

# Boletín estadístico

## Gestión del Sistema gasista

Septiembre 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 obscured 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

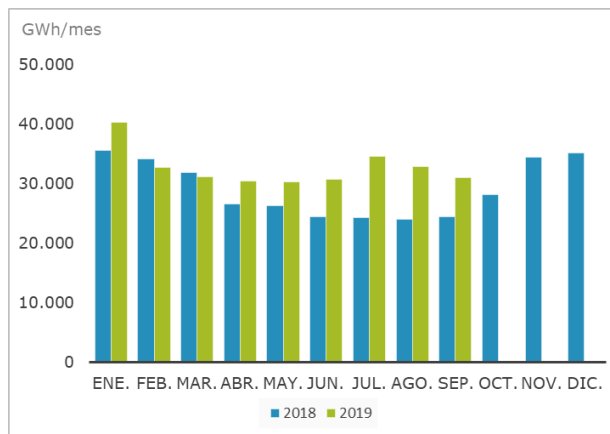
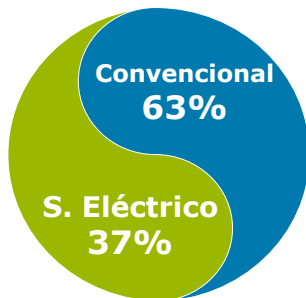
## **5. Almacenamientos Subterráneos**

## **6. Notas de Operación**

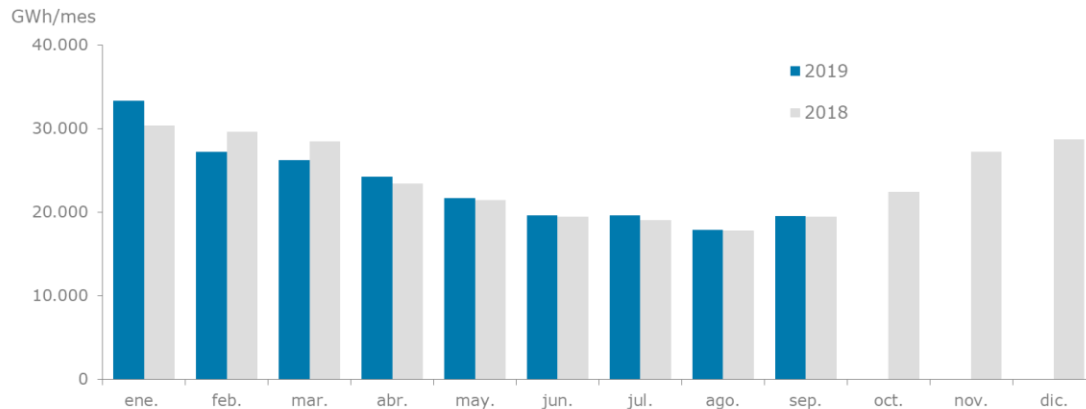
# Seguimiento salidas de gas

Unidad : GWh	Mes	% Δ Mes	Año	% Δ Año	TAM	% Δ 2018
	1 al 31 de septiembre		Año 2019		1-oct-2018 a 30-sept-2019	
<i>Demanda Mercado nacional</i>	31.069	26,9%	294.192	16,9%	391.838	12,2%
- Convencional nacional	19.558	0,6%	209.533	0,2%	287.937	0,2%
- Sector eléctrico	11.511	128,2%	84.659	98,8%	103.901	68,1%
<i>Demanda Mercado internacional</i>						
- Salidas Conexiones internacionales	915	-53,9%	5.818	-77,7%	10.687	-65,5%
- Carga buques	18,87	100,0%	234	-95,3%	245	-95,1%
<b>SALIDAS</b>	<b>32.003</b>	<b>20,4%</b>	<b>300.244</b>	<b>6,2%</b>	<b>402.770</b>	<b>4,6%</b>

Mercado nacional  
Septiembre - 2019

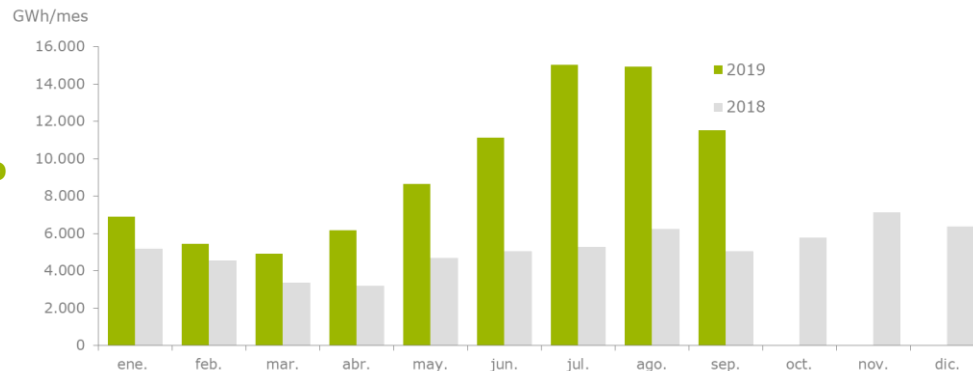


# Seguimiento salidas de gas



**Demanda convencional  
2018 - 2019**

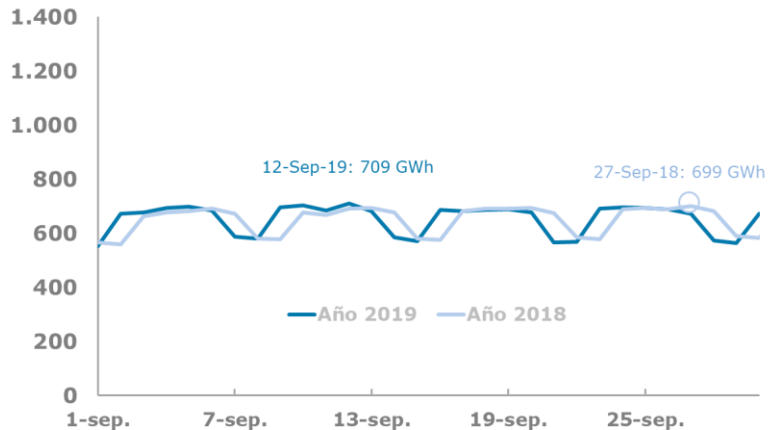
**Sector eléctrico  
2018 - 2019**



# Demanda convencional

## Comparativa 2018 - 2019

Unidad: GWh

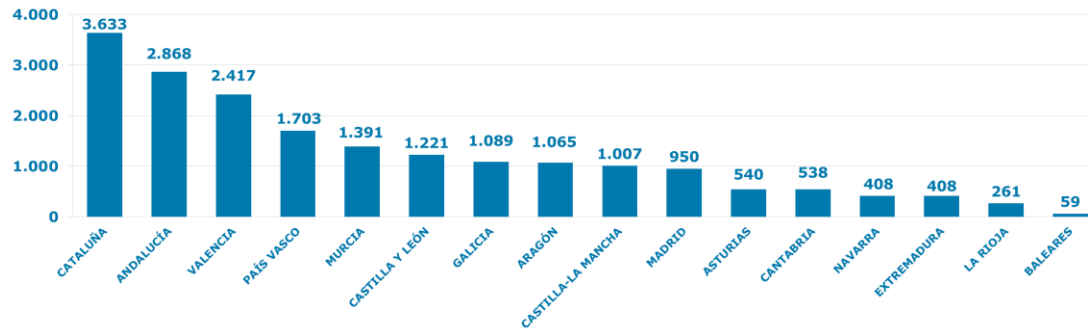


Crecimiento 0,6% vs. 2018

## Crecimiento por CCAA

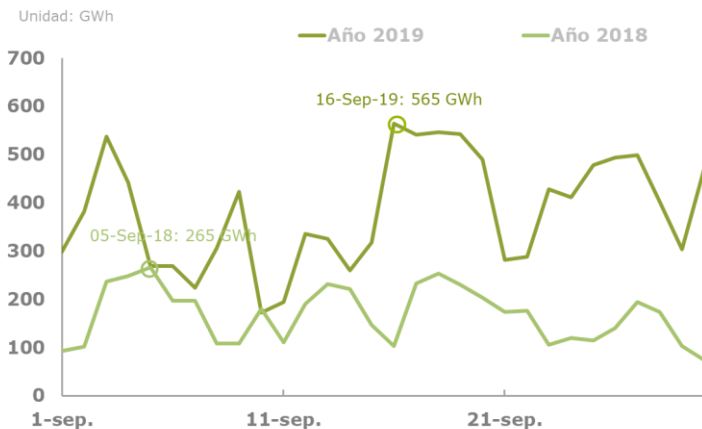


## Consumo por CCAA (GWh)



# Demanda sector eléctrico

## Comparativa 2018 - 2019

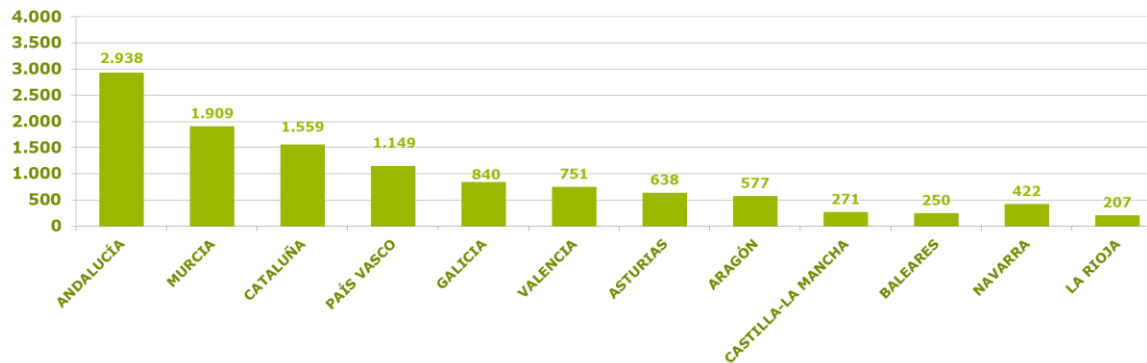


Crecimiento 128,2% vs. 2018

## Crecimiento por CCAA



## Sector Eléctrico GWh

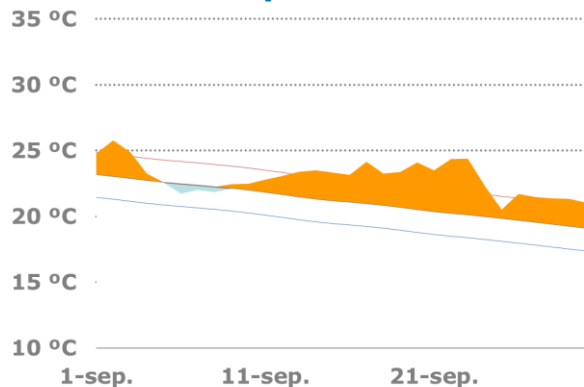


CTCC + CT

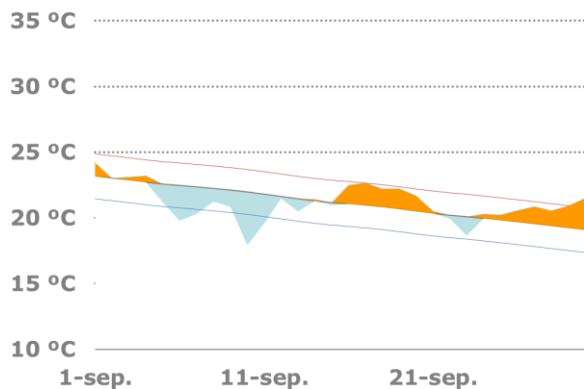


# Demanda - Temperaturas

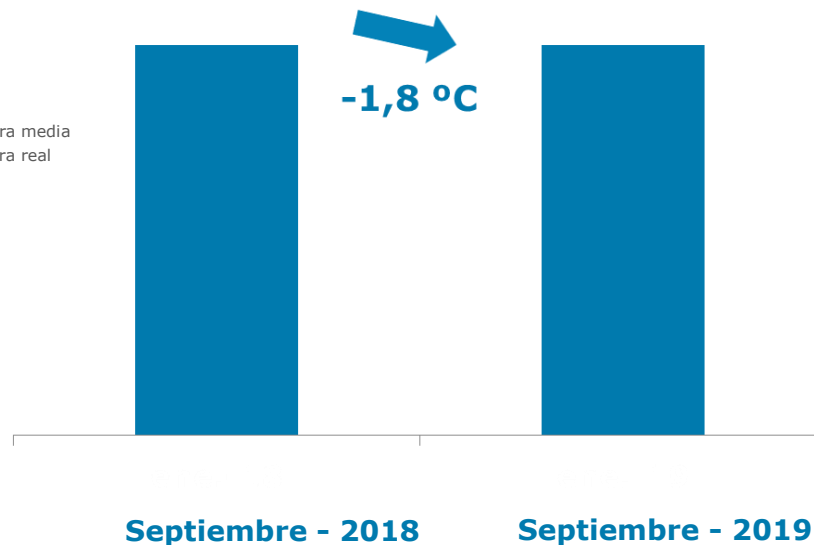
## Temperaturas 2018



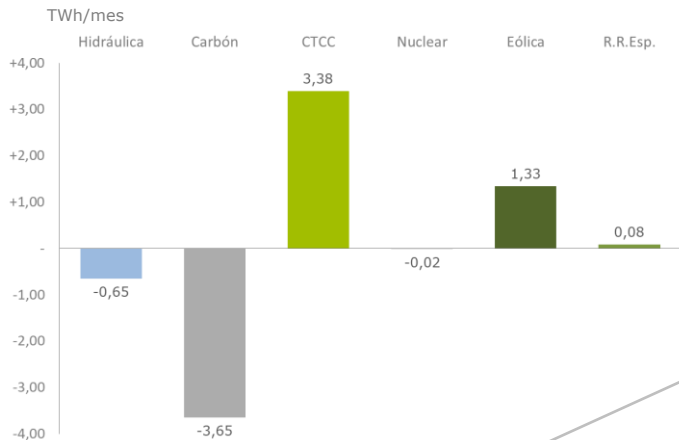
## Temperaturas 2019



- Durante septiembre-19 las temperaturas han sido inferiores ligeramente a las registradas durante el mismo mes de 2018
- La temperatura media se ha situado **-1,8°C** por debajo de la media alcanzada en septiembre-18

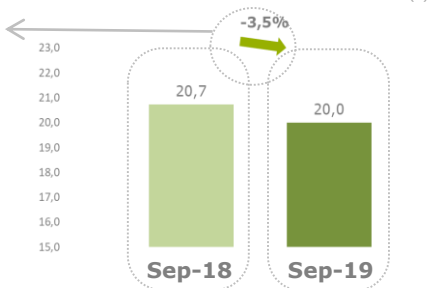


## CRECIMIENTO SEP-19 VS. SEP-18



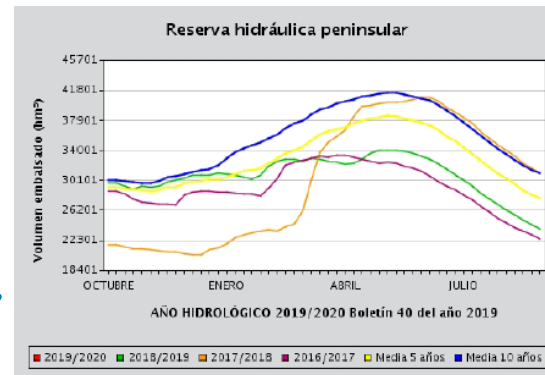
## DEMANDA TRANSPORTE SEP-19 VS. SEP-18

Unidad: TWh (e)

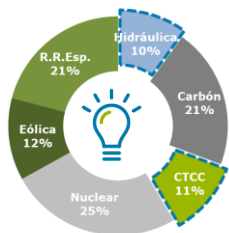


## CAPACIDAD

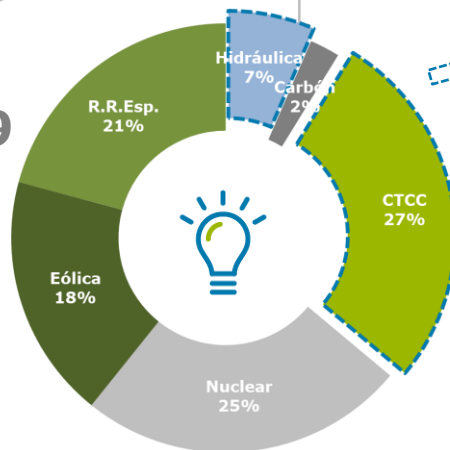
**TOTAL :** 56.113 hm<sup>3</sup> = 23.281 GWh  
**ACTUAL :** 23.038 hm<sup>3</sup> = 7.914 GWh



2018



2019





# Gas para generación eléctrica

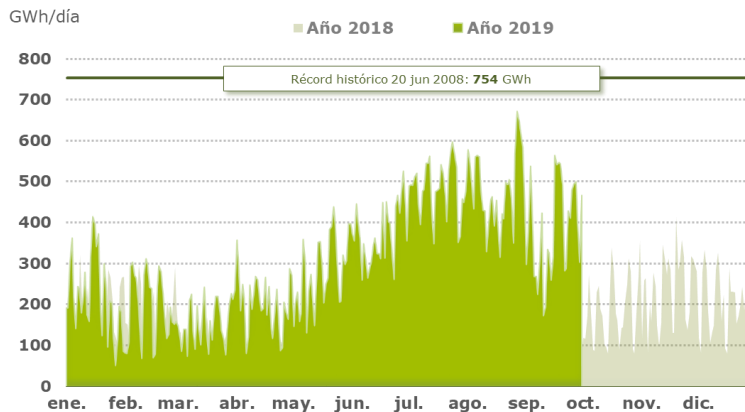


## Registro mensual

## Registro Total Anual Móvil

Unidad: GWh

	sep.-18	sep.-19	Δ s/sep-18	Año 2019	TAM oct-2018/sep-2019	Δ s/Año 2018
<b>Sector Eléctrico</b>	<b>5.045</b>	<b>11.511</b>	<b>+128,2%</b>	<b>84.659</b>	<b>103.901</b>	<b>+68,1%</b>
- Centrales Térmicas	13	12	-11%	84	148	-33,4%
- Ciclos Combinados	5.032	11.499	+129%	84.575	103.752	+68,4%
<b>Máximos diarios</b>	<b>266</b>	<b>565</b>	<b>+112%</b>	<b>671</b>	<b>671</b>	-
	5-sep.-18	16-sep.-19		27-ago.-19	27-ago.-19	
<b>Mínimos diarios</b>	<b>76</b>	<b>174</b>	<b>+130%</b>	<b>51</b>	<b>51</b>	-
	30-sep.-18	10-sep.-19		27-ene.-19	27-ene.-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	
		sep-18	sep-19	Año 2019	cuota 2019	TAM oct-18/sep-19	cuota TAM
Argelia	GN	13.763	6.775	82.722	} 29,9%	124.139	} 33,1%
	GNL	-	2.011	10.467		14.440	
Nigeria	GNL	3.725	3.512	37.574	12,1%	51.878	12,4%
Qatar	GNL	5.028	5.061	41.371	13,3%	49.522	11,8%
T&T	GNL	1.676	4.053	28.124	9,0%	34.932	8,4%
Peru	GNL	858	860	860	0,3%	8.387	2,0%
Francia	GN	3.371	4.153	41.965	} 13,5%	56.671	} 13,6%
	GNL	-	-	-		-	
Angola	GNL	-	-	3.051	1,0%	3.051	0,7%
Estados Unidos	GNL	-	6.529	26.860	8,6%	28.930	6,9%
Noruega	GNL	-	-	5.518	1,8%	7.381	1,8%
Bélgica	GNL	-	-	1.038	0,3%	1.038	0,2%
Yacimientos nacionales	GN	95	80	1.115	0,4%	1.482	0,4%
Biogás nacional	GN	6	7	75	0,0%	101	0,0%
Portugal	GN	-	-	1.655	0,5%	1.715	0,4%
R. Dominicana	GNL	-	-	-	0,0%	338	0,1%
Rusia	GNL	997	7.480	27.954	9,0%	32.364	7,7%
Camerún	GNL	-	-	966	0,3%	1.829	0,4%
<b>TOTAL</b>		<b>29.519</b>	<b>40.520</b>	<b>311.315</b>	<b>100%</b>	<b>418.199</b>	<b>100%</b>

# 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

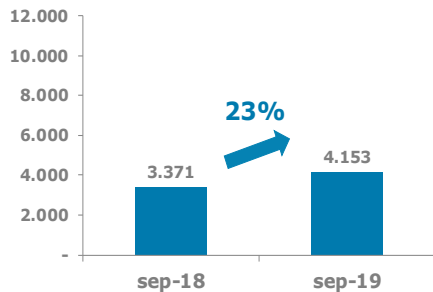
## 6. Notas de Operación

# Importaciones y Exportaciones de GN

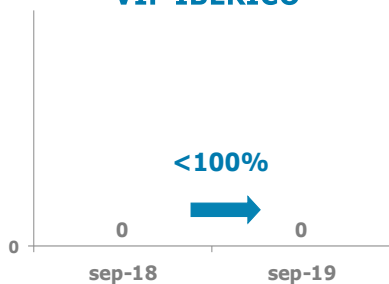
## Entradas

Unidad: GWh

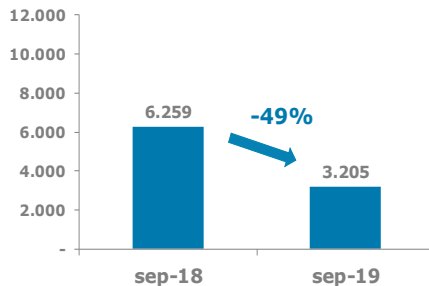
### VIP PIRINEOS



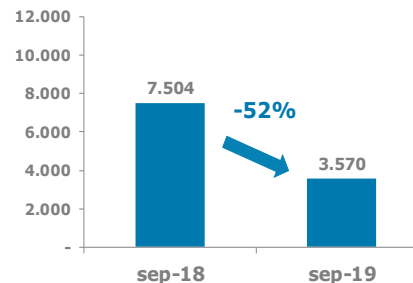
### VIP IBÉRICO



### ALMERÍA



### TARIFA



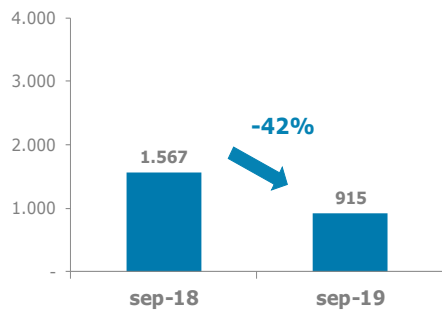
# Importaciones y Exportaciones de GN

## Salidas

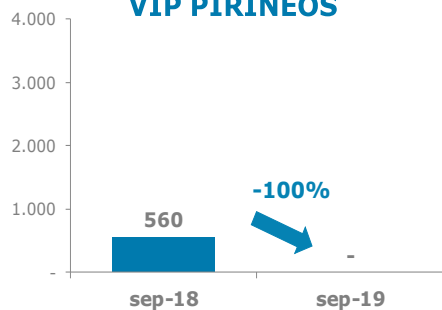
Unidad: GWh



### VIP IBÉRICO



### VIP PIRINEOS



# Importaciones-Exportaciones de GN

Saldos	Seguimiento mensual			Año 2019	Seguimiento Total Anual Móvil	
	sep-18	sep-19	Δ s/sep-18		TAM oct-18/sep-19	Δ s/2018
Unidad: GWh						
Tarifa GME	7.504	3.570	-52%	36.077	55.632	-47%
Almería MEDGAZ	6.259	3.205	-49%	46.644	68.507	-14%
VIP PIRINEOS	2.811	4.153	48%	41.644	55.313	75%
VIP IBÉRICO	-1.567	-915	-42%	-3.843	-7.614	-66%
Yacimientos nacionales	95	80	-16%	1.115	1.482	53%
Biogás nacional	6	7	24%	75	101	7%
<b>TOTAL</b>	<b>15.108</b>	<b>10.100</b>	<b>-33%</b>	<b>121.714</b>	<b>173.421</b>	<b>-10,8%</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)		sep.-18	sep.-19
Regasificación	GWh/día	163	203
Cisternas	GWh/día	9	15
% medio contratado vs. Nominal		31%	39%
% utilización media contratación		76%	87%

2018

5 Descargas  
(4.991 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)

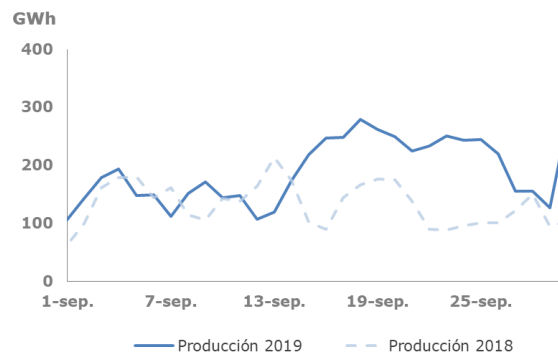
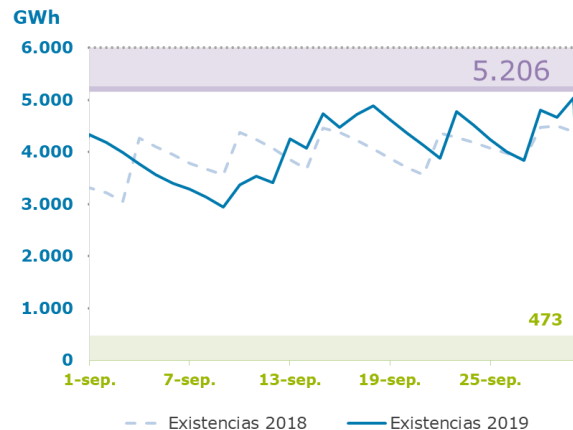


2019

8 Descargas  
(7.474 GWh)  
0 Cargas  
(46 GWh)



\* Bunkering



Producción Física		sep.-18	sep.-19	
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>3.985</b>	<b>5.909</b>

# Actividad planta de Huelva



Información Contratación (Valor Medio)		sep.-18	sep.-19
Regasificación	GWh/día	142	198
Cistemas	GWh/día	9	13
% medio contratado vs. Nominal		39%	54%
% utilización media contratación		61%	73%

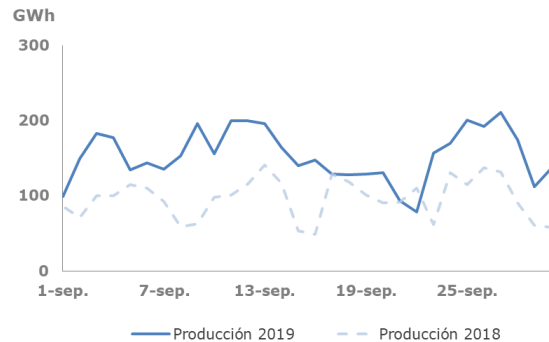
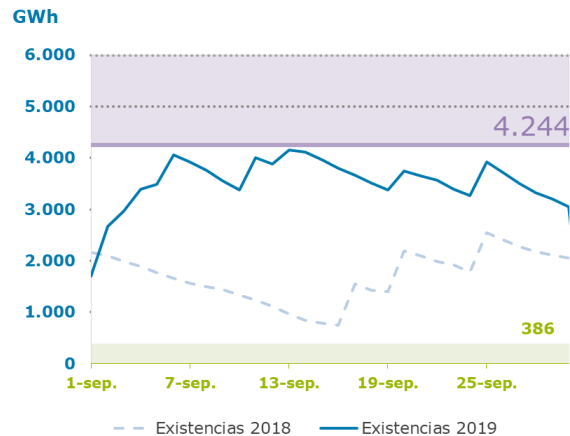
2018

4 Descargas  
(3.543 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)



2019

7 Descargas  
(6.024 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)



Producción Física		sep.-18	sep.-19	
Nominal	Vaporización	GWh/día	377	377
	Cistemas	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>2.900</b>	<b>4.843</b>

# Actividad planta de Cartagena



Información Contratación (Valor Medio)		sep.-18	sep.-19
Regasificación	GWh/día	10	74
Cisternas	GWh/día	7	9
% medio contratado vs. Nominal		4%	21%
% utilización media contratación		101%	64%

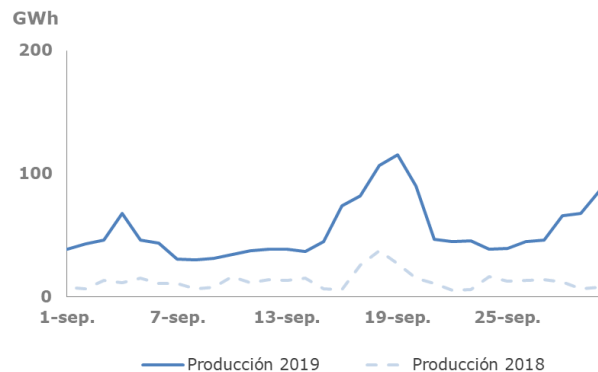
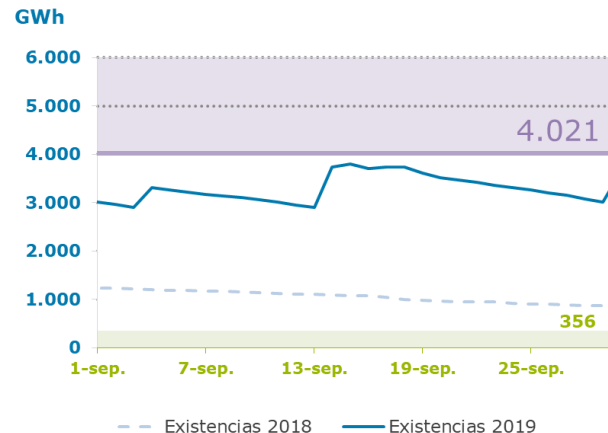
2018

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



2019

4 Descargas  
(2.409 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)



Producción Física		sep.-18	sep.-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>379</b>	<b>1.810</b>

# Actividad planta de Bilbao



Información Contratación (Valor Medio)		sep.-18	sep.-19
Regasificación	GWh/día	106	249
Cisternas	GWh/día	2	5
% medio contratado vs. Nominal		47%	111%
% utilización media contratación		85%	≈100%

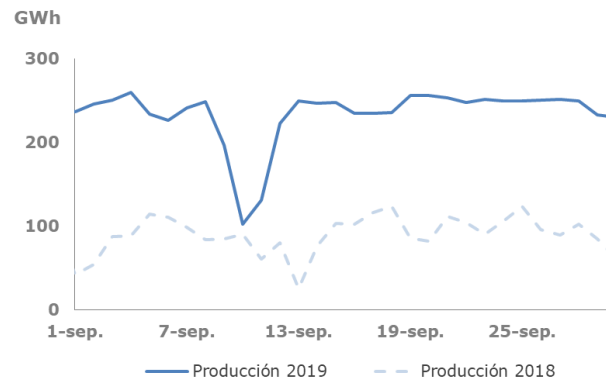
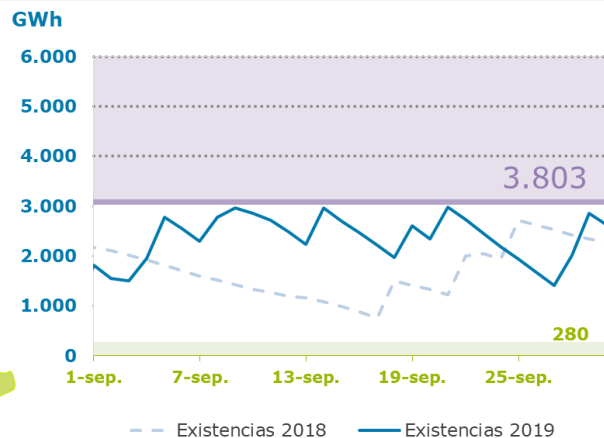
2018

3 Descargas  
(2.755 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)



2019

9 Descargas  
(8.647 GWh)  
1 Carga  
(19 GWh)



Producción Física		sep.-18	sep.-19	
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>2.683</b>	<b>7.128</b>

# Actividad planta de Sagunto

Información Contratación (Valor Medio)		sep.-18	sep.-19
Regasificación	GWh/día	0	92
Cisternas	GWh/día	3	4
% medio contratado vs. Nominal		1%	33%
% utilización media contratación		52%	88%

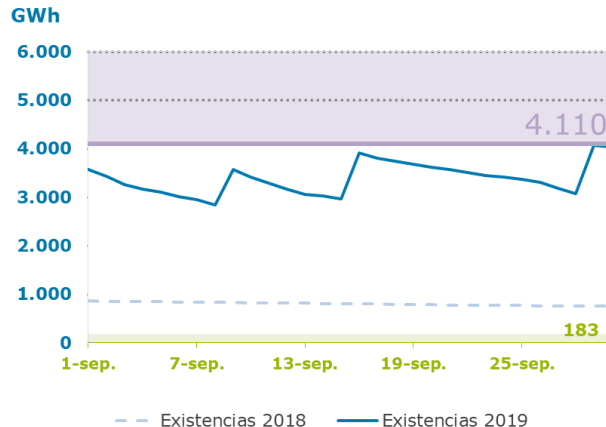
2018

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

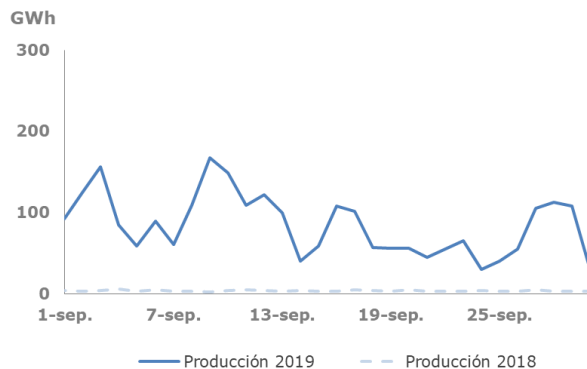


2019

3 Descargas  
(3.023 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)



Producción Física		sep.-18	sep.-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>116</b>	<b>2.657</b>



# Actividad planta de MugarDOS

Información Contratación (Valor Medio)		sep.-18	sep.-19
Regasificación	GWh/día	31	53
Cisternas	GWh/día	4	4
% medio contratado vs. Nominal		28%	45%
% utilización media contratación		97%	94%



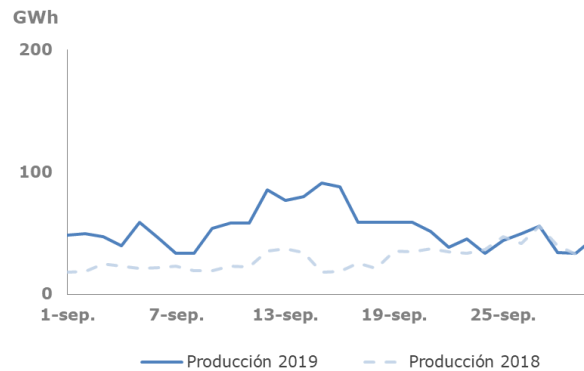
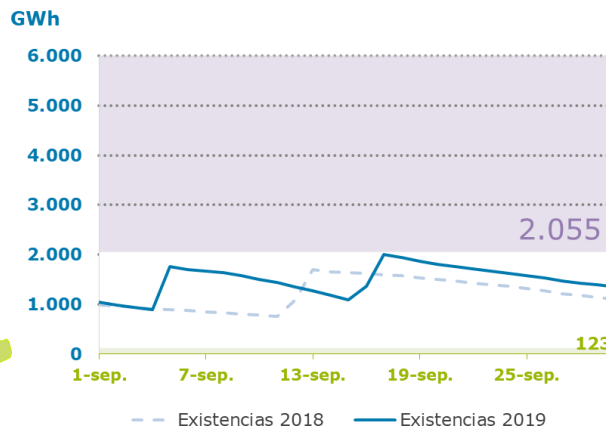
2018

1 Descarga  
(996 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)



2019

2 Descargas  
(1.928 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)



Producción Física		sep.-18	sep.-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>886</b>	<b>1.701</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

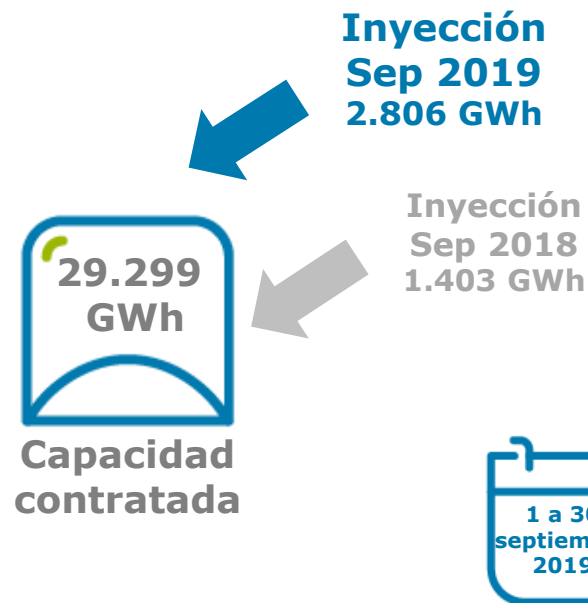
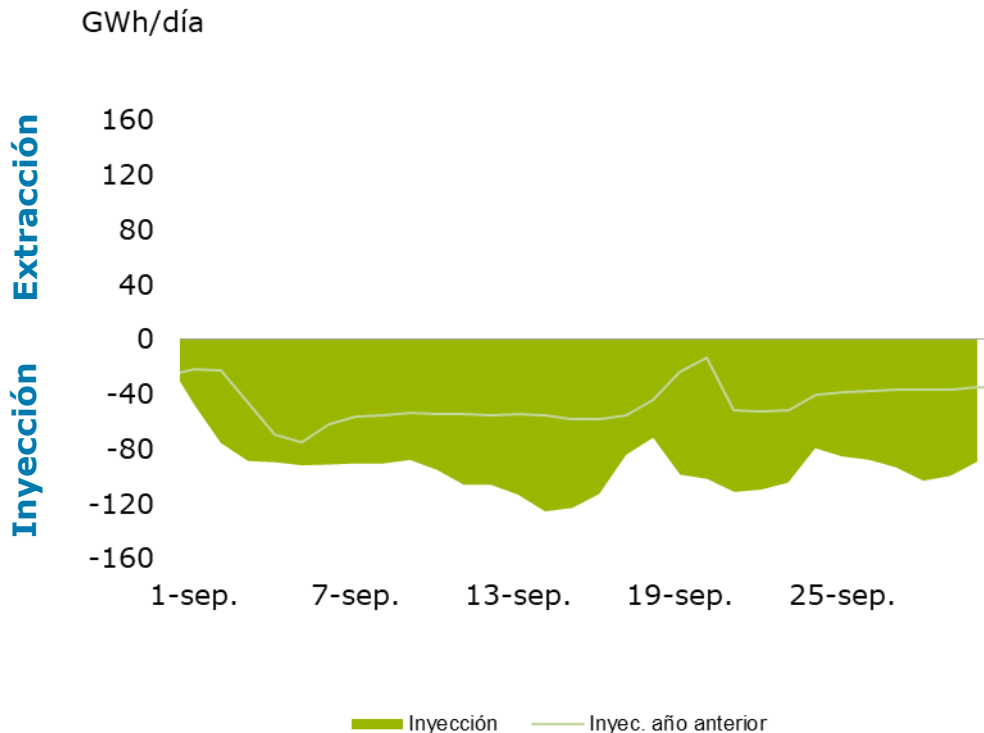
Producción en plantas de regasificación

Detalle de actividad por planta de GNL

## **5. Almacenamientos Subterráneos**

## **6. Notas de Operación**

## Campaña de extracción /inyección





# 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

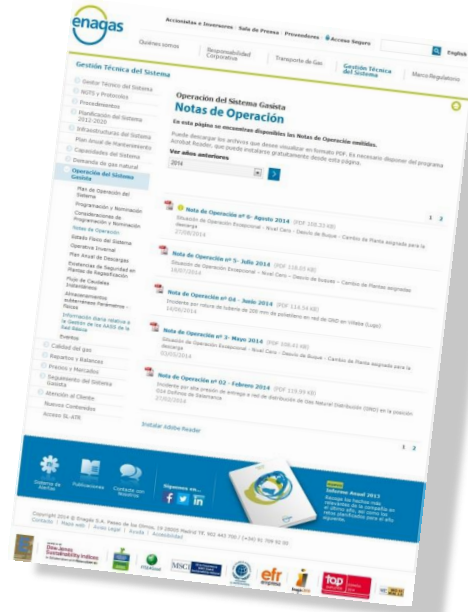
Producción en plantas de regasificación

Detalle de actividad por planta de GNL

## **5. Almacenamientos Subterráneos**

## **6. Notas de Operación**

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



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

Muchas gracias

