



# Boletín estadístico

Gestión del Sistema Gasista

Diciembre 2017

# 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

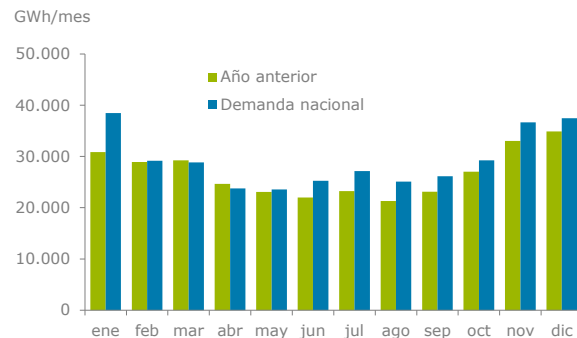
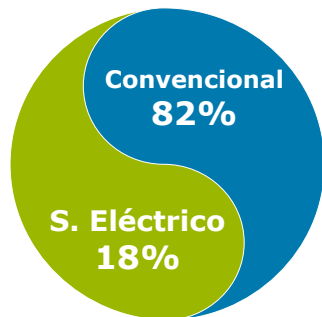
## **5. Almacenamientos Subterráneos**

## **6. Notas de Operación**

# SEGUIMIENTO SALIDAS DE GAS

Unidad : GWh	Mes	% Δ Mes	Año	% Δ Año	TAM	% Δ 2016
	1 al 31 de diciembre		Año 2017		1 enero 2017 al 31 diciembre 2017	
<i>Demanda Mercado nacional</i>	37.487	7,3%	350.896	9,1%	350.896	9,1%
- Convencional nacional	30.643	10,6%	275.164	5,1%	275.164	5,1%
- Sector eléctrico	6.843	-5,2%	75.732	26,8%	75.732	26,8%
<i>Demanda Mercado internacional</i>						
-Salidas Conexiones internacionales	2.467	-20,9%	30.745	-28,3%	30.745	-28,3%
-Carga buques	16		1.052	-23,7%	1.052	-23,7%
<b>SALIDAS</b>	<b>39.969</b>	<b>5,0%</b>	<b>382.694</b>	<b>4,6%</b>	<b>382.694</b>	<b>4,6%</b>

Mercado nacional Diciembre - 2017

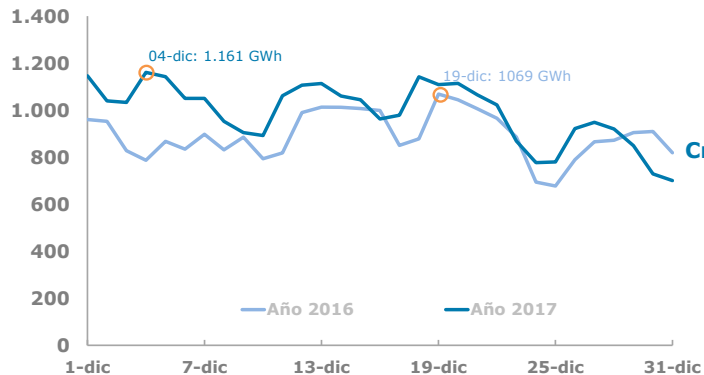


# DEMANDA CONVENCIONAL

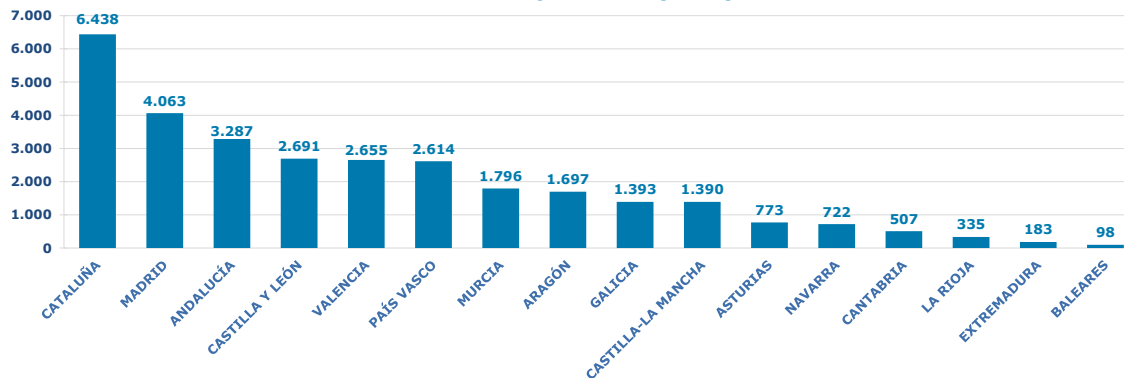
Crecimiento por CCAA

## Comparativa 2016 - 2017

Unidad: GWh



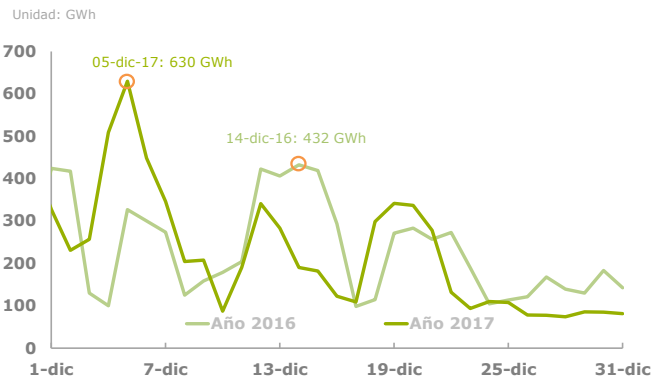
## Consumo por CCAA (GWh)



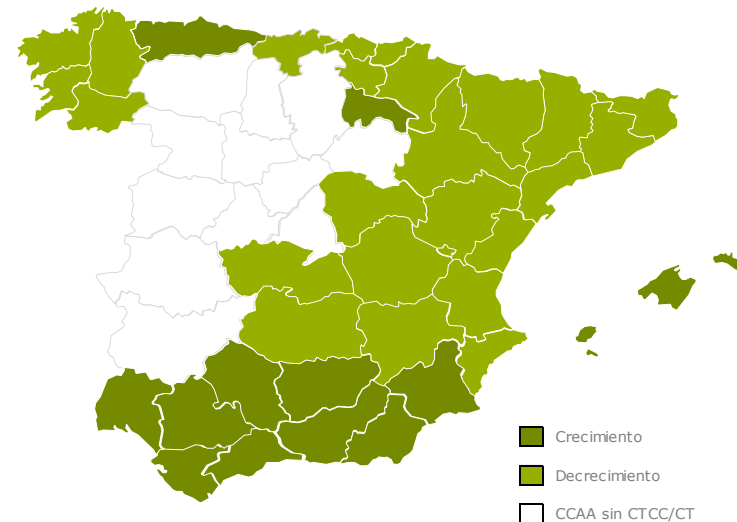
# DEMANDA SECTOR ELÉCTRICO

Crecimiento por CCAA

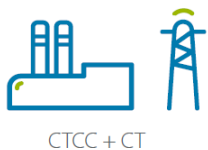
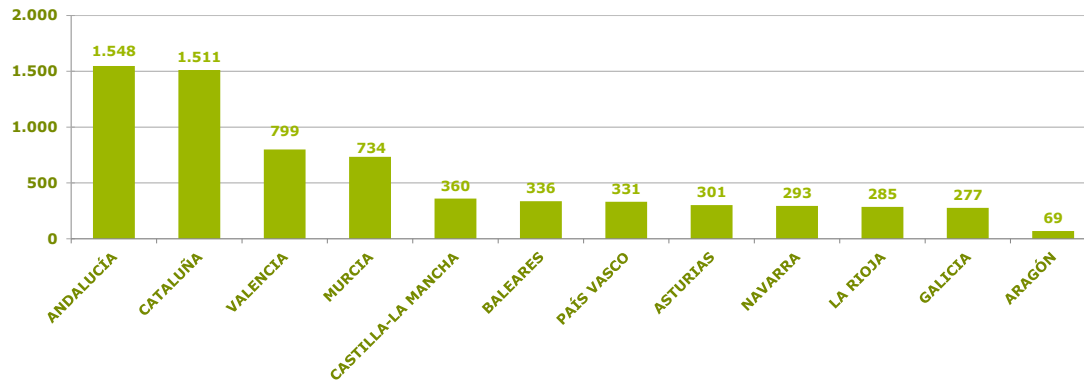
## Comparativa 2016 - 2017



Decrecimiento -5,2% vs. 2016

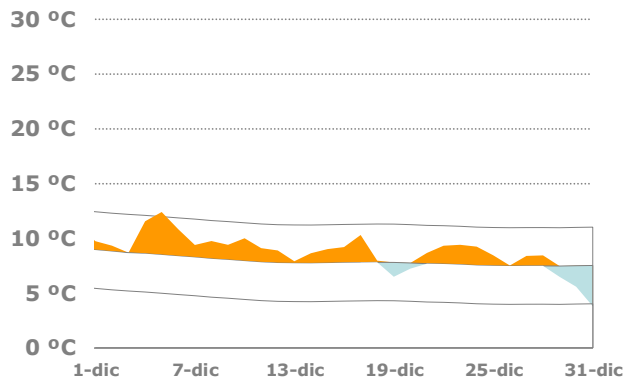


## Sector Eléctrico GWh

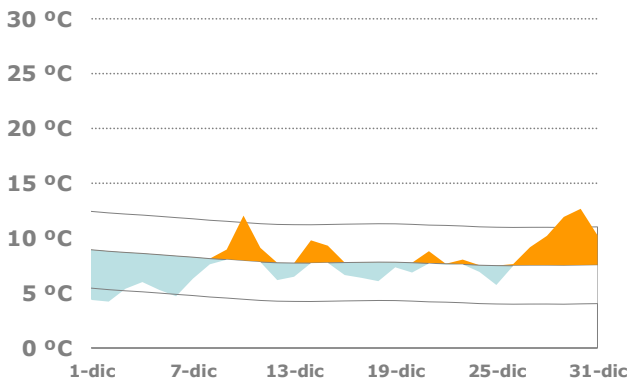


# DEMANDA - TEMPERATURAS

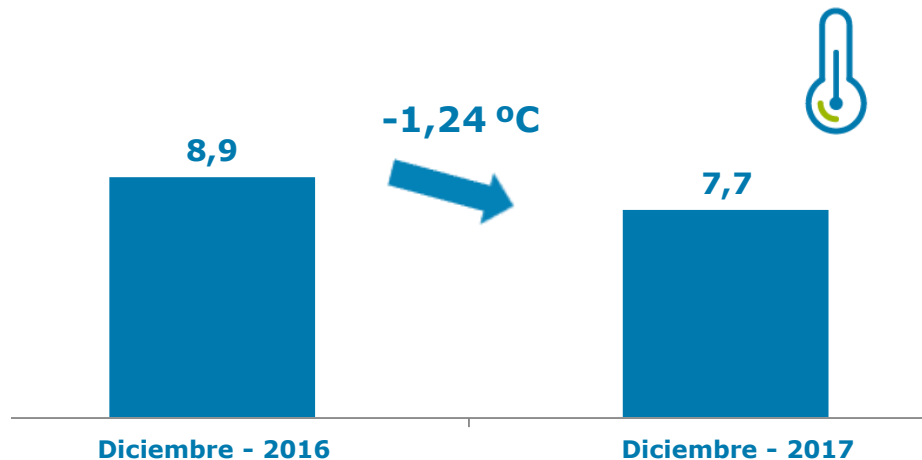
## Temperaturas 2016



## Temperaturas 2017



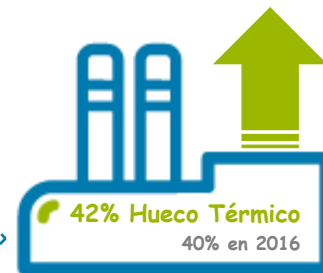
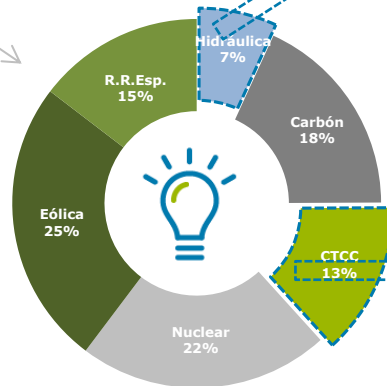
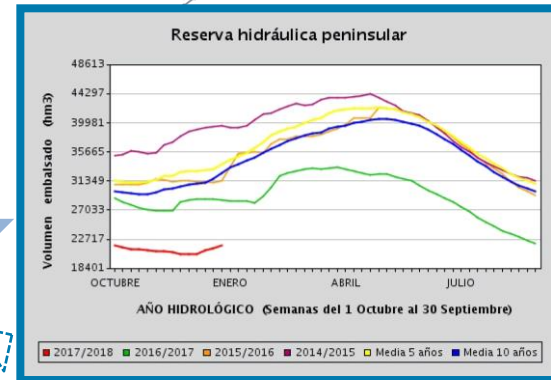
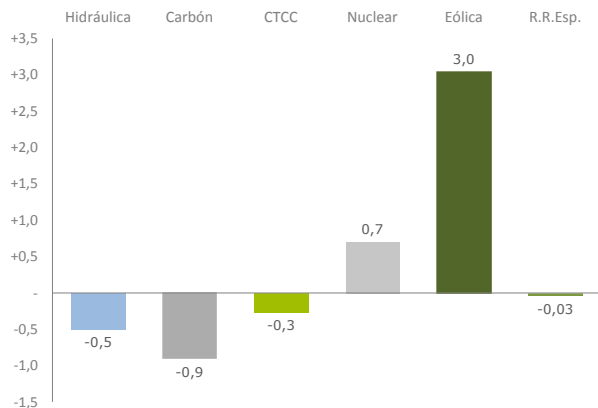
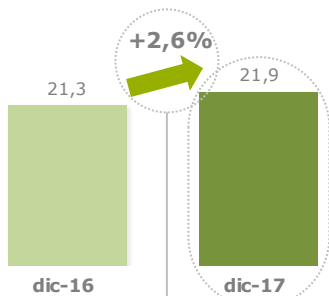
- Durante el mes de diciembre-17 las **temperaturas han sido inferiores** a las registradas durante el mismo mes de 2016
- La temperatura media se ha situado **-1,24°C por debajo** de la media alcanzada en diciembre-16



# GAS PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA

## DEMANDA TRANSPORTE DICIEMBRE-17 VS. DICIEMBRE-16

Unidad: TWh (e)

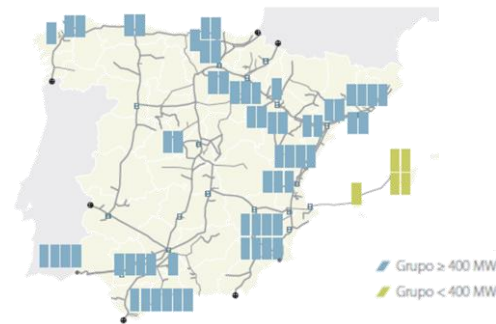
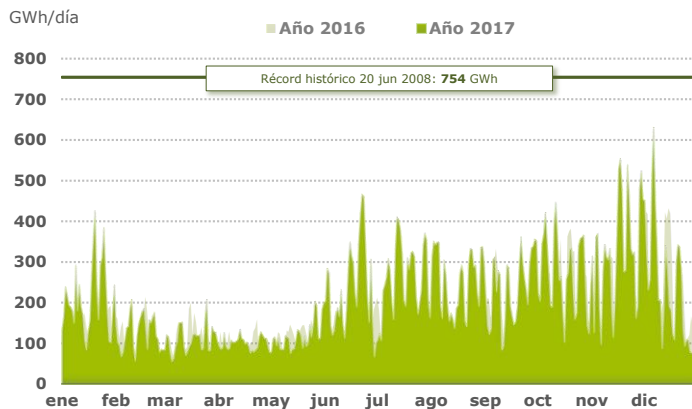


# GAS PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA



Unidad: GWh	Registro mensual			Registro Total Anual Móvil		
	dic-16	dic-17	Δ s/dic-16	Año 2016	TAM Ene-17/Dic-17	Δ s/Año 2016
<b>Sector Eléctrico</b>	<b>7.218</b>	<b>6.842</b>	<b>-5%</b>	<b>59.709</b>	<b>75.732</b>	<b>+27%</b>
- Centrales Térmicas	10	22	+115%	180	228	+27%
- Ciclos Combinados	7.207	6.820	-5%	59.529	75.504	+27%
<b>Potencia instalada MW</b>	<b>26.251</b>	<b>26.251</b>	<b>-</b>	<b>26.251</b>	<b>26.251</b>	<b>-</b>
<b>Máximos diarios</b>	<b>432</b>	<b>630</b>	<b>+46%</b>	<b>476</b>	<b>630</b>	<b>+32%</b>
	14-dic-16	5-dic-17		16-nov-16	5-dic-17	
<b>Mínimos diarios</b>	<b>98</b>	<b>74</b>	<b>-25%</b>	<b>51</b>	<b>56</b>	<b>+9%</b>
	17-dic-16	28-dic-17		27-feb-16	4-mar-17	
<b>CTCC's</b> { % mix generación eléc.	<b>16%</b>	<b>13%</b>	<b>-2,6 ptos</b>	<b>11%</b>	<b>14%</b>	<b>+3,3 ptos</b>
% en el Hueco Térmico *	<b>40%</b>	<b>42%</b>	<b>+2,8 ptos</b>	<b>42%</b>	<b>44%</b>	<b>+1,9 ptos</b>

\* Hueco 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
		dic-16	dic-17	Año 2016	TAM ene-17/dic-17	
Argelia	GN	15.732	16.724	173.537	161.243	} 48%
	GNL	3.496	3.307	33.499	26.767	
Nigeria	GNL	5.927	1.855	52.762	48.592	12%
Qatar	GNL	3.602	5.007	28.943	38.977	10%
T&T	GNL	-	-	7.660	6.117	2%
Peru	GNL	5.179	4.711	19.797	39.441	10%
Francia	GN	4.127	3.685	37.574	44.084	11%
Angola	GNL	1.040	-	1.040	3.111	0,8%
Estados Unidos	GNL	-	1.017	846	8.543	2%
Noruega	GNL	918	919	8.667	10.070	3%
Egipto	GNL	-	-	-	1.127	0,3%
Nacional	GN	39	27	675	419	0,1%
Portugal	GN	8	-	8	15	0,00%
Países Bajos	GNL	-	-	-	1.198	0,3%
<b>TOTAL</b>		<b>40.068</b>	<b>37.252</b>	<b>365.006</b>	<b>389.703</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**

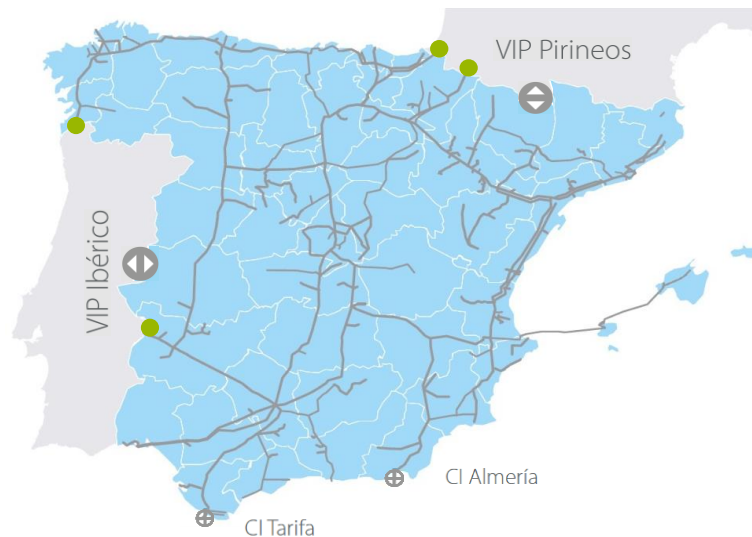
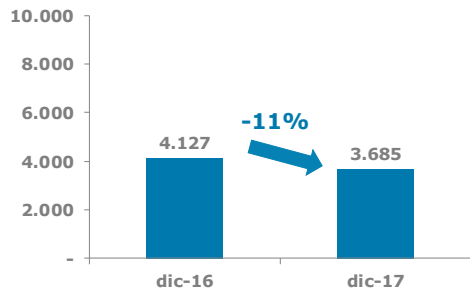
# CONEXIONES INTERNACIONALES



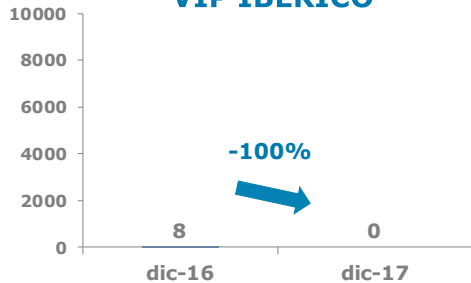
## Entradas

Unidad: GWh

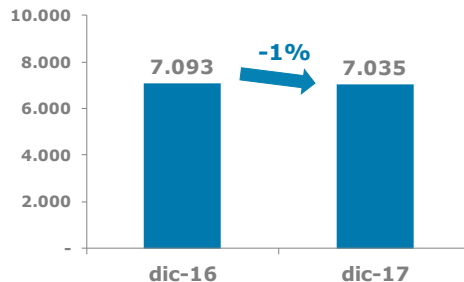
### VIP PIRINEOS



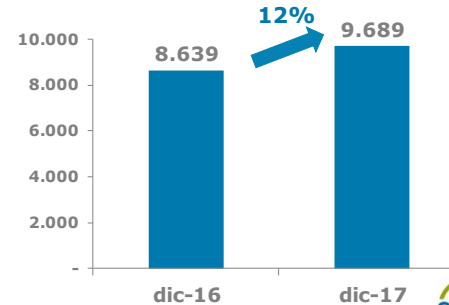
### VIP IBÉRICO



### ALMERÍA



### TARIFA

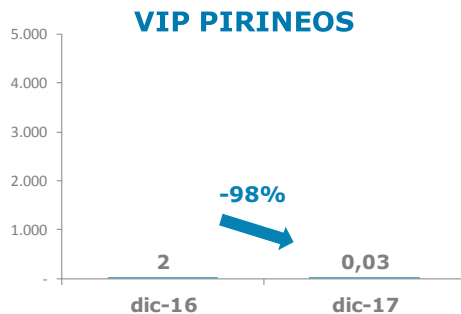
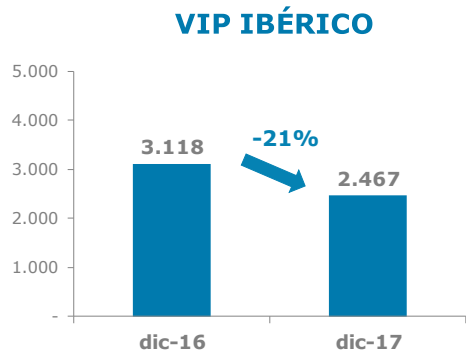


# CONEXIONES INTERNACIONALES



## Salidas

Unidad: GWh



# ENTRADAS GN

## Saldos



Unidad: GWh	Seguimiento mensual			Seguimiento Total Anual Móvil		
	dic-16	dic-17	$\Delta$ s/dic-16	Año 2016	TAM ene- 17/dic-17	$\Delta$ s/TAM
Tarifa GME	8.639	9.689	12%	97.920	86.497	-11,7%
Almería MEDGAZ	7.093	7.035	-1%	75.617	74.746	-1,2%
VIP PIRINEOS	4.126	3.685	-11%	30.992	43.192	39,4%
VIP IBÉRICO	-3.110	-2.467	-21%	-36.281	-29.839	-17,8%
Gas Nacional	39	27	-32%	675	419	-37,9%
<b>TOTAL</b>	<b>16.787</b>	<b>17.969</b>	<b>7%</b>	<b>168.923</b>	<b>175.015</b>	<b>3,6%</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)		Dic-16	Dic-17
Regasificación	GWh/día	144	247
Cisternas	GWh/día	7	10
% medio contratado vs. Nominal		27%	46%
% utilización media contratación		81%	76%

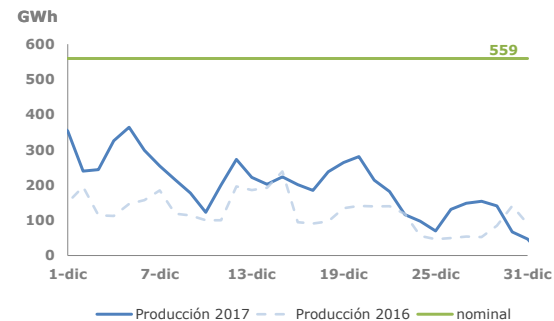
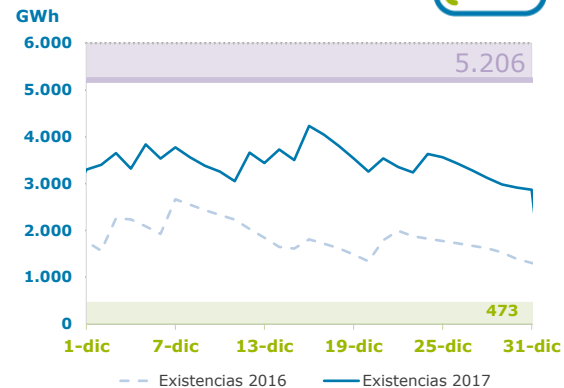
2016

4 Descargas  
(3.215 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)



2017

9 Descargas  
(6.530 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)



Producción Física		Dic-16	Dic-17	
Nominal	Vaporización	GWh/día	544	544
	Cisternas	GWh/día	15	15
	<b>Total</b>	<b>GWh/día</b>	<b>559</b>	<b>559</b>
Producción mensual		GWh	3.821	6.251



# ACTIVIDAD EN PLANTA DE HUELVA



Información Contratación (Valor Medio)		Dic-16	Dic-17
Regasificación	GWh/día	152	216
Cisternas	GWh/día	8	8
% medio contratado vs. Nominal		41%	57%
% utilización media contratación		84%	78%

2016

6 Descargas  
(4.609 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)

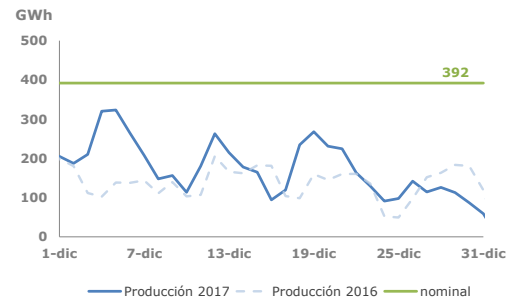
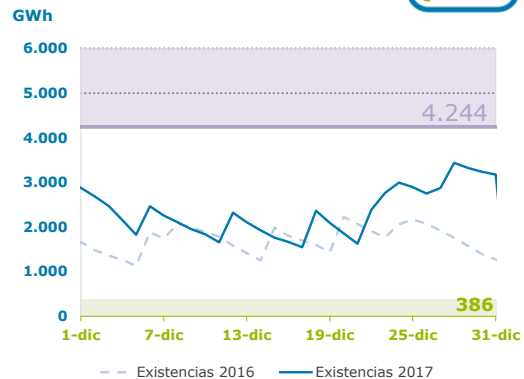


2017

6 Descargas  
(5.501 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)



Producción Física		Dic-16	Dic-17	
Nominal	Vaporización	GWh/día	377	377
	Cisternas	GWh/día	15	15
	<b>Total</b>	<b>GWh/día</b>	<b>392</b>	<b>392</b>
Producción mensual		GWh	4.329	5.429



# ACTIVIDAD EN PLANTA DE CARTAGENA



Información Contratación (Valor Medio)		Dic-16	Dic-17
Regasificación	GWh/día	48	23
Cisternas	GWh/día	7	7
% medio contratado vs. Nominal		14%	8%
% utilización media contratación		92%	98%

2016

3 Descargas  
(2.546 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)

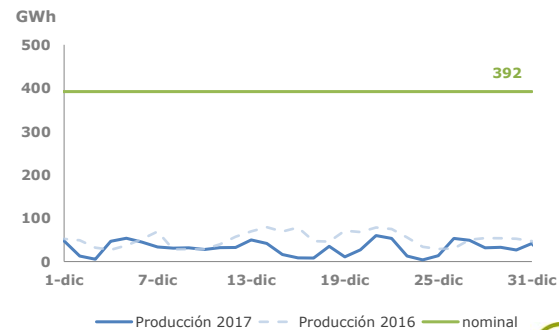
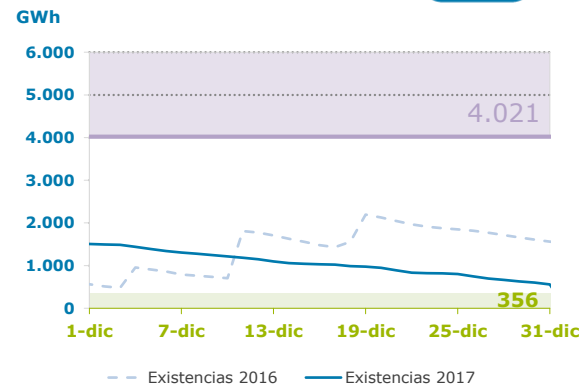


2017

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



Producción Física		Dic-16	Dic-17	
<b>Nominal</b>	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>1.591</b>	<b>978</b>



# ACTIVIDAD EN PLANTA DE BILBAO



Información Contratación (Valor Medio)		Dic-16	Dic-17
Regasificación	GWh/día	84	107
Cisternas	GWh/día	1	2
% medio contratado vs. Nominal		37%	48%
% utilización media contratación		89%	81%

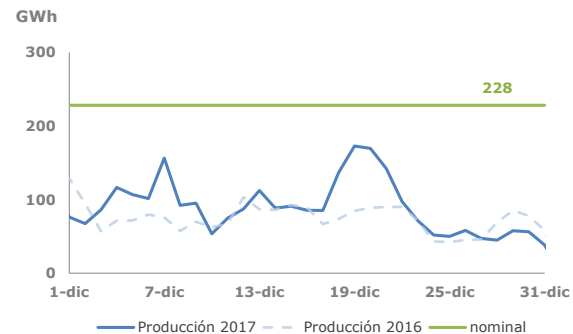
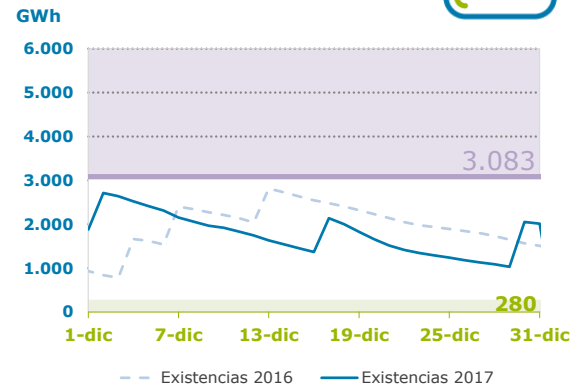
2016

3 Descargas  
(2.754 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)



2017

3 Descargas  
(2.819 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)



Producción Física		Dic-16	Dic-17	
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	2.326	2.771

# ACTIVIDAD EN PLANTA DE SAGUNTO



Información Contratación (Valor Medio)		Dic-16	Dic-17
Regasificación	GWh/día	138	62
Cisternas	GWh/día	6	6
% medio contratado vs. Nominal		50%	24%
% utilización media contratación		99%	84%

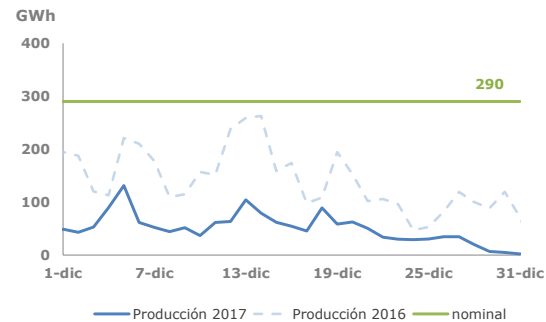
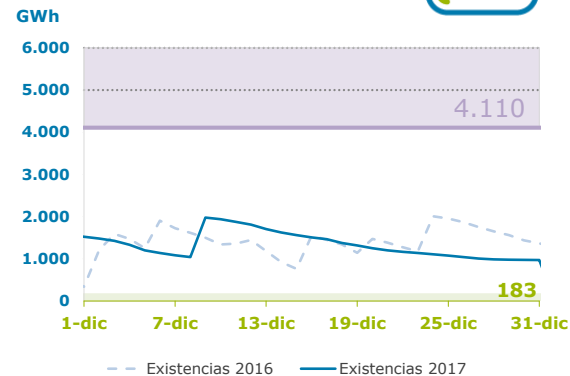
2016

7 Descargas  
(5.201 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)



2017

1 Descarga  
(977 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)



Producción Física		Dic-16	Dic-17	
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>4.397</b>	<b>1.573</b>

# ACTIVIDAD EN PLANTA DE MUGARDOS



Información Contratación (Valor Medio)		Dic-16	Dic-17
Regasificación	GWh/día	35	31
Cisternas	GWh/día	6	4
% medio contratado vs. Nominal		33%	28%
% utilización media contratación		85%	97%

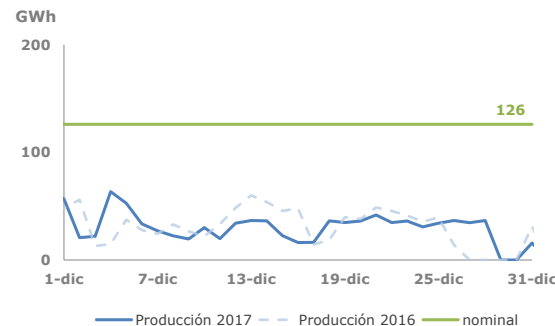
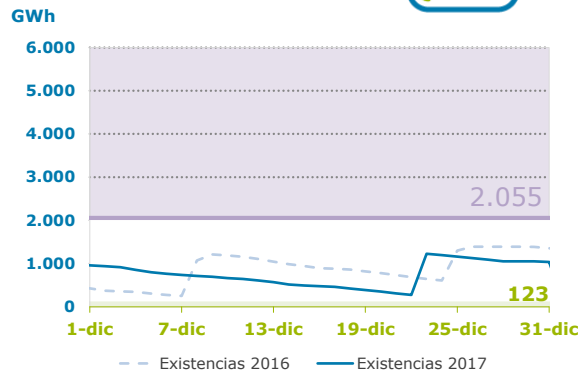
2016

2 Descargas  
(1.835 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)



2017

1 Descarga  
(988 GWh)  
1 Carga  
(16 GWh)



Producción Física		Dic-16	Dic-17	
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>965</b>	<b>942</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**

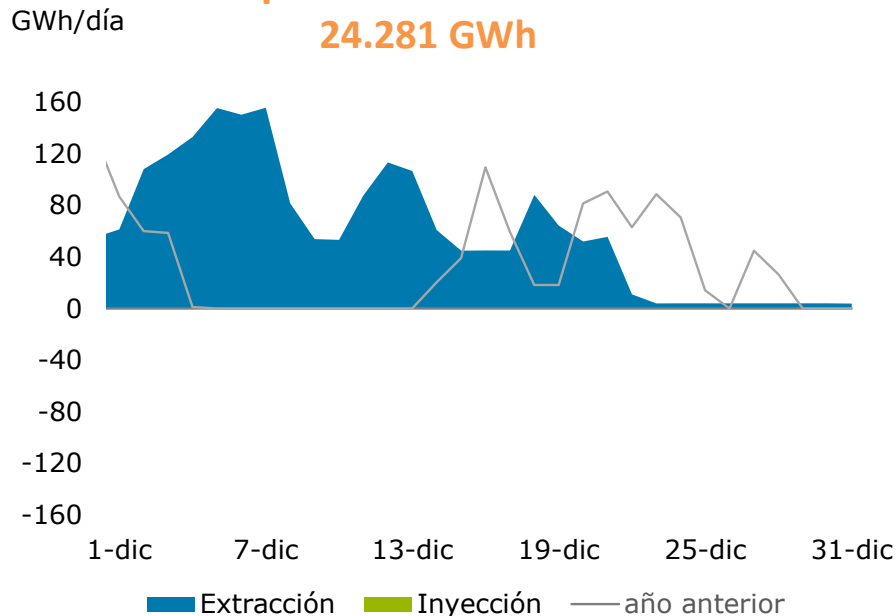
## **6. Notas de Operación**

# Seguimiento Ciclo de Extracción



## Campaña de extracción

Capacidad contratada  
24.281 GWh



Extracción 2017  
1.889 GWh

Extracción 2016  
873 GWh

22.068  
TWh

Existencias físicas útiles a  
31 de diciembre

# 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 **diciembre** se publicaron **2 Notas de Operación**

- Nota de Operación 04: **Transporte Área Noroeste** (12/12/2017)
- Nota de Operación 05: **Indisponibilidad de la Planta de Reganosa por mantenimiento alimentación eléctrica** (15/06/2017)



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

