



AVANCE



Boletín Estadístico

Diciembre 2020

Gestión del Sistema Gasista

GTS_DEMANDA@enagas.es

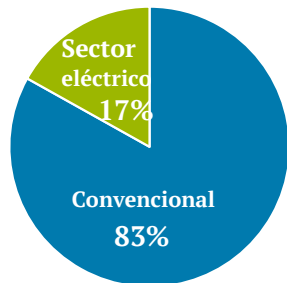
Índice

- 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

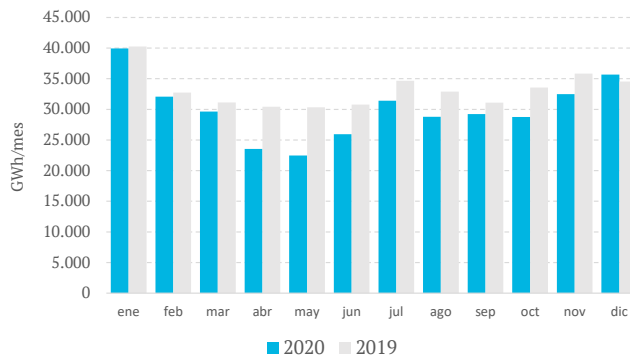
1. Evolución de la demanda

Unidad: GWh	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	Dic-2020	%Δ s/Dic 2019	Ene-Dic 2020	%Δ s/2019	TAM: Ene 2020-Dic 2020	%Δ TAM vs 2019
Demanda Mercado nacional	35.690	3,4%	360.004	-9,6%	360.004	-9,6%
Convencional	29.663	4,9%	271.147	-5,5%	271.147	-5,5%
Sector eléctrico	6.028	-3,5%	88.858	-20,2%	88.858	-20,2%
Demanda Mercado internacional	701	-81,0%	12.988	6,3%	12.988	6,3%
Salidas por Conexiones Internacionales	669	-81,5%	12.004	2,2%	12.004	2,2%
Cargas de buques	32	<100%	984	111,2%	984	111,2%
TOTAL SALIDAS	36.392	-4,8%	372.992	-9,1%	372.992	-9,1%

Demanda mercado Nacional Diciembre 2020

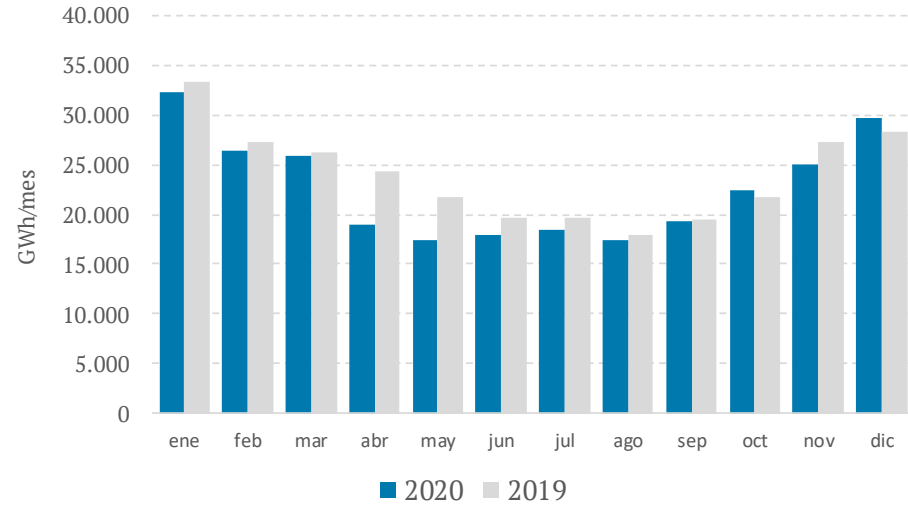


Demanda Total

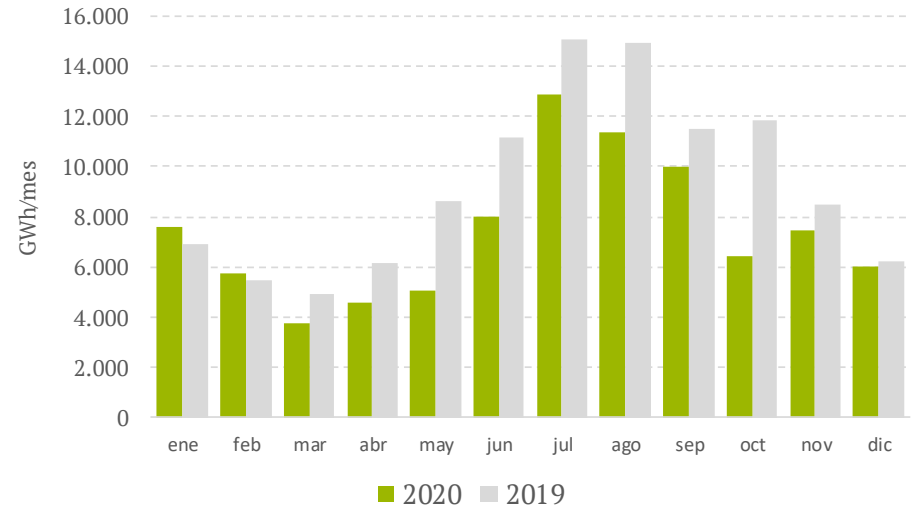


1. Evolución de la demanda

Demanda Convencional



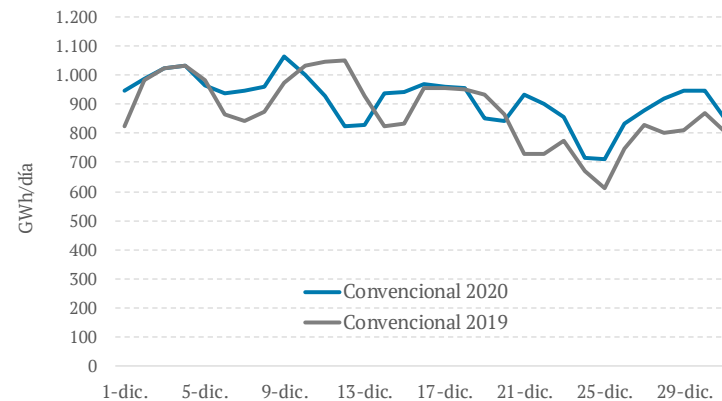
Sector eléctrico



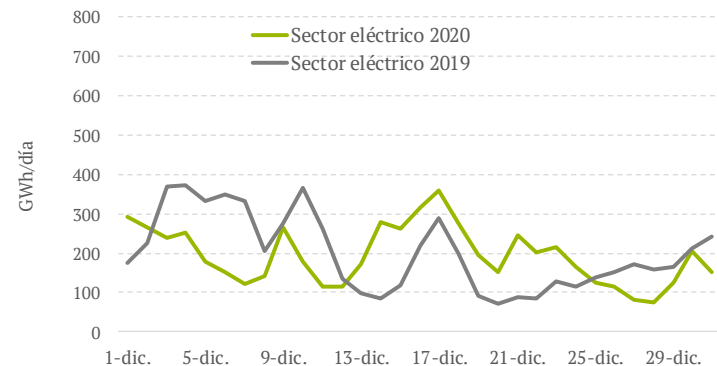
1. Evolución de la demanda por CCAA

GWh	DEMANDA CONVENCIONAL (GE)		SECTOR ELÉCTRICO	
	Dic-2020	%Δ s/Dic 2019	Dic-2020	%Δ s/Dic 2019
CATALUÑA	5.639	8,4%	665	-47,5%
ANDALUCIA	2.805	-3,4%	1.342	56,4%
VALENCIA	2.615	13,6%	735	56,5%
PAIS_VASCO	2.425	5,6%	228	-71,3%
MURCIA	1.498	-0,2%	816	29,0%
CASTILLA_LEON	2.459	7,7%	0	
ARAGON	1.640	3,2%	266	264,5%
GALICIA	1.184	-4,7%	611	-4,2%
CASTILLA_MANCHA	1.450	0,6%	281	28,0%
MADRID	4.094	9,5%	0	
ASTURIAS	752	1,8%	337	-26,6%
NAVARRA	734	10,8%	91	-77,3%
CANTABRIA	486	-16,2%	0	
LA_RIOJA	338	-16,9%	236	61,0%
EXTREMADURA	187	6,6%	0	
BALEARES	85	-11,7%	421	46,1%

Evolución diaria Demanda Convencional (GE)



Evolución diaria Sector eléctrico



1.1 Demanda Convencional



Más respecto al año anterior

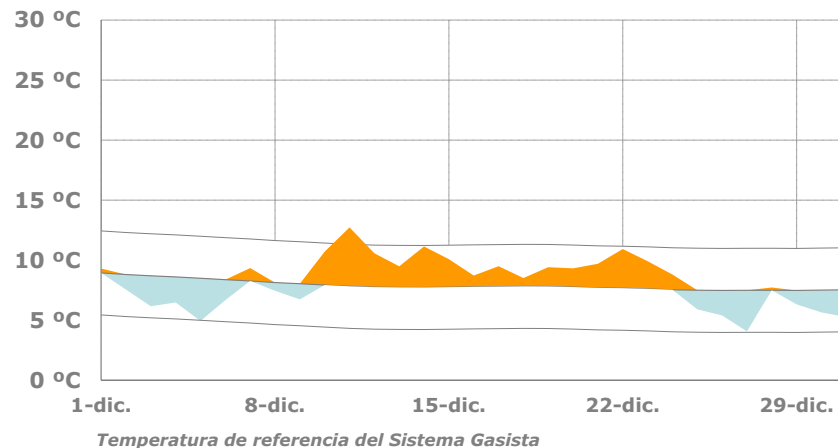


Menos que el mismo mes del año anterior

Corrección laboralidad y temperatura

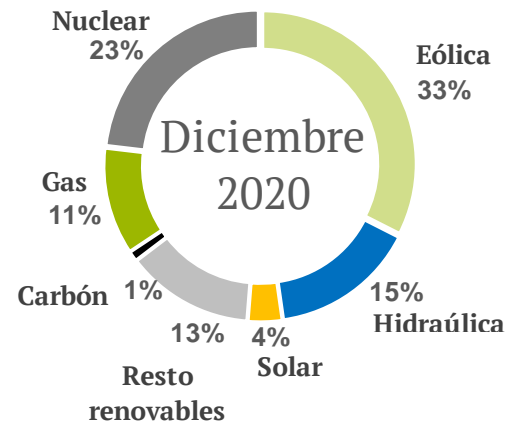
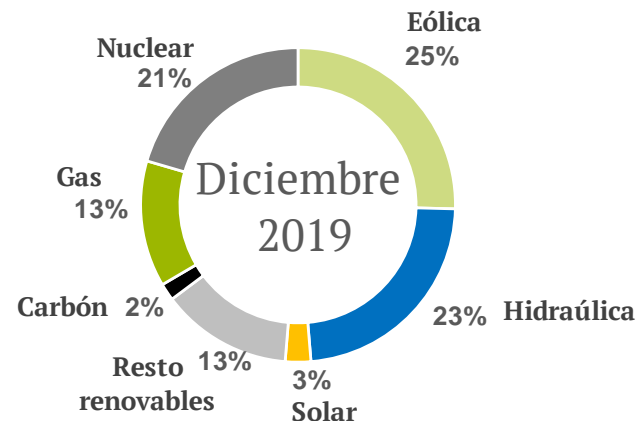
	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	Dic 2020 (*)		Ene-Dic 2020		Ene 20 - Dic 20	
	GWh	%20 s/19	GWh	%20 s/19	GWh	% TAM s/19
Demanda	29.663	4,9%	271.147	-5,5%	271.147	-5,5%
Laboralidad		2,1%		0,0%		0,0%
Temperatura		4,2%		-1,3%		-1,3%
Demanda corregida		-1,5%		-4,2%		-4,2%

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

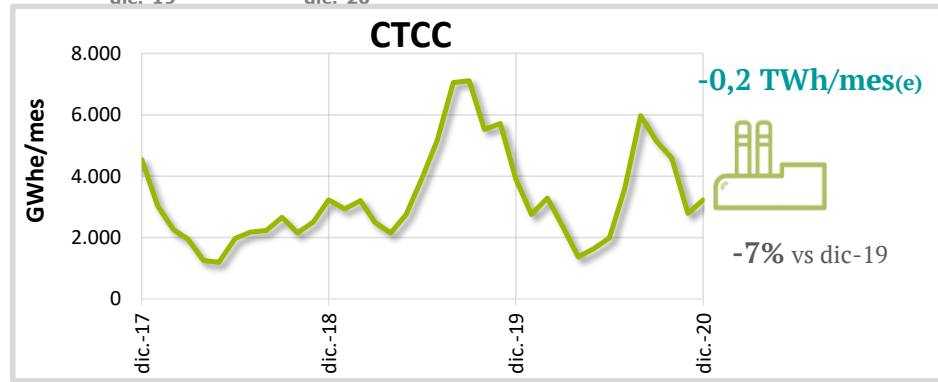
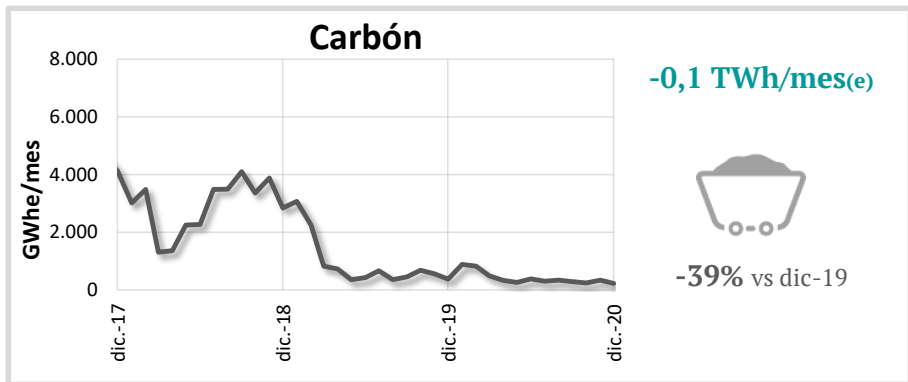
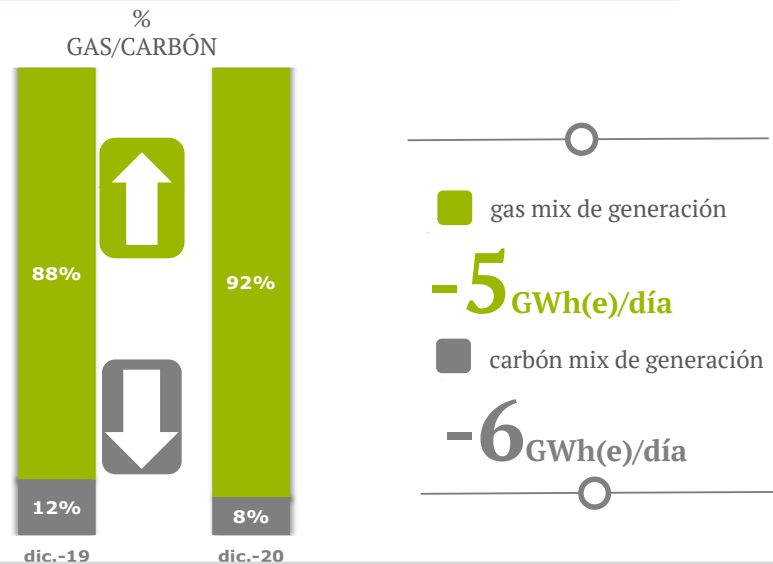


1.2 Mercado eléctrico – mix de generación

TWh (e)	Dic 2019	Dic 2020
Demanda eléctrica	20,9	21,3
Eólica	5,4	7,4
Hidráulica	4,9	3,5
Solar	0,6	0,8
Resto renovables	2,9	3,0
Cogeneración	2,3	2,4
Otros	0,5	0,7
Hueco Térmico	3,1	2,8
Carbón	0,4	0,2
Gas	2,8	2,6
% gas en HT	88%	92%
Nuclear	4,4	5,3
Saldos internacionales	0,4	-0,8
	importación	exportación



1.2 Mercado eléctrico – evolución hueco térmico



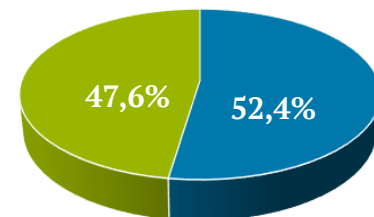
Índice

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

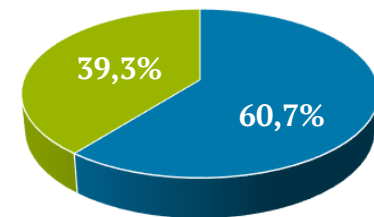
Unidad: GWh		Acumulado mensual (€)		Acumulado anual (€)		Total anual móvil (€)	
		Dic-2020	Dic-2019	Ene-Dic 2020	% s TOTAL	TAM: Ene 2020-Dic 2020	% s TOTAL
Argelia	GN	12.930	15.804	100.631	29,1%	100.631	29,1%
	GNL	495	0	5.574			
Francia	GN	4.383	671	33.779	9,7%	33.779	9,7%
	GNL	0	0	1.804			
Angola	GNL	0	0	4.056	1,1%	4.056	1,1%
Camerún	GNL	0	0	0	0,0%	0	0,0%
Estados Unidos	GNL	4.070	3.213	58.014	15,9%	58.014	15,9%
Guinea Ecuatorial	GNL	1.008	975	10.569	2,9%	10.569	2,9%
Nigeria	GNL	7.997	885	44.195	12,1%	44.195	12,1%
Noruega	GNL	0	926	5.520	1,5%	5.520	1,5%
Perú	GNL	0	0	1.875	0,5%	1.875	0,5%
Qatar	GNL	880	1.783	32.248	8,8%	32.248	8,8%
Rusia	GNL	1.628	1.064	38.133	10,4%	38.133	10,4%
Trinidad	GNL	0	1.705	24.087	6,6%	24.087	6,6%
Omán	GNL	0	0	0	0,0%	0	0,0%
Bélgica	GNL	0	0	0	0,0%	0	0,0%
Argentina	GNL	0	0	1.691	0,5%	1.691	0,5%
Egipto	GNL	0	0	968	0,3%	968	0,3%
Portugal	GN	318	179	1.857	0,5%	1.857	0,5%
Yacimientos nacionales	GN	42	75	464	0,1%	464	0,1%
Biogás nacional	GN	10	8	103	0,0%	103	0,0%
TOTAL		33.761	27.288	365.569	100%	365.569	100%

Diciembre 2020



■ Total GN ■ Total GNL

Diciembre 2019

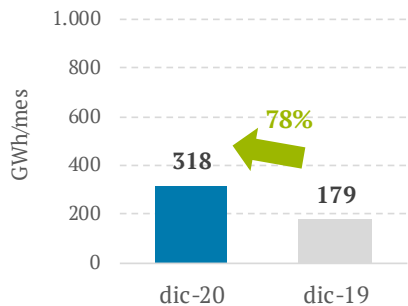


■ Total GN ■ Total GNL

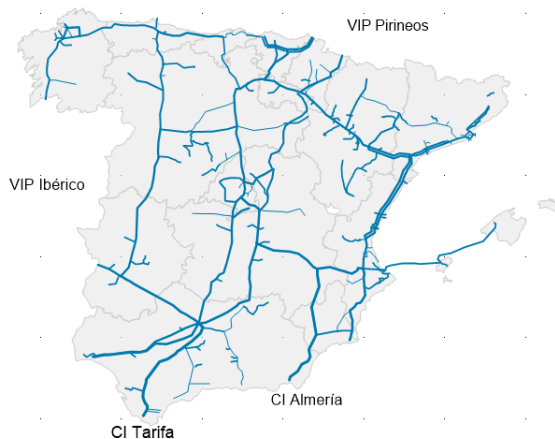
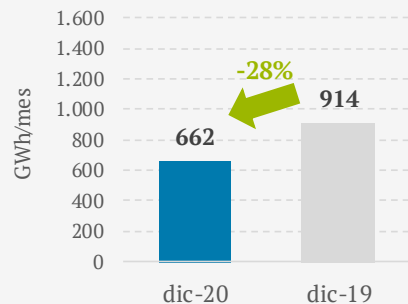
(*) Datos de repartos del SL-ATR

2.2 Cobertura de demanda: Conexiones Internacionales

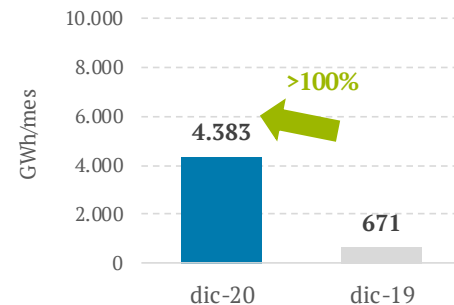
VIP IBÉRICO (importación)



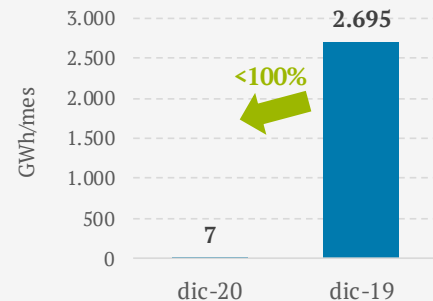
VIP IBÉRICO (exportación)



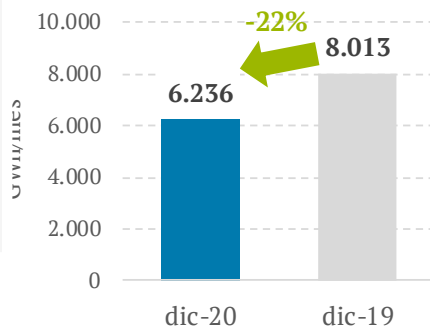
VIP PIRINEOS (importación)



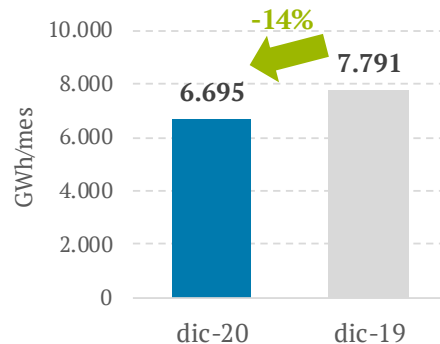
VIP PIRINEOS (exportación)



TARIFA



ALMERÍA



2.2 Cobertura de demanda: Conexiones Internacionales

Saldos Netos (*)

Unidad: GWh	Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
	Dic-2020	Dic-2019	%Δ s/2019	Ene-Dic 2020	%Δ s/2019	TAM: Ene 2020- Dic 2020	%Δ TAM vs 2019
Tarifa	6.236	8.013	-22,2%	40.785	-29,3%	40.785	-29,3%
Almería	6.695	7.791	-14,1%	59.847	-12,8%	59.847	-12,8%
VIP Ibérico	-344	-735	-53,2%	-4.460	-16,2%	-4.460	-16,2%
VIP Pirineos	4.376	-2.024	<100%	28.092	-37,2%	28.092	-37,2%
Yacimiento Nacionales	42	75	-43,3%	464	-65,7%	464	-65,7%
Biogás	10	8	24,8%	103	8,1%	103	8,1%
Total	17.015	13.128	29,6%	124.830	-25,3%	124.830	-25,3%

+ Entradas a la red de transporte

- Salidas de la red de transporte

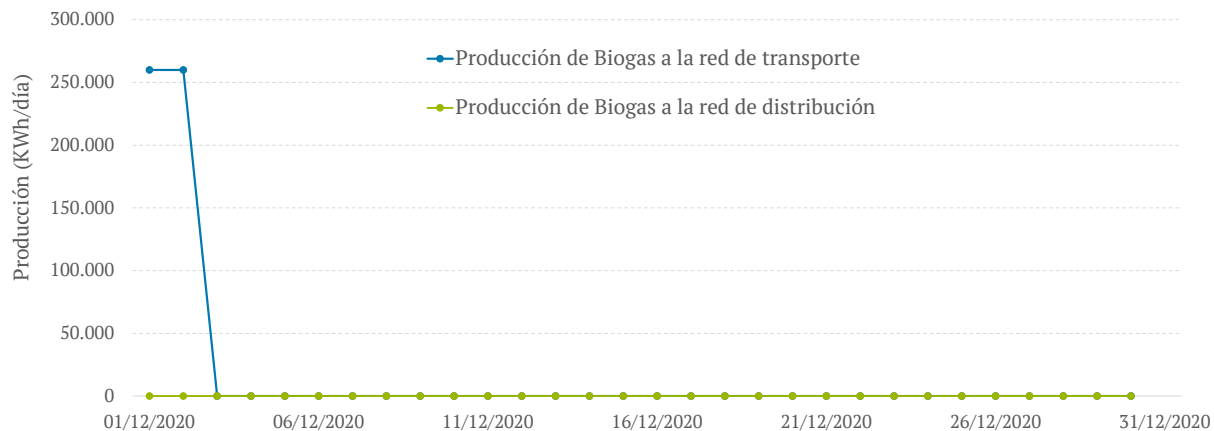
Índice

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	
	Dic-2020	Dic-2019	%Δ s/2019	Ene-Dic 2020	%Δ s/2019	TAM: Ene 2020-Dic 2020	%Δ s/2019
BIOGÁS en transporte	10,1	8,1	24,8%	102,8	8,1%	102,8	8,1%
BIOGÁS en distribución	0,0	0,3	-100,0%	2,1	>100%	2,1	>100%
Total	10,1	8,3	20,5%	104,8	9,3%	104,8	9,3%



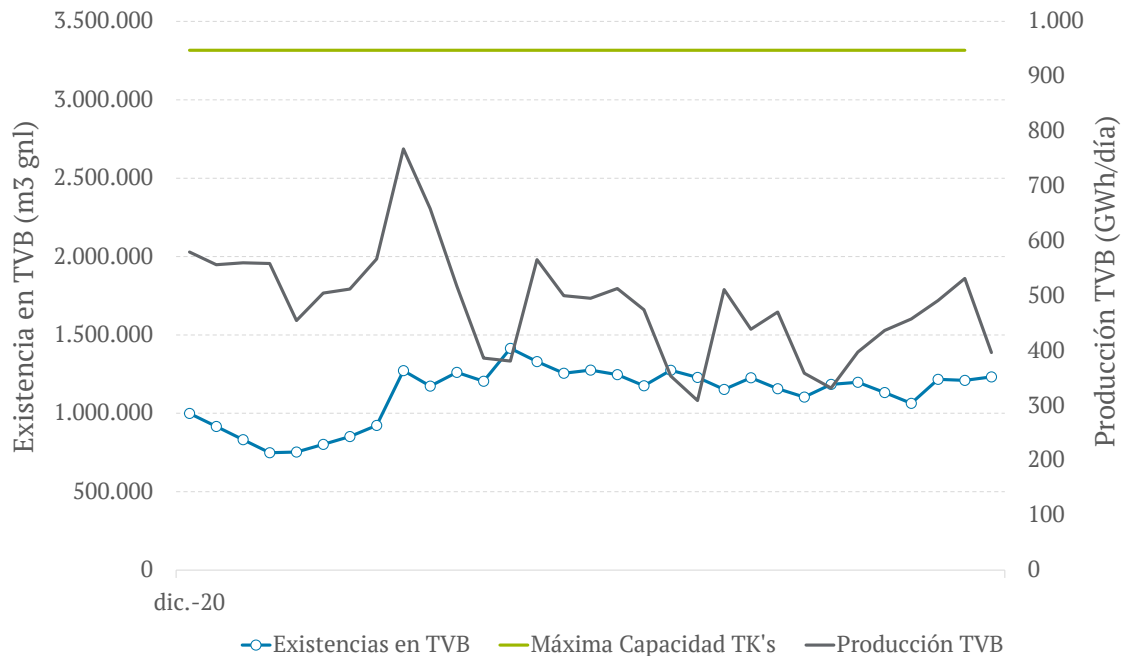
(*) Datos de repartos del SL-ATR

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



Diciembre 2020

GWh/mes

Capacidad total	57.450
Capacidad contratada TVB	14.823
Capacidad disponible	42.627
Regasificación comercial	13.740

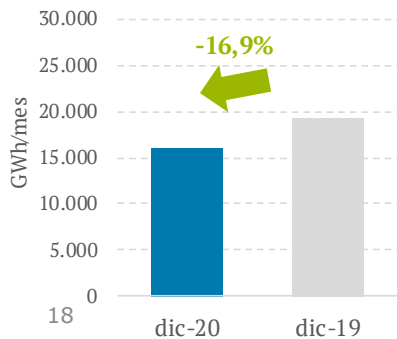
Índice

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

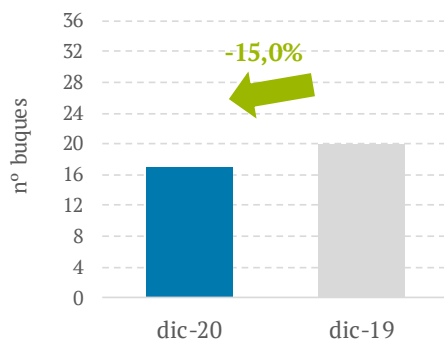
5. Actividad en las plantas de regasificación

Unidad: GWh	Descargas de buques			n° buques descargados			Cargas de buques			Carga de cisternas		
	Dic-2020	Dic-2019	%Δ s/Dic 2019	Dic-2020	Dic-2019	%Δ s/Div 2019	Dic-2020	Dic-2019	%Δ s/Dic 2019	Dic-2020	Dic-2019	%Δ s/Dic 2019
BARCELONA	3.382	3.966	-14,7%	4	4	0,0%	32	48	-32,5%	301	249	20,8%
HUELVA	4.103	4.591	-10,6%	4	5	-20,0%	0	27	<100%	261	250	4,5%
CARTAGENA	1.927	2.890	-33,3%	2	3	-33,3%	0	0	-	285	247	15,1%
BILBAO	1.939	3.696	-47,5%	2	4	-50,0%	0	0	-	105	104	1,5%
SAGUNTO	2.043	2.018	1,2%	2	2	0,0%	0	0	-	192	141	35,9%
MUGARDOS	2.683	2.194	22,3%	3	2	50,0%	0	0	-	128	132	-3,1%
Total	16.078	19.355	-16,9%	17	20	-15,0%	32	75	-57%	1.272	1.123	13,2%

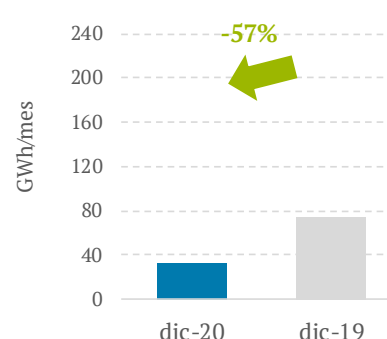
DESCARGA DE BUQUES



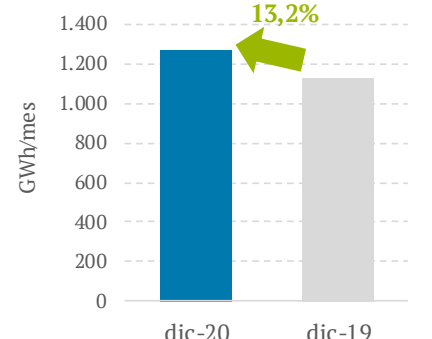
n° BUQUES DESCARGADOS



CARGA DE BUQUES



CARGA DE CISTERNAS



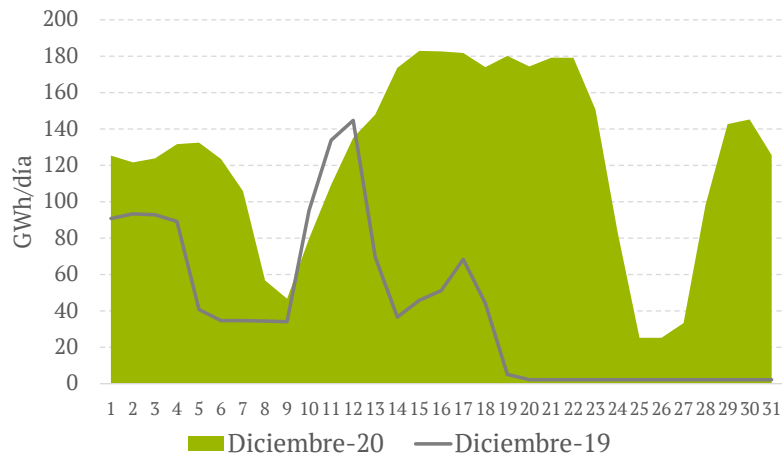
(*) Datos de repartos del SL-ATR

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 Diciembre 2020 vs Diciembre 2019



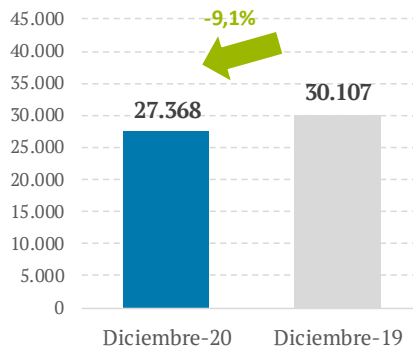
Evolución existencias útiles



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 **Diciembre 2020** se han publicado dos **notas de Operación**:

- ❖ nota de operación n^o5 relativa a **Aviso de bajas temperaturas**
- ❖ nota de operación n^o 6 relativa a **Ola de frío**

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

