

# Boletín estadístico

## Gestión del Sistema gasista

Enero 2019

**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**

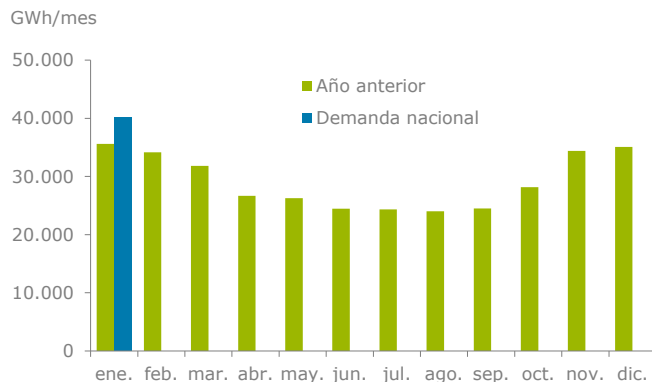
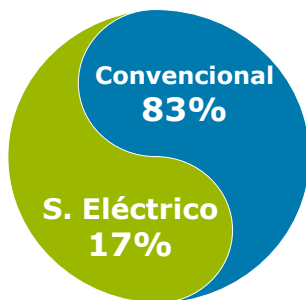
## **6. Notas de Operación**

# Seguimiento salidas de gas

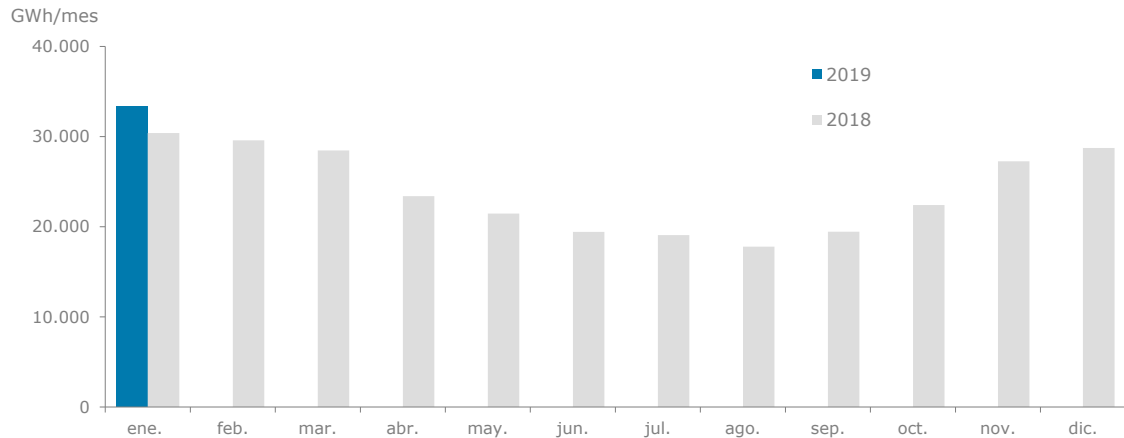
Unidad : GWh

	Mes	% Δ Mes	Año	% Δ Año	TAM	% Δ 2018
	1 al 31 de enero		Año 2019		1-feb-2018 a 31-ene-2019	
<i>Demanda Mercado nacional</i>	40.223	13,0%	40.223	13,0%	353.929	1,3%
- Convencional nacional	33.345	9,7%	33.345	9,7%	290.412	1,0%
- Sector eléctrico	6.878	32,5%	6.878	32,5%	63.517	2,7%
<i>Demanda Mercado internacional</i>						
- Salidas Conexiones internacionales	252	-89,3%	610	-74,2%	27.363	-11,7%
- Carga buques		-100,0%		-100,0%	3.893	-21,7%
<b>SALIDAS</b>	<b>40.476</b>	<b>3,7%</b>	<b>40.833</b>	<b>4,6%</b>	<b>385.185</b>	<b>0,0%</b>

Mercado nacional  
Enero - 2019

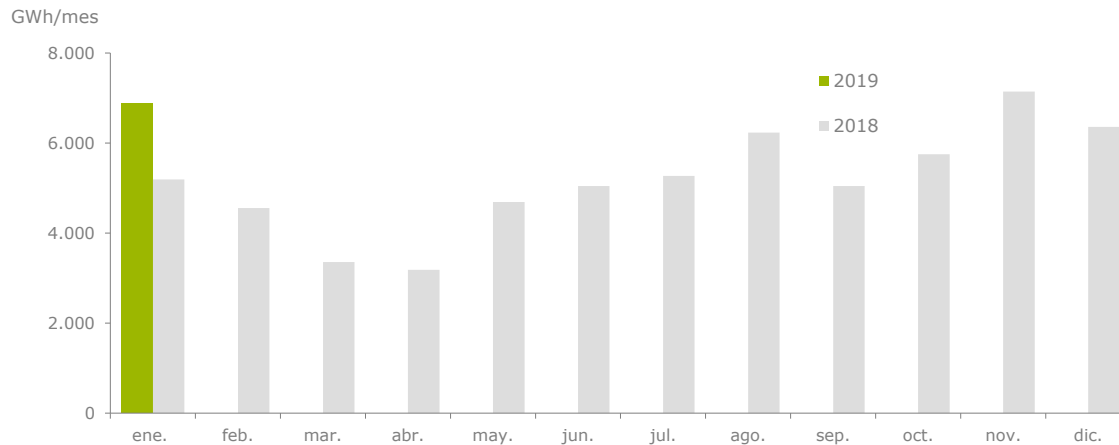


# Seguimiento salidas de gas



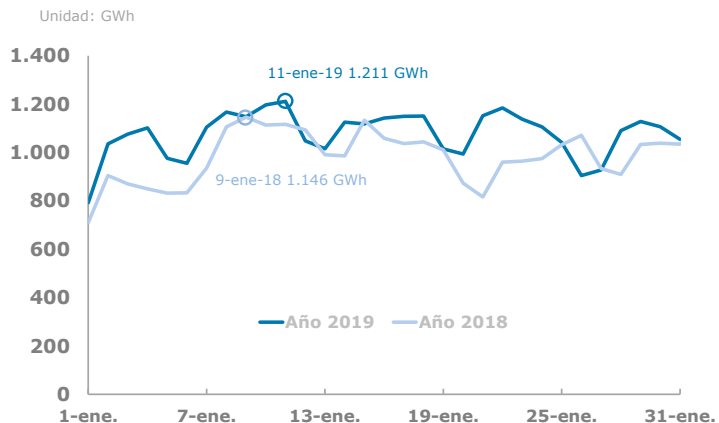
**Demanda convencional  
2018 - 2019**

**Sector eléctrico  
2018 - 2019**



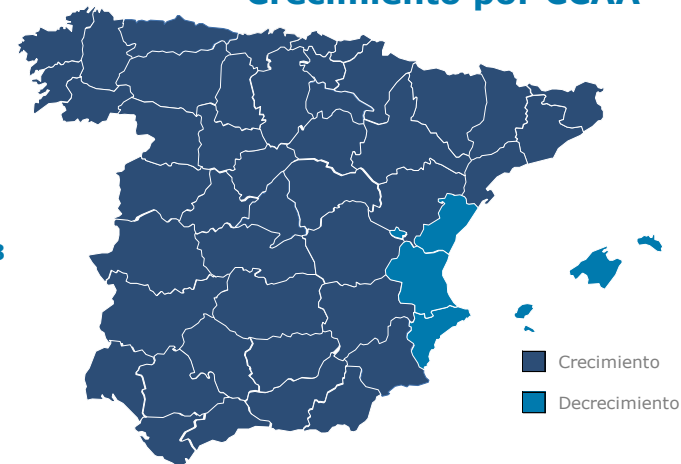
# Demanda convencional

## Comparativa 2018 - 2019

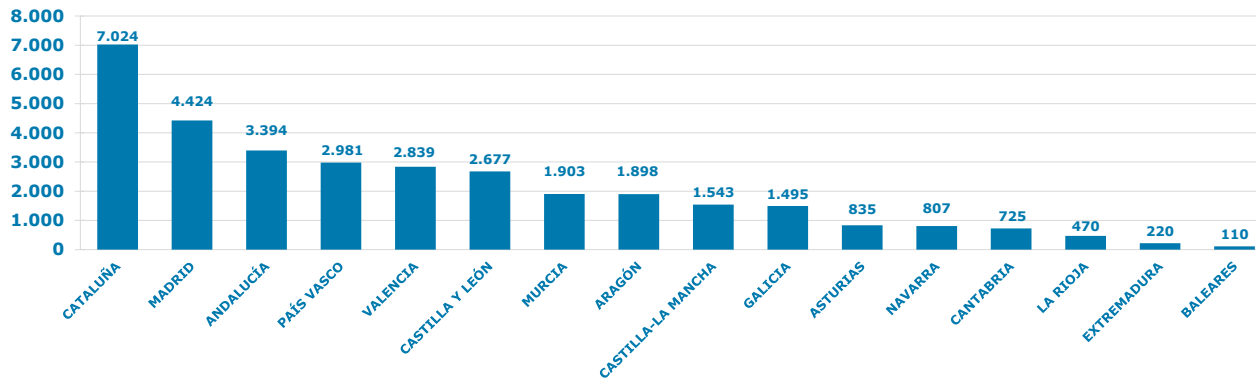


Crecimiento 9,7% vs. 2018

## Crecimiento por CCAA



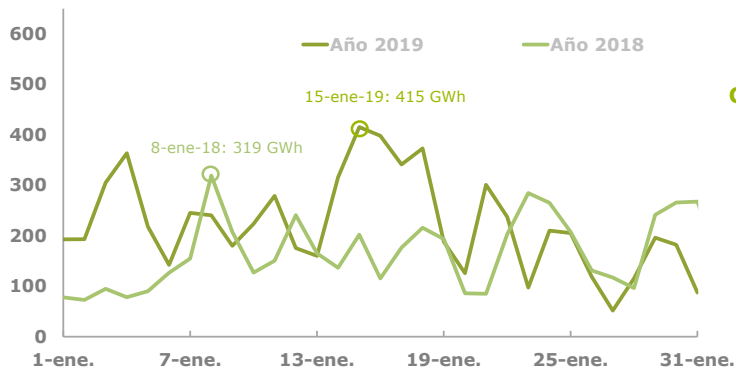
## Consumo por CCAA (GWh)



# Demanda sector eléctrico

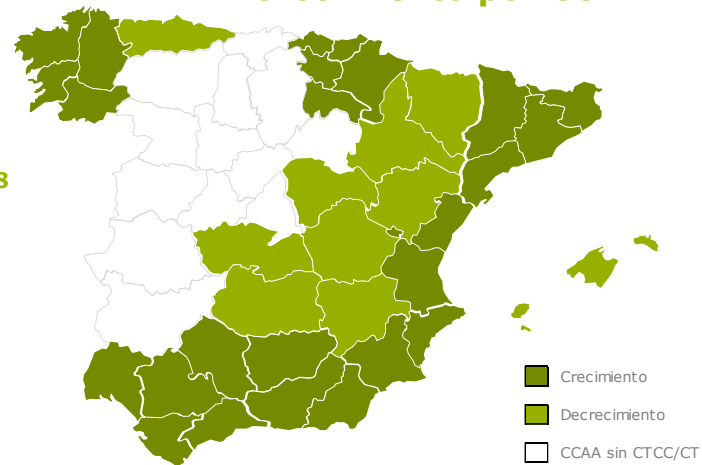
## Comparativa 2018 - 2019

Unidad: GWh



Crecimiento 32,5% vs. 2018

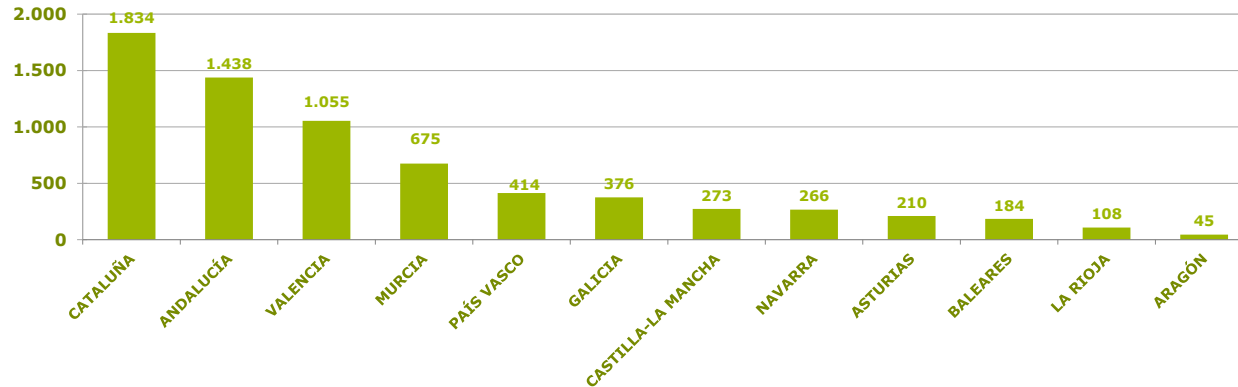
## Crecimiento por CCAA



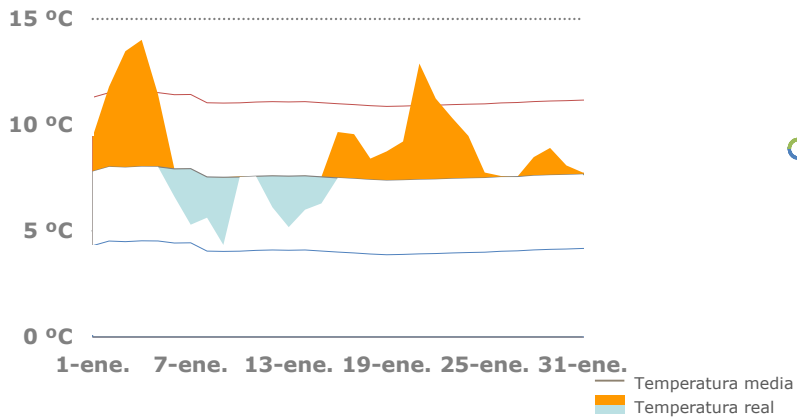
## Sector Eléctrico GWh



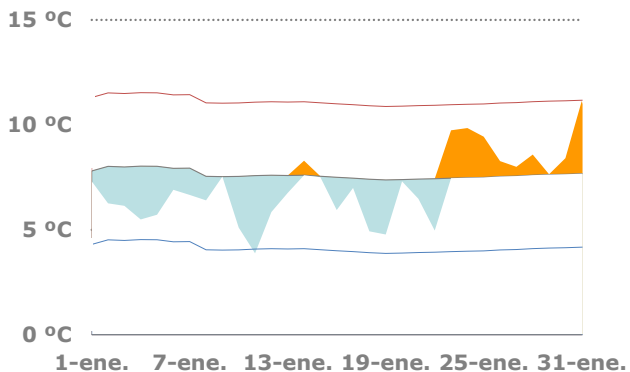
CTCC + CT



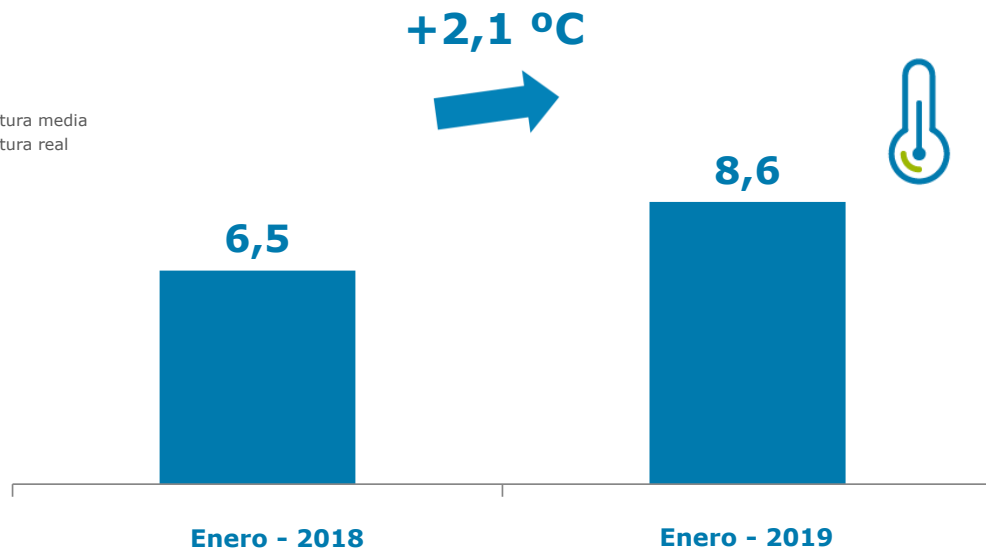
## Temperaturas 2018



## Temperaturas 2019

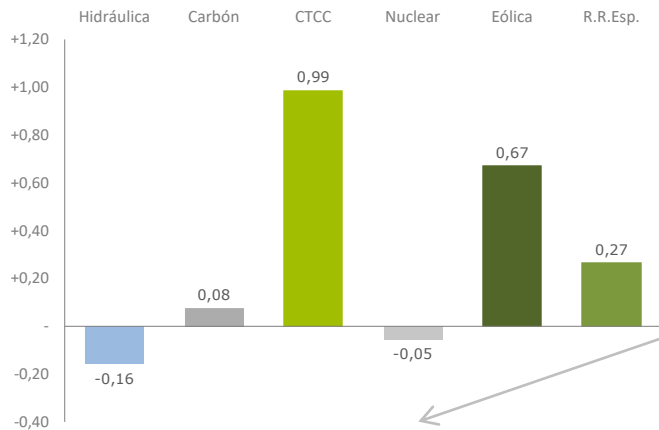


- Durante el mes de enero-19 las **temperaturas han sido superiores** a las registradas durante el mismo mes de 2018
- La temperatura media se ha situado **2,1°C por encima** de la media alcanzada en enero-18



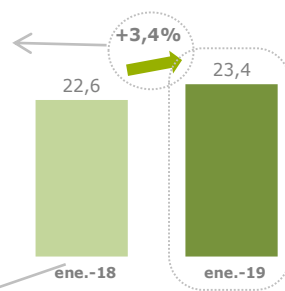
# Gas para generación eléctrica

## CRECIMIENTO ENE-19 VS. ENE-18



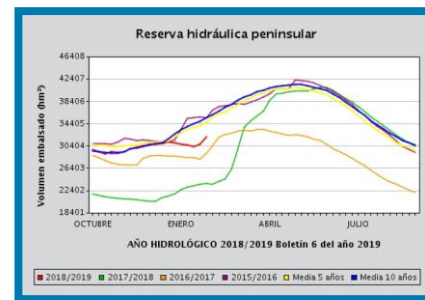
## DEMANDA TRANSPORTE ENE-19 VS. ENE-18

Unidad: TWh (e)

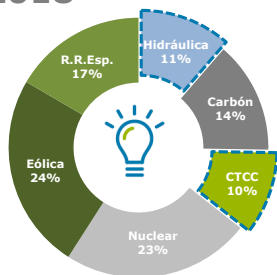


## CAPACIDAD

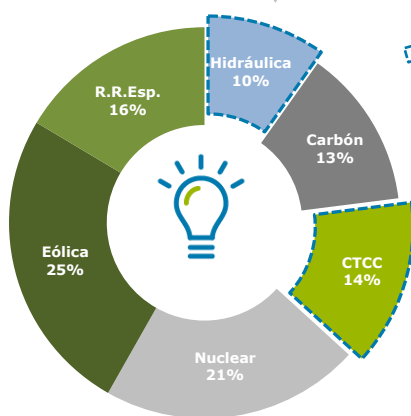
**TOTAL :** 56.118 hm<sup>3</sup> = 23.281 GWh  
**ACTUAL :** 31.982 hm<sup>3</sup> = 10.582 GWh



2018



2019





# Gas para generación eléctrica

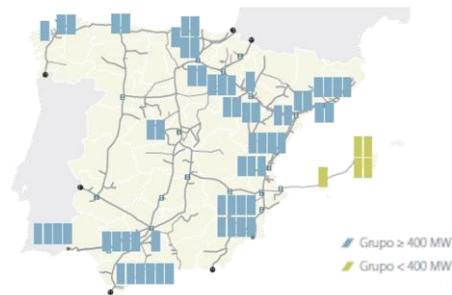
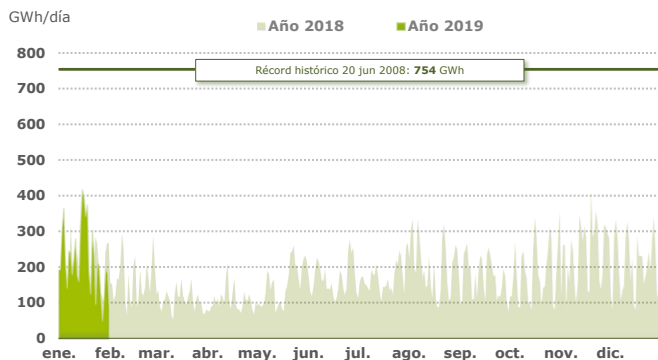


## Registro mensual

## Registro Total Anual Móvil

Unidad: GWh

	ene.-18	ene.-19	Δ s/ene-18	Año 2019	TAM feb-2018/ene-2019	Δ s/Año 2018
<b>Sector Eléctrico</b>	<b>5.192</b>	<b>6.878</b>	<b>+32,5%</b>	<b>6.878</b>	<b>63.507</b>	<b>+2,7%</b>
- Centrales Térmicas	36	21	-43%	21	209	-6,9%
- Ciclos Combinados	5.156	6.857	+33%	6.857	63.298	+2,8%
<b>Máximos diarios</b>	<b>319</b>	<b>415</b>	<b>+30%</b>	<b>415</b>	<b>415</b>	-
	8-ene.-18	15-ene.-19		15-ene.-19	15-ene.-19	
<b>Mínimos diarios</b>	<b>73</b>	<b>51</b>	<b>-29%</b>	<b>51</b>	<b>51</b>	-
	2-ene.-18	27-ene.-19		27-ene.-19	27-ene.-19	



# Índice

A yellow rectangular sign with the word "ENAGAS" in bold black letters. Above it, in smaller text, it says "MANEJO DE EMERGENCIAS". Below "ENAGAS", there are some smaller, less legible characters and symbols. The sign is tilted and appears to be part of a larger structure or equipment.

## 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	
		ene-18	ene-19	Año 2019	cuota 2019	TAM feb-18/ene-19	cuota TAM
Argelia	GN	18.205	16.248	16.248	} 48,3%	182.140	} 50,3%
	GNL	3.642	1.491	1.491		14.699	
Nigeria	GNL	6.793	4.703	4.703	12,8%	43.878	11,2%
Qatar	GNL	1.776	1.799	1.799	4,9%	37.710	9,6%
T&T	GNL	887	2.663	2.663	7,3%	26.018	6,6%
Peru	GNL	1.700	-	-	0,0%	17.595	4,5%
Francia	GN	3.824	6.228	6.228	} 17,0%	42.636	} 11,0%
	GNL	-	-	-		487	
Angola	GNL	-	-	-	0,0%	1.033	0,3%
Estados Unidos	GNL	-	1.988	1.988	5,4%	5.008	1,3%
Noruega	GNL	-	-	-	0,0%	6.562	1,7%
Bélgica	GNL	-	-	-	0,0%	896	0,2%
Yacimientos nacionales	GN	11	169	169	0,5%	1.126	0,3%
Biogás nacional	GN	8	10	10	0,0%	95	0,0%
Portugal	GN	-	398	398	1,1%	504	0,1%
R. Dominicana	GNL	-	-	-	0,0%	338	0,1%
Rusia	GNL	1.030	1.025	1.025	2,8%	9.756	2,5%
Camerún	GNL	-	-	-	0,0%	863	0,2%
<b>TOTAL</b>		<b>37.875</b>	<b>36.723</b>	<b>36.723</b>	<b>100%</b>	<b>391.344</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 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

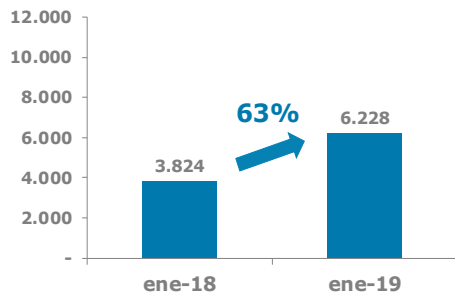
## 5. Almacenamientos Subterráneos

## 6. Notas de Operación

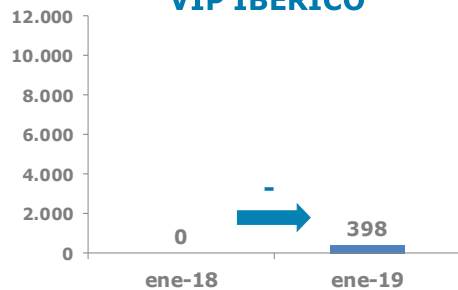
## Entradas

Unidad: GWh

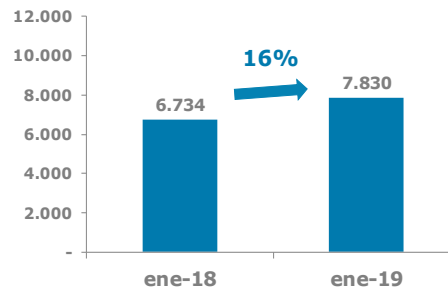
### VIP PIRINEOS



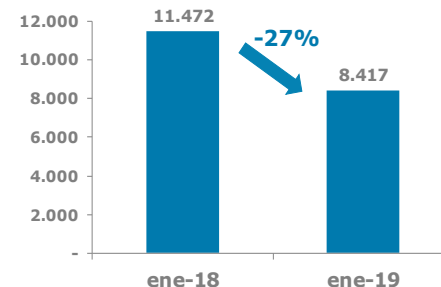
### VIP IBÉRICO



### ALMERÍA



### TARIFA



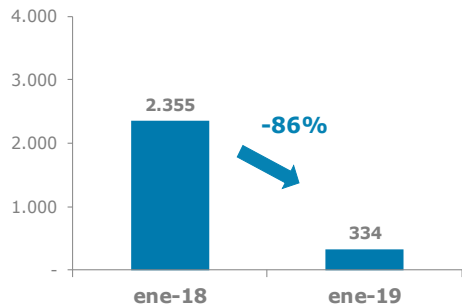
# Importaciones-Exportaciones de GN

## Salidas

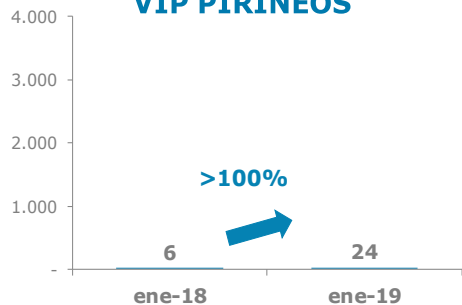
Unidad: GWh



### VIP IBÉRICO



### VIP PIRINEOS



# Importaciones-Exportaciones de GN

## Saldos

Unidad: GWh	Seguimiento mensual			Seguimiento Total Anual Móvil		
	ene-18	ene-19	$\Delta$ s/ene-18	Año 2019	TAM feb- 18/ene-19	$\Delta$ s/TAM
Tarifa GME	11.472	8.417	-27%	8.417	101.753	-3%
Almería MEDGAZ	6.734	7.830	16%	7.830	80.387	1%
VIP PIRINEOS	3.818	6.204	63%	6.204	33.949	8%
VIP IBÉRICO	-2.355	64	-103%	64	-19.801	-11%
Yacimientos nacionales	11	169	16%	169	1.126	16%
Biogás nacional	8	10	18%	10	95	2%
<b>TOTAL</b>	<b>19.687</b>	<b>22.695</b>	<b>15%</b>	<b>22.695</b>	<b>197.508</b>	<b>2%</b>



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

# 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**



# Actividad planta de Barcelona

Información Contratación (Valor Medio)		Ene-18	Ene-19
Regasificación	GWh/día	182	186
Cisternas	GWh/día	8	11
% medio contratado vs. Nominal		34%	35%
% utilización media contratación		92%	89%

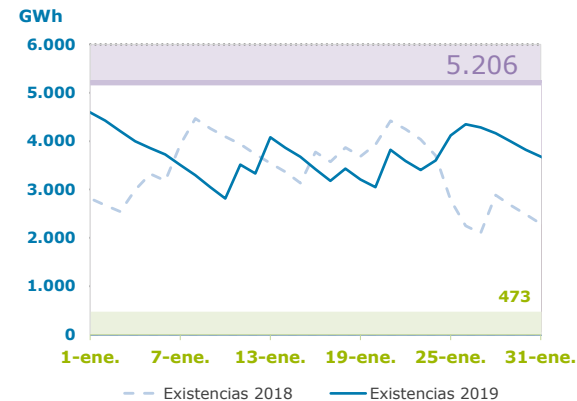
2018

7 Descargas  
(5.891 GWh)  
1 Carga  
(1.079 GWh)

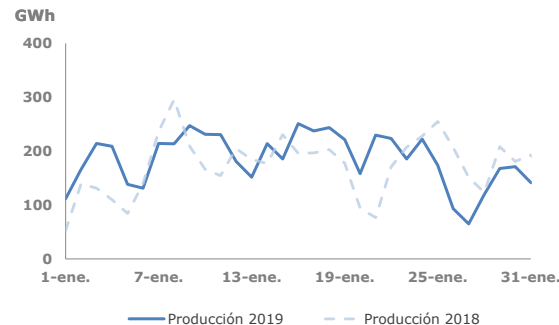


2019

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



Producción Física		Ene-18	Ene-19	
<b>Nominal</b>	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>5.387</b>	<b>5.747</b>	



# Actividad planta de Huelva



Información Contratación (Valor Medio)		Ene-18	Ene-19
Regasificación	GWh/día	192	148
Cisternas	GWh/día	8	8
% medio contratado vs. Nominal		51%	40%
% utilización media contratación		70%	95%

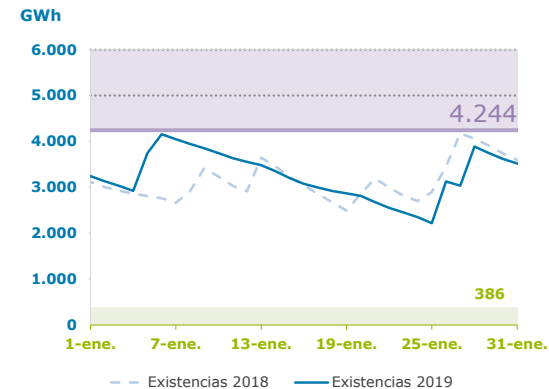
2018

5 Descargas  
(4.791 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)

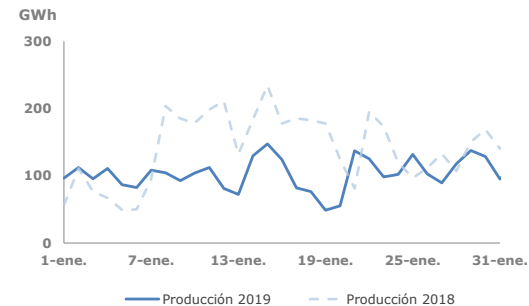


2019

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



Producción Física		Ene-18	Ene-19	
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>4.356</b>	<b>3.191</b>



# Actividad planta de Cartagena

Información Contratación (Valor Medio)		Ene-18	Ene-19
Regasificación	GWh/día	33	28
Cisternas	GWh/día	7	11
% medio contratado vs. Nominal		10%	10%
% utilización media contratación		78%	95%

2018

3 Descargas  
(1.487 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)

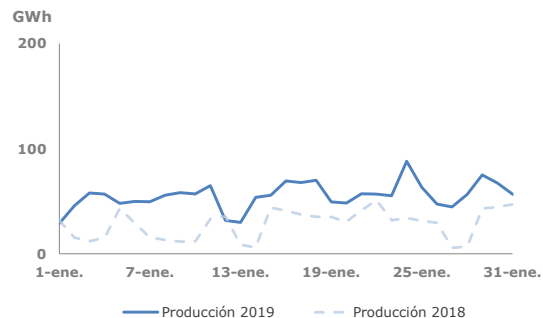
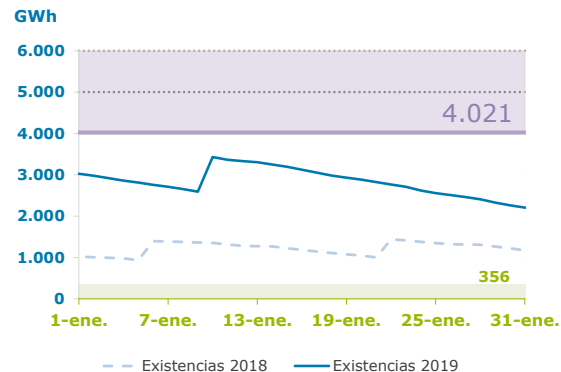


2019

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



Producción Física			Ene-18	Ene-19
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>869</b>	<b>1.712</b>



# Actividad planta de Bilbao

Información Contratación (Valor Medio)		Ene-18	Ene-19
Regasificación	GWh/día	97	156
Cisternas	GWh/día	3	3
% medio contratado vs. Nominal		44%	70%
% utilización media contratación		74%	87%

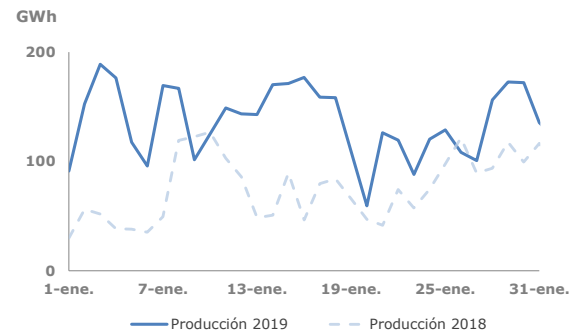
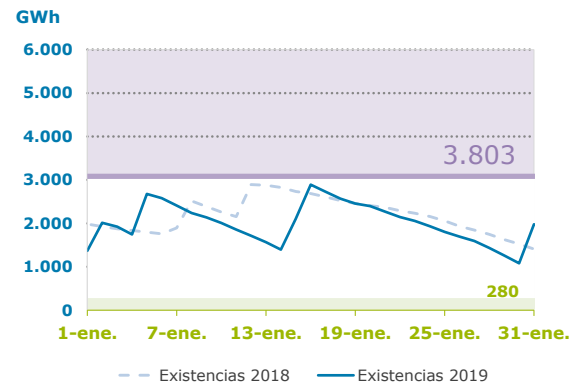
2018

2 Descargas  
(1.737 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)



2019

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



Producción Física		Ene-18	Ene-19	
Nominal	Vaporización	GWh/día	223	223
	Cisternas	GWh/día	5	5
	<b>Total</b>	<b>GWh/día</b>	<b>228</b>	<b>228</b>
<b>Producción mensual</b>		<b>GWh</b>	<b>2.353</b>	<b>4.256</b>

# Actividad planta de Sagunto

Información Contratación (Valor Medio)		Ene-18	Ene-19
Regasificación	GWh/día	0	2
Cisternas	GWh/día	6	2
% medio contratado vs. Nominal		2%	1%
% utilización media contratación		99%	108%

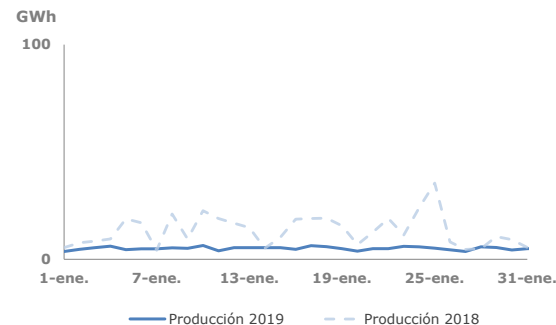
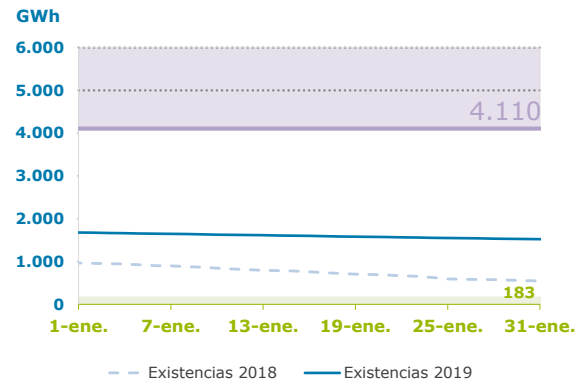
2018

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



2019

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



Producción Física		Ene-18	Ene-19	
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>421</b>	<b>157</b>

# Actividad planta de Mugarodos

Información Contratación (Valor Medio)		Ene-18	Ene-19
Regasificación	GWh/día	83	13
Cisternas	GWh/día	4	4
% medio contratado vs. Nominal		69%	14%
% utilización media contratación		69%	99%

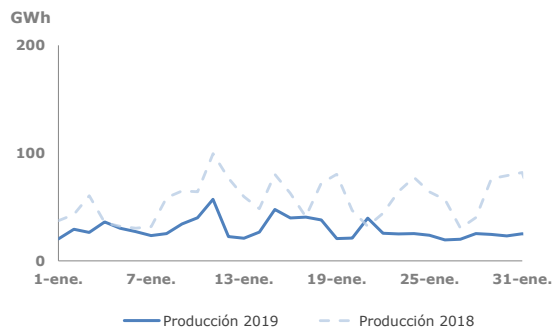
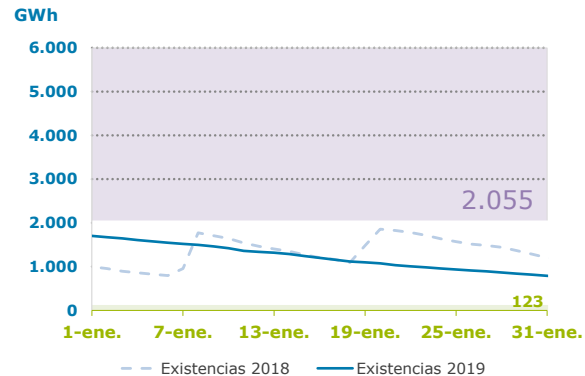
2018

2 Descargas  
(1.921 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)



2019

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



Producción Física		Ene-18	Ene-19	
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>1.773</b>	<b>904</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

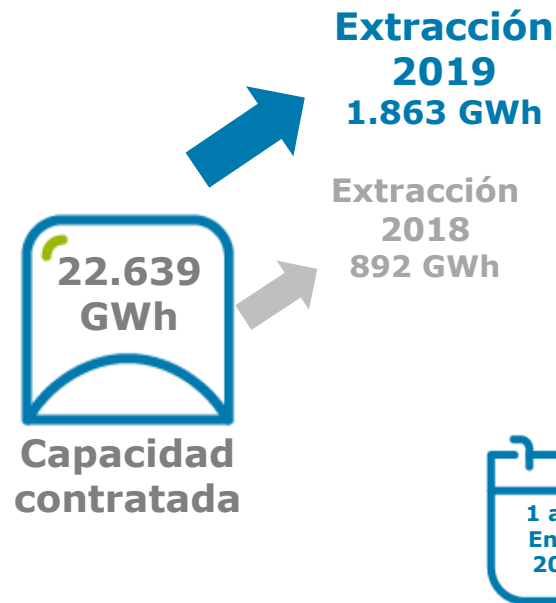
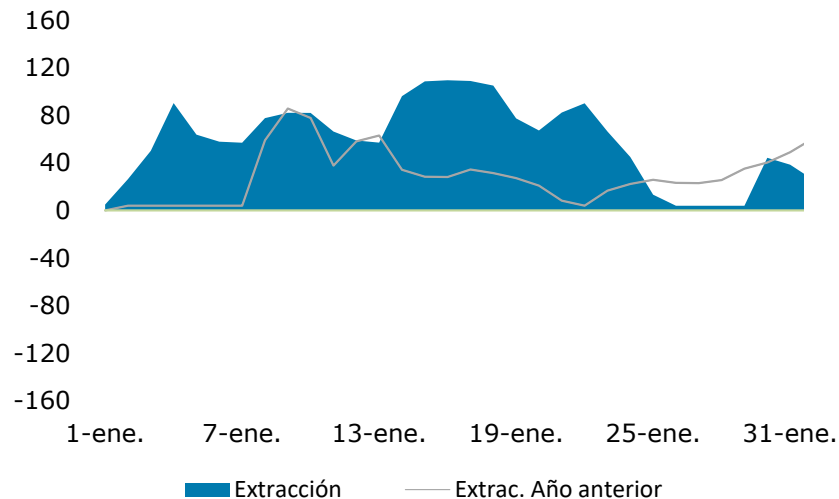
Detalle de actividad por planta de GNL

## **5. Almacenamientos Subterráneos**

## **6. Notas de Operación**

## Campaña de extracción

GWh/día





# 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**

Durante **enero de 2019** no se publicaron **Notas de Operación**



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

Muchas gracias

