



Boletín estadístico

Gestión del Sistema Gasista

Octubre 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

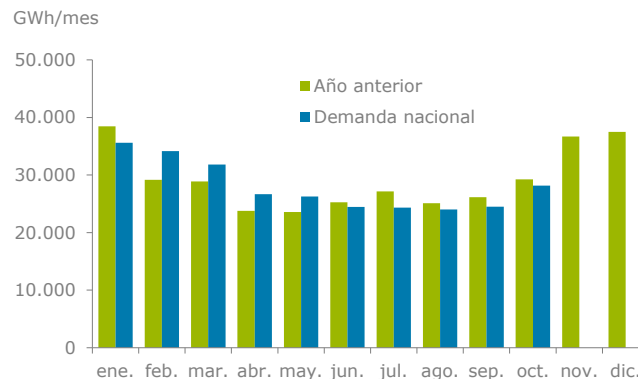
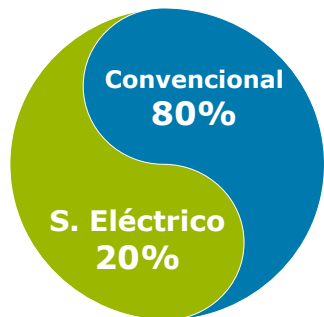
6. Notas de Operación

SEGUIMIENTO SALIDAS DE GAS

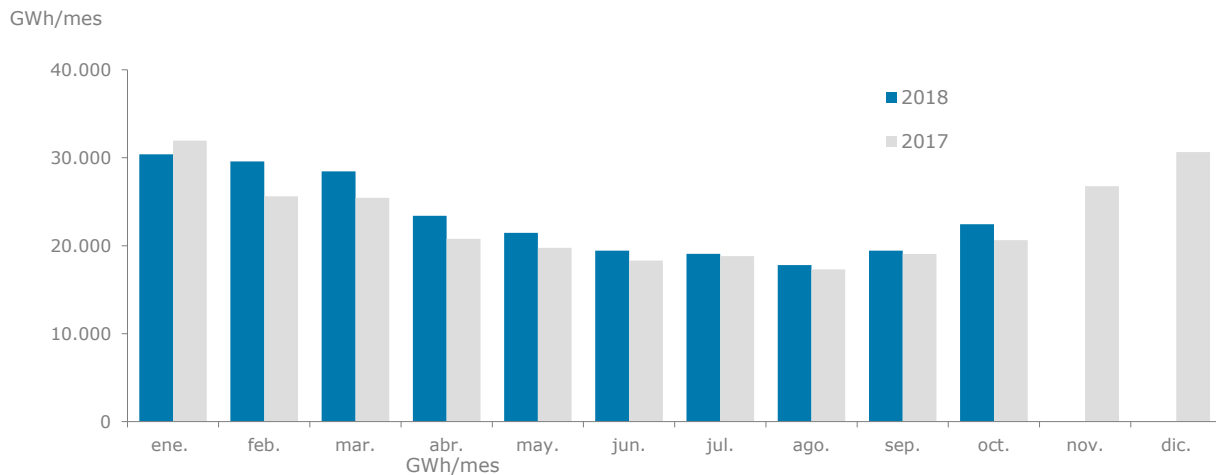
Unidad : GWh

	Mes	% Δ Mes	Año	% Δ Año	TAM	% Δ 2017
	1 al 31 de octubre		Año 2018		1-nov-2017 a 31-oct-2018	
<i>Demanda Mercado nacional</i>	28.204	-3,5%	279.844	1,2%	354.060	0,9%
- Convencional nacional	22.444	8,8%	231.509	6,3%	288.930	5,0%
- Sector eléctrico	5.760	-32,9%	48.335	-18,0%	65.130	-14,0%
<i>Demanda Mercado internacional</i>						
- Salidas Conexiones internacionales	2.223	-7,1%	28.348	7,8%	32.800	6,7%
- Carga buques		-100,0%	4.961	>100%	5.001	>100%
SALIDAS	30.426	-6,7%	313.154	3,0%	391.861	2,4%

Mercado nacional
Octubre - 2018

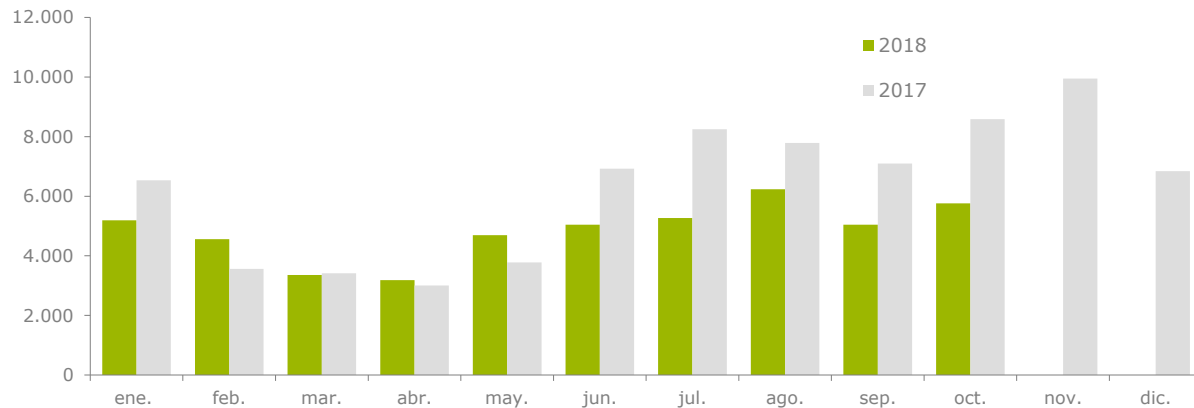


SEGUIMIENTO SALIDAS DE GAS



**Demanda convencional
2017 - 2018**

**Sector eléctrico
2017 - 2018**

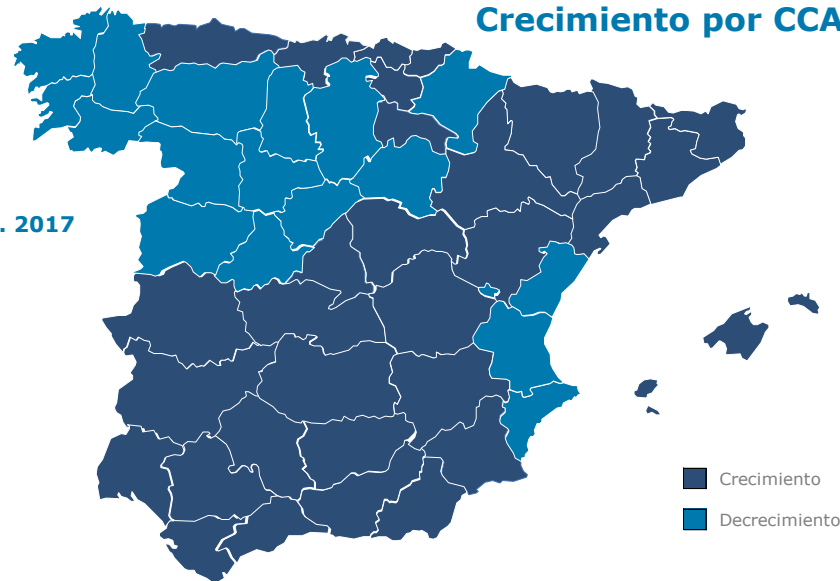
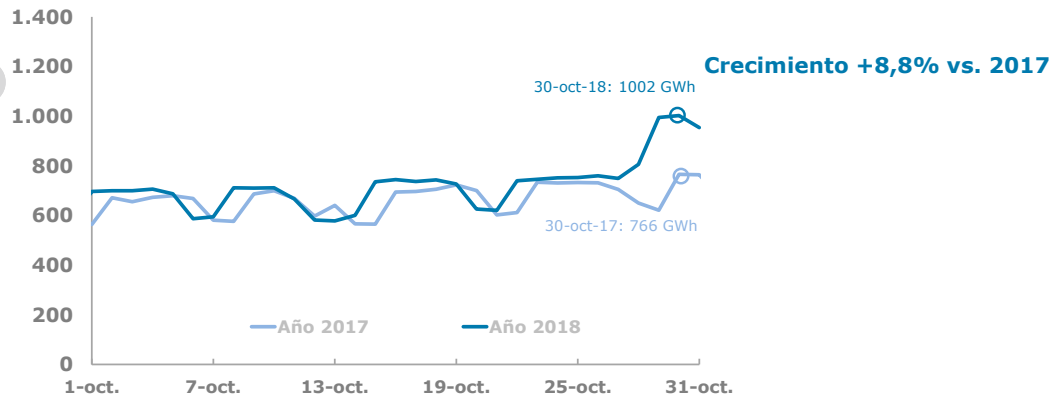


DEMANDA CONVENCIONAL

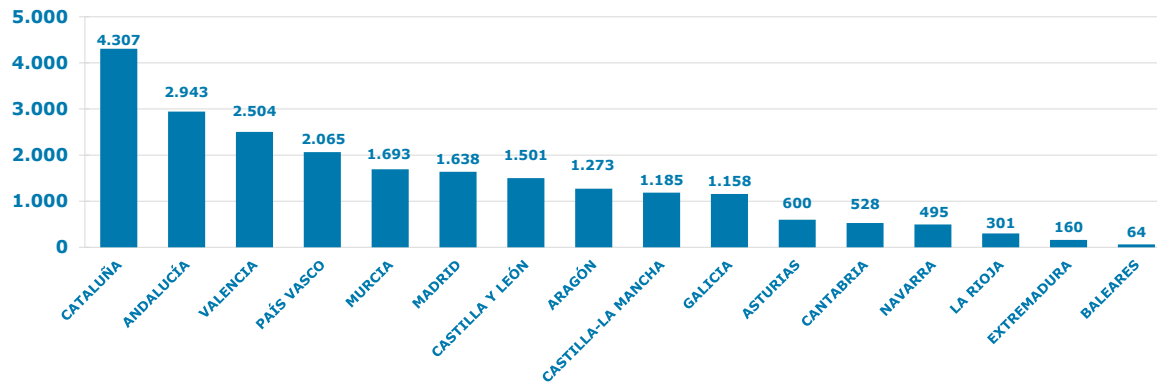
Crecimiento por CCAA

Comparativa 2017 - 2018

Unidad: GWh



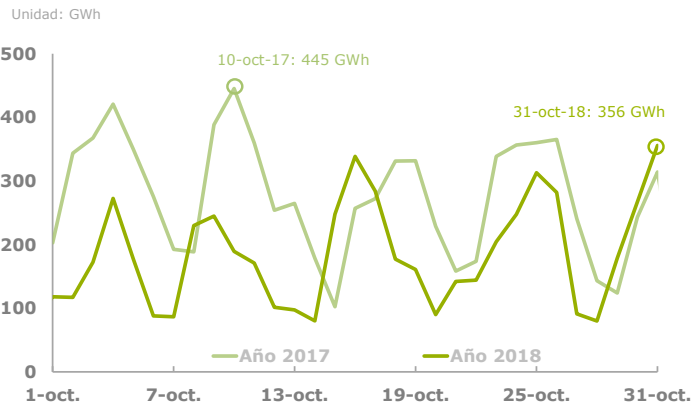
Consumo por CCAA (GWh)



DEMANDA SECTOR ELÉCTRICO

Crecimiento por CCAA

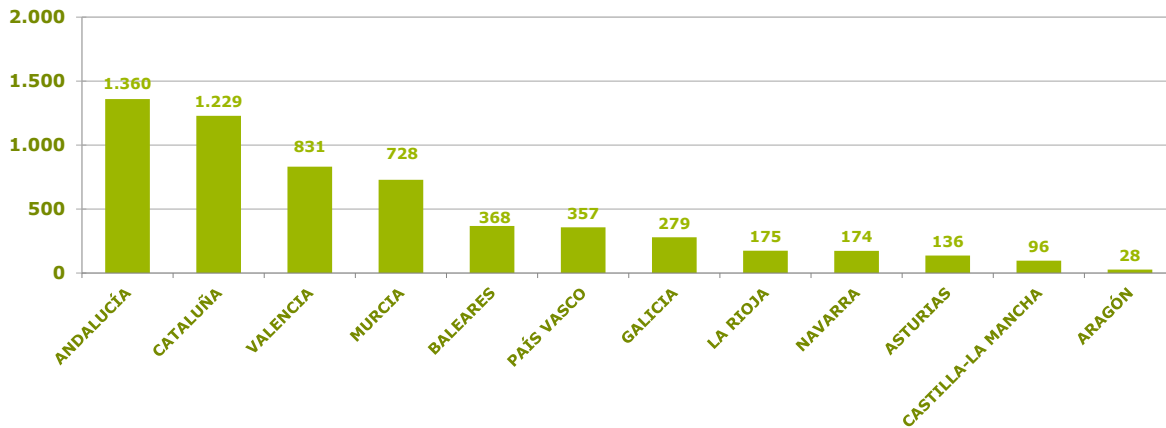
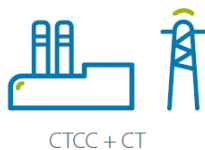
Comparativa 2017 - 2018



Decrecimiento -32,9% vs. 2017

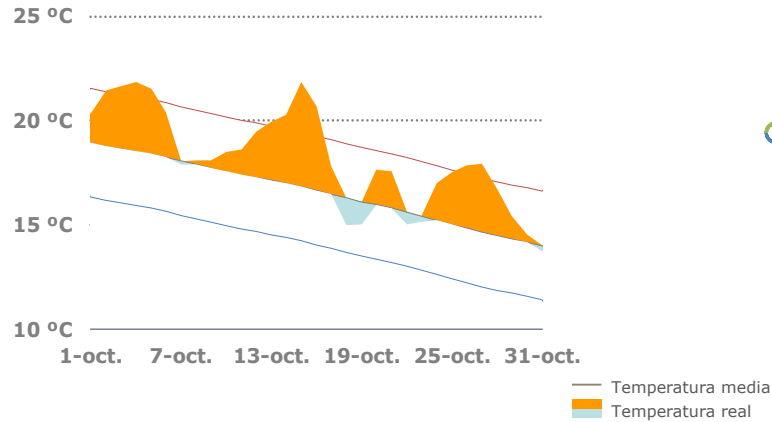


Sector Eléctrico GWh

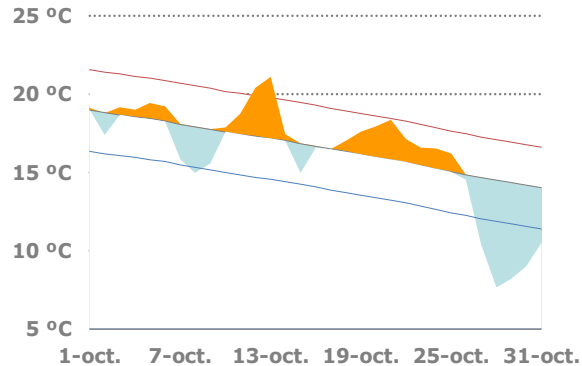


DEMANDA - TEMPERATURAS

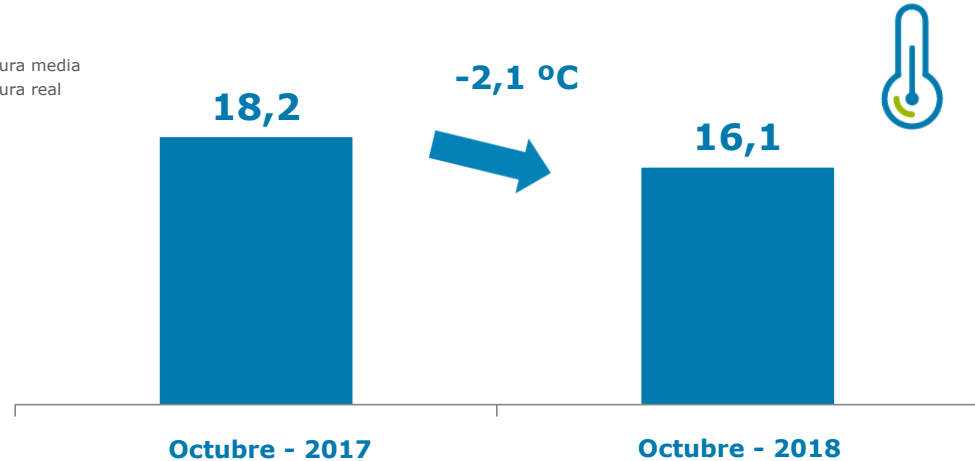
Temperaturas 2017



Temperaturas 2018

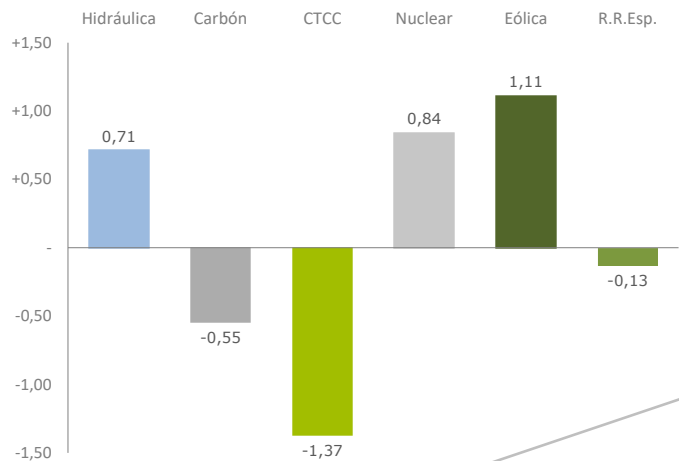


- Durante el mes de octubre-18 las **temperaturas han sido inferiores** a las registradas durante el mismo mes de 2017
- La temperatura media se ha situado **2,1°C por debajo** de la media alcanzada en octubre-17



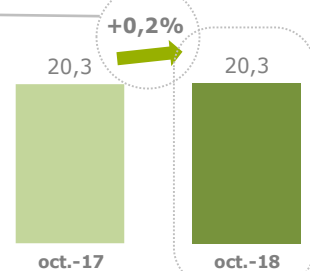
GAS PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA

CRECIMIENTO OCT-18 VS. OCT-17



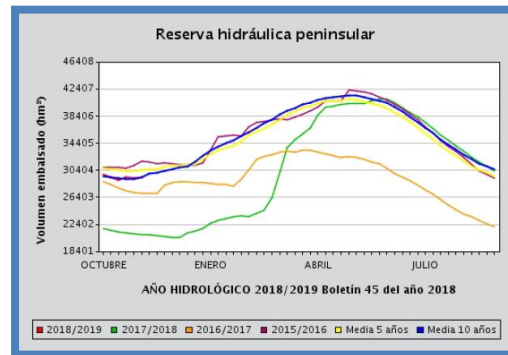
DEMANDA TRANSPORTE OCT-18 VS. OCT-17

Unidad: TWh (e)

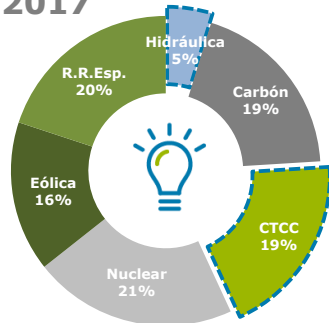


CAPACIDAD

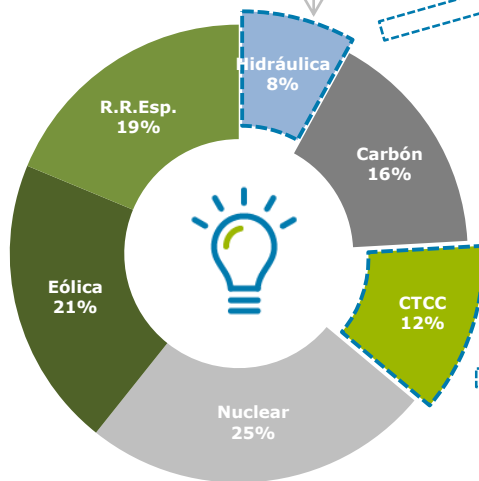
TOTAL : 56.074 hm³ = 23.281 GWh
ACTUAL : 29.307 hm³ = 9.560 GWh



2017



2018



GAS PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA



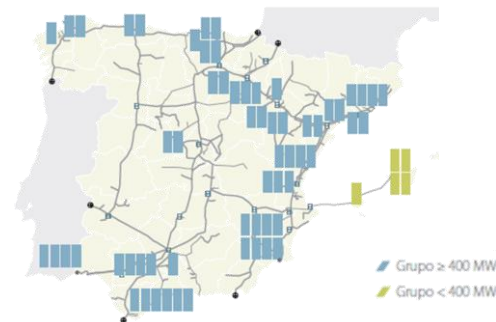
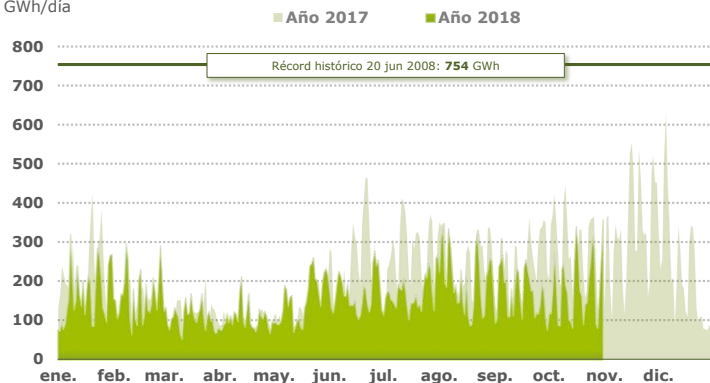
Registro mensual

Registro Total Anual Móvil

Unidad: GWh

	oct.-17	oct.-18	Δ s/oct-17	Año 2018	TAM nov-2017/oct-2018	Δ s/ Año 2017
Sector Eléctrico	8.585	5.760	-32,9%	48.335	65.130	-14,0%
- Centrales Térmicas	19	30	+56%	188	229	+0,9%
- Ciclos Combinados	8.566	5.730	-33%	48.147	64.901	-14%
Máximos diarios	445	356	-20%	356	630	+77%
	10-oct.-17	31-oct.-18		31-oct.-18	5-dic.-17	
Mínimos diarios	102	80	-22%	52	52	-
	15-oct.-17	28-oct.-18		11-mar.-18	11-mar.-18	

GWh/día



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 Acumulado		Registro Total Anual Móvil	
		oct-17	oct-18	Año 2018	cuota 2018	TAM nov-17/oct-18	cuota TAM
Argelia	GN	16.482	12.401	155.080	52,8%	187.964	52,6%
	GNL	3.523	994	13.871		20.157	
Nigeria	GNL	3.697	3.910	35.574	11,1%	40.376	10,2%
Qatar	GNL	1.795	3.668	33.204	10,4%	41.843	10,6%
T&T	GNL	2.536	1.683	19.117	6,0%	19.986	5,1%
Peru	GNL	2.782	2.803	14.570	4,6%	24.546	6,2%
Francia	GN	4.213	4.395	29.921	9,5%	36.592	9,4%
	GNL	-	-	487		487	
Angola	GNL	878	-	1.033	0,3%	1.206	0,3%
Estados Unidos	GNL	-	1.069	2.018	0,6%	4.998	1,3%
Noruega	GNL	1.872	920	5.620	1,8%	7.572	1,9%
Bélgica	GNL	-	-	896	0,3%	896	0,2%
Yacimientos nacionales	GN	8	101	701	0,2%	720	0,2%
Biogás nacional	GN	8	8	76	0,0%	92	0,0%
Portugal	GN	-	48	94	0,0%	94	0,0%
R. Dominicana	GNL	-	338	338	0,1%	338	0,1%
Rusia	GNL	-	2.226	7.577	2,4%	7.577	1,9%
TOTAL		37.796	34.564	320.177	100%	395.444	100%

Durante el mes de **octubre 2018** se ha añadido un origen de suministros:

República Dominicana

GNL cargado en planta de regasificación o GNL en tránsito

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**

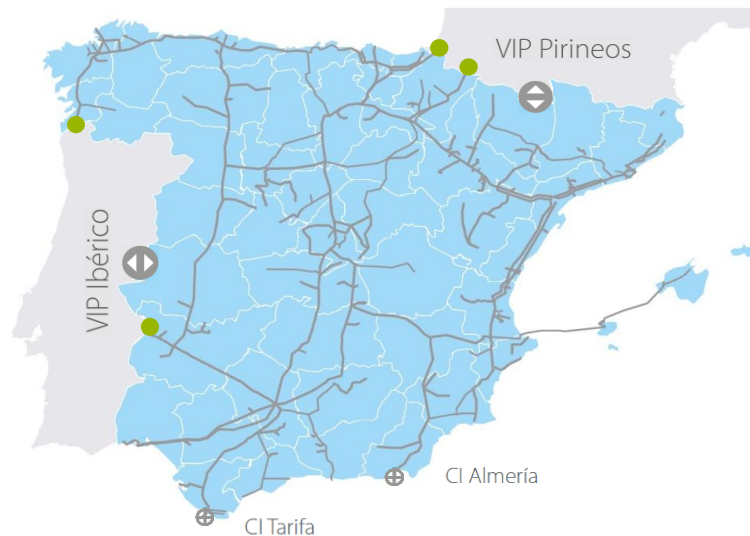
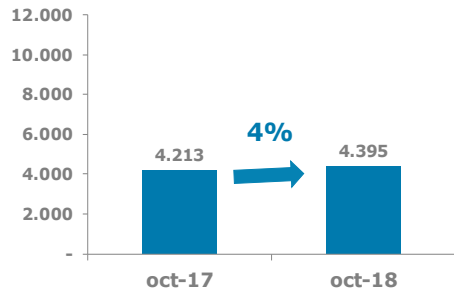
CONEXIONES INTERNACIONALES



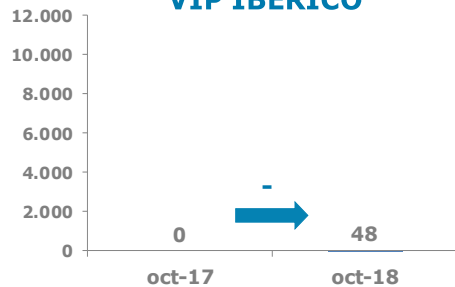
Entradas

Unidad: GWh

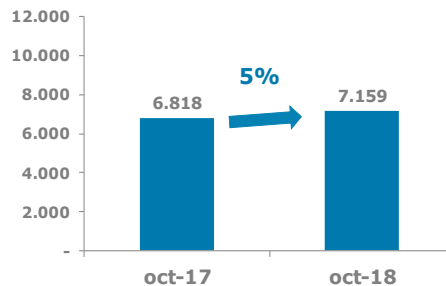
VIP PIRINEOS



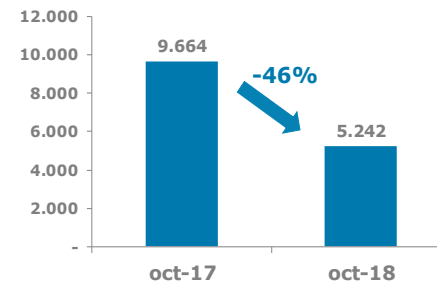
VIP IBÉRICO



ALMERÍA



TARIFA



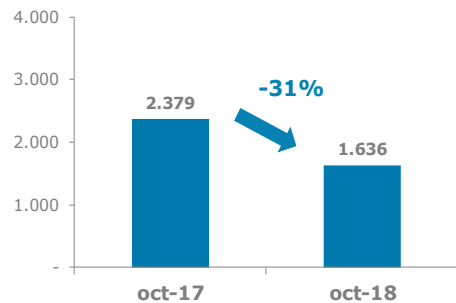
CONEXIONES INTERNACIONALES



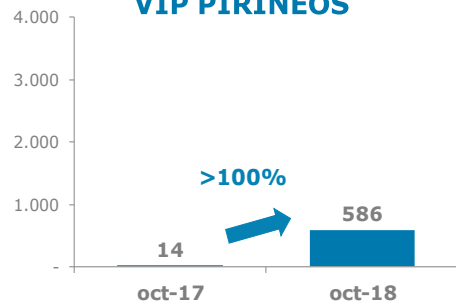
Salidas

Unidad: GWh

VIP IBÉRICO



VIP PIRINEOS



ENTRADAS GN

Saldos



Unidad: GWh	Seguimiento mensual			Seguimiento Total Anual Móvil		
	oct-17	oct-18	Δ s/oct-17	Año 2018	TAM nov- 17/oct-18	Δ s/TAM
Tarifa GME	9.664	5.242	-46%	90.494	109.537	26,6%
Almería MEDGAZ	6.818	7.159	5%	64.586	78.426	4,9%
VIP PIRINEOS	4.199	3.809	-9%	21.704	28.333	-34,4%
VIP IBÉRICO	-2.379	-1.589	-33%	-20.037	-24.447	-18,1%
Gas Nacional	16	109	563%	777	812	93,9%
TOTAL	18.319	14.730	-20%	157.524	192.662	10,1%

(+) 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)		Oct-17	Oct-18
Regasificación	GWh/día	154	163
Cisternas	GWh/día	10	10
% medio contratado vs. Nominal		29%	31%
% utilización media contratación		74%	92%

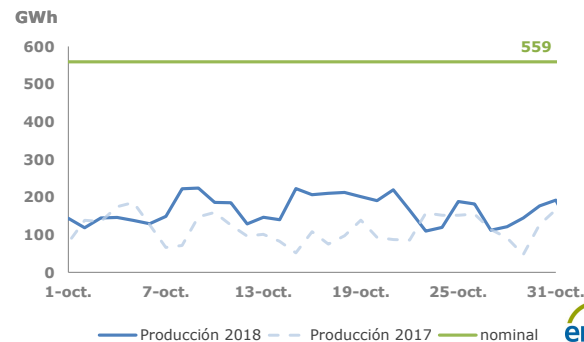
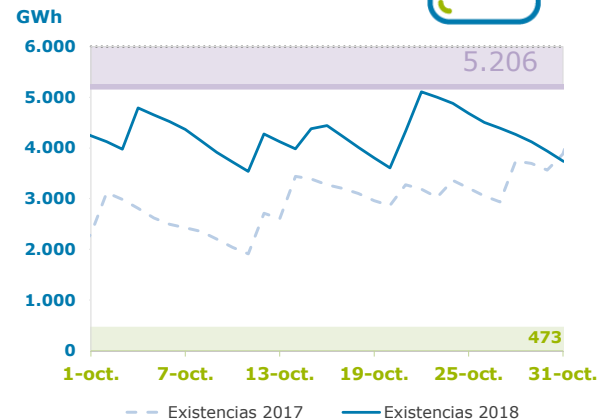
2017

8 Descargas
(5.563 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2018

5 Descargas
(4.538 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Oct-17	Oct-18	
Nominal	Vaporización	GWh/día	544	544
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	559	559
Producción mensual		GWh	3.593	5.167

ACTIVIDAD EN PLANTA DE HUELVA

Información Contratación (Valor Medio)		Oct-17	Oct-18
Regasificación	GWh/día	169	132
Cisternas	GWh/día	8	8
% medio contratado vs. Nominal		45%	36%
% utilización media contratación		83%	77%

2017

6 Descargas
(5.060 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)

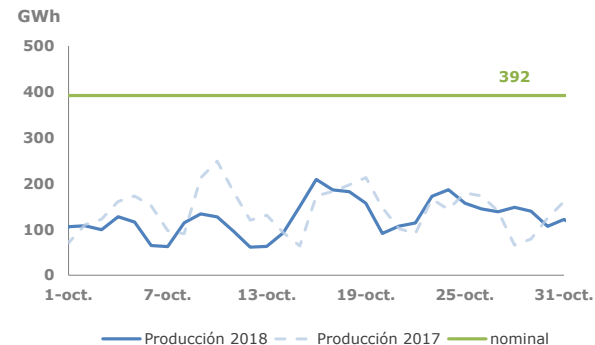
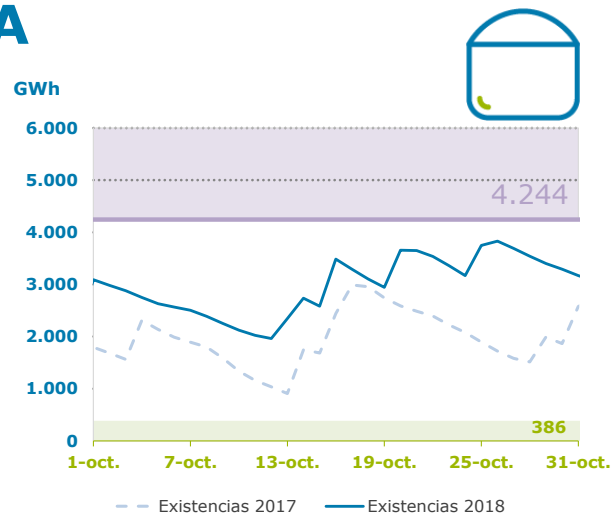


2018

5 Descargas
(4.999 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Oct-17	Oct-18	
Nominal	Vaporización	GWh/día	377	377
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	392	392
Producción mensual		GWh	4.361	3.878



ACTIVIDAD EN PLANTA DE CARTAGENA



Información Contratación (Valor Medio)		Oct-17	Oct-18
Regasificación	GWh/día	13	36
Cisternas	GWh/día	5	8
% medio contratado vs. Nominal		4%	11%
% utilización media contratación		97%	95%

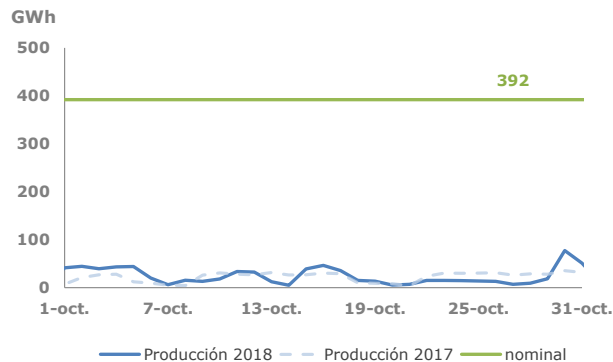
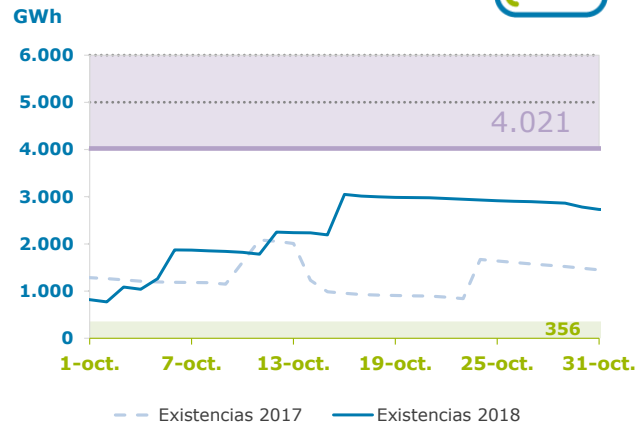
2017

3 Descargas
(1.819 GWh)
1 Carga
(987 GWh)



2018

4 Descargas
(2.638 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Oct-17	Oct-18
Nominal	Vaporización GWh/día	377	377
	Cisternas GWh/día	15	15
	Total GWh/día	392	392
Producción mensual GWh		703	767

ACTIVIDAD EN PLANTA DE BILBAO



Información Contratación (Valor Medio)		Oct-17	Oct-18
Regasificación	GWh/día	96	101
Cisternas	GWh/día	2	3
% medio contratado vs. Nominal		43%	45%
% utilización media contratación		81%	86%

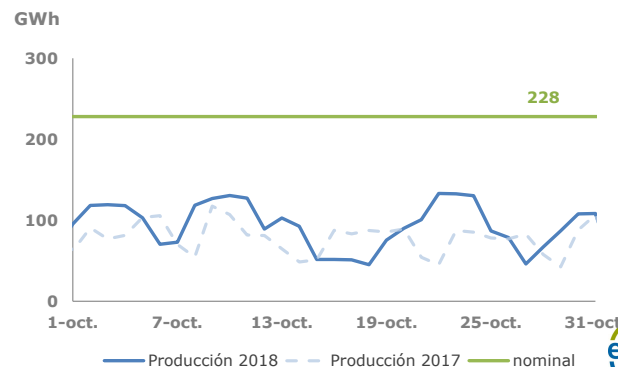
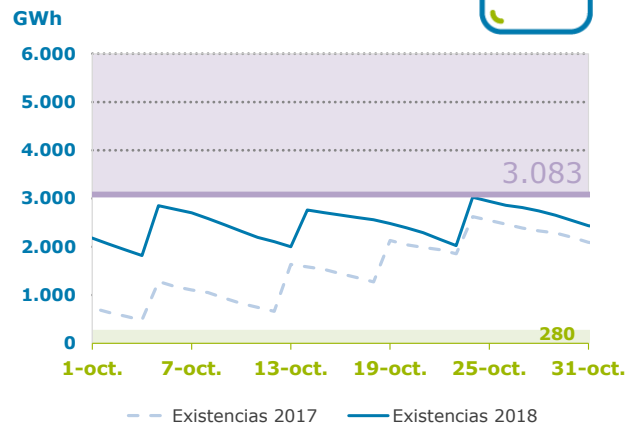
2017

4 Descargas
(3.705 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2018

3 Descargas
(3.073 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Oct-17	Oct-18	
Nominal	Vaporización	GWh/día	223	223
	Cisternas	GWh/día	5	5
	Total	GWh/día	228	228
Producción mensual		GWh	2.433	2.924

ACTIVIDAD EN PLANTA DE SAGUNTO



Información Contratación (Valor Medio)		Oct-17	Oct-18
Regasificación	GWh/día	10	0
Cisternas	GWh/día	6	2
% medio contratado vs. Nominal		6%	1%
% utilización media contratación		84%	76%

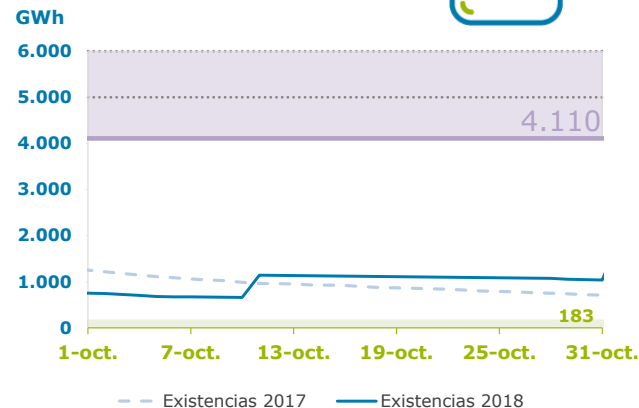
2017

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

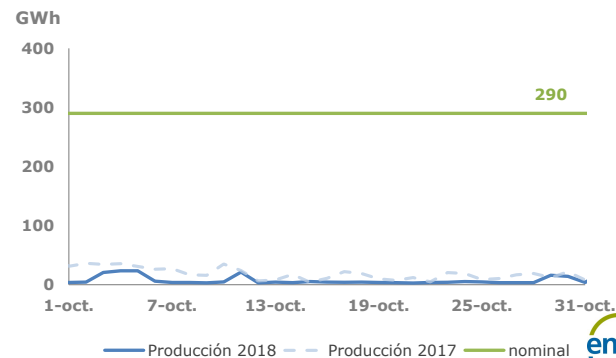


2018

1 Descarga
(494 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Oct-17	Oct-18	
Nominal	Vaporización	GWh/día	279	279
	Cisternas	GWh/día	10	10
	Total	GWh/día	290	290
Producción mensual		GWh	565	218



ACTIVIDAD EN PLANTA DE MUGARDOS



Información Contratación (Valor Medio)		Oct-17	Oct-18
Regasificación	GWh/día	51	55
Cisternas	GWh/día	4	4
% medio contratado vs. Nominal		44%	47%
% utilización media contratación		82%	86%

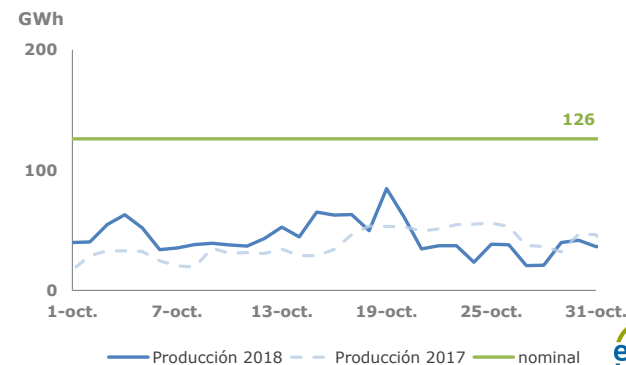
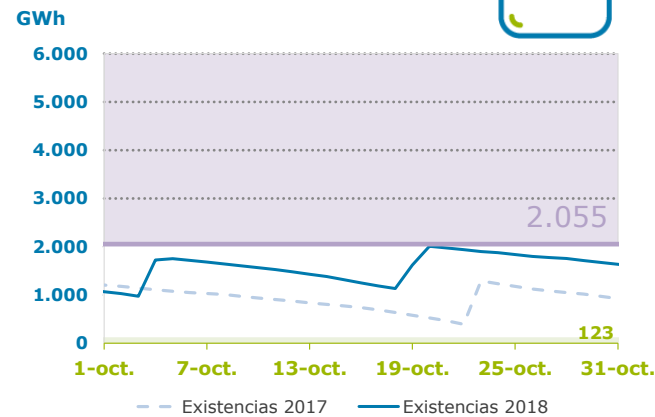
2017

2018

1 Descarga
(938 GWh)
1 Carga
(23 GWh)



2 Descargas
(1.867 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Oct-17	Oct-18	
Nominal	Vaporización	GWh/día	115	115
	Cisternas	GWh/día	10	10
	Total	GWh/día	126	126
Producción mensual		GWh	1.188	1.365

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

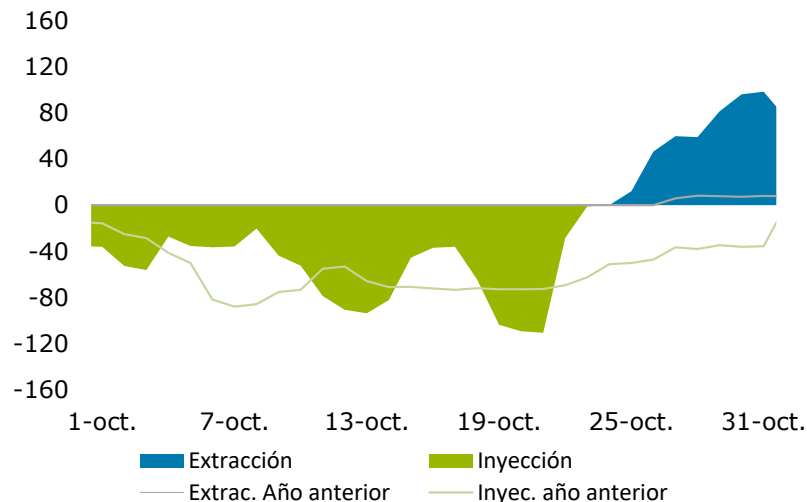
6. Notas de Operación

Almacenamientos Subterráneos



Campaña de inyección

GWh/día



Inyección 2018

1.279 GWh

Inyección 2017

1.784 GWh

Extracción 2018

454 GWh

Extracción 2017

37 GWh

23.523
GWh

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

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



