

# Boletín estadístico

## Gestión del Sistema gasista

Febrero 2020

**AVANCE**



# Índice

A yellow sign with the ENAGAS logo and text is visible in the top right corner of the slide. The sign is partially cut off and tilted.

## **1. Demanda de gas natural**

Seguimiento salidas de gas

Evolución por sectores convencional y eléctrico

Ubicación geográfica del consumo

## **2. Origen de los suministros**

## **3. Importaciones-Exportaciones de GN**

## **4. Plantas de Regasificación**

Descargas y cargas de buques metaneros

Producción en plantas de regasificación

Detalle de actividad por planta de GNL

## **5. Almacenamientos Subterráneos**

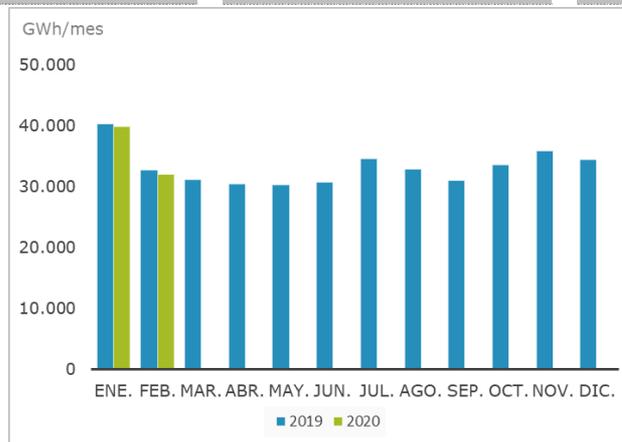
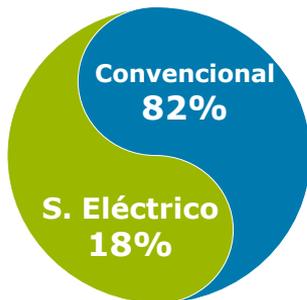
## **6. Notas de Operación**

# Seguimiento salidas de gas

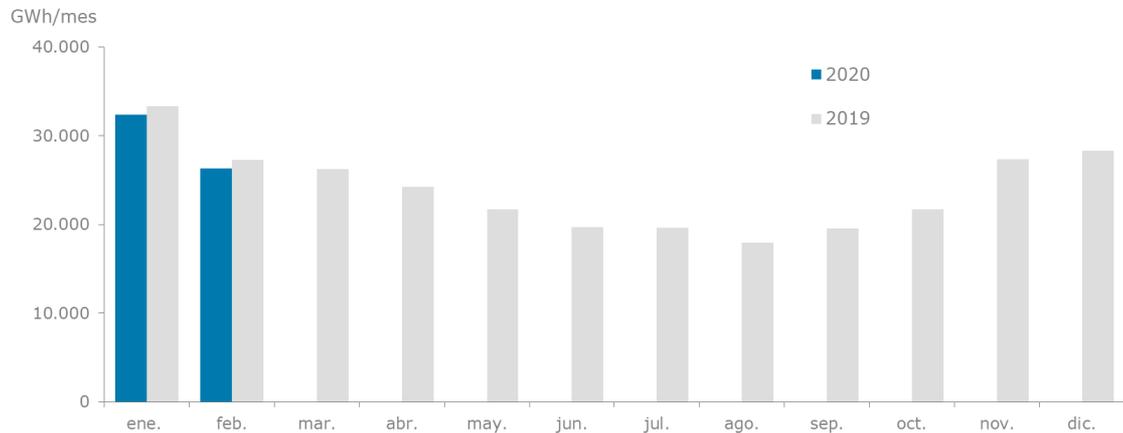
Unidad : GWh

	Mes	% Δ Mes	Año	% Δ Año	TAM	% Δ 2019
	<b>1 al 31 de febrero</b>		<b>Año 2020</b>		<b>1-mar-2019 a 29-feb-2020</b>	
<i>Demanda Mercado nacional</i>	32.057	-2,0%	71.947	-1,4%	397.214	-0,3%
- Convencional nacional	26.323	-3,5%	58.668	-3,2%	284.991	-0,7%
- Sector eléctrico	5.734	5,1%	13.279	7,6%	112.223	0,8%
<i>Demanda Mercado internacional</i>						
- Salidas Conexiones internacionales	158	-37,3%	1.758	191,4%	12.897	9,8%
- Carga buques	6,50	100,0%	190,05	100,0%	518	58,0%
<b>SALIDAS</b>	<b>32.221</b>	<b>-2,1%</b>	<b>73.895</b>	<b>0,5%</b>	<b>410.629</b>	<b>0,1%</b>

Mercado nacional  
Febrero - 2020

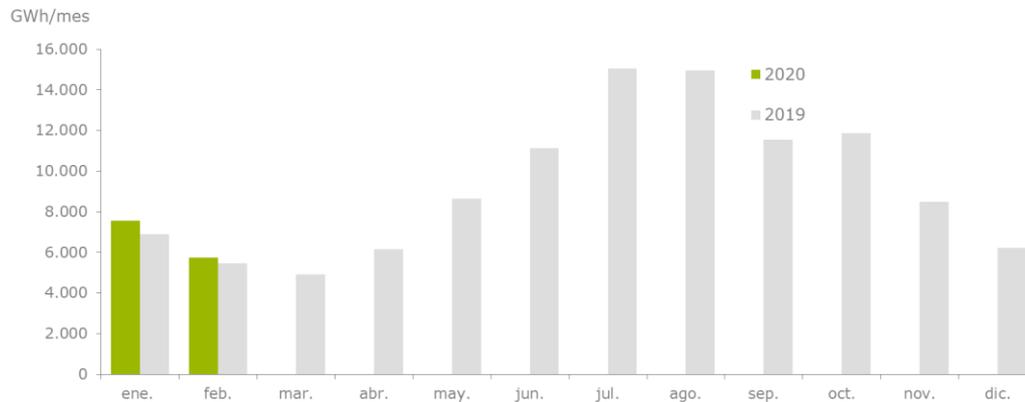


# Seguimiento salidas de gas



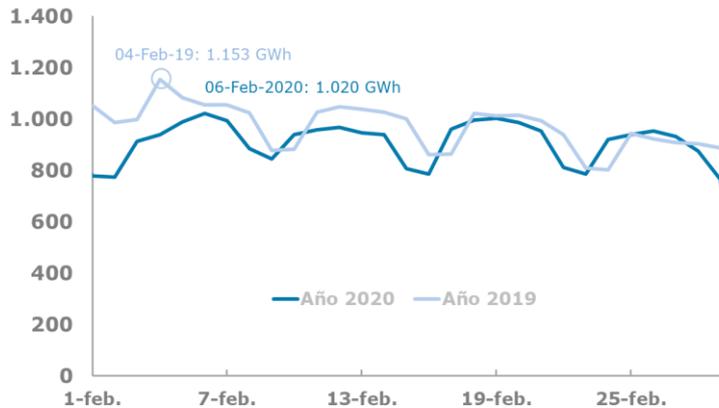
**Demanda convencional  
2019 - 2020**

**Sector eléctrico  
2019 - 2020**



## Comparativa 2019 - 2020

Unidad: GWh



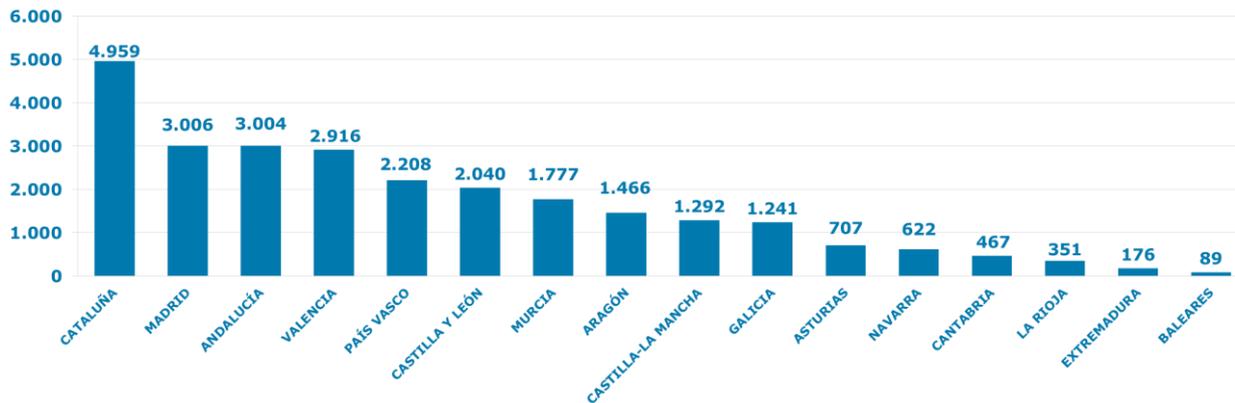
Industrial + DC

## Crecimiento por CCAA

Decrecimiento -3,5% vs. 2019

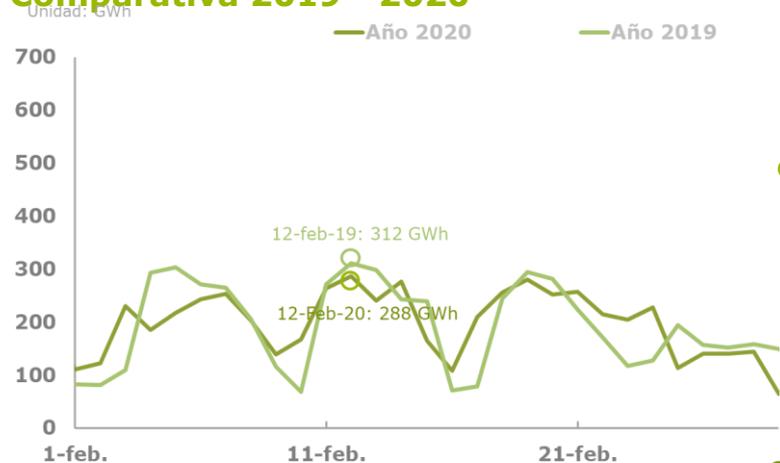


## Consumo por CCAA (GWh)



# Demanda sector eléctrico

## Comparativa 2019 - 2020

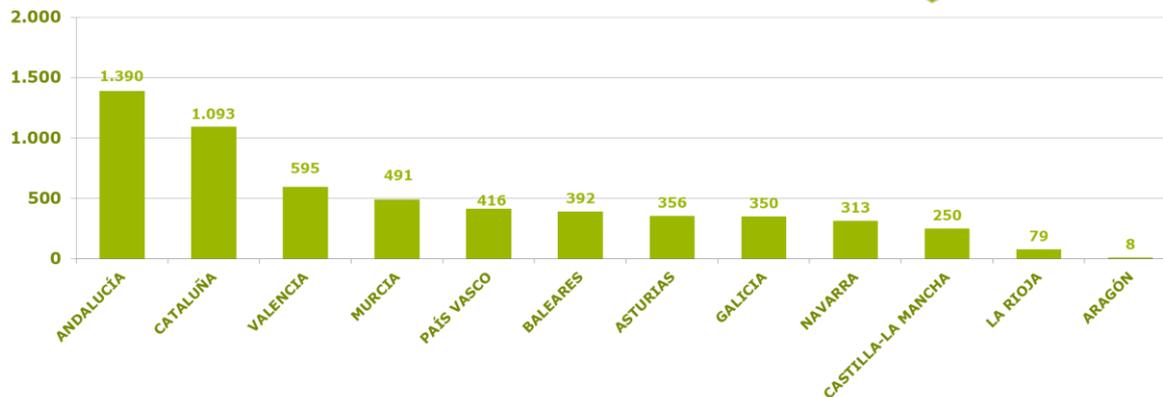


Crecimiento 5,1% vs. 2019

## Crecimiento por CCAA



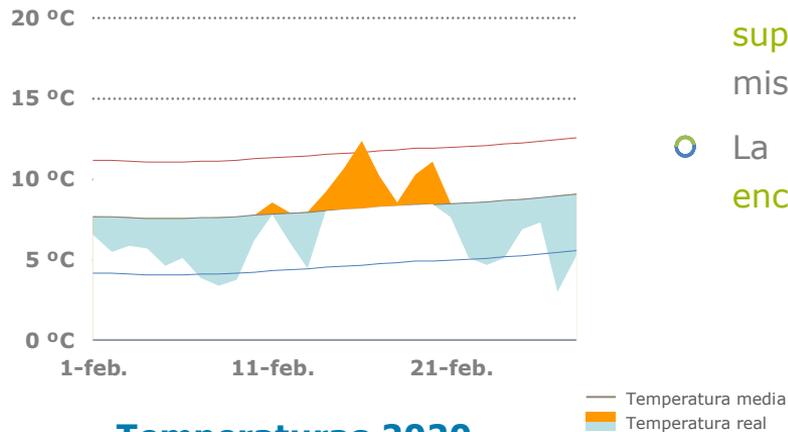
## Sector Eléctrico GWh



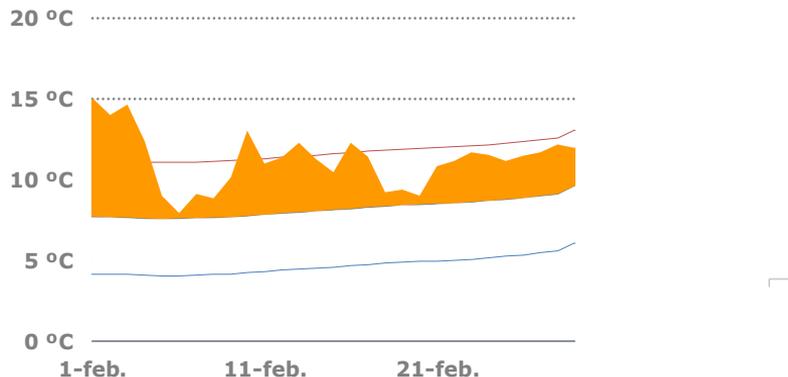
CTCC + CT



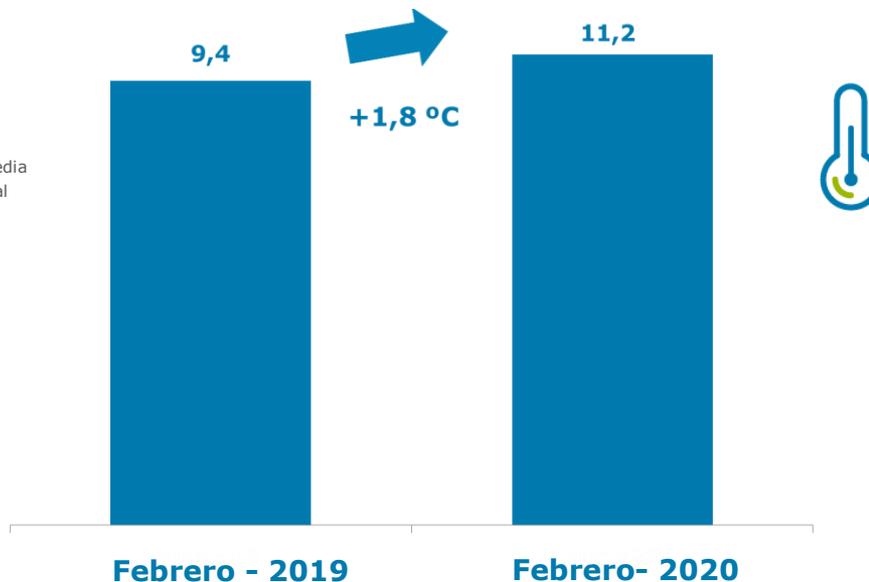
## Temperaturas 2019



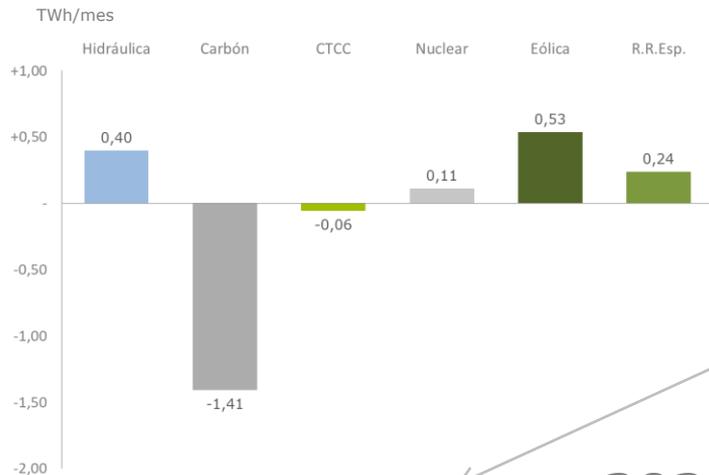
## Temperaturas 2020



- Durante febrero-20 las temperaturas han sido superiores ligeramente a las registradas durante el mismo mes de 2019.
- La temperatura media se ha situado **+1,8°C** por encima de la media alcanzada en febrero-19.

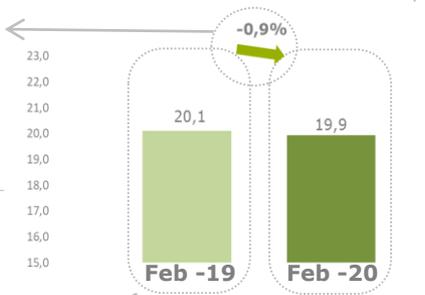


## CRECIMIENTO FEB-20 VS. FEB-19



## DEMANDA TRANSPORTE FEB-20 VS. FEB-19

Unidad: TWh (e)

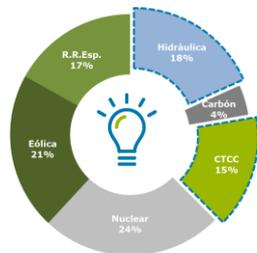


## CAPACIDAD

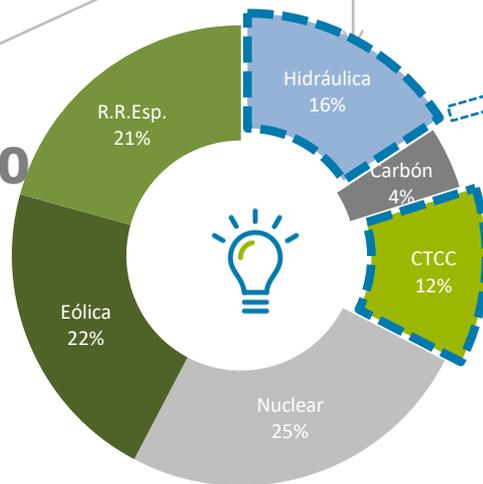
**TOTAL :** 55.622 hm<sup>3</sup> = 22.964 GWh  
**ACTUAL :** 32.551 hm<sup>3</sup> = 12.840 GWh



2019



2020



# Gas para generación eléctrica

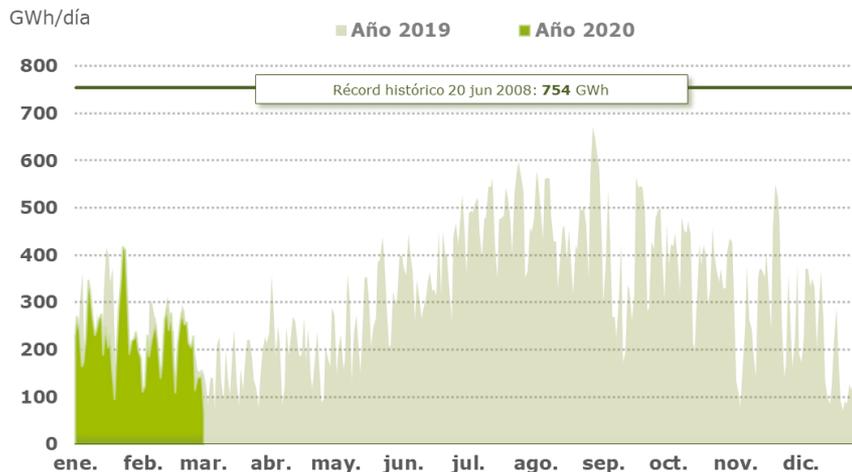


## Registro mensual

## Registro Total Anual Móvil

Unidad: GWh

	Registro mensual			Registro Total Anual Móvil		
	feb.-19	feb.-20	Δ s/feb-19	Año 2020	TAM mar-2019/feb-2020	Δ s/Año 2019
<b>Sector Eléctrico</b>	<b>5.456</b>	<b>5.734</b>	<b>+5,1%</b>	<b>13.279</b>	<b>112.223</b>	<b>+0,8%</b>
- Centrales Térmicas	20	14	-29%	29	110	-7,4%
- Ciclos Combinados	5.436	5.720	+5%	13.250	112.113	+0,8%
<b>Máximos diarios</b>	<b>312</b>	<b>288</b>	<b>-8%</b>	<b>417</b>	<b>671</b>	<b>+61%</b>
	12-feb.-19	12-feb.-20		23-ene.-20	27-ago.-19	
<b>Mínimos diarios</b>	<b>69</b>	<b>65</b>	<b>-6%</b>	<b>65</b>	<b>71</b>	<b>+9%</b>
	10-feb.-19	29-feb.-20		29-feb.-20	20-dic.-19	



# Índice

## **1. Demanda de gas natural**

Seguimiento salidas de gas

Evolución por sectores convencional y eléctrico

Ubicación geográfica del consumo

## **2. Origen de los suministros**

## **3. Importaciones-Exportaciones de GN**

## **4. Plantas de Regasificación**

Descargas y cargas de buques metaneros

Producción en plantas de regasificación

Detalle de actividad por planta de GNL

## **5. Almacenamientos Subterráneos**

## **6. Notas de Operación**

# Origen de los suministros

Unidad: GWh		Registro mensual		Registro Total Anual Acumulado		Registro Total Anual Móvil	
		feb-19	feb-20	Año 2020	cuota 2020	TAM mar-18/feb-19	cuota TAM
Argelia	GN	10.769	6.638	14.241	} 23,9%	113.487	} 30,0%
	GNL	-	-	490		11.077	
Nigeria	GNL	4.666	1.827	3.835	6,2%	42.410	10,2%
Qatar	GNL	1.786	1.438	5.078	8,2%	50.387	12,1%
T&T	GNL	2.680	3.559	8.174	13,2%	34.242	8,3%
Peru	GNL	-	-	-	0,0%	5.004	1,2%
Francia	GN	5.606	3.177	6.285	} 10,2%	43.647	} 10,5%
	GNL	-	-	-		-	
Angola	GNL	1.025	-	1.021	1,7%	3.047	0,7%
Estados Unidos	GNL	213	7.924	12.247	19,8%	56.173	13,5%
Noruega	GNL	923	942	942	1,5%	7.393	1,8%
Bélgica	GNL	-	-	-	0,0%	1.038	0,3%
Yacimientos nacionales	GN	166	43	103	0,2%	1.122	0,3%
Biogás nacional	GN	7	7	17	0,0%	100	0,0%
Portugal	GN	490	229	607	1,0%	1.655	0,4%
R. Dominicana	GNL	-	-	-	0,0%	-	0,0%
Rusia	GNL	1.097	1.093	4.375	7,1%	37.871	9,1%
Camerún	GNL	-	-	-	0,0%	966	0,2%
Guinea Ecuatorial	GNL	-	2.020	2.981	4,8%	3.956	1,0%
Argentina	GNL	-	472	1.315	2,1%	1.315	0,3%
<b>TOTAL</b>		<b>29.430</b>	<b>29.368</b>	<b>61.712</b>	<b>100%</b>	<b>414.889</b>	<b>100%</b>

# Índice

A yellow sign with the ENAGAS logo and text is visible in the top right corner of the slide. The sign is partially obscured by the white content box.

## 1. Demanda de gas natural

Seguimiento salidas de gas

Evolución por sectores convencional y eléctrico

Ubicación geográfica del consumo

## 2. Origen de los suministros

## 3. Importaciones-Exportaciones de GN

## 4. Plantas de Regasificación

Descargas y cargas de buques metaneros

Producción en plantas de regasificación

Detalle de actividad por planta de GNL

## 5. Almacenamientos Subterráneos

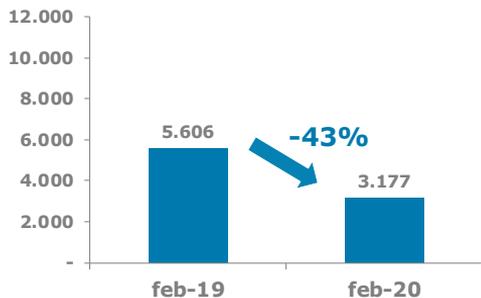
## 6. Notas de Operación

# Importaciones y Exportaciones de GN

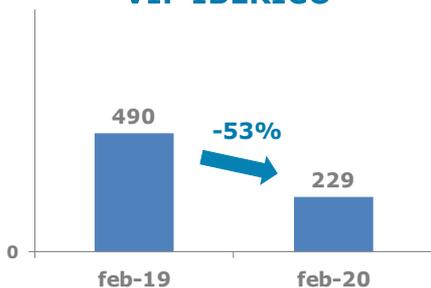
## Entradas

Unidad: GWh

### VIP PIRINEOS



### VIP IBÉRICO



### ALMERÍA



### TARIFA



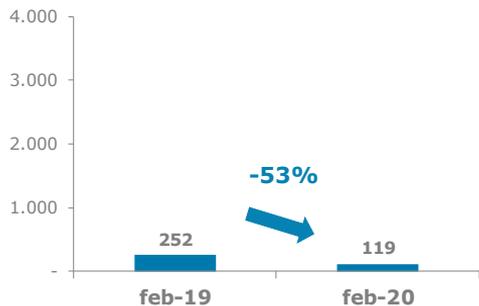
# Importaciones y Exportaciones de GN

## Salidas

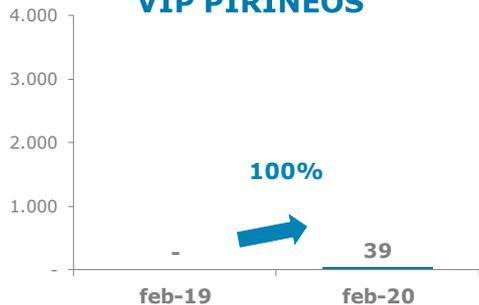
Unidad: GWh



### VIP IBÉRICO



### VIP PIRINEOS



# Importaciones-Exportaciones de GN

Saldos	Seguimiento mensual			Seguimiento Total Anual Móvil		
	Unidad: GWh	feb-19	feb-20	$\Delta$ s/feb-19	Año 2020	TAM mar-18/feb-19
Tarifa GME	5.073	1.844	-64%	4.326	44.273	-17%
Almería MEDGAZ	5.696	4.794	-16%	9.915	63.286	-5%
VIP PIRINEOS	5.606	3.139	-44%	5.205	38.101	-15%
VIP IBÉRICO	238	109	-54%	-71	-5.697	7%
Yacimientos nacionales	166	43	-74%	103	1.122	-17%
Biogás nacional	7	7	-6%	17	100	0%
<b>TOTAL</b>	<b>16.787</b>	<b>9.936</b>	<b>-41%</b>	<b>19.494</b>	<b>141.184</b>	<b>-12,4%</b>

(+) Entradas a la Red de Transporte; (-) Salidas de la Red de Transporte

# Índice

A yellow sign with the ENAGAS logo and text is visible in the top right corner of the slide. The sign is partially obscured by the white content box.

## **1. Demanda de gas natural**

Seguimiento salidas de gas

Evolución por sectores convencional y eléctrico

Ubicación geográfica del consumo

## **2. Origen de los suministros**

## **3. Importaciones-Exportaciones de GN**

## **4. Plantas de Regasificación**

Descargas y cargas de buques metaneros

Producción en plantas de regasificación

Detalle de actividad por planta de GNL

## **5. Almacenamientos Subterráneos**

## **6. Notas de Operación**

# Actividad planta de Barcelona



Información Contratación (Valor Medio)		feb.-19	feb.-20
Regasificación	GWh/día	192	192
Cisternas	GWh/día	15	16
% medio contratado vs. Nominal		37%	37%
% utilización media contratación		90%	69%

2019

6 Descargas  
(4.731 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)

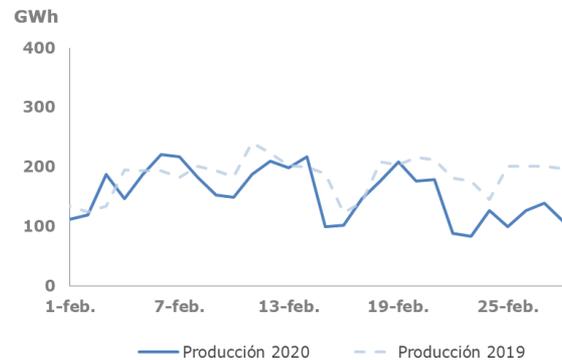
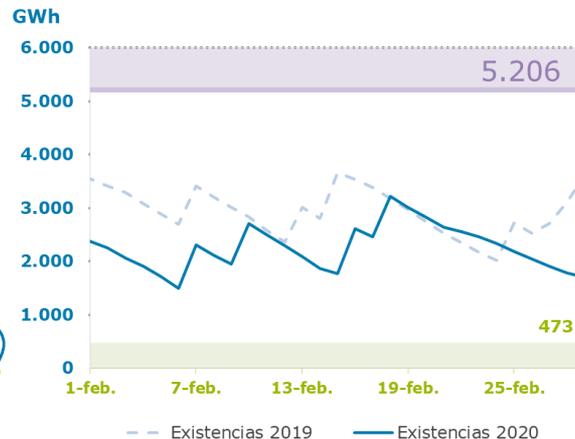


2020

4 Descargas  
(3.694 GWh)  
0 Cargas  
(43 GWh)



\* Bunkering



Producción Física		feb.-19	feb.-20	
Nominal	Vaporización	GWh/día	544	544
	Cisternas	GWh/día	15	15
	<b>Total</b>	<b>GWh/día</b>	<b>559</b>	<b>559</b>
<b>Producción mensual</b>		<b>GWh</b>	<b>5.204</b>	<b>4.430</b>

# Actividad planta de Huelva



Información Contratación (Valor Medio)		feb.-19	feb.-20
Regasificación	GWh/día	139	177
Cisternas	GWh/día	8	10
% medio contratado vs. Nominal		38%	48%
% utilización media contratación		94%	86%

2019

4 Descargas  
(3.346 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)



2020

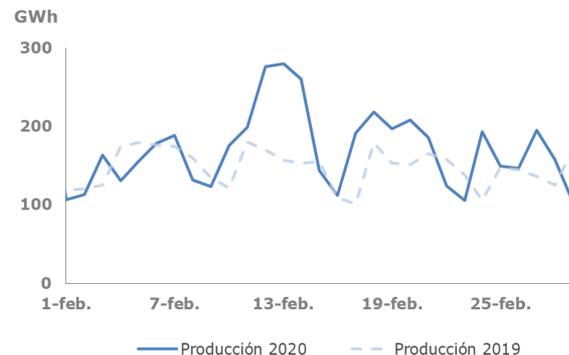
6 Descargas  
(5.270 GWh)  
0 Cargas  
(26 GWh)



\* Bunkering



Producción Física		feb.-19	feb.-20	
Nominal	Vaporización	GWh/día	377	377
	Cisternas	GWh/día	15	15
	<b>Total</b>	<b>GWh/día</b>	<b>392</b>	<b>392</b>
<b>Producción mensual</b>		<b>GWh</b>	<b>4.119</b>	<b>4.916</b>



# Actividad planta de Cartagena



Información Contratación (Valor Medio)		feb.-19	feb.-20
Regasificación	GWh/día	28	124
Cisternas	GWh/día	11	10
% medio contratado vs. Nominal		10%	34%
% utilización media contratación		86%	85%

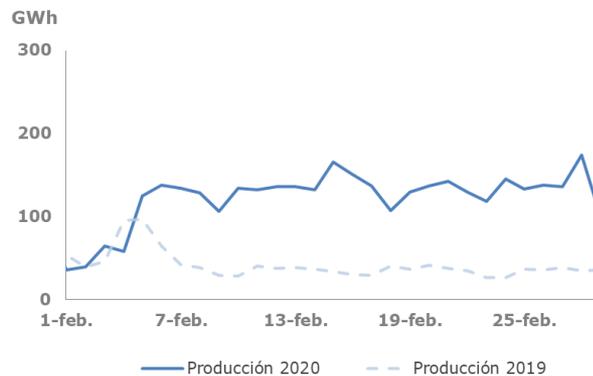
2019

1 Descarga  
(854 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)



2020

4 Descargas  
(3.941 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)



Producción Física		feb.-19	feb.-20	
Nominal	Vaporización	GWh/día	377	377
	Cisternas	GWh/día	15	15
	<b>Total</b>	<b>GWh/día</b>	<b>392</b>	<b>392</b>
<b>Producción mensual</b>		<b>GWh</b>	<b>1.165</b>	<b>3.540</b>

# Actividad planta de Bilbao

Información Contratación (Valor Medio)		feb.-19	feb.-20
Regasificación	GWh/día	102	223
Cisternas	GWh/día	3	5
% medio contratado vs. Nominal		46%	100%
% utilización media contratación		87%	≈100%

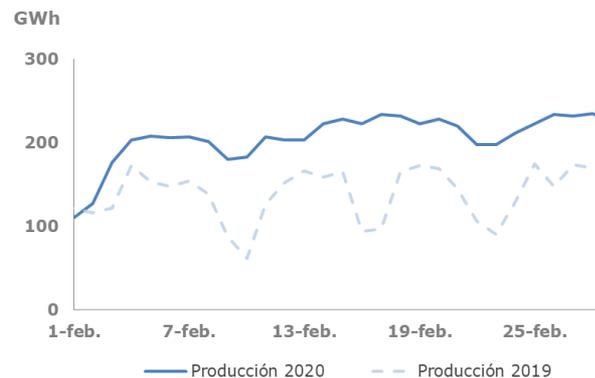
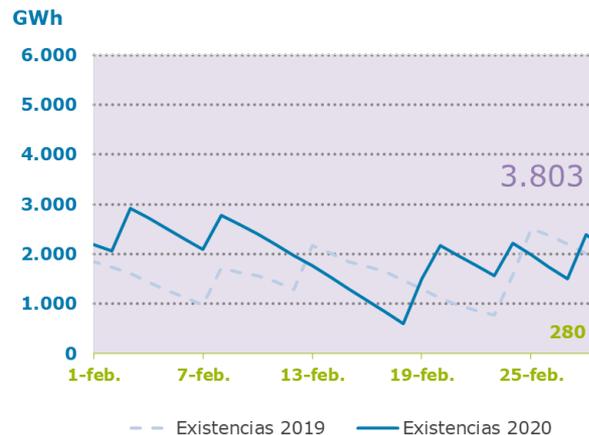
2019

5 Descargas  
(4.739 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)



2020

6 Descargas  
(5.811 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)



Producción Física		feb.-19	feb.-20	
Nominal	Vaporización	GWh/día	223	223
	Cisternas	GWh/día	5	5
	<b>Total</b>	<b>GWh/día</b>	<b>228</b>	<b>249</b>
<b>Producción mensual</b>		<b>GWh</b>	<b>3.881</b>	<b>5.990</b>

# Actividad planta de Sagunto

Información Contratación (Valor Medio)		feb.-19	feb.-20
Regasificación	GWh/día	34	27
Cisternas	GWh/día	3	9
% medio contratado vs. Nominal		13%	12%
% utilización media contratación		91%	47%

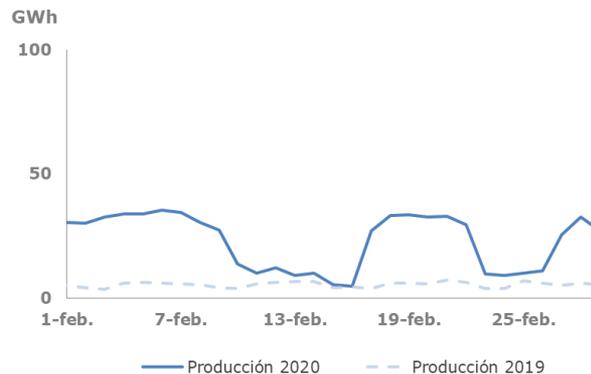
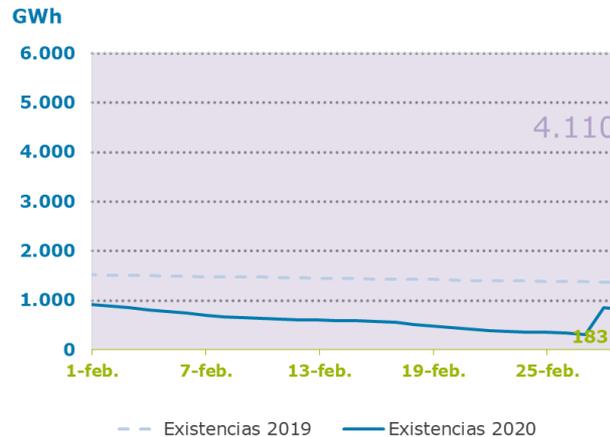
2019

0 Descargas  
(0 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)



2020

1 Descarga  
(560 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)



Producción Física		feb.-19	feb.-20	
Nominal	Vaporización	GWh/día	279	279
	Cisternas	GWh/día	10	10
	<b>Total</b>	<b>GWh/día</b>	<b>290</b>	<b>290</b>
<b>Producción mensual</b>		<b>GWh</b>	<b>151</b>	<b>670</b>

# Actividad planta de Mugarodos



Información Contratación (Valor Medio)		feb.-19	feb.-20
Regasificación	GWh/día	14	30
Cisternas	GWh/día	4	5
% medio contratado vs. Nominal		14%	28%
% utilización media contratación		103%	90%

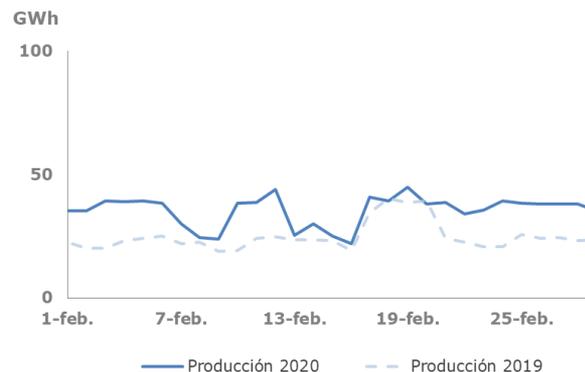
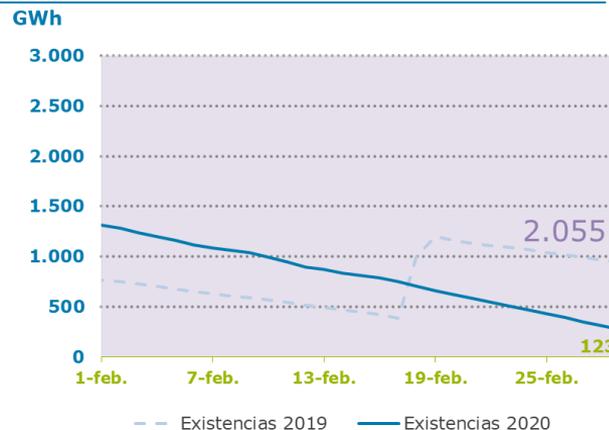
2019

0 Descargas  
(0 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)



2020

0 Descargas  
(0 GWh)  
1 Carga  
(6 GWh)



Producción Física		feb.-19	feb.-20	
Nominal	Vaporización	GWh/día	115	115
	Cisternas	GWh/día	10	10
	<b>Total</b>	<b>GWh/día</b>	<b>126</b>	<b>126</b>
<b>Producción mensual</b>	<b>GWh</b>	<b>695</b>	<b>1.026</b>	

# Índice

A yellow rectangular sign with the word "ENAGAS" in bold black letters. Above it, in smaller text, is "MANEJO DE EMERGENCIAS". Below "ENAGAS", there is some smaller, less legible text, possibly including a phone number and a website.

## **1. Demanda de gas natural**

Seguimiento salidas de gas

Evolución por sectores convencional y eléctrico

Ubicación geográfica del consumo

## **2. Origen de los suministros**

## **3. Importaciones-Exportaciones de GN**

## **4. Plantas de Regasificación**

Descargas y cargas de buques metaneros

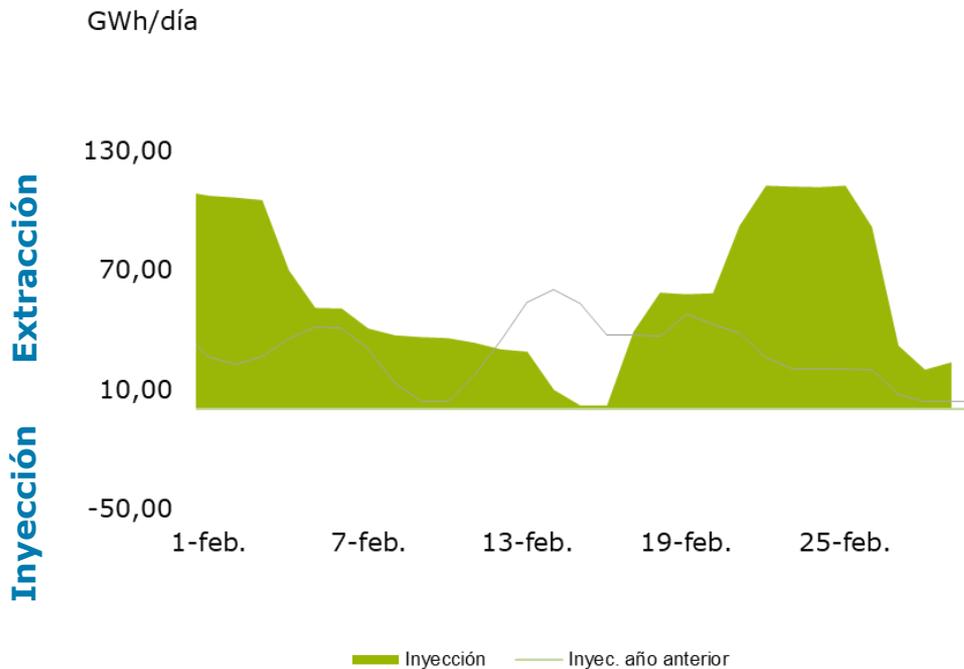
Producción en plantas de regasificación

Detalle de actividad por planta de GNL

## **5. Almacenamientos Subterráneos**

## **6. Notas de Operación**

## Campaña de extracción /inyección



**Inyección  
Feb 2020  
0 GWh**

**Inyección  
Feb 2019  
0,0058 GWh**

**25.856  
GWh**

**Capacidad  
contratada**

**Extracción  
Feb 2020  
1.670,51 GWh**

**Extracción  
Feb 2019  
827 GWh**



# Índice

A yellow sign with the ENAGAS logo and text is visible in the top right corner of the slide. The sign is partially cut off and tilted.

## **1. Demanda de gas natural**

Seguimiento salidas de gas

Evolución por sectores convencional y eléctrico

Ubicación geográfica del consumo

## **2. Origen de los suministros**

## **3. Importaciones-Exportaciones de GN**

## **4. Plantas de Regasificación**

Descargas y cargas de buques metaneros

Producción en plantas de regasificación

Detalle de actividad por planta de GNL

## **5. Almacenamientos Subterráneos**

## **6. Notas de Operación**

## Nota de Operación nº 1 – 14.02.2020



### Reducción de obligación de reserva invernal 2019-2020

De conformidad con el punto 4 del apartado Primero de la Resolución de 27 de noviembre de 2017, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se aprueba el Plan de actuación invernal para la operación del sistema gasista, el Gestor Técnico del Sistema informa de la previsión de reducción de la obligación de mantenimiento de reserva invernal a todos los usuarios del Sistema a los que les aplica dicha obligación, de acuerdo con el siguiente calendario:

Fecha de aplicación	Nueva Obligación (días)
01/03/2020 a las 6:00h	2
08/03/2020 a las 6:00h	1
15/03/2020 a las 6:00h	0,5
20/03/2020 a las 6:00h	0



Este calendario sólo tiene carácter informativo y podrá ser modificado mediante Nota de Operación posterior, en caso de que se produzca alguna de las condiciones enumeradas en el apartado Quinto de la precitada Resolución, por la que se precise una movilización de la reserva invernal distinta a la detallada en esta Nota de Operación.

Las Notas de Operación pueden consultarse en [web de Enagás](#)

Muchas gracias

