



Boletín estadístico

Gestión del Sistema Gasista

Abril 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

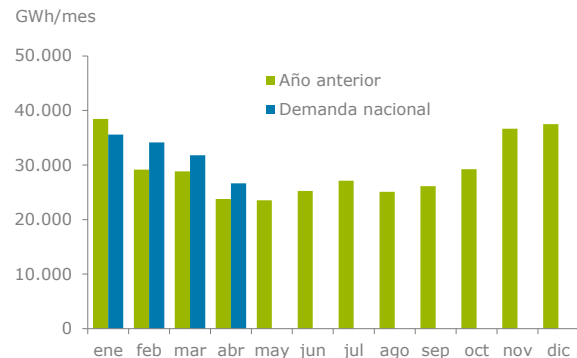
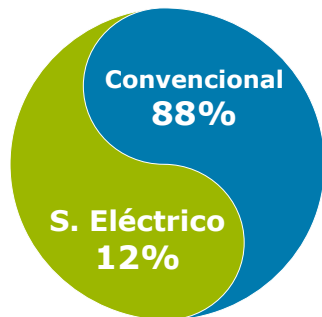
6. Notas de Operación

SEGUIMIENTO SALIDAS DE GAS

Unidad : GWh

	Mes	% Δ Mes	Año	% Δ Año	TAM	% Δ 2017
	1 al 30 de abril		Año 2018		1 abril 2017 al 31 marzo 2018	
<i>Demanda Mercado nacional</i>	26.582	11,7%	128.141	6,5%	358.707	2,2%
- Convencional nacional	23.400	12,6%	111.852	7,8%	283.207	2,9%
- Sector eléctrico	3.182	5,9%	16.289	-1,4%	75.500	-0,3%
<i>Demanda Mercado internacional</i>						
- Salidas Conexiones internacionales	2.110	-23,7%	9.064	-0,7%	30.677	-0,2%
- Carga buques	15	>100%	2.185	>100%	3.234	>100%
SALIDAS	28.706	8,1%	139.389	7,7%	392.619	2,6%

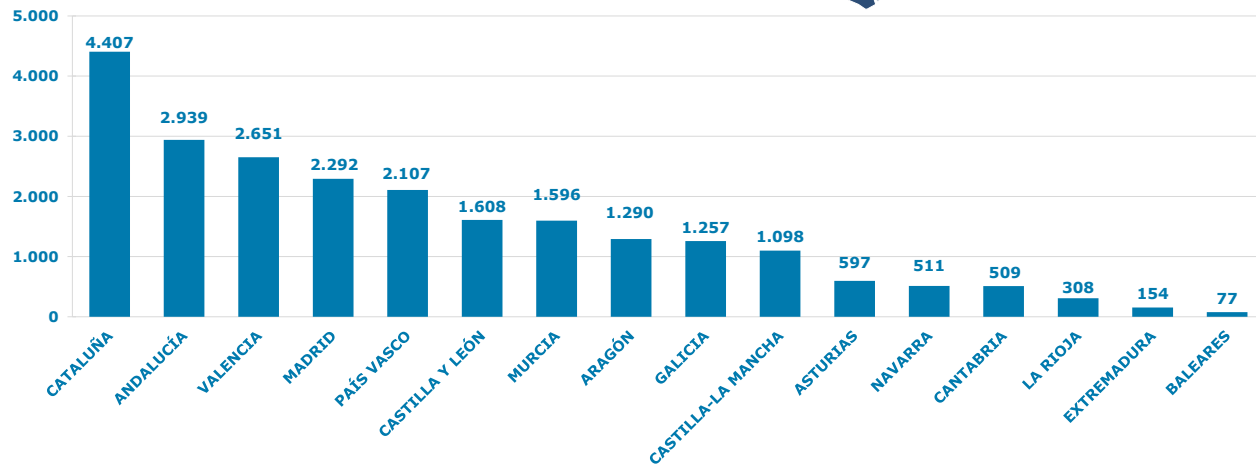
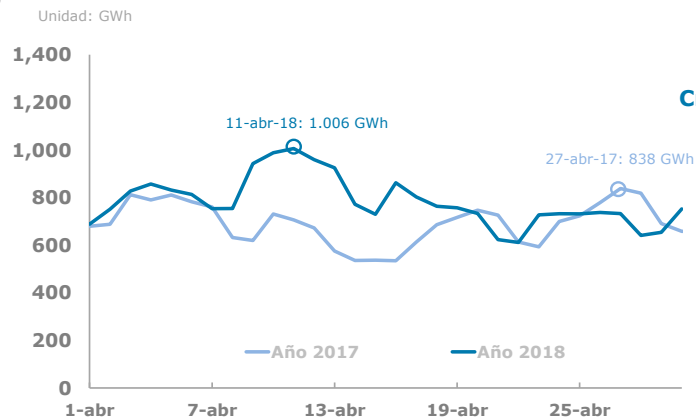
Mercado nacional Abril - 2018



DEMANDA CONVENCIONAL

Crecimiento por CCAA

Comparativa 2017 - 2018

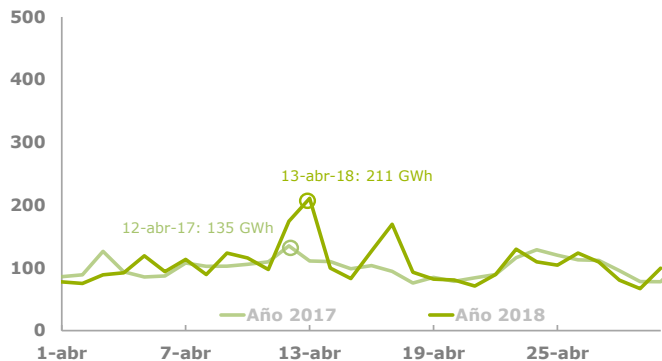


DEMANDA SECTOR ELÉCTRICO

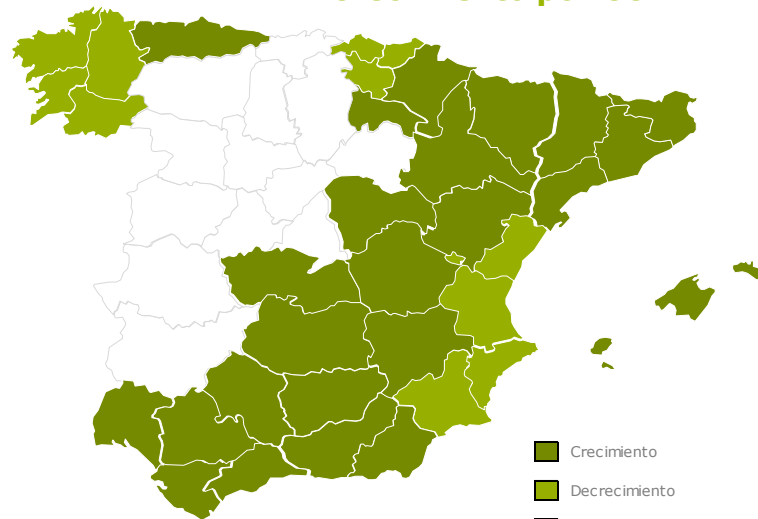
Crecimiento por CCAA

Comparativa 2017 - 2018

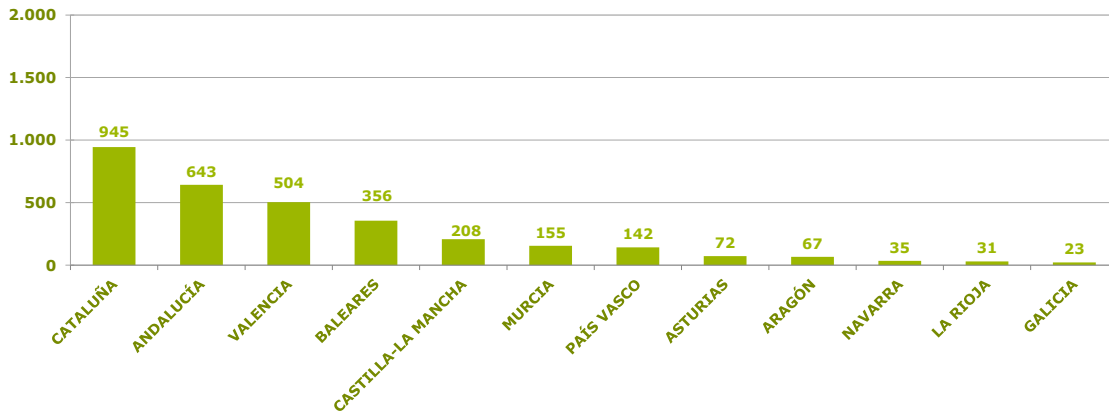
Unidad: GWh



Crecimiento 5,9% vs. 2017



Sector Eléctrico GWh

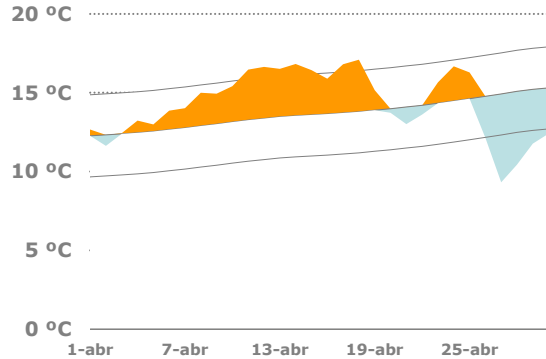


CTCC + CT

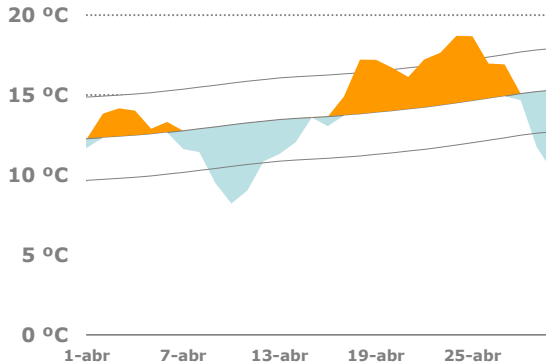


DEMANDA - TEMPERATURAS

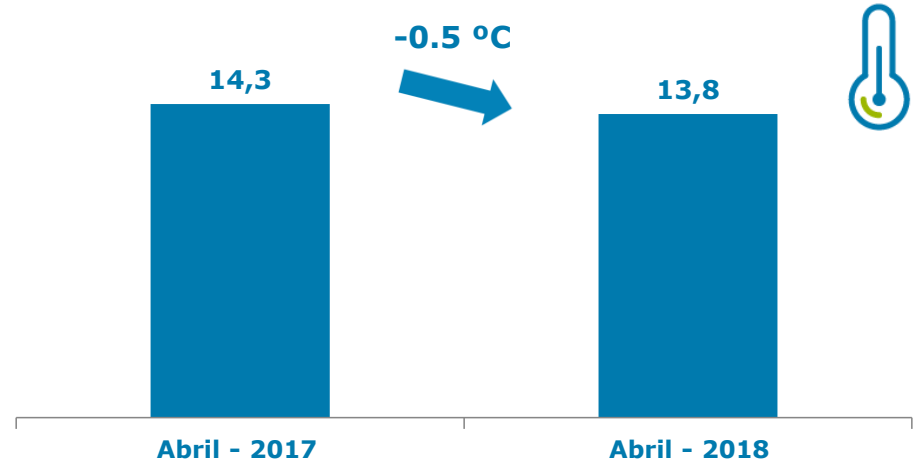
Temperaturas 2017



Temperaturas 2018



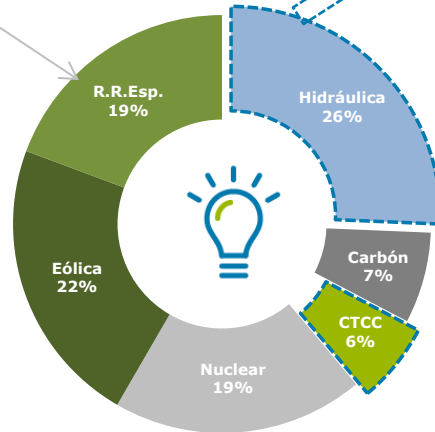
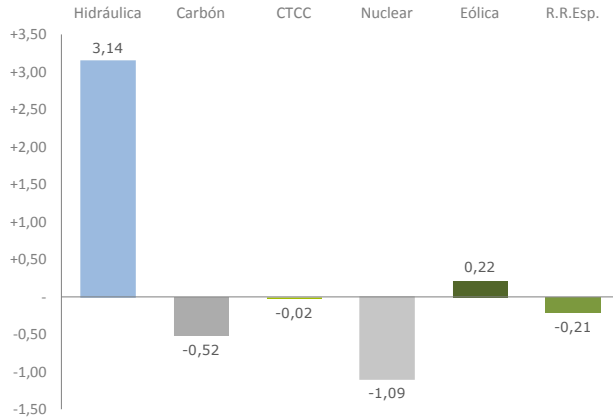
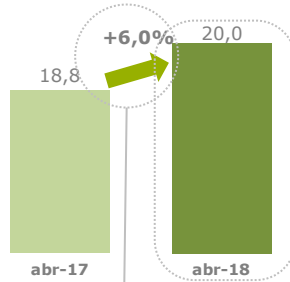
- Durante el mes de abril-18 las **temperaturas han sido levemente inferiores** a las registradas durante el mismo mes de 2017, declarándose un descenso de temperaturas entre los días 9 y 13 de abril
- La temperatura media se ha situado **0,5°C por debajo** de la media alcanzada en abril-17



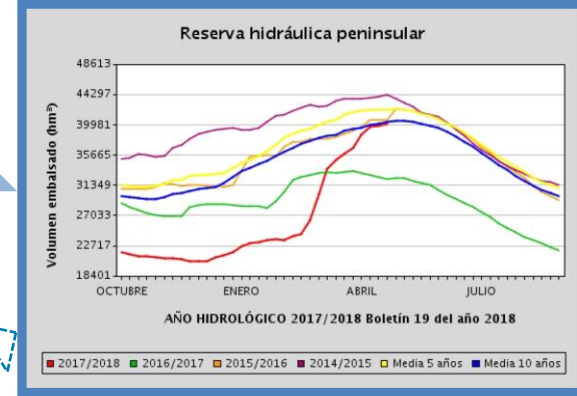
GAS PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA

DEMANDA TRANSPORTE ABRIL-18 VS. ABRIL-17

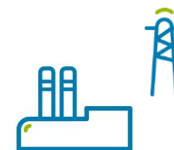
Unidad: TWh (e)



RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA



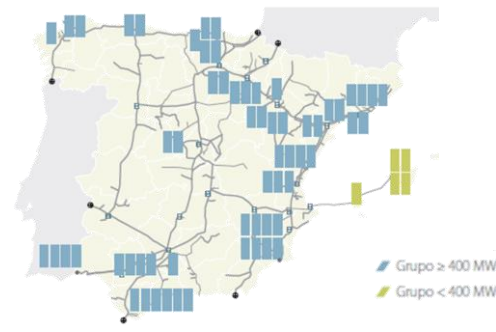
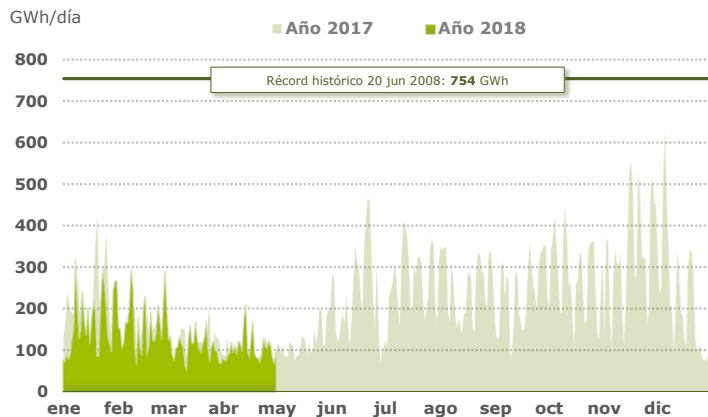
GAS PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA



Unidad: GWh	Registro mensual			Registro Total Anual Móvil		
	abr-17	abr-18	Δ s/abr-17	Año 2017	TAM may-2017/abr-2018	Δ s/Año 2017
Sector Eléctrico	3.006	3.182	+5,9%	75.728	75.500	-0,3%
- Centrales Térmicas	14	13	-6%	228	249	+10%
- Ciclos Combinados	2.992	3.169	+6%	75.501	75.251	-0,3%
Máximos diarios	135	211	+56%	630	630	-
	12-abr-17	13-abr-18		5-dic-17	5-dic-17	
Mínimos diarios	76	67	-12%	56	52	-6%
	18-abr-17	29-abr-18		4-mar-17	11-mar-18	
% mix generación eléc.	7%	6%	-0,6 pts	14%	13%	-0,3 pts
% en el Hueco Térmico *	40%	47%	+7,3 pts	44%	46%	+1,5 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
		abr-17	abr-18	Año 2017	TAM may-17/abr-18	
Argelia	GN	12.269	16.622	161.243	170.671	50%
	GNL	992	492	26.767	26.823	
Nigeria	GNL	5.782	3.014	48.592	44.714	11%
Qatar	GNL	1.841	4.581	38.977	42.620	11%
T&T	GNL	-	2.670	6.117	9.733	2%
Peru	GNL	1.768	-	39.441	32.343	8%
Francia	GN	3.196	2.141	44.084	44.790	11%
	GNL	-	-	-	487	
Angola	GNL	-	1.016	3.111	3.081	0,8%
Estados Unidos	GNL	-	-	8.543	5.244	1%
Noruega	GNL	-	893	10.070	9.586	2%
Egipto	GNL	-	-	1.127	1.127	0,3%
Nacional	GN	45	58	419	320	0,1%
Portugal	GN	-	17	15	27	0,01%
Países Bajos	GNL	-	-	1.198	820	0,21%
Rusia	GNL	-	1.102	-	2.132	0,54%
TOTAL		25.892	32.606	389.703	394.517	100%

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**

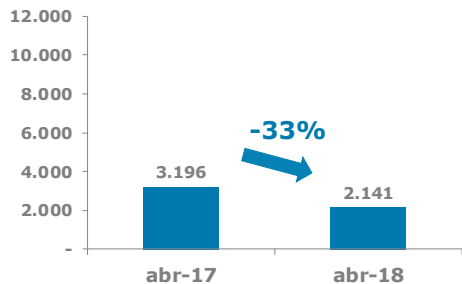
CONEXIONES INTERNACIONALES



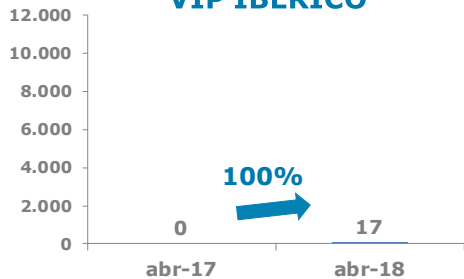
Entradas

Unidad: GWh

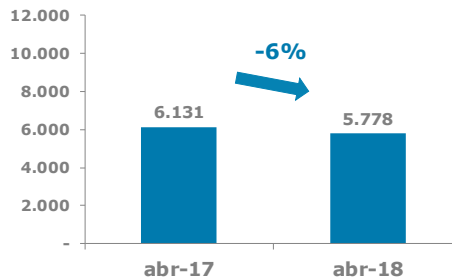
VIP PIRINEOS



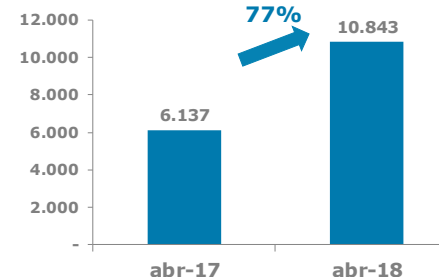
VIP IBÉRICO



ALMERÍA



TARIFA



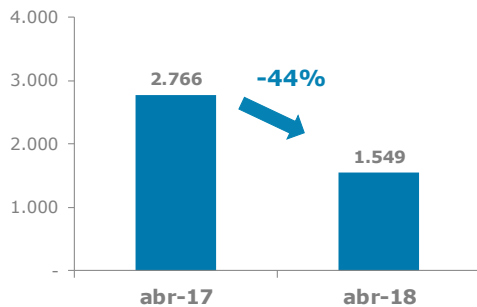
CONEXIONES INTERNACIONALES



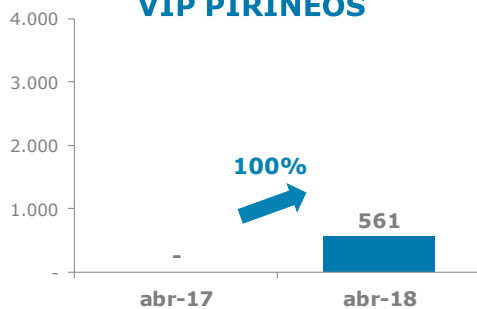
Salidas

Unidad: GWh

VIP IBÉRICO



VIP PIRINEOS



ENTRADAS GN

Saldos



Unidad: GWh	Seguimiento mensual			Seguimiento Total Anual Móvil		
	abr-17	abr-18	Δ s/abr-17	Año 2017	TAM may- 17/abr-18	Δ s/TAM
Tarifa GME	6.137	10.843	77%	86.497	99.340	14,8%
Almería MEDGAZ	6.131	5.778	-6%	74.746	71.331	-4,6%
VIP PIRINEOS	3.196	1.580	-51%	43.192	42.916	-0,6%
VIP IBÉRICO	-2.766	-1.532	-45%	-29.824	-28.777	-3,5%
Gas Nacional	45	58	29%	419	320	-23,7%
TOTAL	12.743	16.728	31%	175.030	185.130	5,8%

(+) 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)		Abr-17	Abr-18
Regasificación	GWh/día	169	161
Cisternas	GWh/día	10	9
% medio contratado vs. Nominal		32%	30%
% utilización media contratación		88%	72%

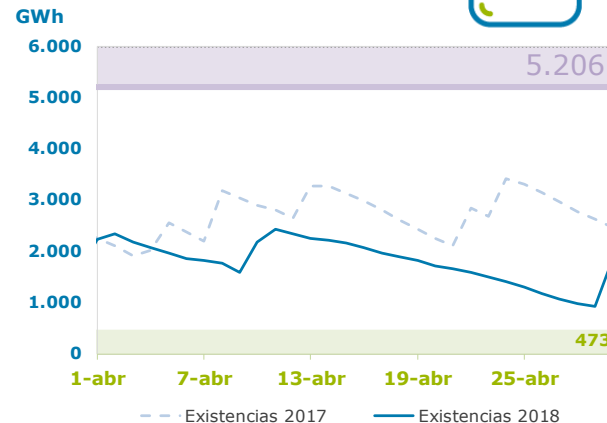
2017

5 Descargas
(4.808 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)

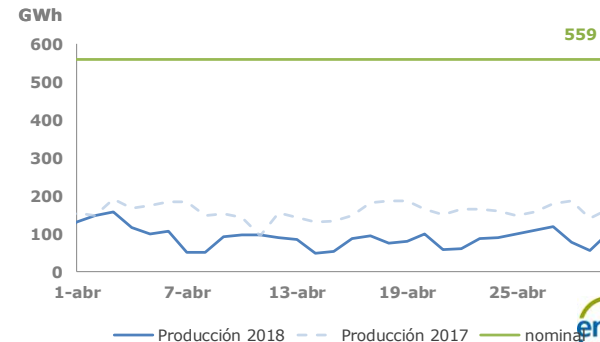


2018

3 Descargas
(2.925 GWh)
1 Carga
(15 GWh)



Producción Física		Abr-17	Abr-18	
Nominal	Vaporización	GWh/día	544	544
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	559	559
Producción mensual		GWh	4.766	2.699



ACTIVIDAD EN PLANTA DE HUELVA



Información Contratación (Valor Medio)		Abr-17	Abr-18
Regasificación	GWh/día	114	162
Cisternas	GWh/día	8	8
% medio contratado vs. Nominal		31%	43%
% utilización media contratación		76%	82%

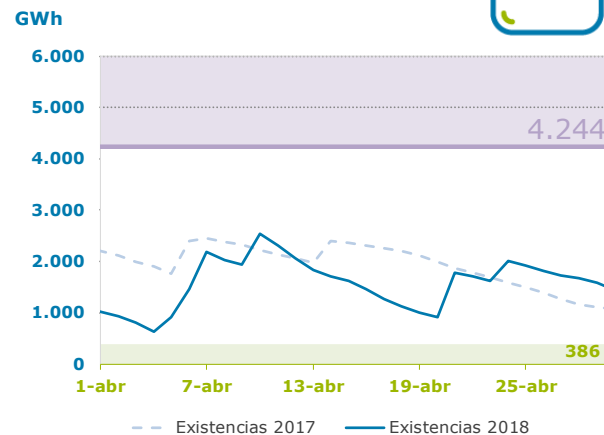
2017

2 Descargas
(1.447 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)

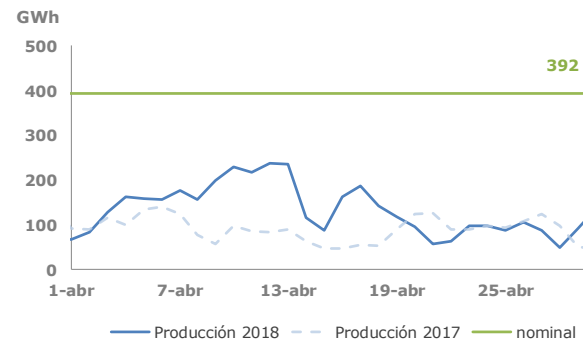


2018

5 Descargas
(4.347 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Abr-17	Abr-18	
Nominal	Vaporización	GWh/día	377	377
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	392	392
Producción mensual		GWh	2.671	3.982



ACTIVIDAD EN PLANTA DE CARTAGENA



Información Contratación (Valor Medio)		Abr-17	Abr-18
Regasificación	GWh/día	10	51
Cisternas	GWh/día	7	6
% medio contratado vs. Nominal		4%	15%
% utilización media contratación		89%	83%

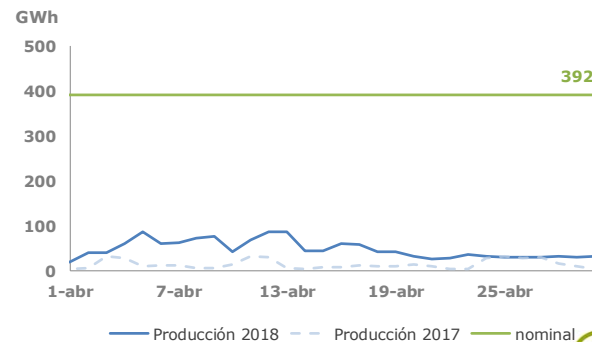
2017

0 Descargas
(0 GWh)
1 Carga
(3 GWh)



2018

2 Descargas
(1.881 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Abr-17	Abr-18	
Nominal	Vaporización	GWh/día	377	377
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	392	392
Producción mensual		GWh	461	1.458

ACTIVIDAD EN PLANTA DE BILBAO



Información Contratación (Valor Medio)		Abr-17	Abr-18
Regasificación	GWh/día	82	94
Cisternas	GWh/día	2	2
% medio contratado vs. Nominal		37%	42%
% utilización media contratación		87%	80%

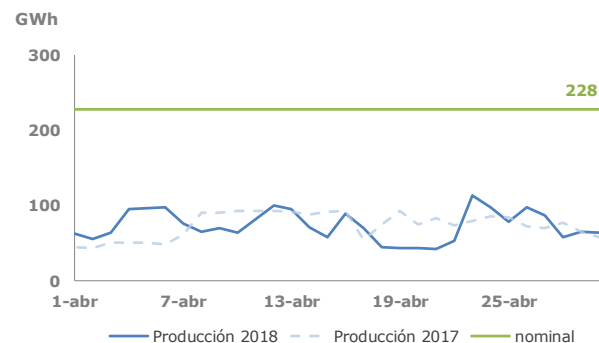
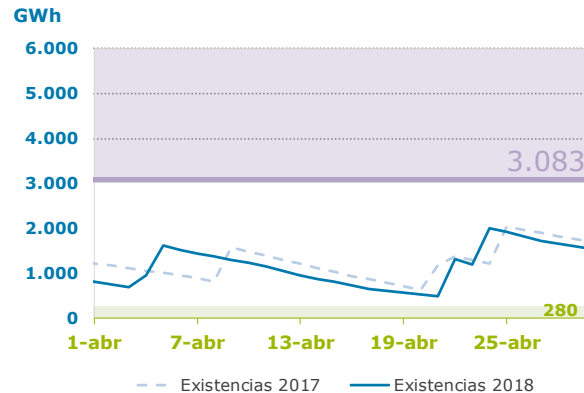
2017

3 Descargas
(2.664 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2018

3 Descargas
(2.843 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física			Abr-17	Abr-18
Nominal	Vaporización	GWh/día	223	223
	Cisternas	GWh/día	5	5
	Total	GWh/día	228	228
Producción mensual		GWh	2.222	2.210

ACTIVIDAD EN PLANTA DE SAGUNTO



Información Contratación (Valor Medio)		Abr-17	Abr-18
Regasificación	GWh/día	50	0
Cisternas	GWh/día	7	5
% medio contratado vs. Nominal		20%	2%
% utilización media contratación		87%	89%

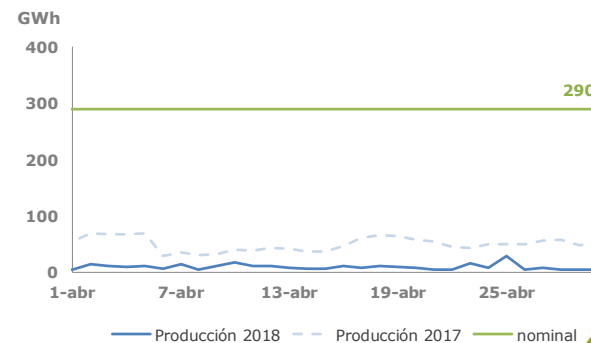
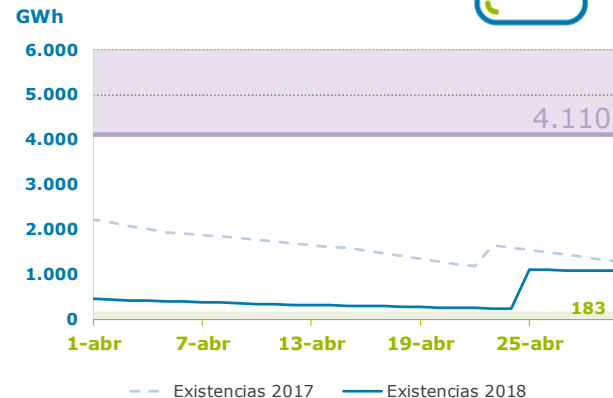
2017

1 Descarga
(496 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2018

1 Descarga
(878 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Abr-17	Abr-18	
Nominal	Vaporización	GWh/día	279	279
	Cisternas	GWh/día	10	10
	Total	GWh/día	290	290
Producción mensual		GWh	1.471	266

ACTIVIDAD EN PLANTA DE MUGARDOS



Información Contratación (Valor Medio)		Abr-17	Abr-18
Regasificación	GWh/día	33	23
Cisternas	GWh/día	4	3
% medio contratado vs. Nominal		29%	21%
% utilización media contratación		85%	70%

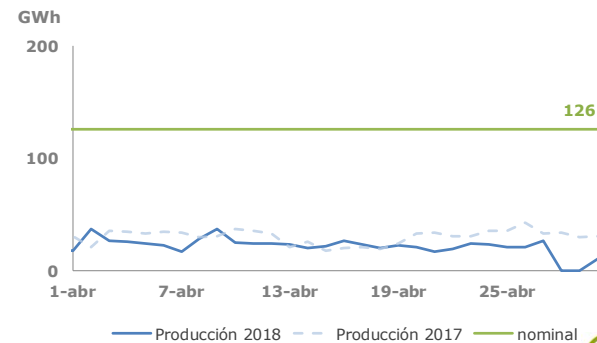
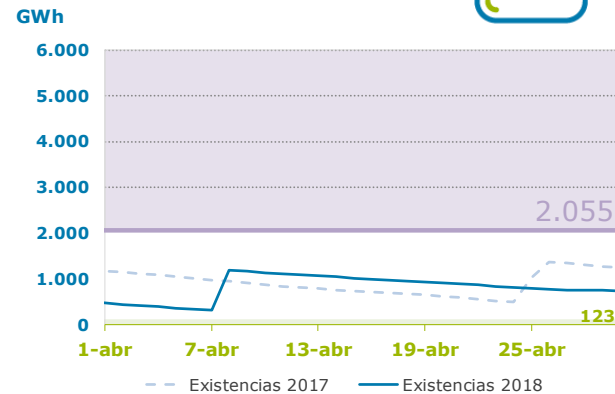
2017

1 Descarga
(968 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2018

1 Descarga
(894 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Abr-17	Abr-18	
Nominal	Vaporización	GWh/día	115	115
	Cisternas	GWh/día	10	10
	Total	GWh/día	126	126
Producción mensual		GWh	926	659

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

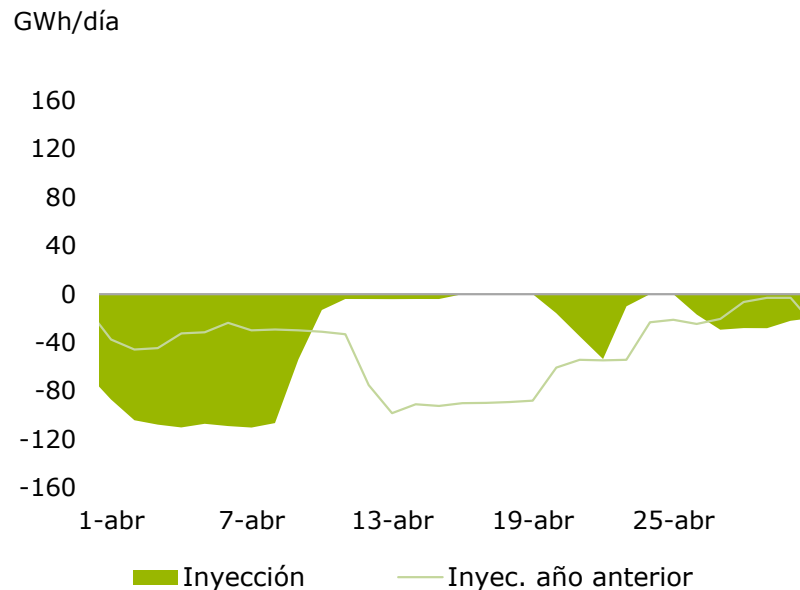
6. Notas de Operación

Almacenamientos Subterráneos



Campaña de inyección

Capacidad contratada
21.090 GWh



Inyección 2018
1.174 GWh

Inyección 2017
1.415 GWh

21.090
TWh

Existencias
30 de abril

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 el mes de **abril** se publicaron **2 Notas de Operación**

- Nota de Operación 08: **Desvío de buque a planta de regasificación de Sagunto – Situación de operación excepcional- Nivel 0** (09/04/2018)
- Nota de Operación 09 : **Aumento de demanda por bajas temperaturas** (09/04/2018)



