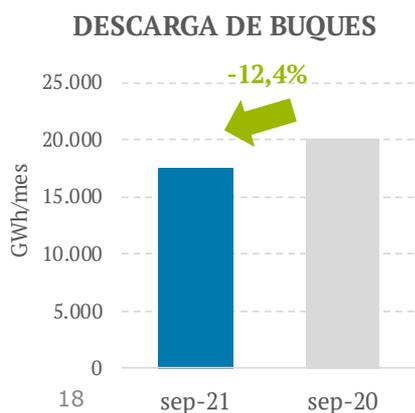
Septiembre 2021	
	GWh/mes
Capacidad total	57.450
Capacidad contratada TVB	14.294
Capacidad disponible	43.156
Regasificación comercial	8.725

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		
	Sep-2021	Sep-2020	%Δ s/ 2020	Sep-2021	Sep-2020	%Δ s/2020	Sep-2021	Sep-2020	%Δ s/2020	Sep-2021	Sep-2020	%Δ s/2020
BARCELONA	2.693	4.809	-44,0%	3	5	-40,0%	1.005	24	>100%	282	260	8,6%
HUELVA	5.579	3.705	50,6%	6	4	50,0%	941	0	>100%	274	247	10,6%
CARTAGENA	3.769	1.936	94,7%	4	2	100,0%	0	0	>100%	237	203	16,5%
BILBAO	2.759	4.701	-41,3%	3	5	-40,0%	0	0	-	89	97	-7,8%
SAGUNTO	716	2.933	-75,6%	1	3	-66,7%	0	0	>100%	185	179	3,8%
MUGARDOS	2.113	2.030	4,1%	2	2	0,0%	0	0	>100%	102	102	0,0%
Total	17.630	20.114	-12,4%	19	21	-9,5%	1.947	24	>100%	1.169	1.088	7,5%



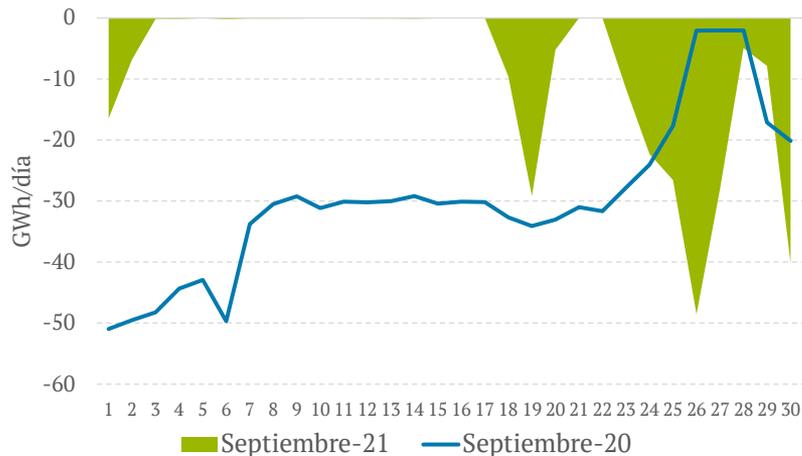
(*) Datos de repartos del SL-ATR

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

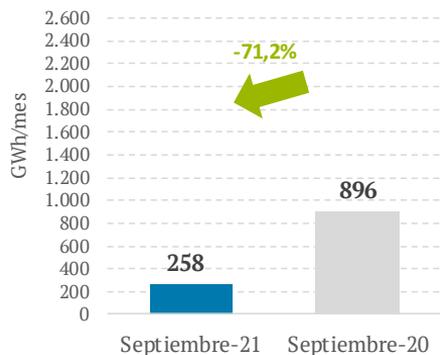
Inyección diaria Septiembre 2021 vs Septiembre 2020



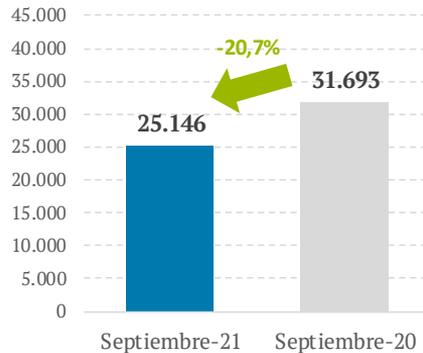
Evolución existencias útiles



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 Septiembre 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

