



Boletín estadístico

Gestión del Sistema Gasista

Marzo 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

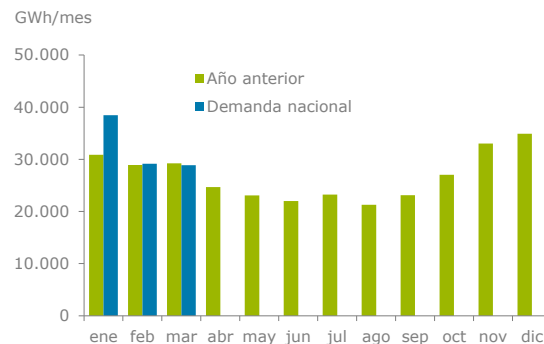
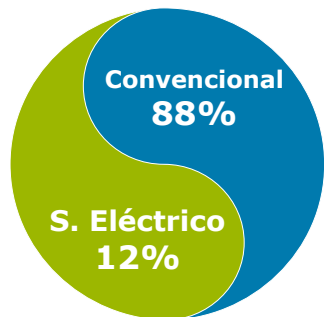
5. Almacenamientos Subterráneos

6. Notas de Operación

SEGUIMIENTO SALIDAS DE GAS

Unidad : GWh	Mes	% Δ Mes	Año	% Δ Año	TAM	% Δ 2016
	1 al 31 de marzo		Año 2017		1 abr 2016 al 31 marzo 2017	
<i>Demanda Mercado nacional</i>	28.870	-1,0%	96.540	8,4%	329.104	2,3%
- Convencional nacional	25.453	-0,6%	83.025	7,2%	267.459	2,1%
- Sector eléctrico	3.417	-3,8%	13.515	16,7%	61.645	3,2%
<i>Demanda Mercado internacional</i>						
-Salidas Conexiones internacionales	3.168	25,1%	6.366	-16,3%	41.630	-2,9%
-Carga buques				-100,0%	380	-72,5%
SALIDAS	32.037	1,1%	102.906	5,4%	371.113	1,4%

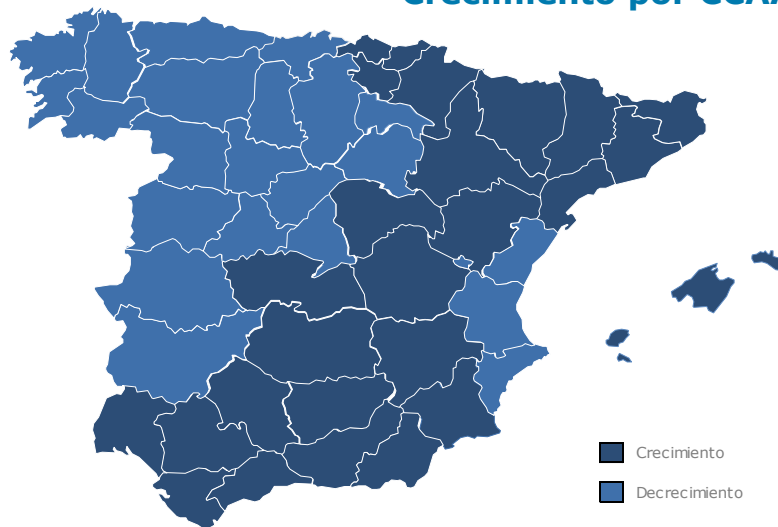
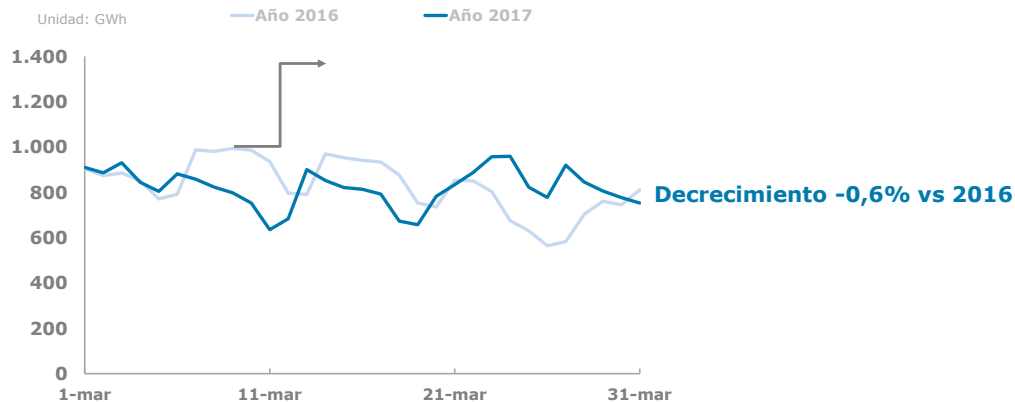
Mercado nacional Marzo - 2017



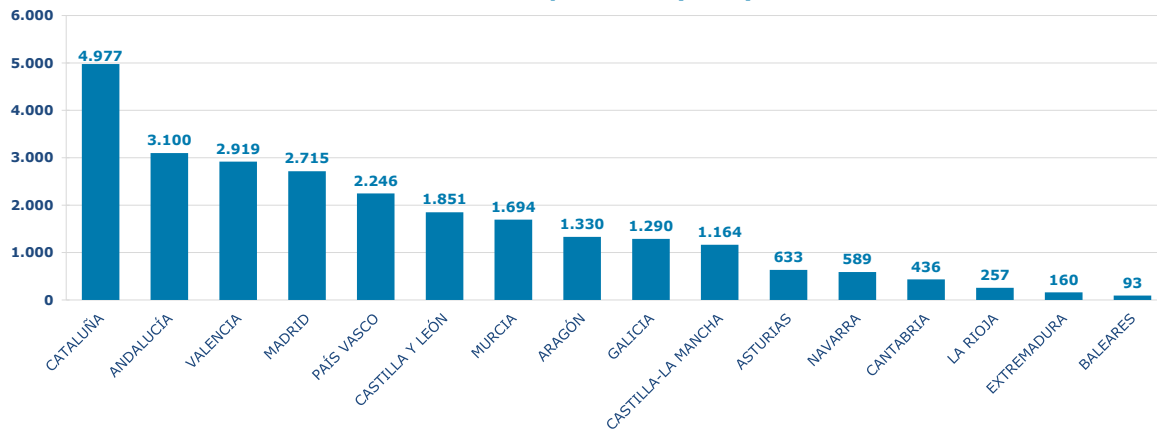
DEMANDA CONVENCIONAL

Crecimiento por CCAA

Comparativa 2016 - 2017



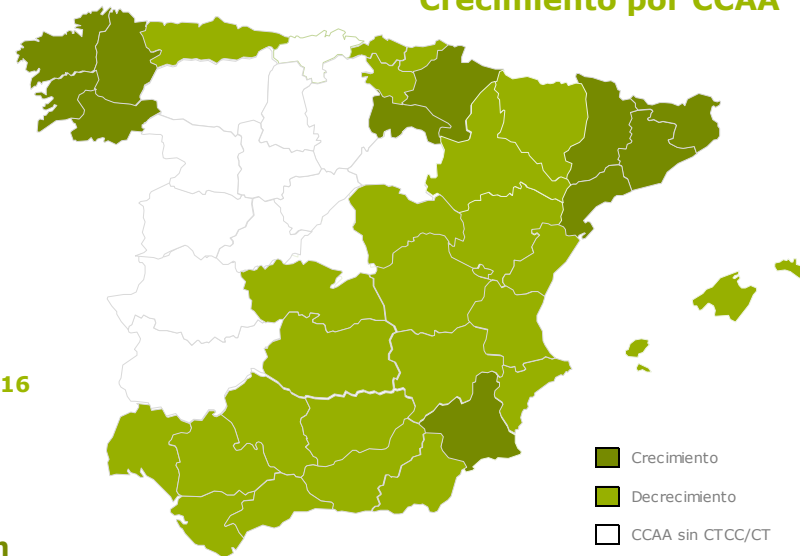
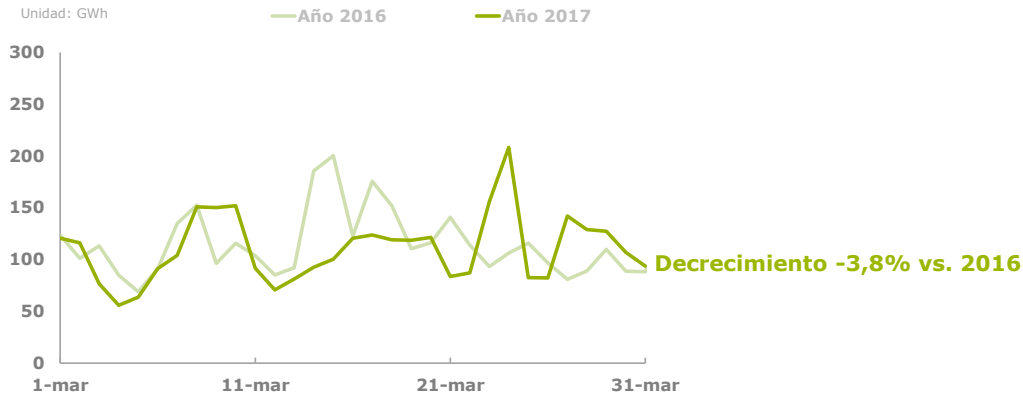
Consumo por CCAA (GWh)



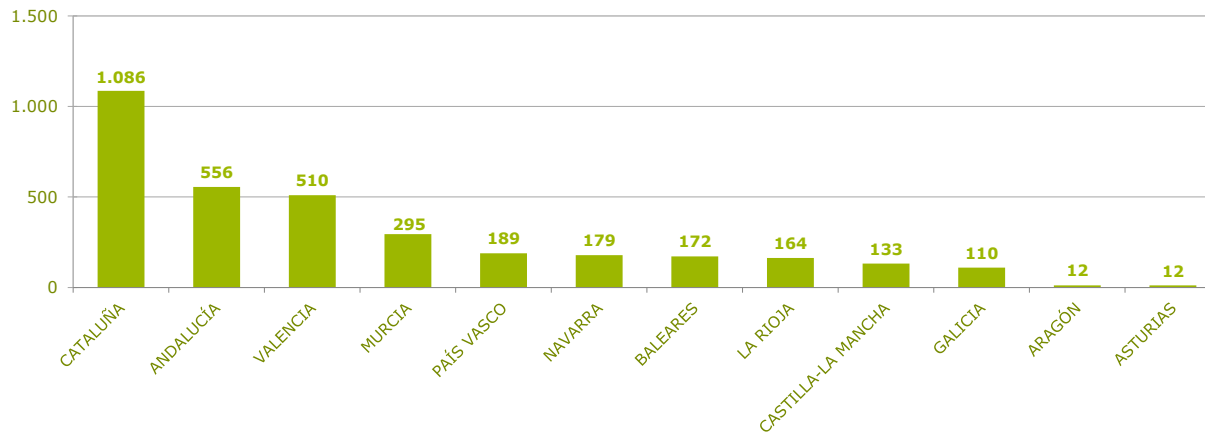
DEMANDA SECTOR ELÉCTRICO

Crecimiento por CCAA

Comparativa 2016 - 2017

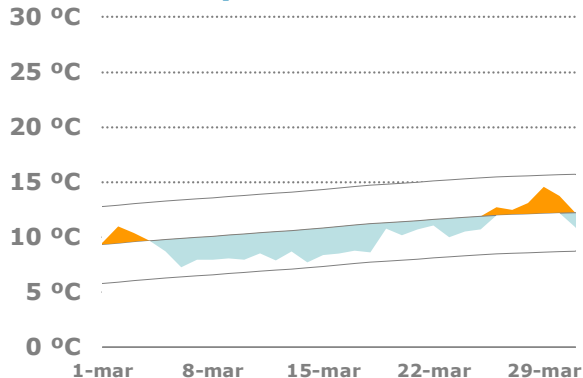


Sector Eléctrico GWh

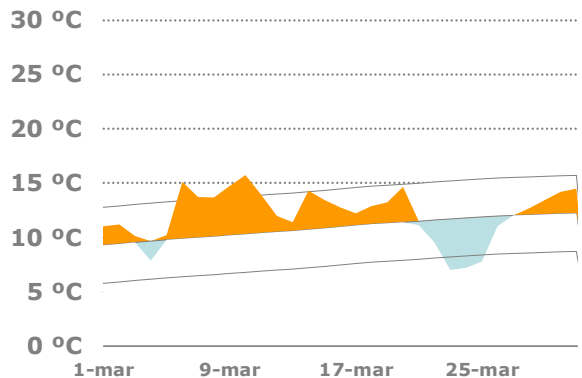


DEMANDA - TEMPERATURAS

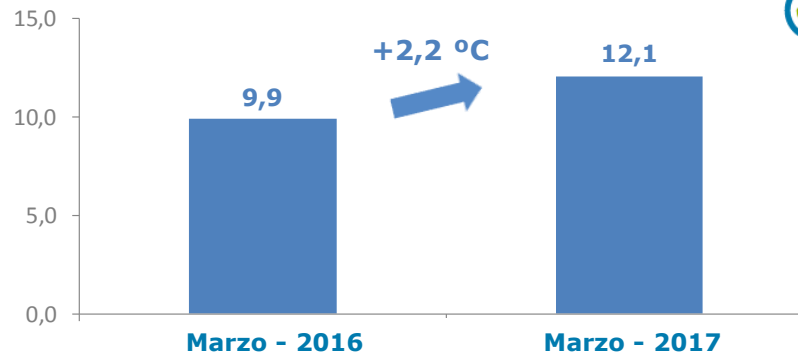
Temperaturas 2016



Temperaturas 2017



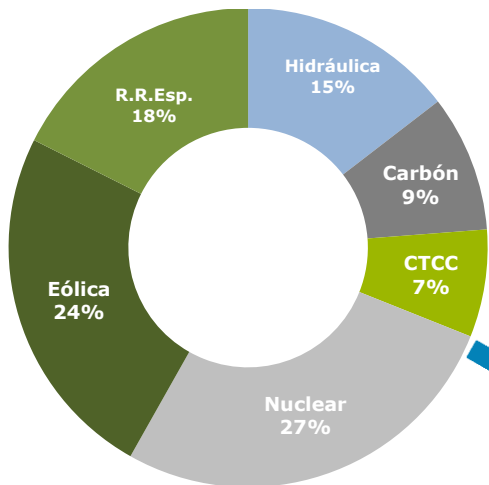
- Durante el mes de marzo-17 las **temperaturas han sido ligeramente superiores** a las registradas durante el mismo mes de 2016
- La temperatura media se ha situado **2,2°C por encima** de la media alcanzada en marzo-16



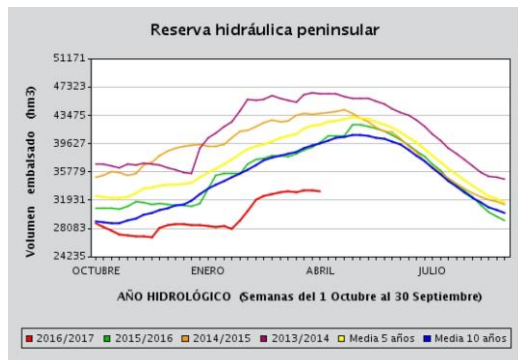
GAS PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA

COBERTURA DEMANDA MARZO-17

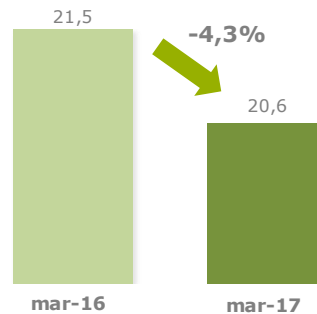
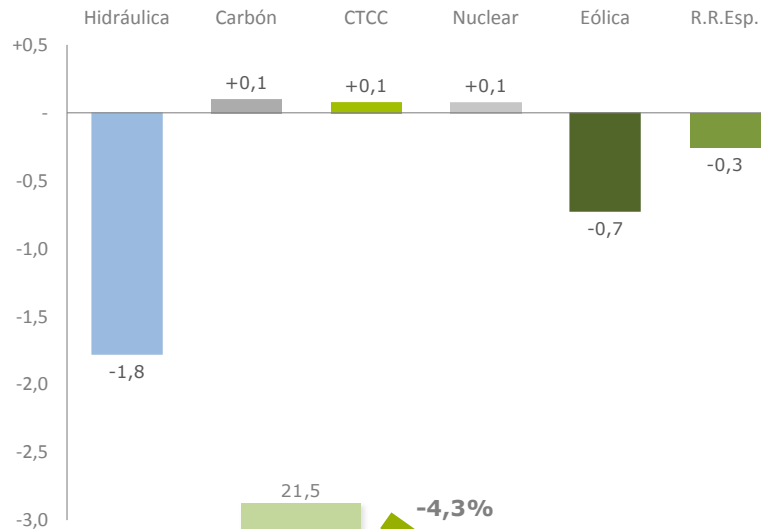
Unidad: TWh (e)



CTCC's: 45% Hueco Térmico

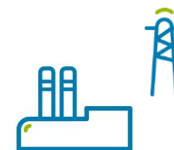


COMPARATIVA MARZO - 17 VS. MARZO - 16



Demanda transporte (b.c)

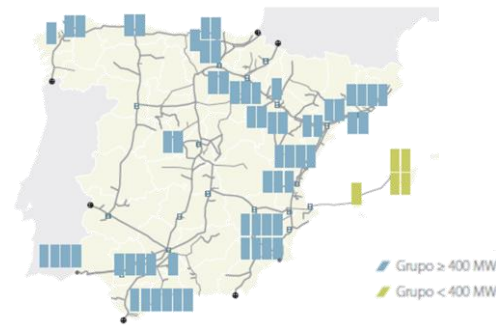
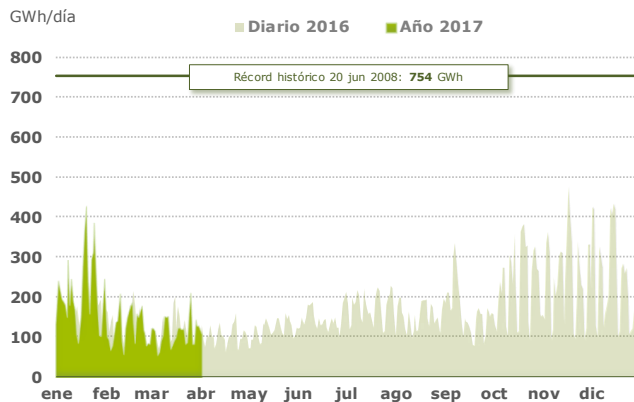
GAS PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA



Unidad: GWh	Registro mensual			Registro Total Anual Móvil		
	mar-16	mar-17	Δ s/mar-16	Año 2016	TAM abr-16/mar-17	Δ s/Año 2016
Sector Eléctrico	3.553	3.417	-4%	59.709	61.681	+3%
- Centrales Térmicas	12	15	+25%	180	195	+8%
- Ciclos Combinados	3.541	3.402	-4%	59.529	61.486	+3%
Potencia instalada MW	26.251	26.251	-	26.251	26.251	-
Máximos diarios	200	208	+4%	476	476	-
	15-mar-16	23-mar-17		16-nov-16	16-nov-16	
Mínimos diarios	69	56	-19%	51	56	+9%
	5-mar-16	3-mar-17		27-feb-16	4-mar-17	
% mix generación eléc.	6%	7%	+1,1 pts	11%	8%	-2,3 pts
% en el Hueco Térmico *	45%	45%	+0,0 pts	42%	39%	-3,3 pts

CTCC's

* 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
		mar-16	mar-17	Año 2016	TAM abr-16/mar-17	
Argelia	GN	9.976	15.486	173.537	184.157	56%
	GNL	5.653	2.459	33.499	29.205	
Nigeria	GNL	4.669	5.095	52.762	54.924	15%
Qatar	GNL	2.685	898	28.943	26.227	7%
T&T	GNL	854	-	7.660	6.441	2%
Peru	GNL	933	2.020	19.797	26.659	7%
Francia	GN	4.164	1.973	37.574	35.325	9%
Angola	GNL	-	-	1.040	2.086	0,6%
Estados Unidos	GNL	-	-	846	4.145	1,1%
Noruega	GNL	910	-	8.667	8.246	2%
Nacional	GN	63	47	675	638	0,2%
Portugal	GN	-	-	8	23	0,006%
Países Bajos	GNL	-	-	-	377	0,1%
TOTAL		29.907	27.978	365.006	378.453	100%

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

Índice

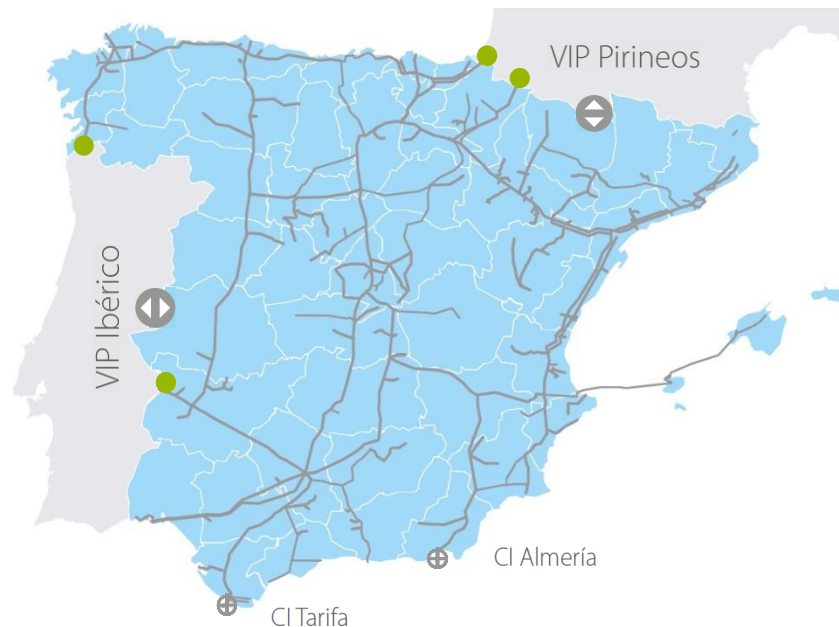
- 1. Demanda de gas natural**
 - Seguimiento salidas de gas
 - Evolución por sectores convencional y eléctrico
 - Ubicación geográfica del consumo
- 2. Origen de los suministros**
- 3. Importaciones-Exportaciones de GN**
- 4. Plantas de Regasificación**
 - Descargas y cargas de buques metaneros
 - Producción en plantas de regasificación
 - Detalle de actividad por planta de GNL
- 5. Almacenamientos Subterráneos**
- 6. Notas de Operación**

CONEXIONES INTERNACIONALES

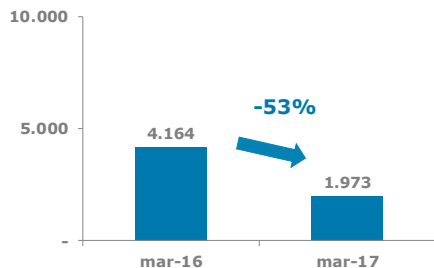


Entradas

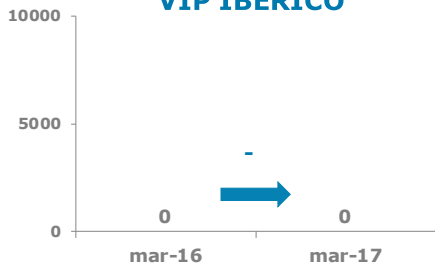
Unidad: GWh



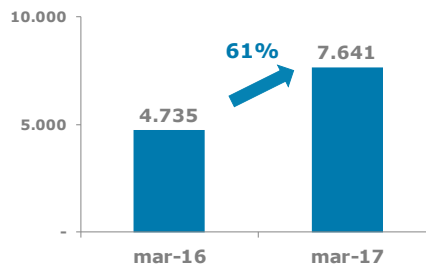
VIP PIRINEOS



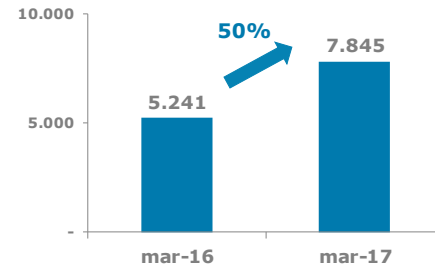
VIP IBÉRICO



ALMERÍA



TARIFA

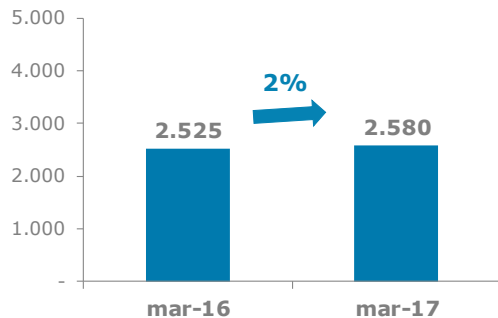


CONEXIONES INTERNACIONALES

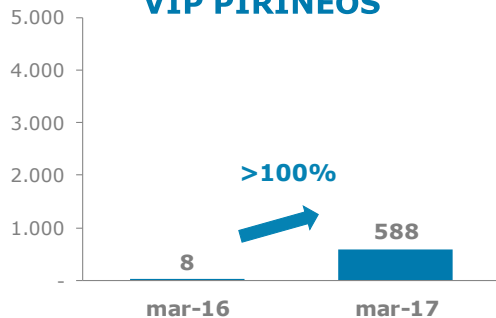
Salidas



VIP IBÉRICO



VIP PIRINEOS



Unidad: GWh

ENTRADAS GN

Saldos



Unidad: GWh	Registro mensual			Registro Total Anual Móvil		
	mar-16	mar-17	Δ s/mar-16	Año 2016	TAM abr-16/mar-17	Δ s/TAM
Tarifa GME	5.241	7.845	50%	97.920	102.203	4,4%
Almería MEDGAZ	4.735	7.641	61%	75.617	81.954	8,4%
VIP PIRINEOS	4.155	1.385	-67%	30.992	28.024	-9,6%
VIP IBÉRICO	-2.525	-2.580	2%	-36.281	-34.305	-5,4%
Gas Nacional	63	47	-25%	675	638	-5,5%
TOTAL	11.669	14.339	23%	168.923	178.513	5,7%

(+) 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)		Mar-16	Mar-17
Regasificación	GWh/día	118	137
Cisternas	GWh/día	7	11
% medio contratado vs. Nominal		22%	26%
% utilización media contratación		94%	93%

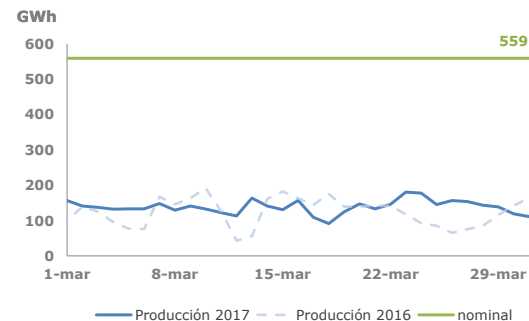
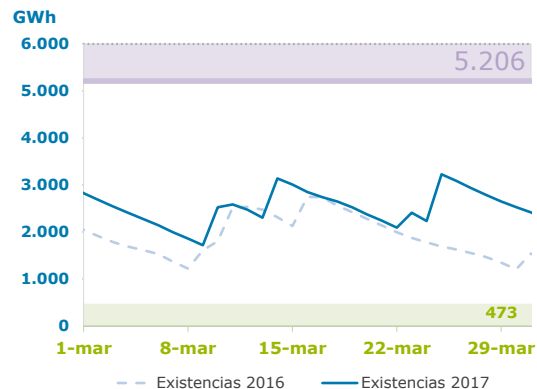
2016

4 Descargas
(3.212 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2017

4 Descargas
(3.723 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Mar-16	Mar-17	
Nominal	Vaporización	GWh/día	544	544
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	559	559
Producción mensual		GWh	3.827	4.280

ACTIVIDAD EN PLANTA DE HUELVA



Información Contratación (Valor Medio)		Mar-16	Mar-17
Regasificación	GWh/día	151	152
Cisternas	GWh/día	10	8
% medio contratado vs. Nominal		41%	41%
% utilización media contratación		87%	85%

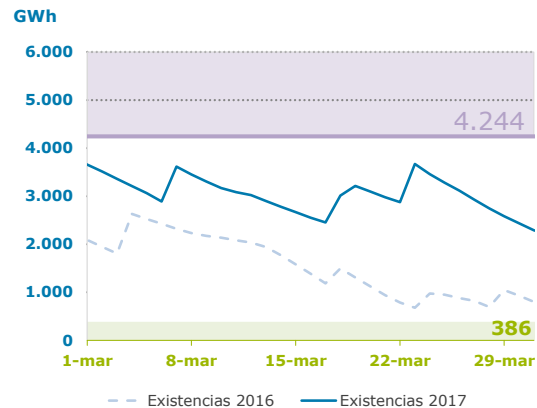
2016

5 Descargas
(2.898 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)

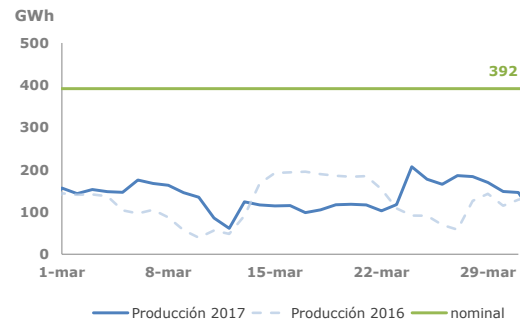


2017

3 Descargas
(2.766 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Mar-16	Mar-17	
Nominal	Vaporización	GWh/día	377	377
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	392	392
Producción mensual		GWh	3.827	4.292



ACTIVIDAD EN PLANTA DE CARTAGENA



Información Contratación (Valor Medio)		Mar-16	Mar-17
Regasificación	GWh/día	34	10
Cisternas	GWh/día	8	7
% medio contratado vs. Nominal		11%	4%
% utilización media contratación		96%	80%

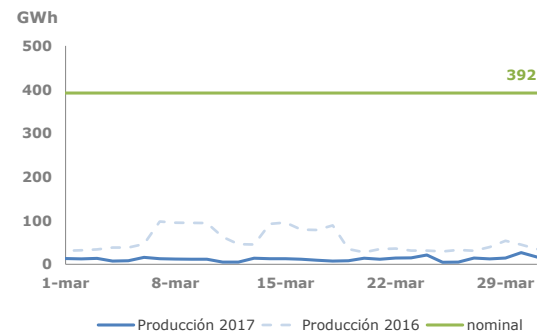
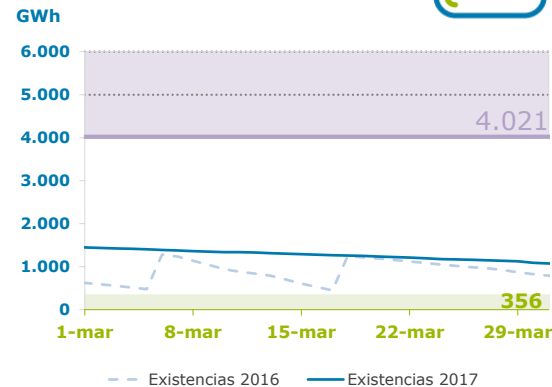
2016

2 Descargas
(1.810 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2017

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



Producción Física		Mar-16	Mar-17	
Nominal	Vaporización	GWh/día	377	377
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	392	392
Producción mensual		GWh	1.652	374

ACTIVIDAD EN PLANTA DE BILBAO



Información Contratación (Valor Medio)		Mar-16	Mar-17
Regasificación	GWh/día	70	97
Cisternas	GWh/día	1	2
% medio contratado vs. Nominal		31%	43%
% utilización media contratación		87%	76%

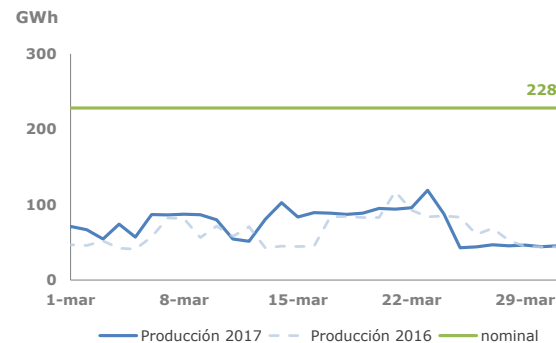
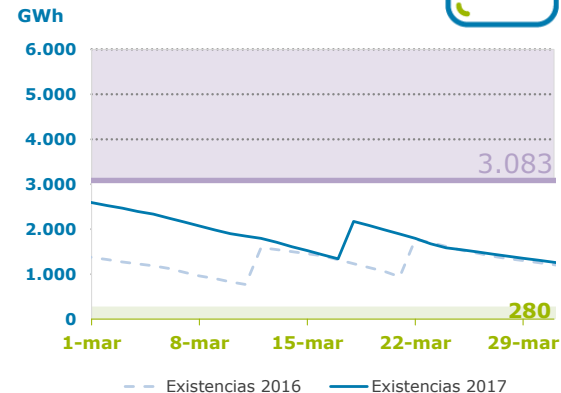
2016

2 Descargas
(1.787 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2017

1 Descarga
(910 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Mar-16	Mar-17	
Nominal	Vaporización	GWh/día	223	223
	Cisternas	GWh/día	5	5
	Total	GWh/día	228	228
Producción mensual		GWh	1.990	2.284

ACTIVIDAD EN PLANTA DE SAGUNTO



Información Contratación (Valor Medio)		Mar-16	Mar-17
Regasificación	GWh/día	108	100
Cisternas	GWh/día	6	6
% medio contratado vs. Nominal		39%	37%
% utilización media contratación		96%	76%

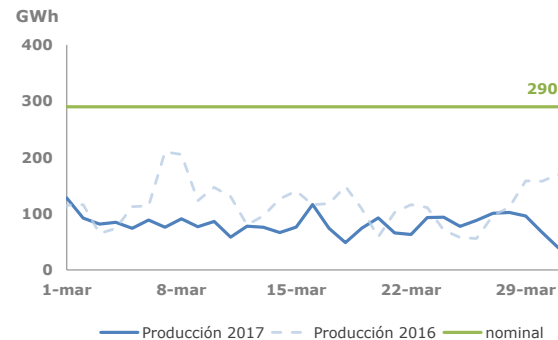
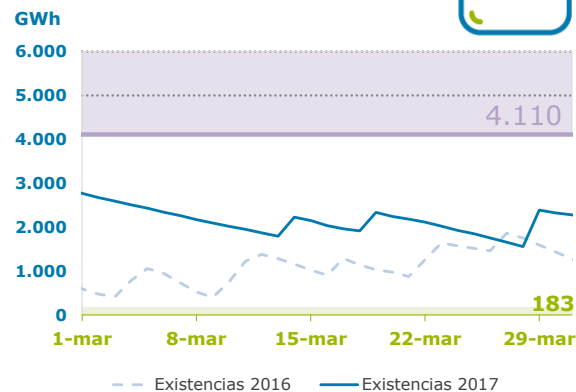
2016

7 Descargas
(4.165 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2017

3 Descargas
(1.922 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Mar-16	Mar-17	
Nominal	Vaporización	GWh/día	279	279
	Cisternas	GWh/día	10	10
	Total	GWh/día	290	290
Producción mensual	GWh	3.609	2.532	

ACTIVIDAD EN PLANTA DE MUGARDOS



Información Contratación (Valor Medio)		Mar-16	Mar-17
Regasificación	GWh/día	43	35
Cisternas	GWh/día	7	6
% medio contratado vs. Nominal		40%	32%
% utilización media contratación		90%	78%

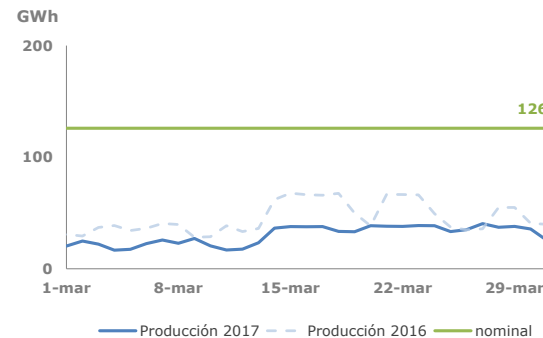
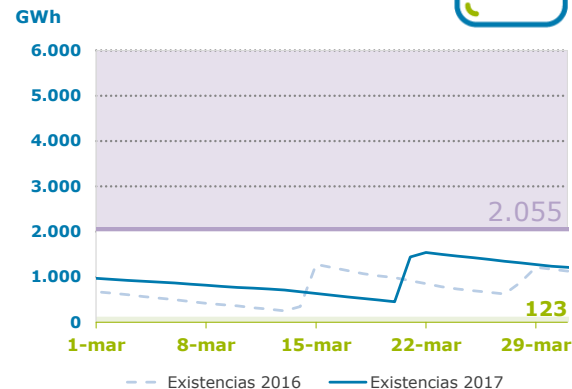
2016

2 Descargas
(1.833 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2017

1 Descarga
(1.151 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Mar-16	Mar-17	
Nominal	Vaporización	GWh/día	115	115
	Cisternas	GWh/día	10	10
	Total	GWh/día	126	126
Producción mensual		GWh	1.422	936

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

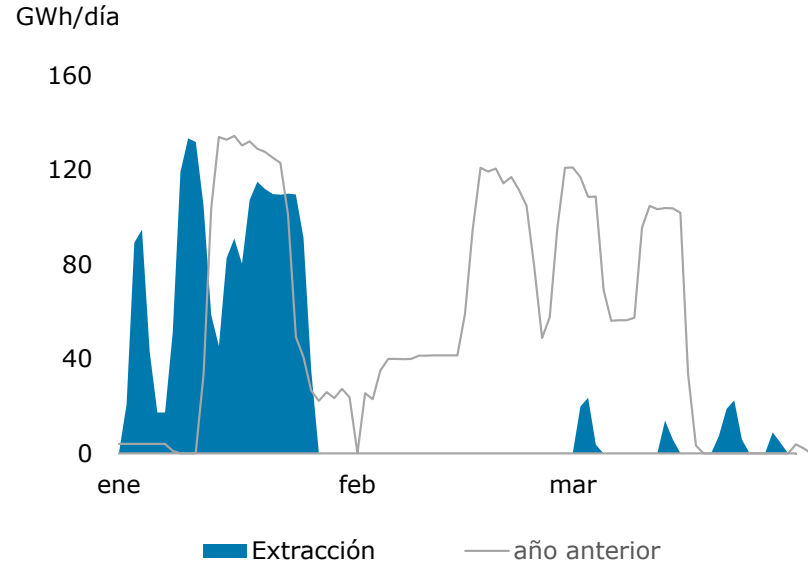
5. Almacenamientos Subterráneos

6. Notas de Operación

Seguimiento Ciclo de Extracción

A día 31 de marzo

- Extracción: 137 GWh
- Existencias físicas útiles: 17.437 GWh
- 21.774 GWh de Capacidad Contratada



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

- En **marzo** de 2017 no se publicaron **Notas de Operación**



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

