



Boletín estadístico

Gestión del Sistema Gasista

Enero 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

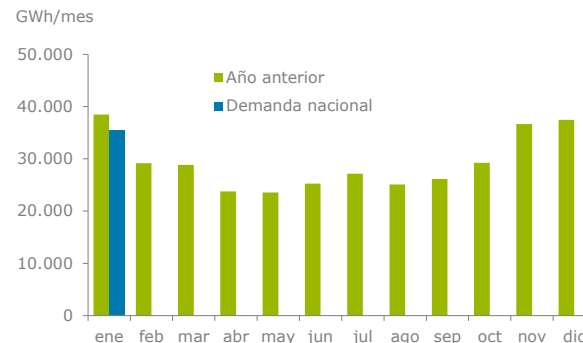
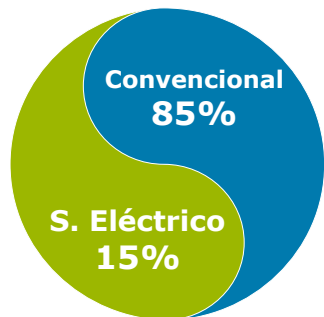
5. Almacenamientos Subterráneos

6. Notas de Operación

SEGUIMIENTO SALIDAS DE GAS

Unidad : GWh	Mes	% Δ Mes	Año	% Δ Año	TAM	% Δ 2017
	1 al 31 de enero		Año 2018		1 febrero 2017 al 31 enero 2018	
<i>Demanda Mercado nacional</i>	35.596	-7,5%	35.596	-7,5%	348.003	-0,8%
- Convencional nacional	30.404	-4,8%	30.404	-4,8%	273.615	-0,6%
- Sector eléctrico	5.192	-20,5%	5.192	-20,5%	74.388	-1,8%
<i>Demanda Mercado internacional</i>						
-Salidas Conexiones internacionales	2.361	42,3%	2.361	42,3%	31.447	2,3%
-Carga buques	1079		1.079		2.132	>100%
SALIDAS	39.036	-2,8%	39.036	-2,8%	381.582	-0,3%

Mercado nacional Enero - 2018

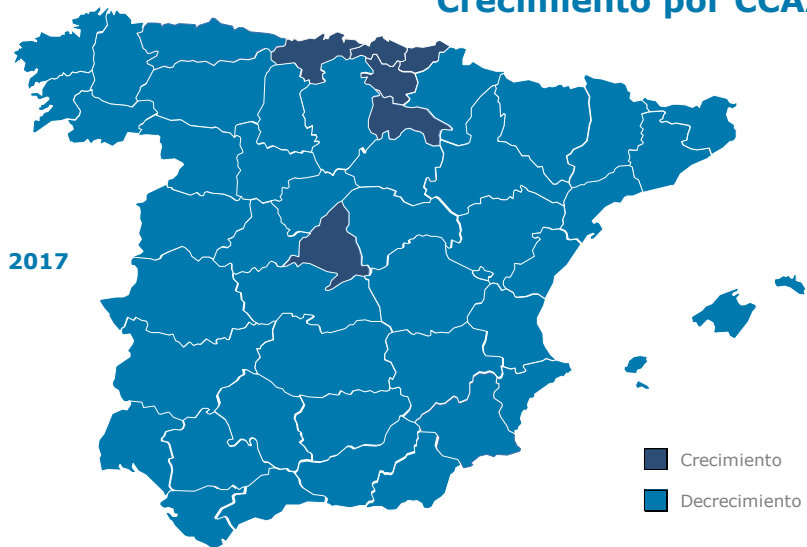
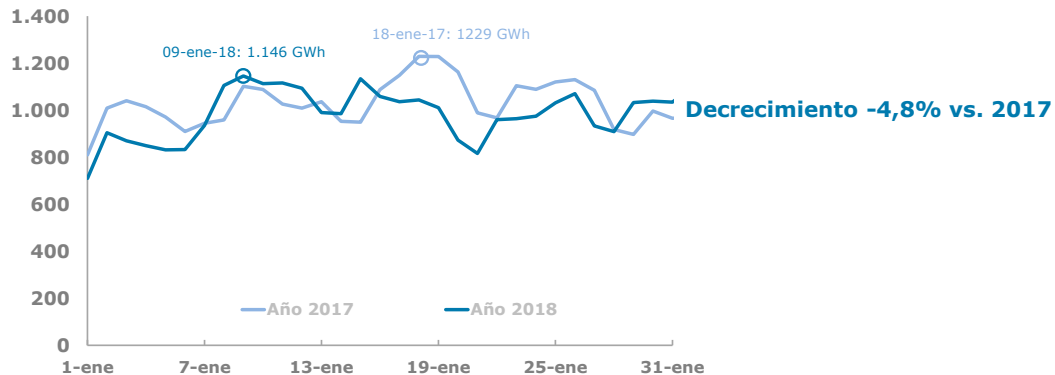


DEMANDA CONVENCIONAL

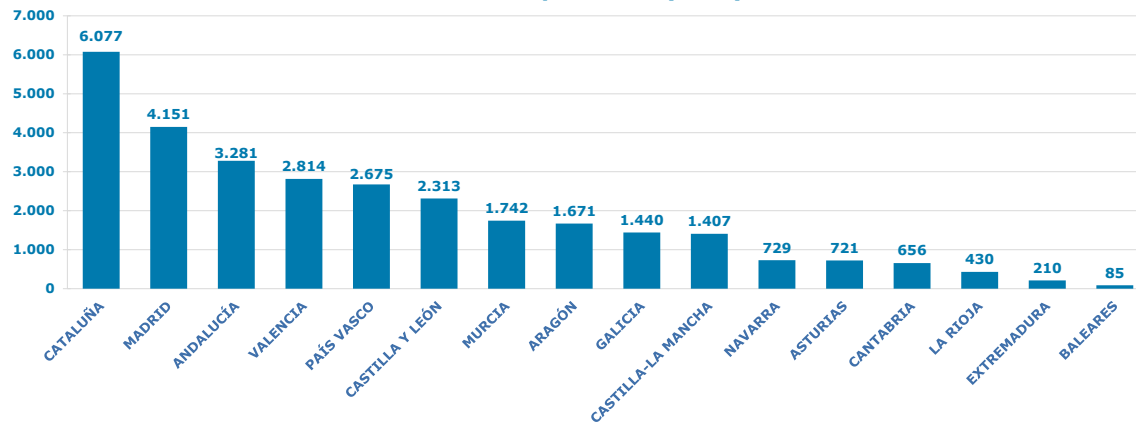
Crecimiento por CCAA

Comparativa 2017 - 2018

Unidad: GWh



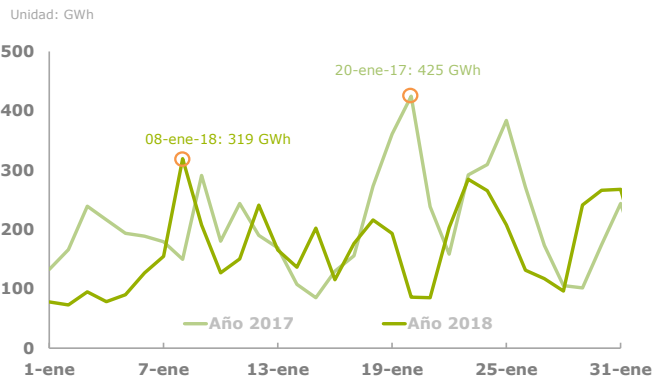
Consumo por CCAA (GWh)



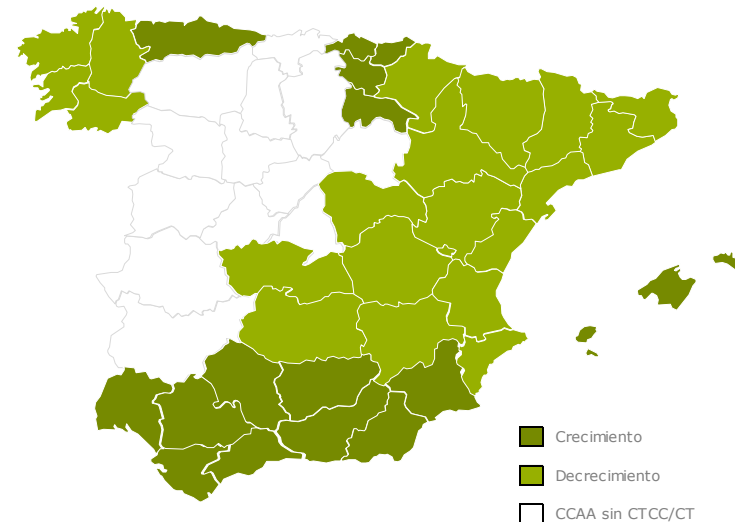
DEMANDA SECTOR ELÉCTRICO

Crecimiento por CCAA

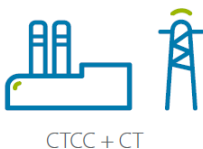
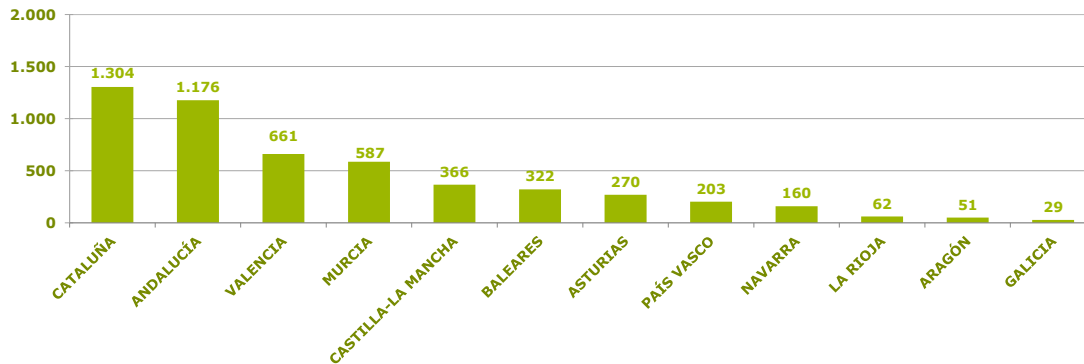
Comparativa 2017 - 2018



Decrecimiento -20,5% vs. 2017

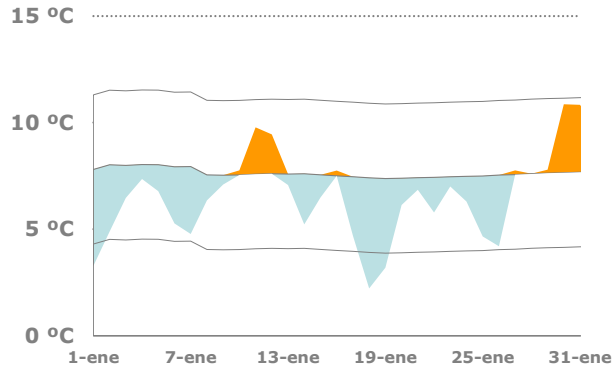


Sector Eléctrico GWh

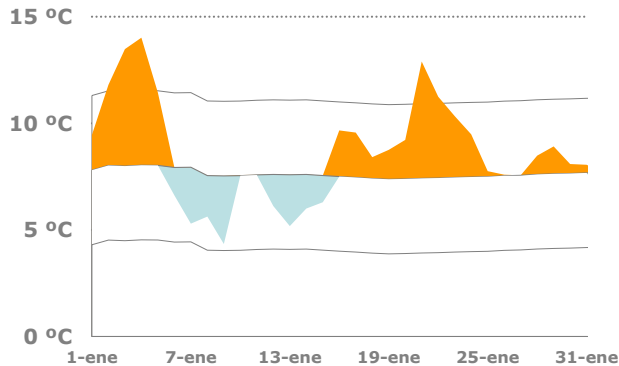


DEMANDA - TEMPERATURAS

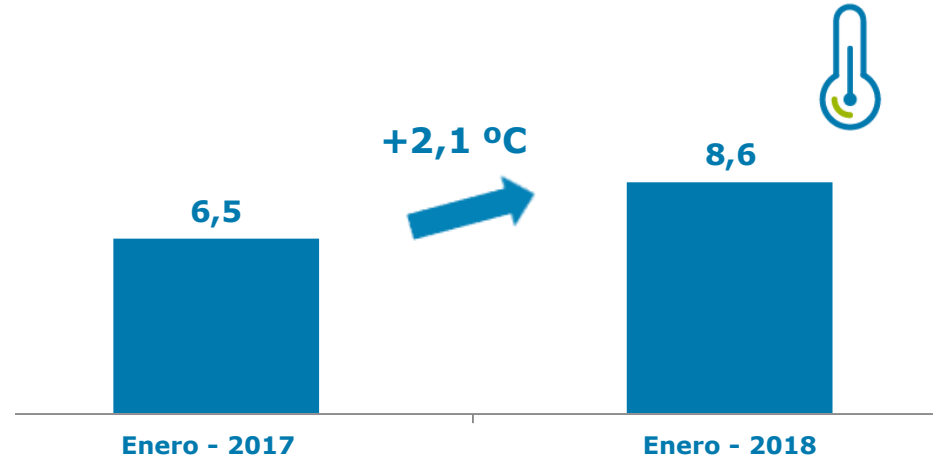
Temperaturas 2017



Temperaturas 2018



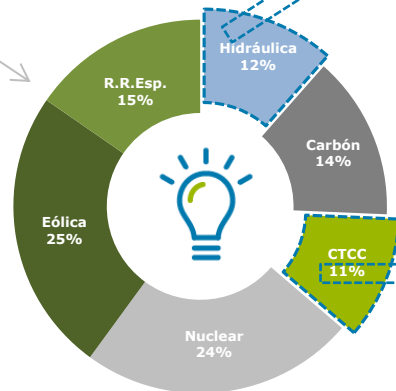
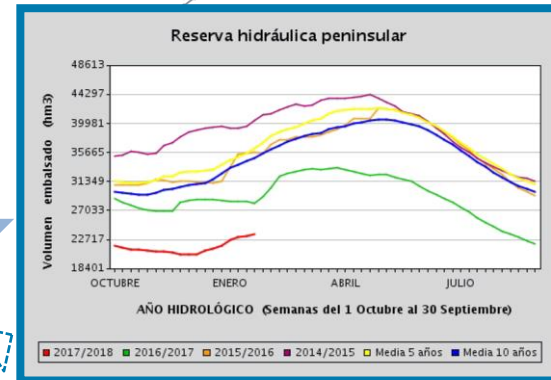
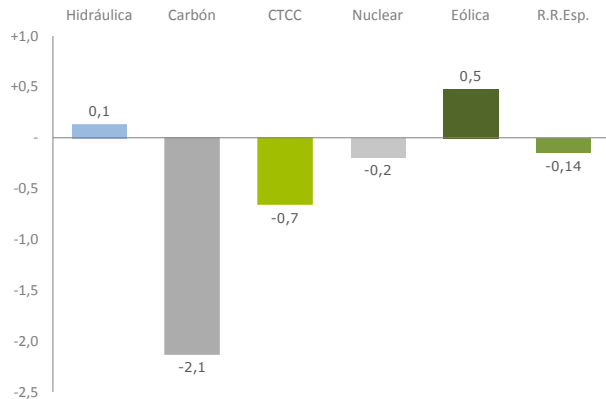
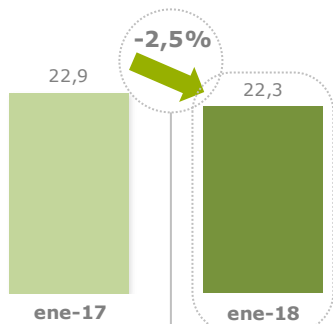
- Durante el mes de enero-18 las **temperaturas han sido superiores** a las registradas durante el mismo mes de 2017
- La temperatura media se ha situado **2,1°C por encima** de la media alcanzada en enero-17



GAS PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA

DEMANDA TRANSPORTE ENERO-18 VS. ENERO-17

Unidad: TWh (e)



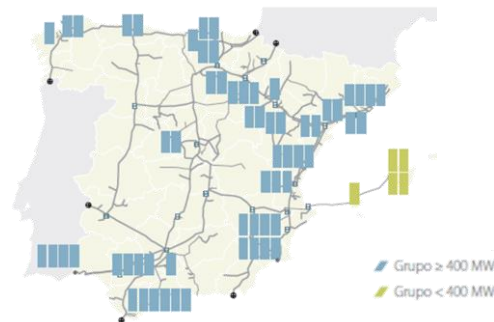
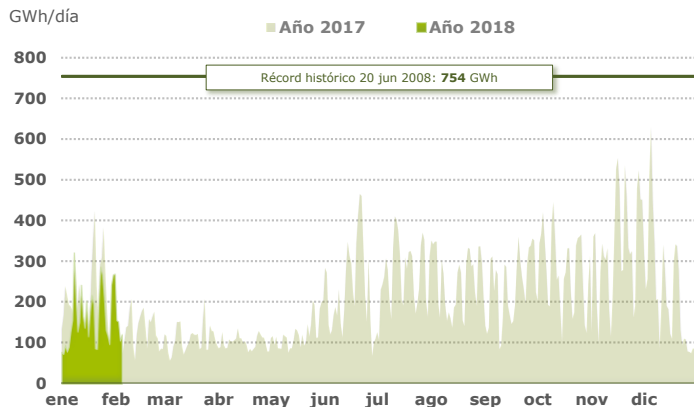
GAS PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA



Unidad: GWh	Registro mensual			Registro Total Anual Móvil		
	ene-17	ene-18	Δ s/ene-17	Año 2017	TAM feb-2017/ene-2018	Δ s/Año 2017
Sector Eléctrico	6.535	5.192	-21%	75.728	74.386	-1,8%
- Centrales Térmicas	11	36	+243%	228	253	+11,2%
- Ciclos Combinados	6.524	5.156	-21%	75.501	74.133	-1,8%
Máximos diarios	425	319	-25%	630	630	-
	20-ene-17	8-ene-18		5-dic-17	5-dic-17	
Mínimos diarios	85	73	-14%	56	56	-
	15-ene-17	2-ene-18		4-mar-17	4-mar-17	
% mix generación eléc.	12%	11%	-1,6 pts	14%	14%	-0,2 pts
% en el Hueco Térmico *	36%	43%	+6,6 pts	44%	45%	+0,8 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
		ene-17	ene-18	Año 2017	TAM feb-17/ene-18	
Argelia	GN	16.812	18.205	161.243	162.635	} 49%
	GNL	505	3.642	26.767	29.903	
Nigeria	GNL	4.789	6.793	48.592	50.595	13%
Qatar	GNL	1.788	1.776	38.977	38.965	10%
T&T	GNL	844	887	6.117	6.160	2%
Peru	GNL	3.683	1.700	39.441	37.458	10%
Francia	GN	4.585	3.824	44.084	43.322	11%
Angola	GNL	-	-	3.111	3.111	0,8%
Estados Unidos	GNL	1.933	-	8.543	6.609	2%
Noruega	GNL	531	-	10.070	9.539	2%
Egipto	GNL	-	-	1.127	1.127	0,3%
Nacional	GN	50	19	419	388	0,1%
Portugal	GN	-	-	15	15	0,00%
Países Bajos	GNL	377	-	1.198	820	0,2%
Rusia	GNL	-	1.030	-	1.030	0,26%
TOTAL		35.899	37.875	389.703	391.679	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**

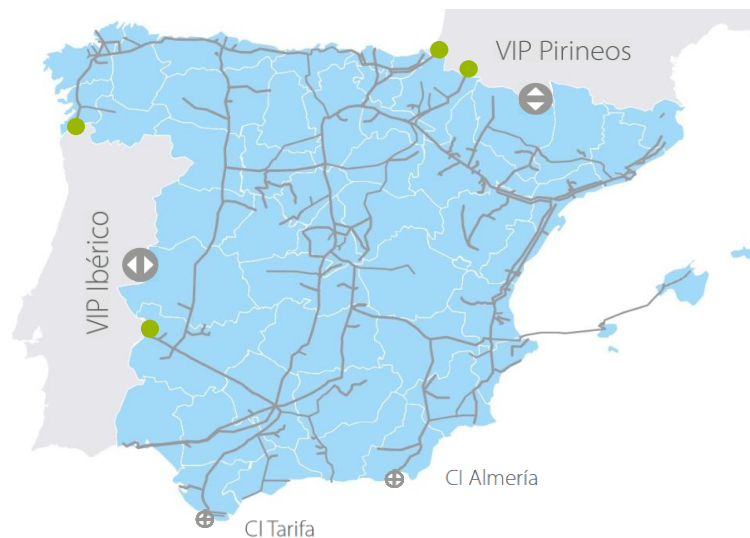
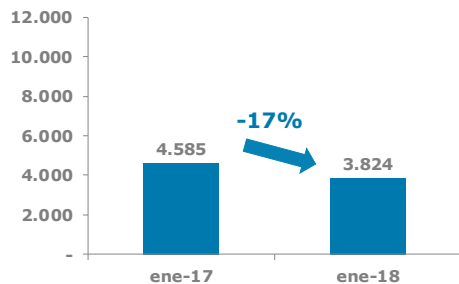
CONEXIONES INTERNACIONALES



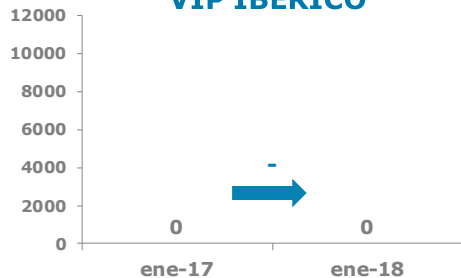
Entradas

Unidad: GWh

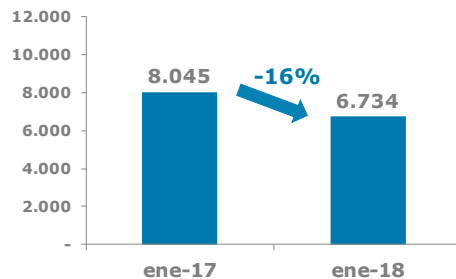
VIP PIRINEOS



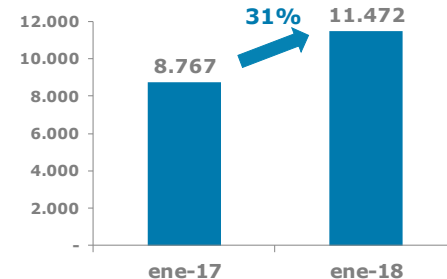
VIP IBÉRICO



ALMERÍA



TARIFA



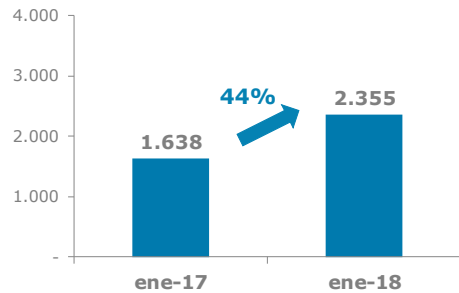
CONEXIONES INTERNACIONALES



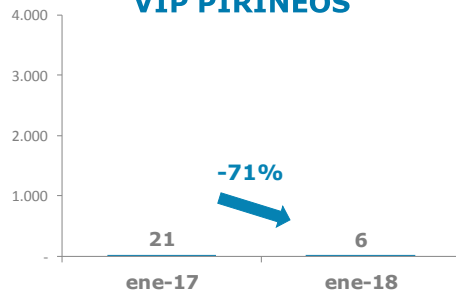
Salidas

Unidad: GWh

VIP IBÉRICO



VIP PIRINEOS



ENTRADAS GN

Saldos



Unidad: GWh	Seguimiento mensual			Seguimiento Total Anual Móvil		
	ene-17	ene-18	Δ s/ene-17	Año 2017	TAM feb- 17/ene-18	Δ s/TAM
Tarifa GME	8.767	11.472	31%	86.497	89.202	3,1%
Almería MEDGAZ	8.045	6.734	-16%	74.746	73.434	-1,8%
VIP PIRINEOS	4.564	3.818	-16%	43.192	42.446	-1,7%
VIP IBÉRICO	-1.638	-2.355	44%	-29.839	-30.556	2,4%
Gas Nacional	50	19	-62%	419	388	-7,4%
TOTAL	19.789	19.687	-1%	175.015	174.913	-0,1%

(+) 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)		Ene-17	Ene-18
Regasificación	GWh/día	126	182
Cisternas	GWh/día	11	8
% medio contratado vs. Nominal		24%	34%
% utilización media contratación		65%	92%

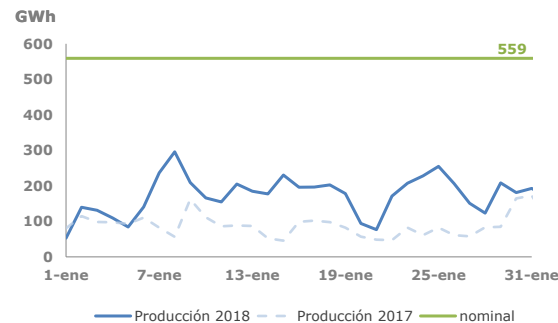
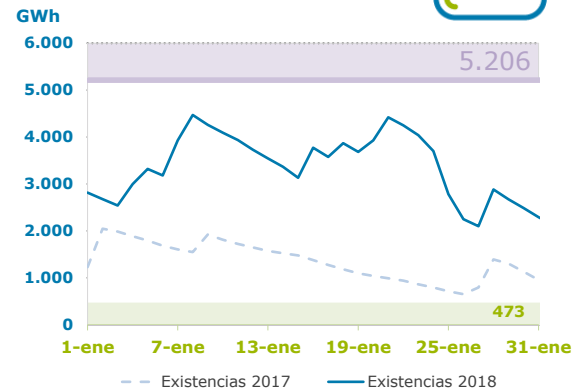
2017

3 Descargas
(2.337 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2018

7 Descargas
(5.891 GWh)
1 Carga
(1.079 GWh)



Producción Física		Ene-17	Ene-18	
Nominal	Vaporización	GWh/día	544	544
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	559	559
Producción mensual		GWh	2.703	5.387

ACTIVIDAD EN PLANTA DE HUELVA



Información Contratación (Valor Medio)		Ene-17	Ene-18
Regasificación	GWh/día	168	192
Cisternas	GWh/día	8	8
% medio contratado vs. Nominal		45%	51%
% utilización media contratación		83%	70%

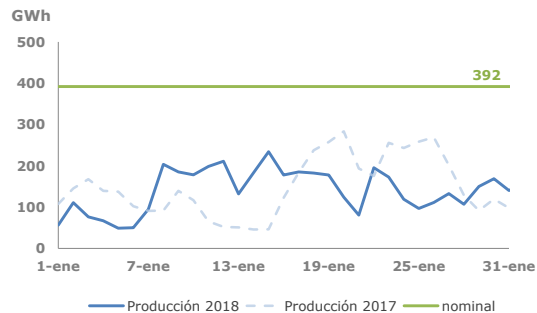
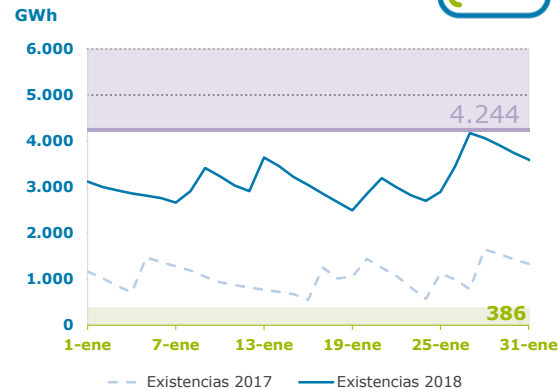
2017

5 Descargas
(4.663 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2018

5 Descargas
(4.791 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Ene-17	Ene-18	
Nominal	Vaporización	GWh/día	377	377
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	392	392
Producción mensual		GWh	4.619	4.356

ACTIVIDAD EN PLANTA DE CARTAGENA



Información Contratación (Valor Medio)		Ene-17	Ene-18
Regasificación	GWh/día	49	33
Cisternas	GWh/día	7	7
% medio contratado vs. Nominal		14%	10%
% utilización media contratación		94%	78%

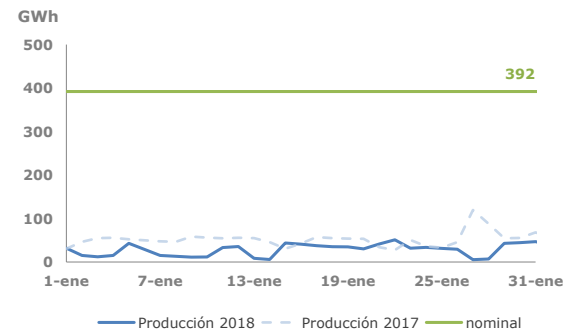
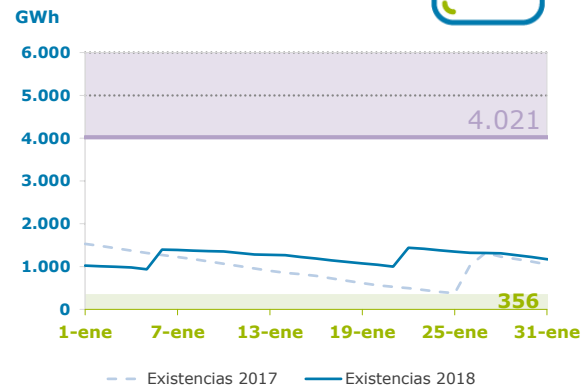
2017

1 Descarga
(1.073 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2018

3 Descargas
(1.487 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Ene-17	Ene-18	
Nominal	Vaporización	GWh/día	377	377
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	392	392
Producción mensual		GWh	1.614	869

ACTIVIDAD EN PLANTA DE BILBAO



Información Contratación (Valor Medio)		Ene-17	Ene-18
Regasificación	GWh/día	116	97
Cisternas	GWh/día	2	3
% medio contratado vs. Nominal		52%	44%
% utilización media contratación		86%	74%

2017

3 Descargas
(2.673 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)

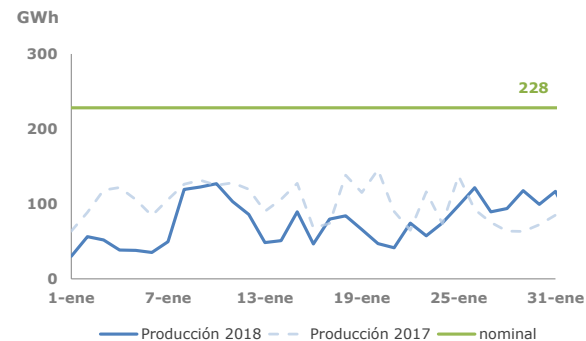
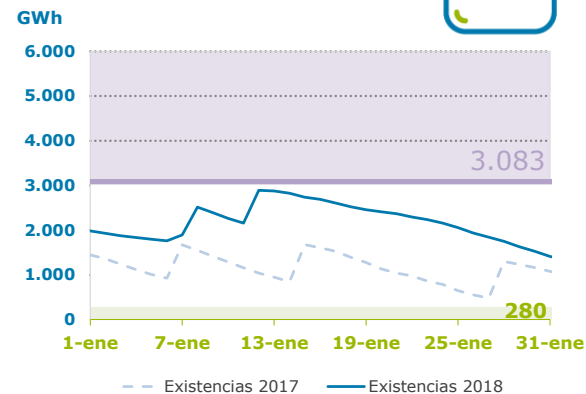


2018

2 Descargas
(1.737 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Ene-17	Ene-18	
Nominal	Vaporización	GWh/día	223	223
	Cisternas	GWh/día	5	5
	Total	GWh/día	228	228
Producción mensual		GWh	3.116	2.353



ACTIVIDAD EN PLANTA DE SAGUNTO



Información Contratación (Valor Medio)		Ene-17	Ene-18
Regasificación	GWh/día	119	0
Cisternas	GWh/día	6	6
% medio contratado vs. Nominal		43%	2%
% utilización media contratación		86%	99%

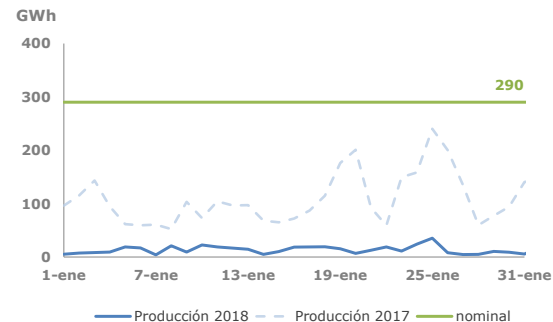
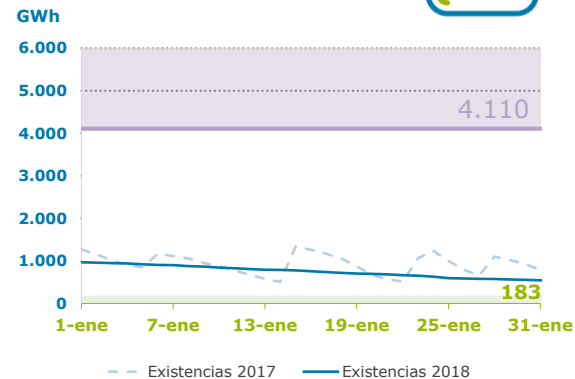
2017

4 Descargas
(2.774 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2018

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



Producción Física		Ene-17	Ene-18	
Nominal	Vaporización	GWh/día	279	279
	Cisternas	GWh/día	10	10
	Total	GWh/día	290	290
Producción mensual		GWh	3.355	421

ACTIVIDAD EN PLANTA DE MUGARDOS



Información Contratación (Valor Medio)		Ene-17	Ene-18
Regasificación	GWh/día	49	83
Cisternas	GWh/día	6	4
% medio contratado vs. Nominal		43%	69%
% utilización media contratación		91%	69%

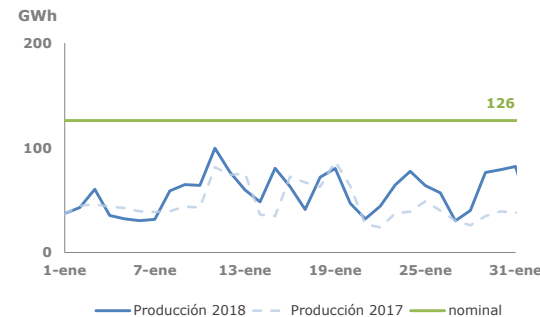
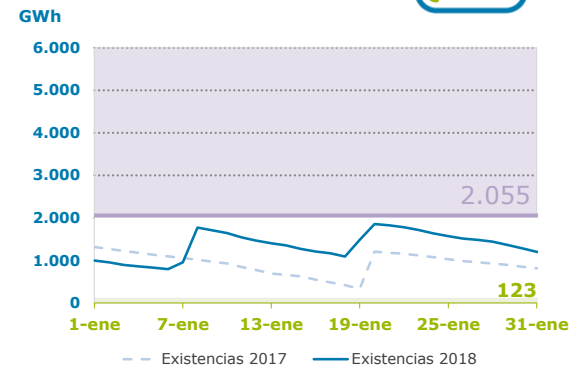
2017

1 Descarga
(931 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2018

2 Descargas
(1.921 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Ene-17	Ene-18	
Nominal	Vaporización	GWh/día	115	115
	Cisternas	GWh/día	10	10
	Total	GWh/día	126	126
Producción mensual		GWh	1.464	1.773

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

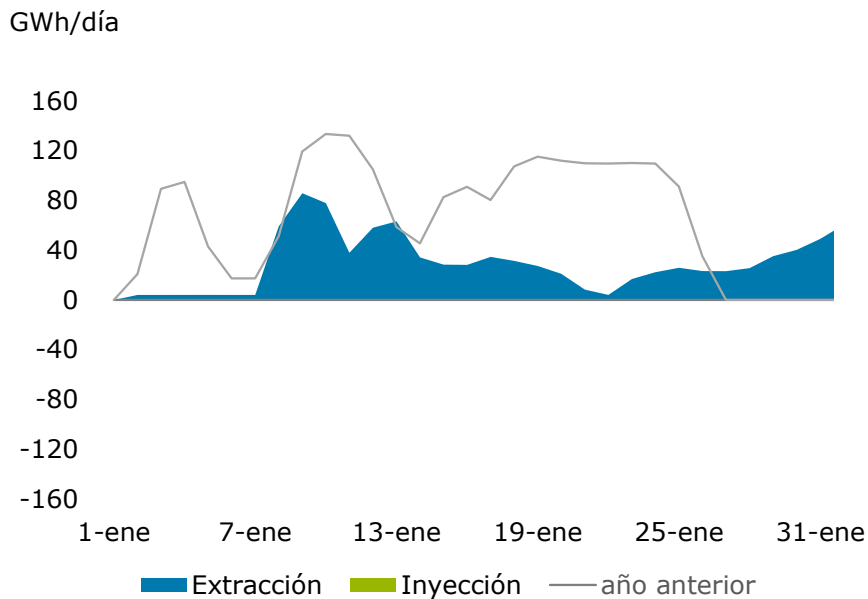
6. Notas de Operación

Almacенamientos Subterráneos



Campaña de extracción

Capacidad contratada
22.514 GWh



Extracción 2018
892 GWh

Extracción 2017
2.093 GWh

21.177
TWh

Existencias físicas útiles a
31 de enero

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 **enero** no se publicaron **Notas de Operación**



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

