



AVANCE



Boletín Estadístico

Marzo 2021

Gestión del Sistema Gasista

GTS_DEMANDA@enagas.es

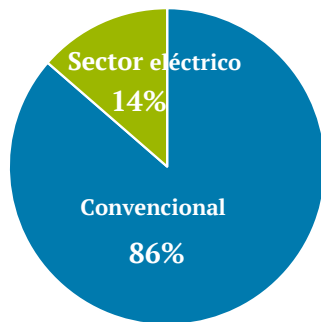
Índice

- 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

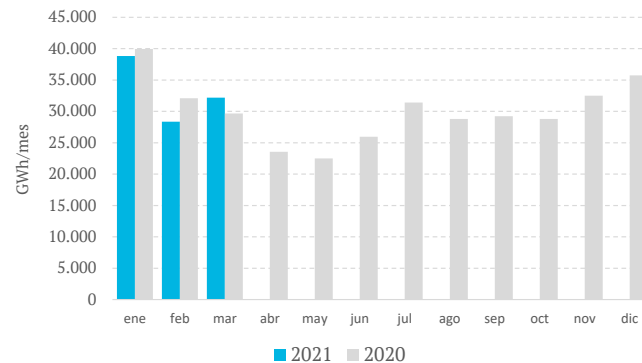
1. Evolución de la demanda

Unidad: GWh	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	Mar-2021	%Δ s/Mar 2020	Ene-Mar 2021	%Δ s/2020	TAM: Abr 2020-Mar 2021	%Δ TAM vs 2020
Demanda Mercado nacional	32.173	8,5%	99.328	-2,3%	357.762	-0,6%
Convencional	27.792	7,3%	86.163	1,9%	272.783	0,6%
Sector eléctrico	4.381	16,4%	13.165	-22,9%	84.979	-4,4%
Demanda Mercado internacional	1.474	>100%	5.745	139,3%	16.333	25,8%
Salidas por Conexiones Internacionales	1.406	>100%	4.299	>100%	14.216	18,4%
Cargas de buques	68	26,3%	1.446	>100%	2.117	>100%
TOTAL SALIDAS	33.647	12,0%	105.074	1,0%	374.095	0,3%

Demanda mercado Nacional Marzo 2021

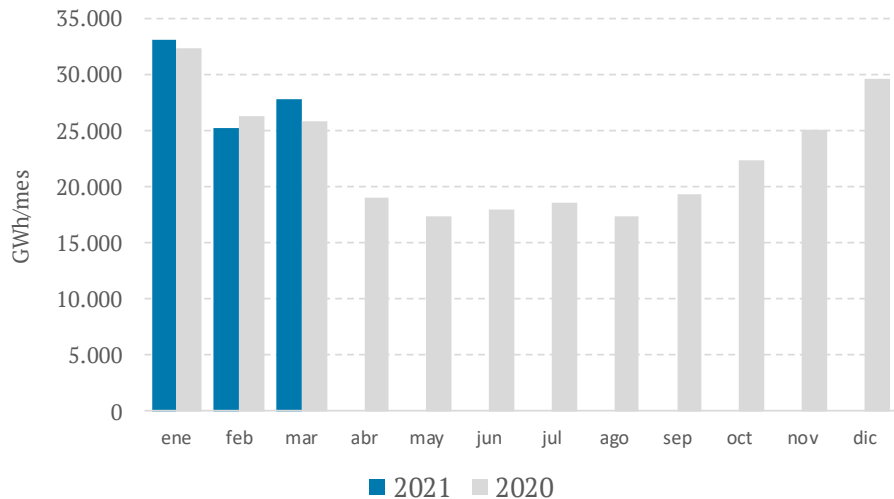


Demanda Total

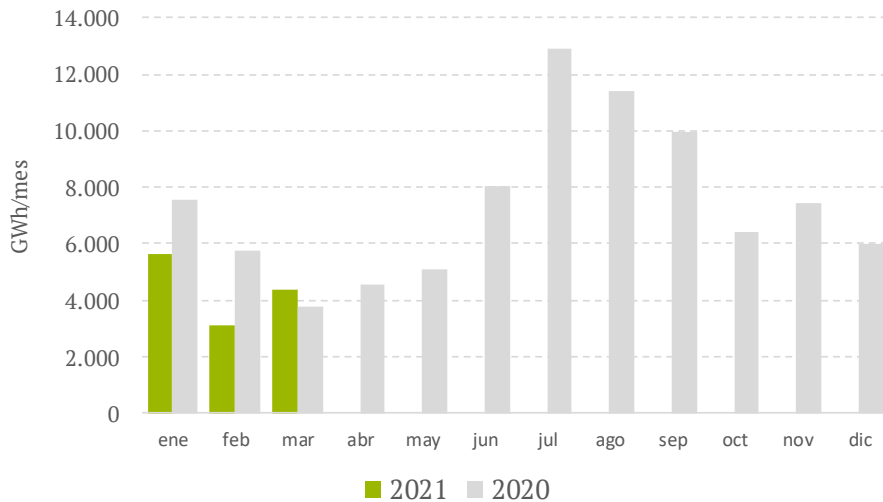


1. Evolución de la demanda

Demanda Convencional



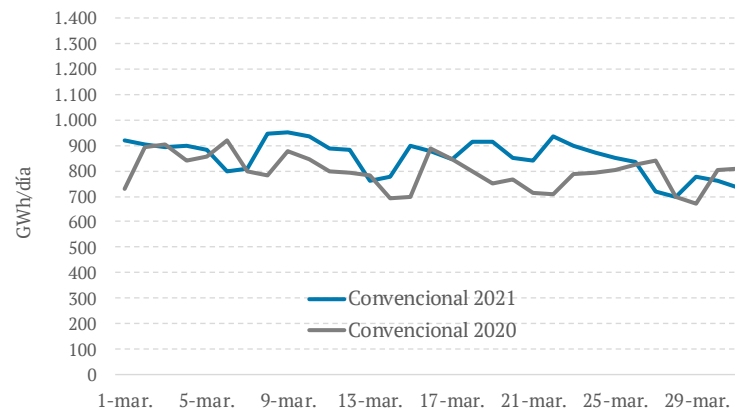
Sector eléctrico



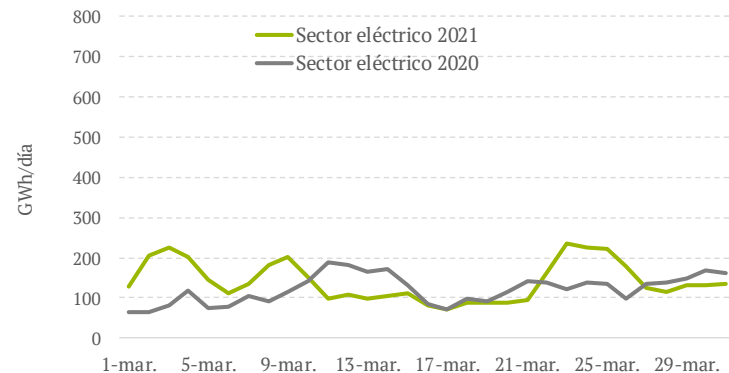
1. Evolución de la demanda por CCAA

GWh	DEMANDA CONVENCIONAL (GE)		SECTOR ELÉCTRICO	
	Mar-2021	%Δ s/Mar 2020	Mar-2021	%Δ s/Mar 2020
CATALUÑA	5.044	9,9%	542	6,9%
ANDALUCIA	2.823	-2,4%	959	34,3%
VALENCIA	3.072	17,8%	235	-37,3%
PAIS_VASCO	2.258	6,6%	257	-36,4%
MURCIA	1.589	4,0%	480	-10,2%
CASTILLA_LEON	2.073	8,7%	0	
ARAGON	1.517	5,2%	18	-9,9%
GALICIA	1.243	9,4%	662	964,8%
CASTILLA_MANCHA	1.346	6,2%	149	-14,8%
MADRID	3.058	6,5%	0	
ASTURIAS	733	-0,3%	314	14,2%
NAVARRA	680	9,3%	162	52,8%
CANTABRIA	476	25,1%	0	
LA RIOJA	290	-18,1%	30	1486,8%
EXTREMADURA	183	6,0%	0	
BALEARES	94	18,6%	574	-2,7%

Evolución diaria Demanda Convencional (GE)



Evolución diaria Sector eléctrico



1.1 Demanda Convencional



Menos respecto al año anterior

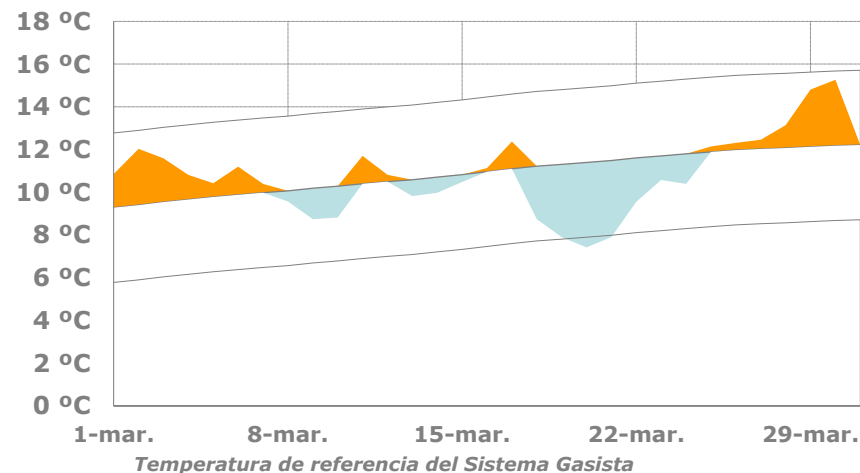


Menos que el mismo mes del año anterior

Corrección laboralidad y temperatura

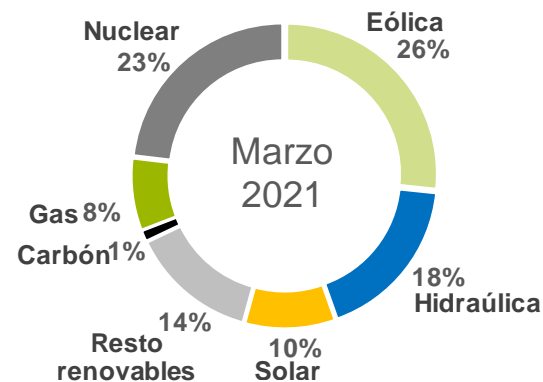
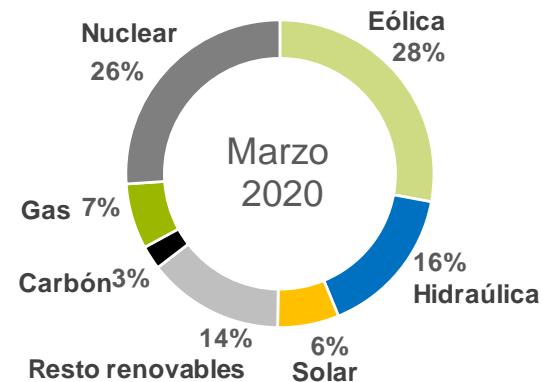
Demanda	Demanda convencional mar-21		Acumulado mar-21		TAM abr 20 - mar 21	
	GWh	%21 s/20	GWh	%21 s/20	GWh	% TAM s/20
	27.792	7,3%	86.163	1,9%	272.783	0,6%
Laboralidad		0,0%		-1,5%		-0,4%
Temperatura		1,3%		2,6%		0,8%
Demanda corregida		6,0%		0,8%		0,2%

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

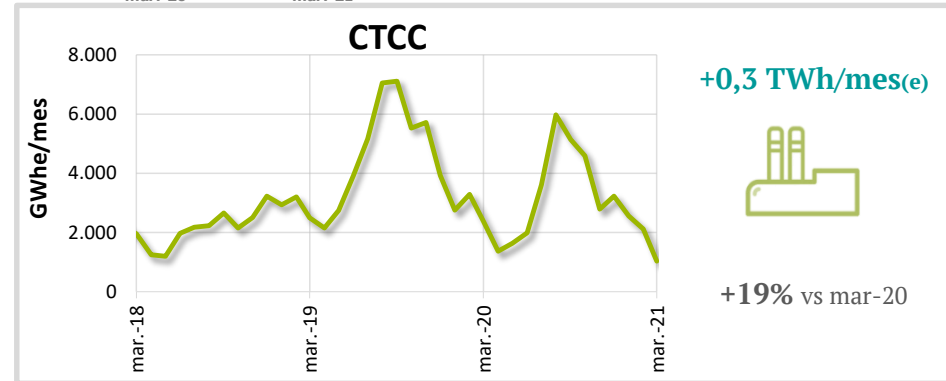
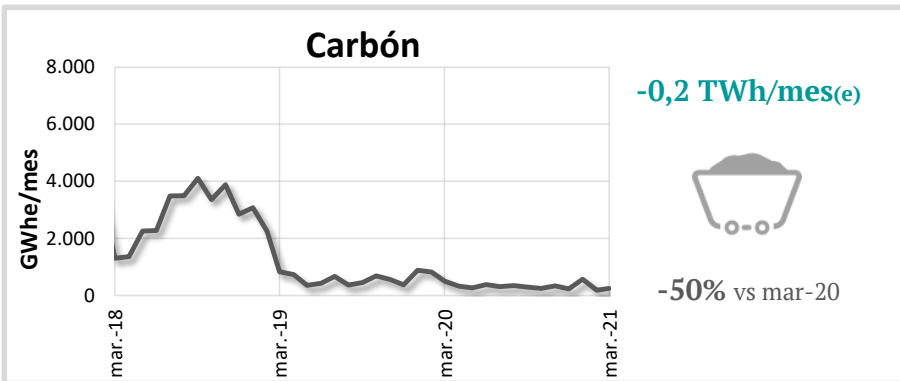
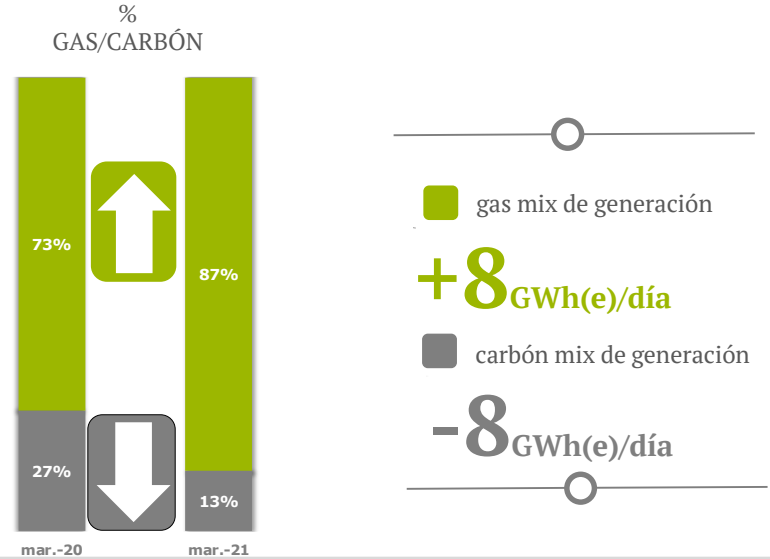


1.2 Mercado eléctrico – mix de generación

TWh (e)	Mar 2020	Mar 2021
Demanda eléctrica	19,8	20,8
Eólica	5,5	5,6
Hidráulica	3,2	3,7
Solar	1,3	2,0
Resto renovables	2,8	2,9
Cogeneración	2,3	2,3
Otros	0,6	0,6
Hueco Térmico	1,9	1,9
Carbón	0,5	0,2
Gas	1,4	1,6
% gas en HT	73%	87%
Nuclear	5,2	4,8
Saldos internacionales	0,5	0,2
	importación	importación



1.2 Mercado eléctrico – evolución hueco térmico



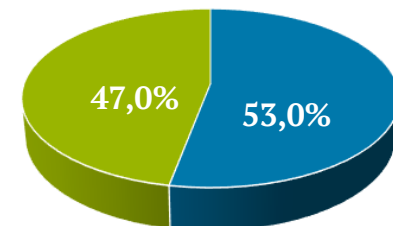
Índice

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

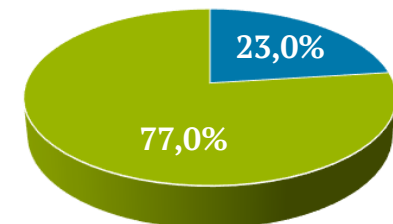
Unidad: GWh		Acumulado mensual (*)		Acumulado anual (*)		Total anual móvil (*)	
		Mar-2021	Mar-2020	Ene-Mar 2021	% s TOTAL	TAM: Abr 2020-Mar 2021	% s TOTAL
Argelia	GN	15.472	5.013	41.856	46,8%	123.229	35,7%
	GNL	494	0	3.874		8.958	
Francia	GN	741	2.099	7.495	7,7%	32.899	9,4%
	GNL	0	0	0		1.804	
Angola	GNL	0	0	0	0,0%	3.035	0,8%
Camerún	GNL	0	0	0	0,0%	0	0,0%
Estados Unidos	GNL	3.308	7.951	7.472	7,6%	45.294	12,2%
Guinea Ecuatorial	GNL	980	1.875	1.977	2,0%	7.690	2,1%
Nigeria	GNL	4.634	3.800	10.229	10,5%	46.789	12,6%
Noruega	GNL	0	0	0	0,0%	4.578	1,2%
Perú	GNL	0	866	0	0,0%	1.010	0,3%
Qatar	GNL	1.790	1.632	5.378	5,5%	30.916	8,4%
Rusia	GNL	3.230	5.401	11.304	11,6%	39.661	10,7%
Trinidad	GNL	860	1.326	5.534	5,7%	20.114	5,4%
Omán	GNL	0	0	0	0,0%	0	0,0%
Bélgica	GNL	0	0	0	0,0%	0	0,0%
Argentina	GNL	0	375	0	0,0%	0	0,0%
Egipto	GNL	0	968	913	0,9%	913	0,2%
Portugal	GN	969	60	1.536	1,6%	2.726	0,7%
Yacimientos nacionales	GN	47	57	117	0,1%	419	0,1%
Biogás nacional	GN	9	9	27	0,0%	102	0,0%
TOTAL		32.532	31.432	97.713	100%	370.138	100%

Marzo 2021



■ Total GN ■ Total GNL

Marzo 2020

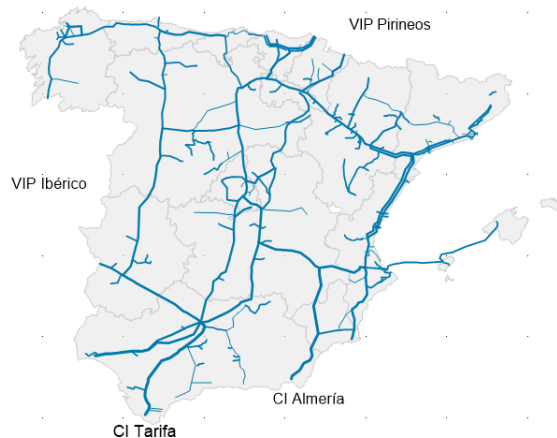
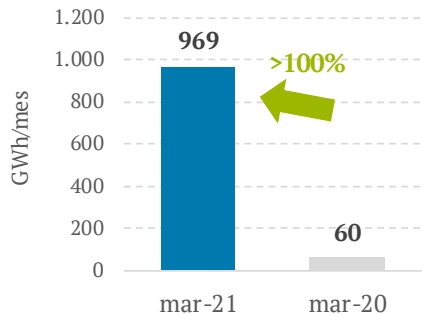


■ Total GN ■ Total GNL

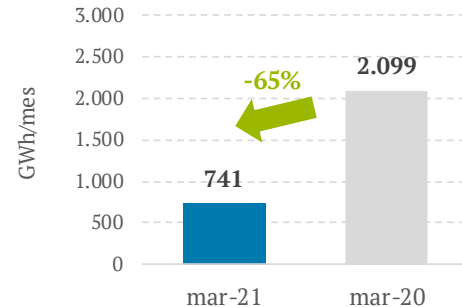
(*) Datos de repartos del SL-ATR

2.2 Cobertura de demanda: Conexiones Internacionales

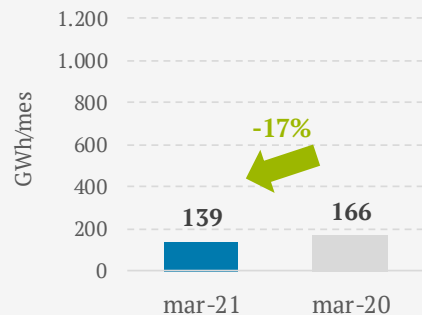
VIP IBÉRICO (importación)



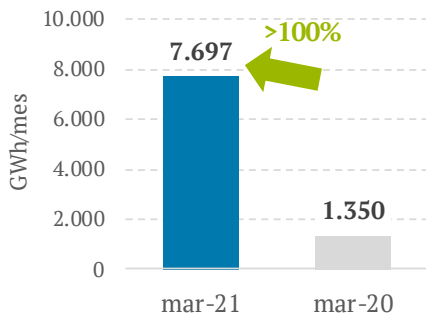
VIP PIRINEOS (importación)



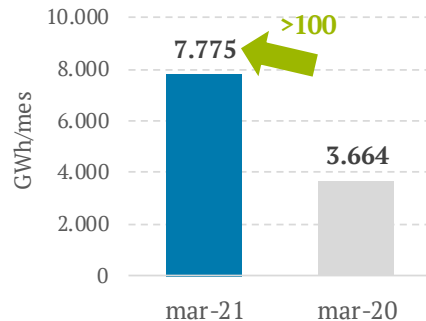
VIP IBÉRICO (exportación)



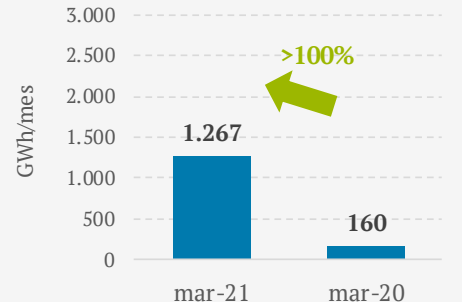
TARIFA



ALMERÍA



VIP PIRINEOS (exportación)



2.2 Cobertura de demanda: Conexiones Internacionales

Saldos Netos (*)

Unidad: GWh	Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
	Mar-2021	Mar-2020	%Δ s/2020	Ene-Mar 2021	%Δ s/2020	TAM: Abr 2020- Mar 2021	%Δ TAM vs 2020
Tarifa	7.697	1.350	>100%	20.582	>100%	55.687	36,5%
Almería	7.775	3.664	>100%	21.274	56,7%	67.542	12,9%
VIP Ibérico	830	-106	<100%	1.051	<100%	-3.229	-27,6%
VIP Pirineos	-527	1.939	<100%	3.681	-48,4%	24.638	-12,3%
Yacimiento Nacionales	47	57	-18,1%	117	-28,1%	419	-9,9%
Biogás	9	9	3,9%	27	-3,1%	102	-0,8%
Total	15.831	6.912	129,0%	46.732	77,0%	145.158	16,3%

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

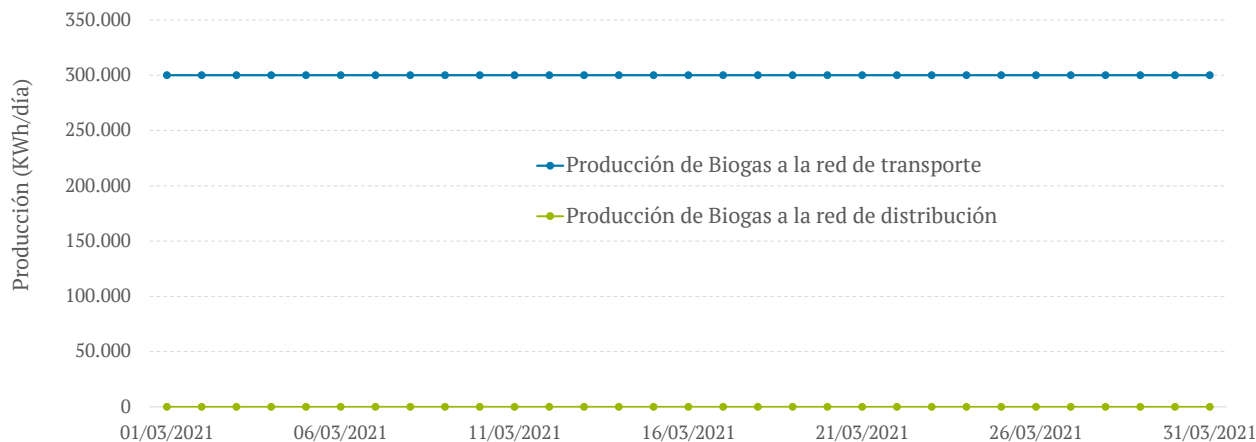
Índice

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	
	Mar-2021	Mar-2020	%Δ s/2020	Ene-Mar 2021	%Δ s/2020	TAM: Abr 2020-Mar 2021	%Δ s/2020
BIOGÁS en transporte	9,3	9,0	3,9%	26,6	-3,1%	101,9	-0,8%
BIOGÁS en distribución	0,0	0,2	-100,0%	0,0	-100,0%	0,0	-100,0%
Total	9,3	9,2	1,2%	26,6	-5,1%	101,9	-1,4%



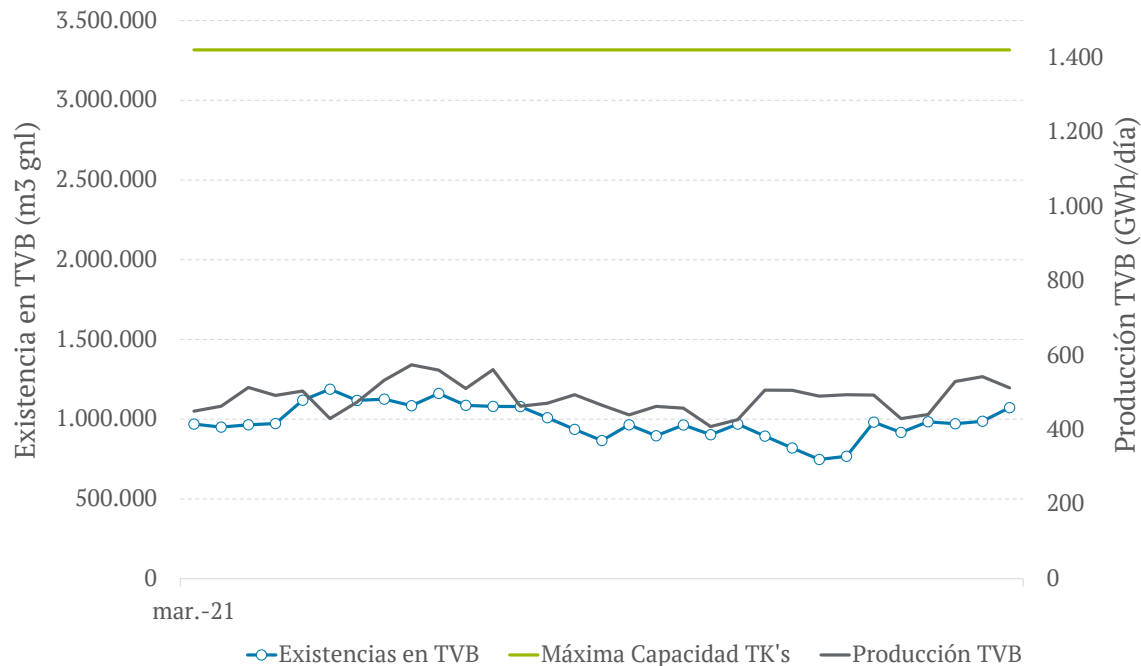
(*) Datos de repartos del SL-ATR

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



Marzo 2021

GWh/mes

Capacidad total 59.365

Capacidad contratada TVB 13.949

Capacidad disponible 45.416

Regasificación comercial 13.656

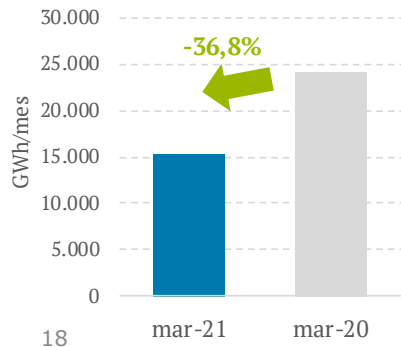
Índice

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

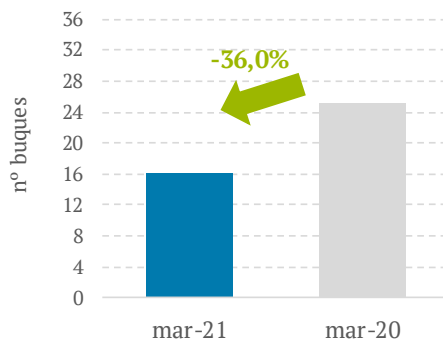
5. Actividad en las plantas de regasificación

Unidad: GWh	Descargas de buques			nº buques descargados			Cargas de buques			Carga de cisternas		
	Mar-2021	Mar-2020	%Δ s/ 2020	Mar-2021	Mar-2020	%Δ s/2020	Mar-2021	Mar-2020	%Δ s/2020	Mar-2021	Mar-2020	%Δ s/2020
BARCELONA	2.883	5.788	-50,2%	3	6	-50,0%	65	39	68,2%	332	280	18,9%
HUELVA	4.834	6.209	-22,2%	5	6	-16,7%	0	15	-100,0%	251	253	-0,7%
CARTAGENA	913	4.045	-77,4%	1	5	-80,0%	3	0	>100%	289	244	18,3%
BILBAO	3.008	6.160	-51,2%	3	6	-50,0%	0	0	-	117	103	13,7%
SAGUNTO	494	889	-44,4%	1	1	0,0%	0	0	-	191	187	2,5%
MUGARDOS	3.164	1.102	>100%	3	1	>100%	0	0	-	130	118	10,5%
Total	15.295	24.194	-36,8%	16	25	-36,0%	68	54	26%	1.311	1.184	10,7%

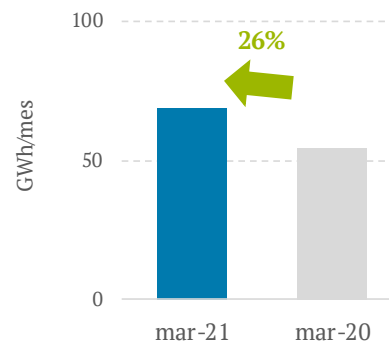
DESCARGA DE BUQUES



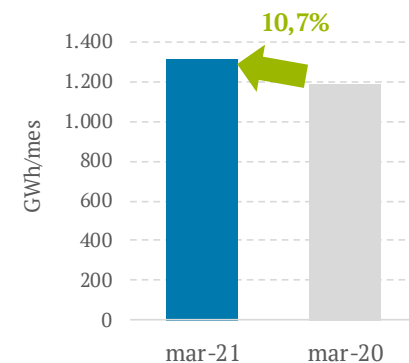
nº BUQUES DESCARGADOS



CARGA DE BUQUES



CARGA DE CISTERNAS



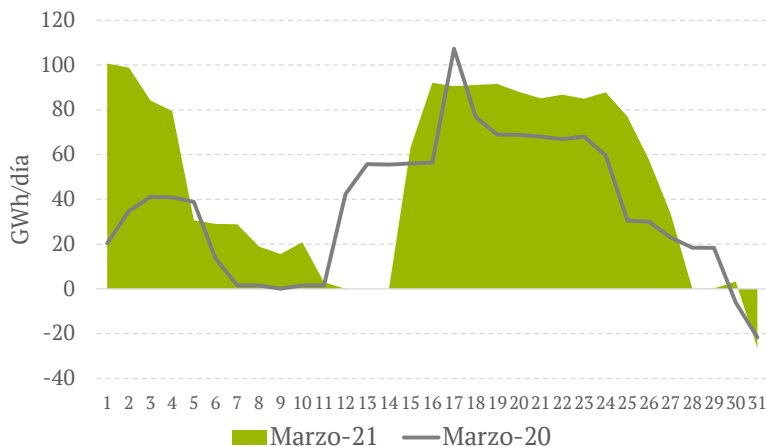
(*) Datos de repartos del SL-ATR

Índice

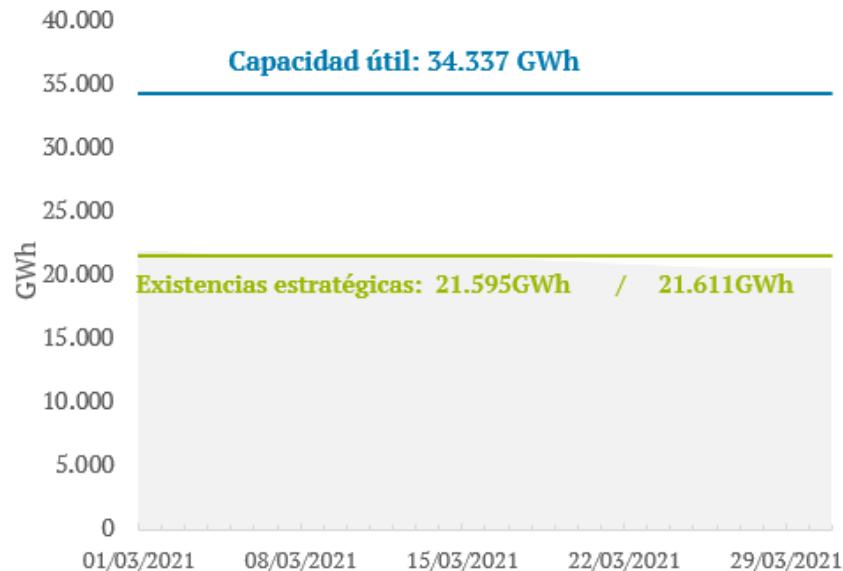
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS**
7. Notas de operación y otros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

6. Actividad en los AASS

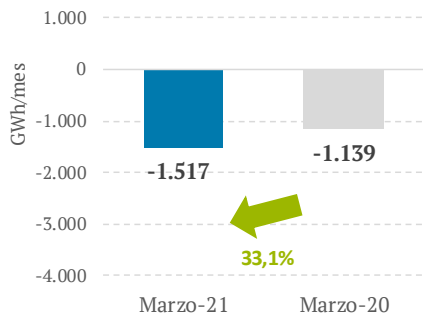
Extracción diaria Marzo 2021 vs Marzo 2020



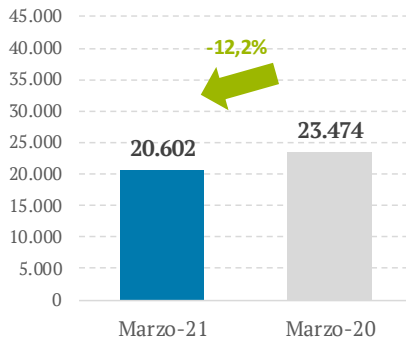
Evolución existencias útiles



Extracción 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 Marzo 2021 se han publicado dos **notas de Operación:**

- ❖ nota de operación **nº 5 relativa** a Regla transitoria en el período invernal para la aceptación de una solicitud de carga de GNL.
- ❖ nota de operación **nº 6 relativa a aviso de Bajas temperaturas.**

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

