



# Boletín estadístico

Gestión del Sistema Gasista

Junio 2018

# 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**

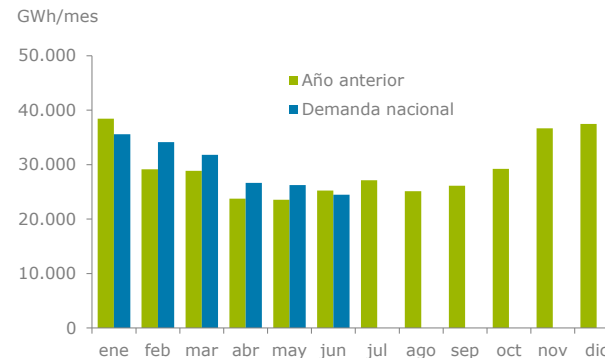
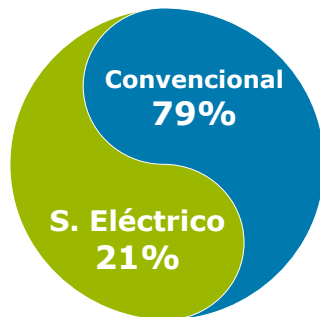
## **6. Notas de Operación**

# SEGUIMIENTO SALIDAS DE GAS

Unidad : GWh

	Mes	% Δ Mes	Año	% Δ Año	TAM	% Δ 2017
	1 al 30 de junio		Año 2018		1-jul-2017 a 30-jun-2018	
<i>Demanda Mercado nacional</i>	24.475	-3,1%	178.775	5,7%	360.564	2,8%
- Convencional nacional	19.430	6,0%	152.750	7,7%	286.027	4,0%
- Sector eléctrico	5.044	-27,2%	26.025	-4,4%	74.537	-1,6%
<i>Demanda Mercado internacional</i>						
- Salidas Conexiones internacionales	4.912	36,7%	17.301	4,3%	31.459	2,3%
- Carga buques			2.208	>100%	3.258	>100%
<b>SALIDAS</b>	<b>29.387</b>	<b>1,9%</b>	<b>198.284</b>	<b>6,8%</b>	<b>395.282</b>	<b>3,3%</b>

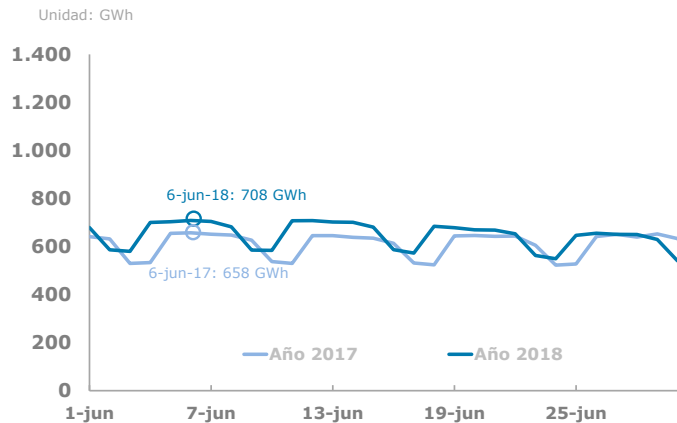
Mercado nacional  
Junio - 2018



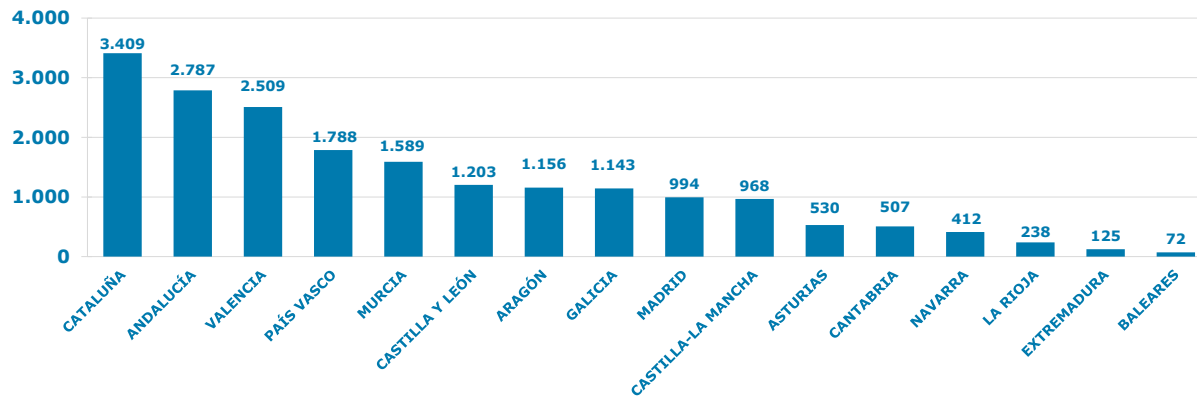
# DEMANDA CONVENCIONAL

Crecimiento por CCAA

## Comparativa 2017 - 2018



## Consumo por CCAA (GWh)

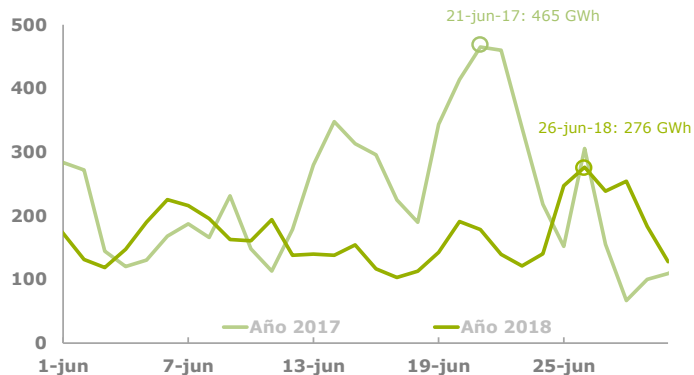


# DEMANDA SECTOR ELÉCTRICO

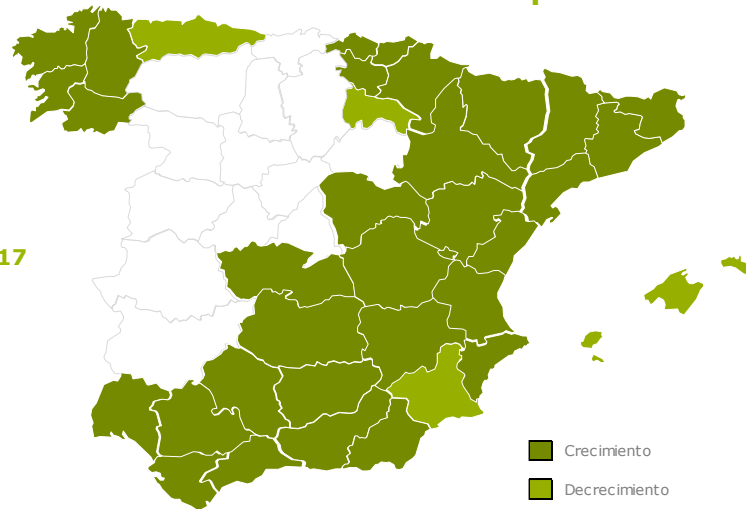
Crecimiento por CCAA

## Comparativa 2017 - 2018

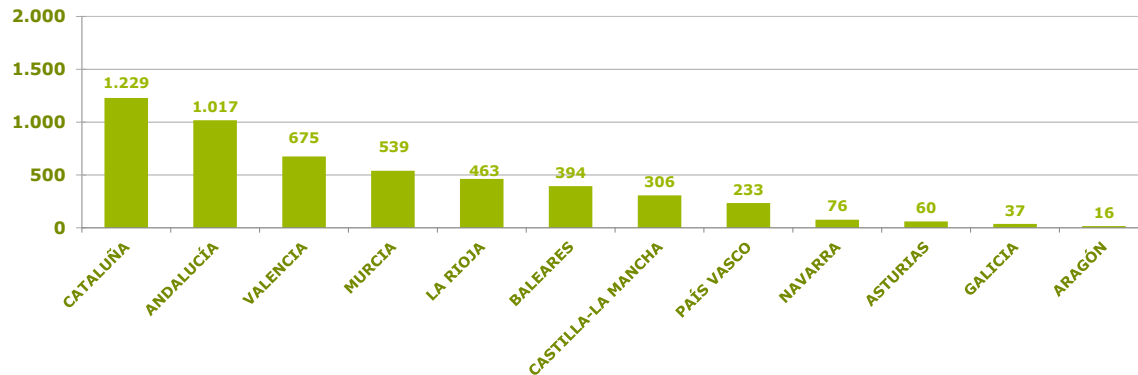
Unidad: GWh



Decrecimiento -27,2% vs. 2017



## Sector Eléctrico GWh

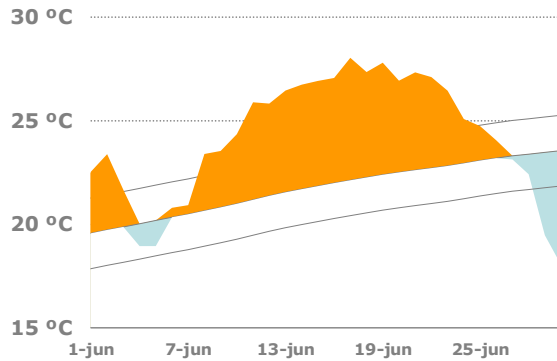


CTCC + CT

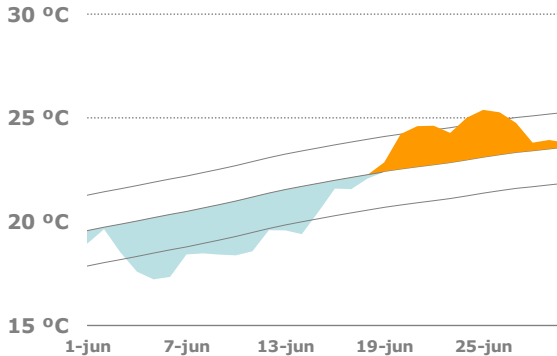


# DEMANDA - TEMPERATURAS

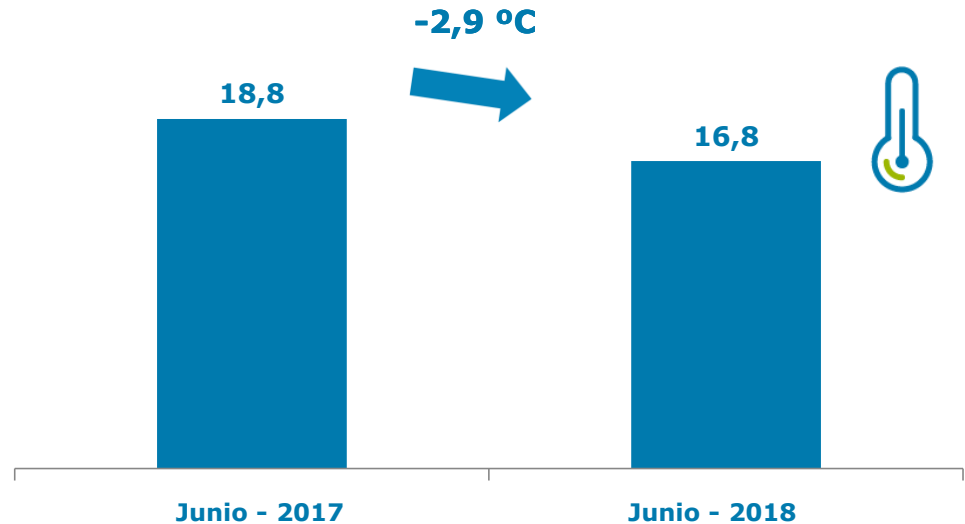
## Temperaturas 2017



## Temperaturas 2018

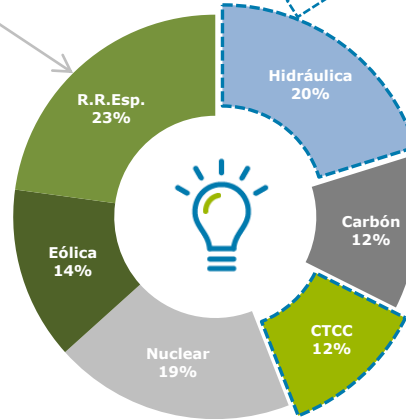
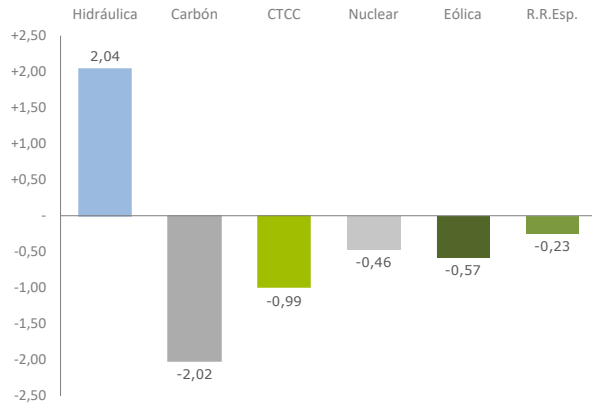
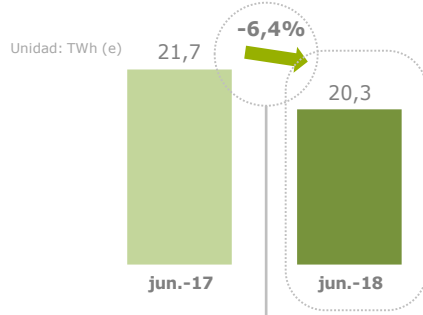


- Durante el mes de junio-18 las **temperaturas han sido considerablemente inferiores** a las registradas durante el mismo mes de 2017
- La temperatura media se ha situado **2,9°C por debajo** de la media alcanzada en junio-17

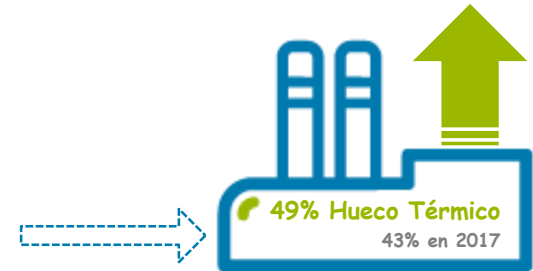
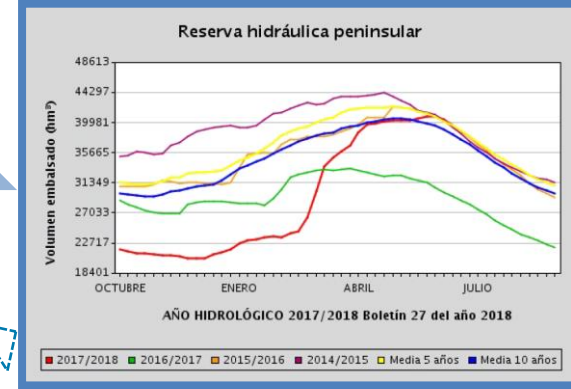
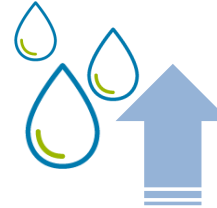


# GAS PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA

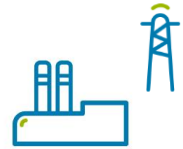
## DEMANDA TRANSPORTE JUNIO-18 VS. JUNIO-17



RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA



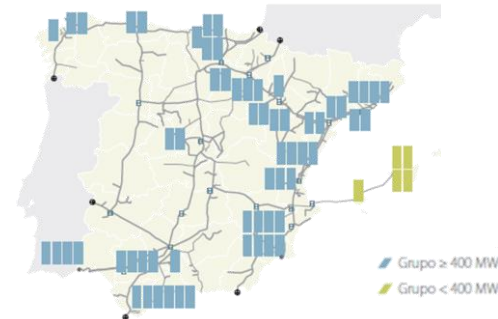
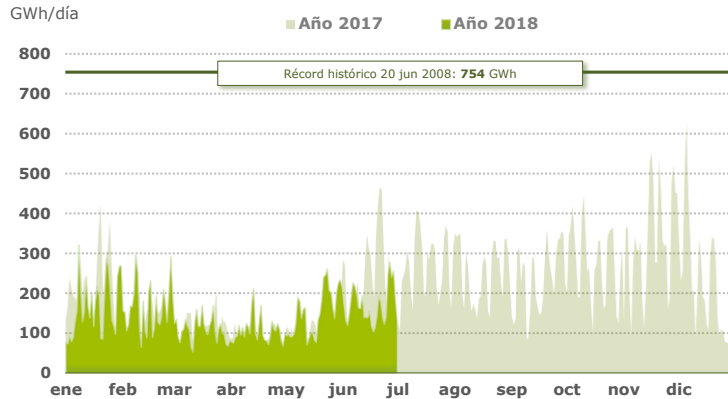
# GAS PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA



CTCC's

Unidad: GWh	Registro mensual			Registro Total Anual Móvil		
	jun.-17	jun.-18	Δ s/jun-17	Año 2017	TAM jul-2017/jun-2018	Δ s/Año 2017
<b>Sector Eléctrico</b>	<b>6.926</b>	<b>5.044</b>	<b>-27,2%</b>	<b>75.735</b>	<b>74.537</b>	<b>-1,6%</b>
- Centrales Térmicas	22	21	-6%	228	235	+3,3%
- Ciclos Combinados	6.903	5.023	-27%	75.508	74.302	-1,6%
<b>Máximos diarios</b>	<b>465</b>	<b>276</b>	<b>-41%</b>	<b>630</b>	<b>630</b>	<b>-</b>
	21-jun.-17	26-jun.-18		5-dic.-17	5-dic.-17	
<b>Mínimos diarios</b>	<b>67</b>	<b>103</b>	<b>+54%</b>	<b>56</b>	<b>52</b>	<b>-6,2%</b>
	28-jun.-17	17-jun.-18		4-mar.-17	11-mar.-18	
% mix generación eléc.	15%	12%	-3,5 ptos	14%	13%	-0,3 ptos
% en el Huevo Térmico *	43%	49%	+6,4 ptos	44%	47%	+3,1 ptos

\* Huevo Térmico=CTCC's+Carbón





# 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 Móvil		cuota TAM
		jun-17	jun-18	Año 2017	TAM jul-17/jun-18	
Argelia	GN	10.188	15.997	161.243	180.007	52%
	GNL	1.988	1.983	26.767	24.294	
Nigeria	GNL	7.551	3.737	48.592	41.362	11%
Qatar	GNL	923	1.816	38.977	44.455	11%
T&T	GNL	-	3.394	6.117	15.862	4%
Peru	GNL	3.581	876	35.864	23.338	6%
Francia	GN	4.121	2.074	44.084	40.988	11%
	GNL	-	-	-	487	
Angola	GNL	1.014	-	3.111	2.084	0,5%
Estados Unidos	GNL	-	-	7.451	4.152	1%
Noruega	GNL	-	960	10.070	10.547	3%
Egipto	GNL	-	-	1.127	1.127	0,3%
Nacional	GN	33	127	419	478	0,1%
Portugal	GN	-	-	15	27	0,01%
Países Bajos	GNL	-	-	1.198	820	0,2%
Rusia	GNL	-	1.112	-	3.244	0,8%
<b>TOTAL</b>		<b>29.399</b>	<b>32.077</b>	<b>385.034</b>	<b>393.272</b>	<b>100%</b>

El GN Nacional incluye la extracción en los yacimientos nacionales y el biogás

# 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**

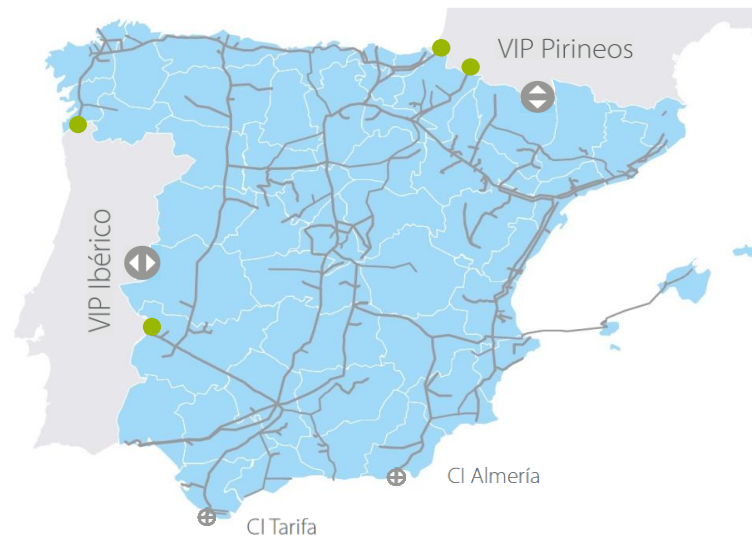
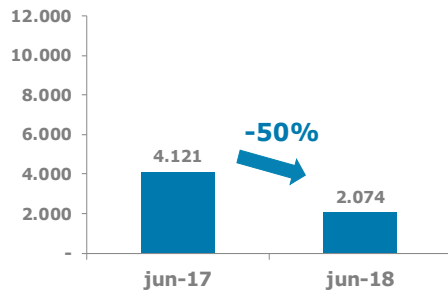
# CONEXIONES INTERNACIONALES



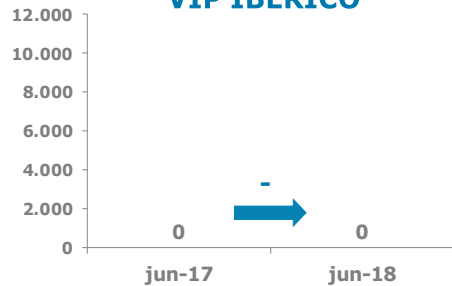
## Entradas

Unidad: GWh

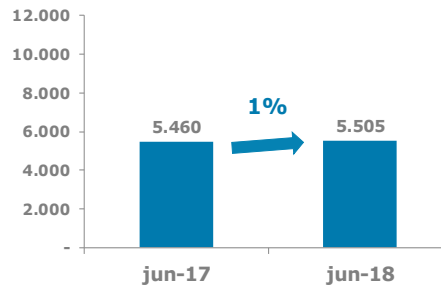
### VIP PIRINEOS



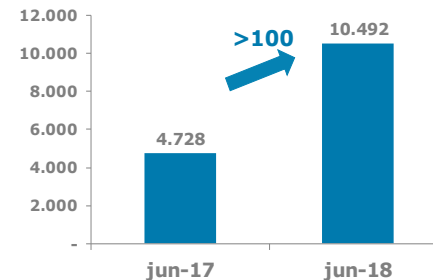
### VIP IBÉRICO



### ALMERÍA



### TARIFA



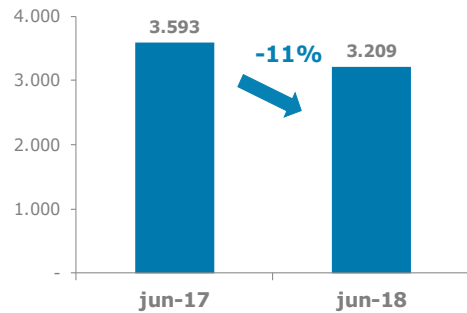
# CONEXIONES INTERNACIONALES



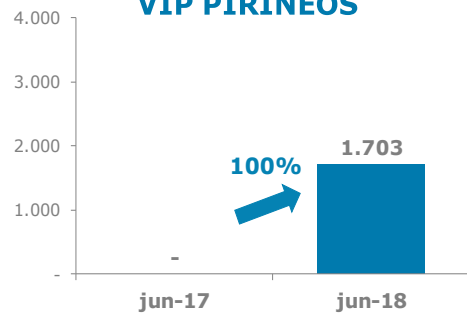
## Salidas

Unidad: GWh

### VIP IBÉRICO



### VIP PIRINEOS



# ENTRADAS GN

## Saldos



Unidad: GWh	Seguimiento mensual			Seguimiento Total Anual Móvil		
	jun-17	jun-18	$\Delta$ s/jun-17	Año 2017	TAM jul-17/jun-18	$\Delta$ s/TAM
Tarifa GME	4.728	10.492	>100%	86.497	109.030	26,1%
Almería MEDGAZ	5.460	5.505	1%	74.746	70.977	-5,0%
VIP PIRINEOS	4.121	371	-91%	43.192	36.682	-15,1%
VIP IBÉRICO	-3.593	-3.209	-11%	-29.839	-27.127	-9,1%
Gas Nacional	33	127	288%	419	478	14,0%
<b>TOTAL</b>	<b>10.749</b>	<b>13.286</b>	<b>24%</b>	<b>175.015</b>	<b>190.041</b>	<b>8,6%</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 EN PLANTA DE BARCELONA



Información Contratación (Valor Medio)		Jun-17	Jun-18
Regasificación	GWh/día	214	178
Cisternas	GWh/día	10	9
% medio contratado vs. Nominal		40%	34%
% utilización media contratación		80%	86%

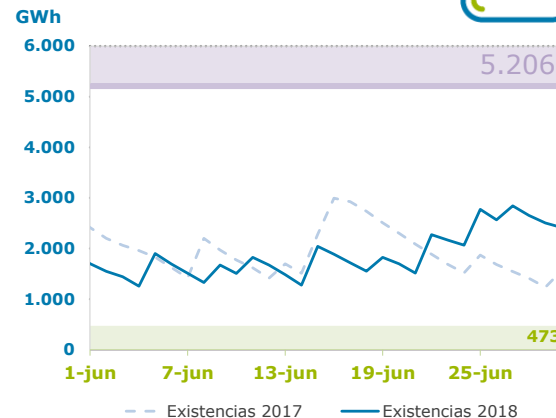
2017

6 Descargas  
(4.377 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)

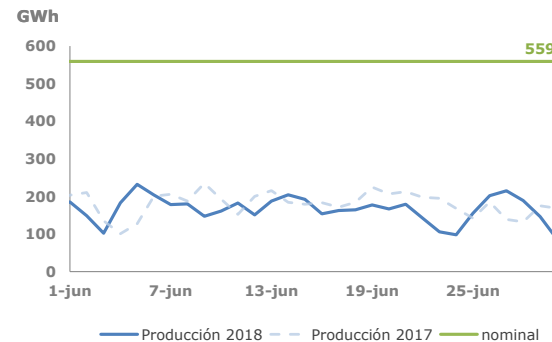


2018

8 Descargas  
(5.501 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)



Producción Física		Jun-17	Jun-18	
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>5.411</b>	<b>4.984</b>





# ACTIVIDAD EN PLANTA DE HUELVA



Información Contratación (Valor Medio)		Jun-17	Jun-18
Regasificación	GWh/día	143	167
Cisternas	GWh/día	8	8
% medio contratado vs. Nominal		39%	45%
% utilización media contratación		81%	68%

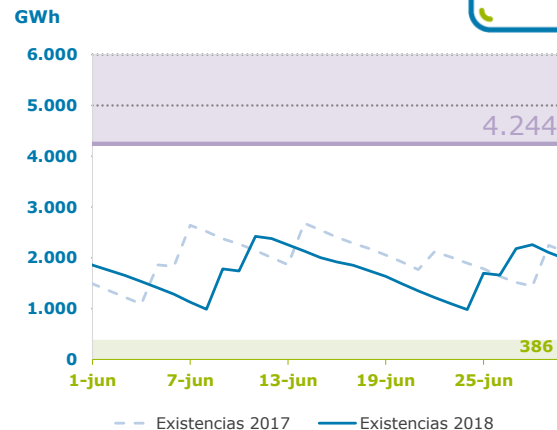
2017

5 Descargas  
(4.224 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)

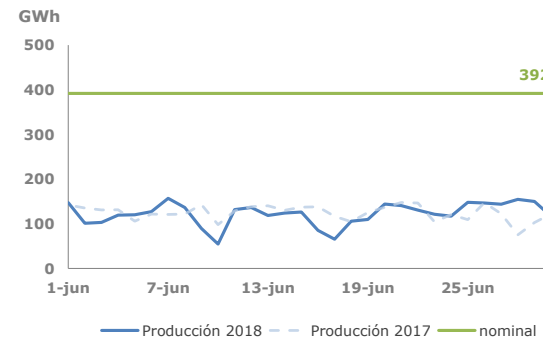


2018

4 Descargas  
(3.630 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)



Producción Física		Jun-17	Jun-18	
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>3.745</b>	<b>3.675</b>



# ACTIVIDAD EN PLANTA DE CARTAGENA



Información Contratación (Valor Medio)		Jun-17	Jun-18
Regasificación	GWh/día	20	10
Cisternas	GWh/día	6	7
% medio contratado vs. Nominal		7%	4%
% utilización media contratación		81%	85%

2017

1 Descarga  
(956 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)

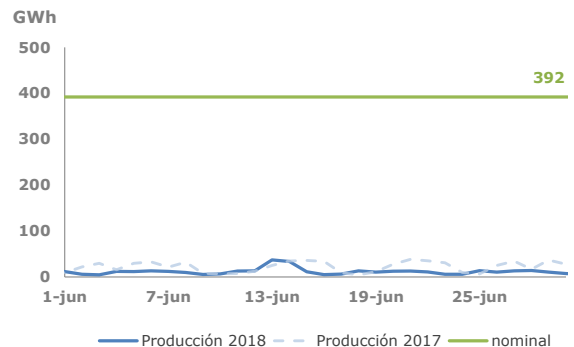
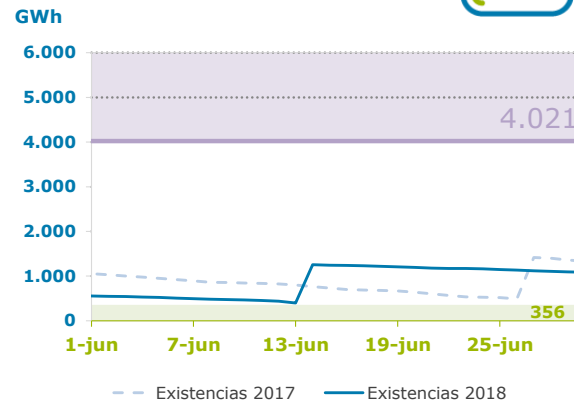


2018

1 Descarga  
(856 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)



Producción Física		Jun-17	Jun-18	
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>675</b>	<b>361</b>



# ACTIVIDAD EN PLANTA DE BILBAO



Información Contratación (Valor Medio)		Jun-17	Jun-18
Regasificación	GWh/día	116	92
Cisternas	GWh/día	2	2
% medio contratado vs. Nominal		52%	41%
% utilización media contratación		81%	74%

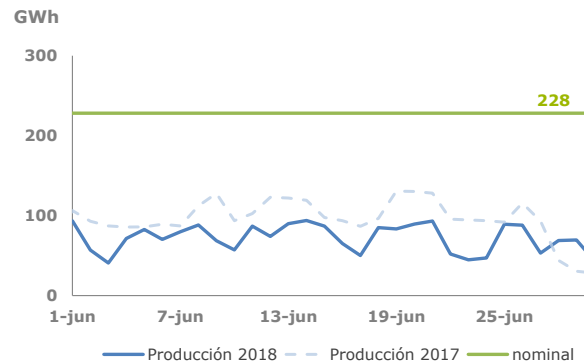
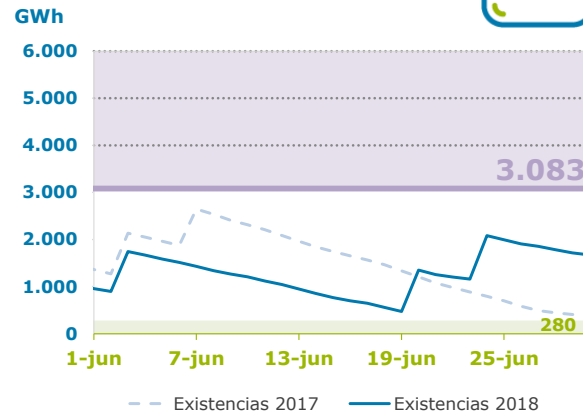
2017

2 Descargas  
(1.797 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)



2018

3 Descargas  
(2.779 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)



Producción Física		Jun-17	Jun-18	
Nominal	Vaporización	GWh/día	223	223
	Cisternas	GWh/día	5	5
	<b>Total</b>	<b>GWh/día</b>	<b>228</b>	<b>228</b>
Producción mensual		GWh	2.884	2.159

# ACTIVIDAD EN PLANTA DE SAGUNTO



Información Contratación (Valor Medio)		Jun-17	Jun-18
Regasificación	GWh/día	73	8
Cisternas	GWh/día	7	3
% medio contratado vs. Nominal		28%	4%
% utilización media contratación		85%	74%

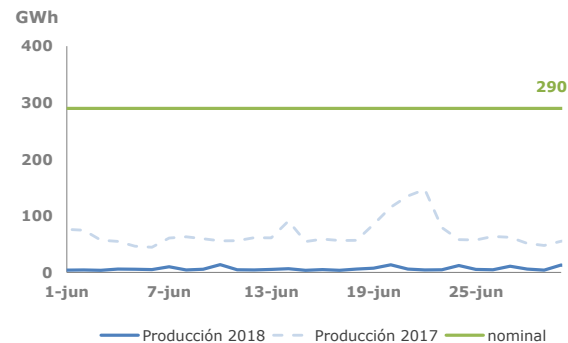
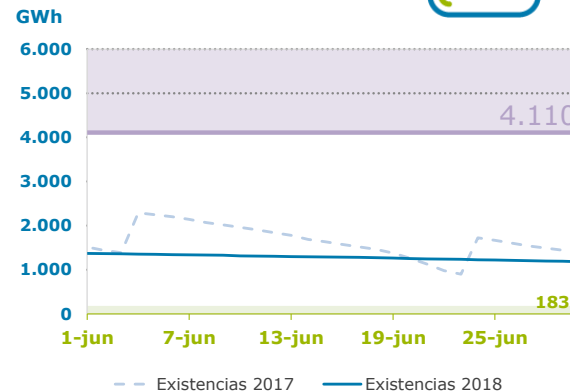
2017

2 Descargas  
(1.830 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)



2018

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



Producción Física		Jun-17	Jun-18	
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>2.047</b>	<b>189</b>

# ACTIVIDAD EN PLANTA DE MUGARDOS



Información Contratación (Valor Medio)		Jun-17	Jun-18
Regasificación	GWh/día	40	43
Cisternas	GWh/día	4	3
% medio contratado vs. Nominal		35%	37%
% utilización media contratación		85%	74%

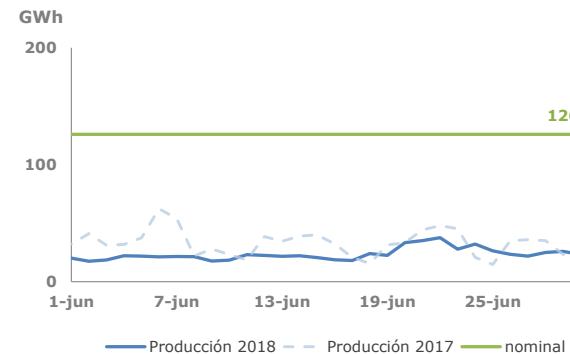
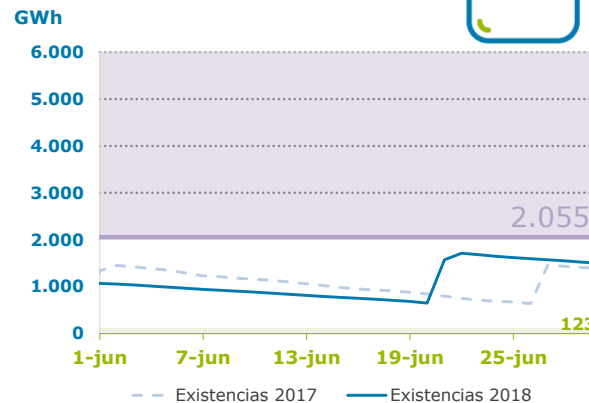
2017

2 Descargas  
(1.874 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)



2018

1 Descarga  
(1.112 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)



Producción Física		Jun-17	Jun-18	
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>	994	706

# 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**

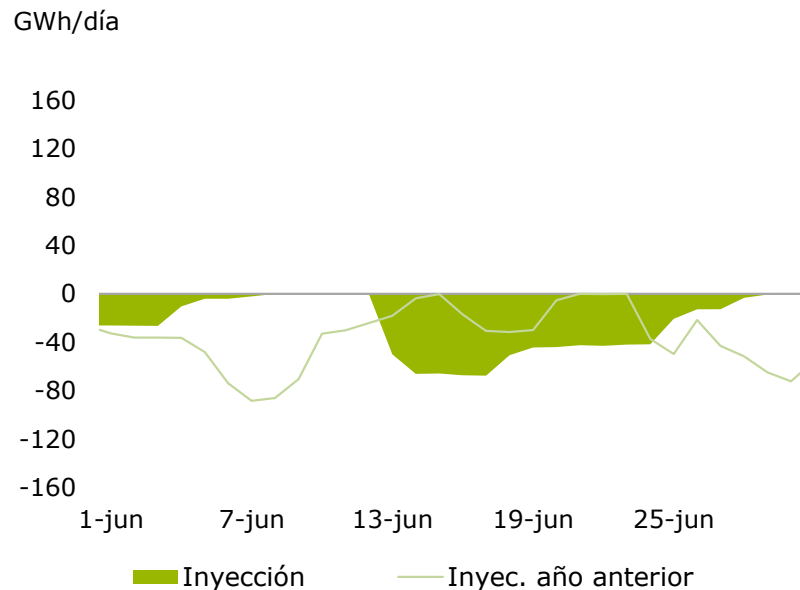
## **6. Notas de Operación**

# Almacenamientos Subterráneos



## Campaña de inyección

Capacidad contratada  
21.230 GWh



Inyección 2018  
777 GWh

Inyección 2017  
1.156 GWh

21.230  
TWh

Existencias  
a 30 de junio

# 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**



# NOTAS DE OPERACIÓN

Durante **junio** no se publicaron **Notas de Operación**

**Operación del Sistema Gasista**  
**Notas de Operación**  
En esta página se encuentran disponibles las Notas de Operación emitidas.  
Puede descargar los archivos que desea visualizar en formato PDF. Es necesario disponer del programa Acrobat Reader, que puede obtenerse gratuitamente desde esta página.  
**Ver otros anteriores**  
2014

- Nota de Operación nº 6 - Agosto 2014** (PDF 109.37 KB)  
Situación de Operación Excepcional - Nivel Cero - Desvío de Boque - Cambio de Planta asignada para la Distribución
- Nota de Operación nº 5 - Julio 2014** (PDF 110.05 KB)  
Operación de Operación Excepcional - Nivel Cero - Desvío de Boque - Cambio de Planta asignada
- Nota de Operación nº 04 - Junio 2014** (PDF 114.04 KB)  
Incidente en red de tubos de 200 mm de diámetro en red de 2000 en Vidre (Luz)
- Nota de Operación nº 3 - Mayo 2014** (PDF 105.41 KB)  
Situación de Operación Excepcional - Nivel Cero - Desvío de Boque - Cambio de Planta asignada para la Distribución
- Nota de Operación nº 02 - Febrero 2014** (PDF 115.09 KB)  
Accidente en el proceso de entrega a red de distribución de Gas Natural Distribución (GND) en la posición 014 (Luz de Estancia)



