



CTSOSEI

Comité Técnico Seguimiento Operación
Sistema Eléctrico Ibérico

Sistema gasista español

19 de Septiembre de 2018

Índice

1. Evolución demanda
2. Evolución de la operación: Julio y Agosto-18
3. Avance mes en curso y mes siguiente




Demanda Nacional gas natural

Evolución 1s 2018 vs 1s 2017

La **demanda de gas natural** crece un **2,7%** en el acumulado ene-ago 2018 respecto al mismo periodo del año anterior

En el verano 2018 (jun-ago) la demanda de gas natural desciende un 6,1% debido a una menor demanda para sector eléctrico provocado por la mayor generación con hidráulica

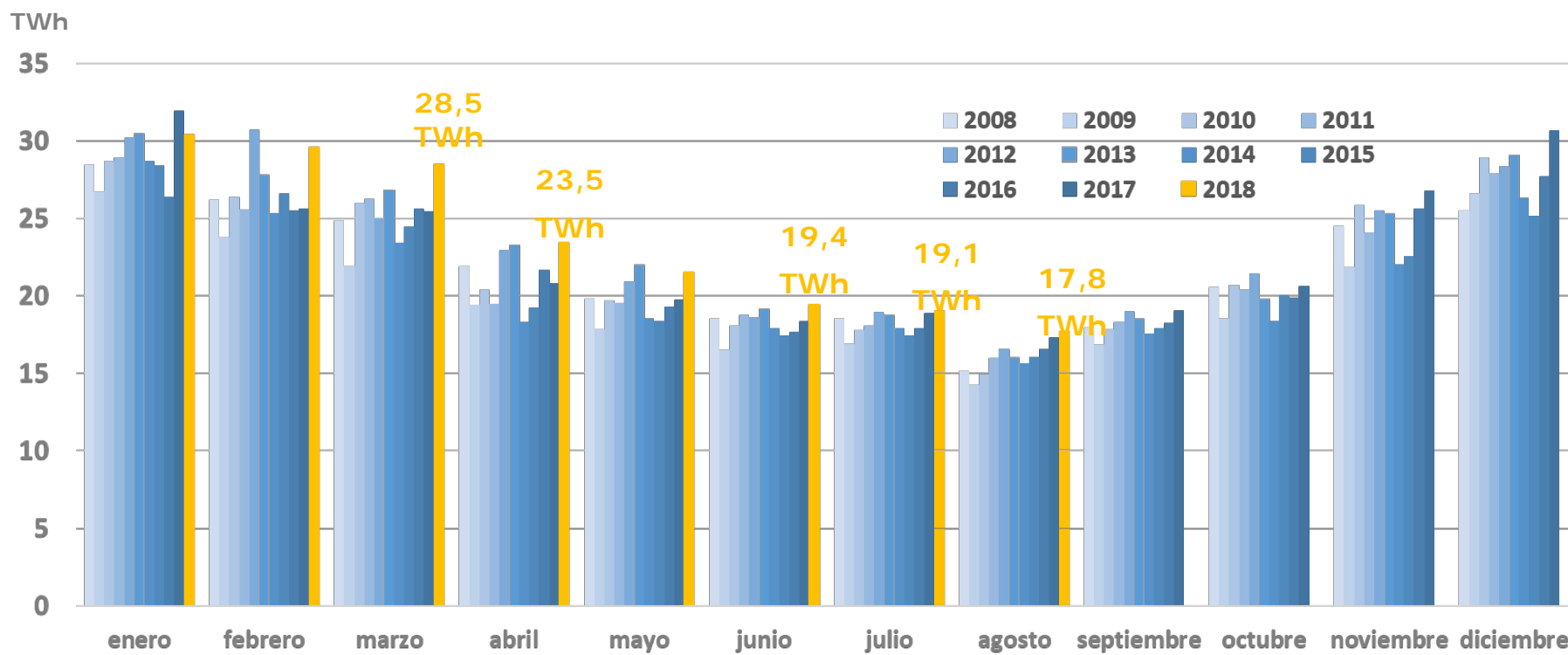
Unidad: TWh

Demanda		ene-ago 2017	ene-ago 2018	ene-ago 2018 vs ene-ago 2017		Δ verano 2018 vs verano 2017	
		Real	Cierre	TWh	%	TWh	%
Convencional		178,1	189,7	11,6	6,5%	1,8	3,2%
D/C + PyMES		38,8	44,1	5,3	13,7%	0,1	3,0%
Industrial		131,6	137,9	6,3	4,8%	1,7	3,6%
Cisternas		7,6	7,7	0,0	0,6%	-0,1	-3,5%
S. Eléctrico		43,3	37,6	-5,7	-13,2%	-6,4	-27,9%
TOTAL		221,3	227,3	5,9	2,7%	-4,7	-6,0%

Demanda Total Convencional

Evolución últimos 10 años

La demanda total convencional ha alcanzado durante cinco meses de 2018 los valores más altos de esos meses en los 10 últimos años



Índice grandes industriales de gas

IGIG ago 2018 vs. ago 2017

IGIG: +3,6%

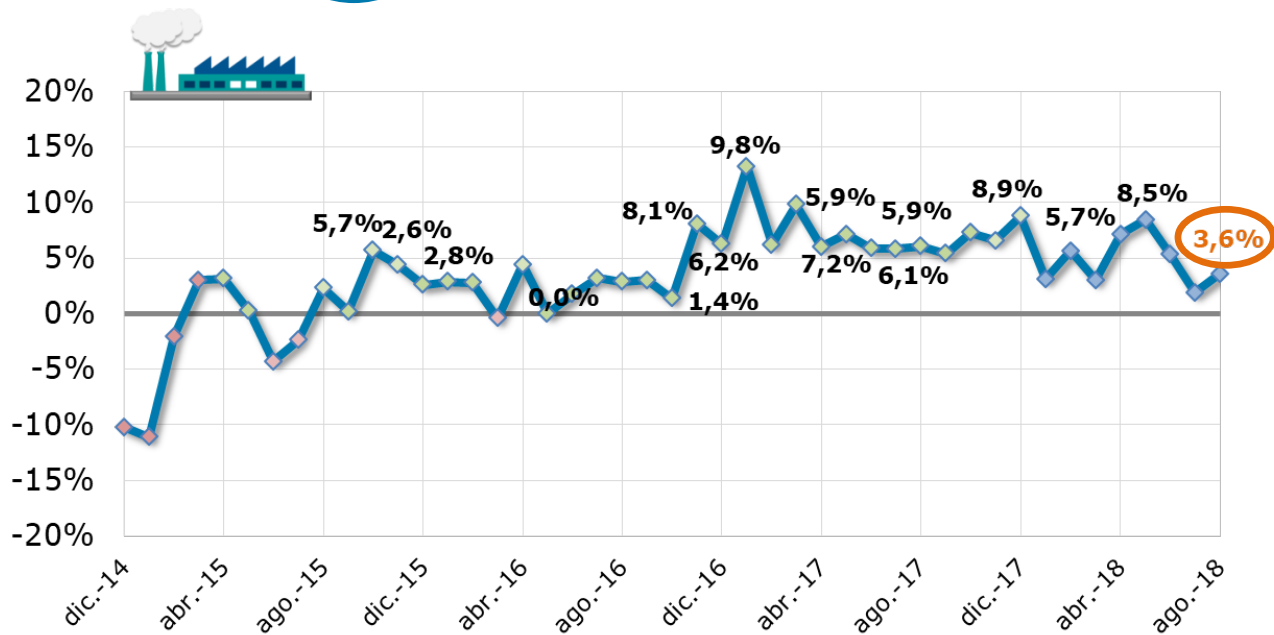
- Mayores subidas en el sector **Papel y Servicios**
- Descensos en **Química, Construcción y Metalurgia**

Unidad: TWh

207,8

~72% demanda convencional

~58% demanda total nacional



Unidad TWh

42

REFINO

+4 %

29

QUÍMICA/FARMAC

-2 %

29

ELECTRICIDAD
no CTCC

+5 %

21

AGROALIMENTARIA

+0,2 %

24

CONSTRUCCIÓN

-3 %

19

RESTO INDUSTRIA

+6 %

16

PAPEL

+14 %

16

METALURGIA

-1 %

10

SERVICIOS

+11 %

2

TEXTIL

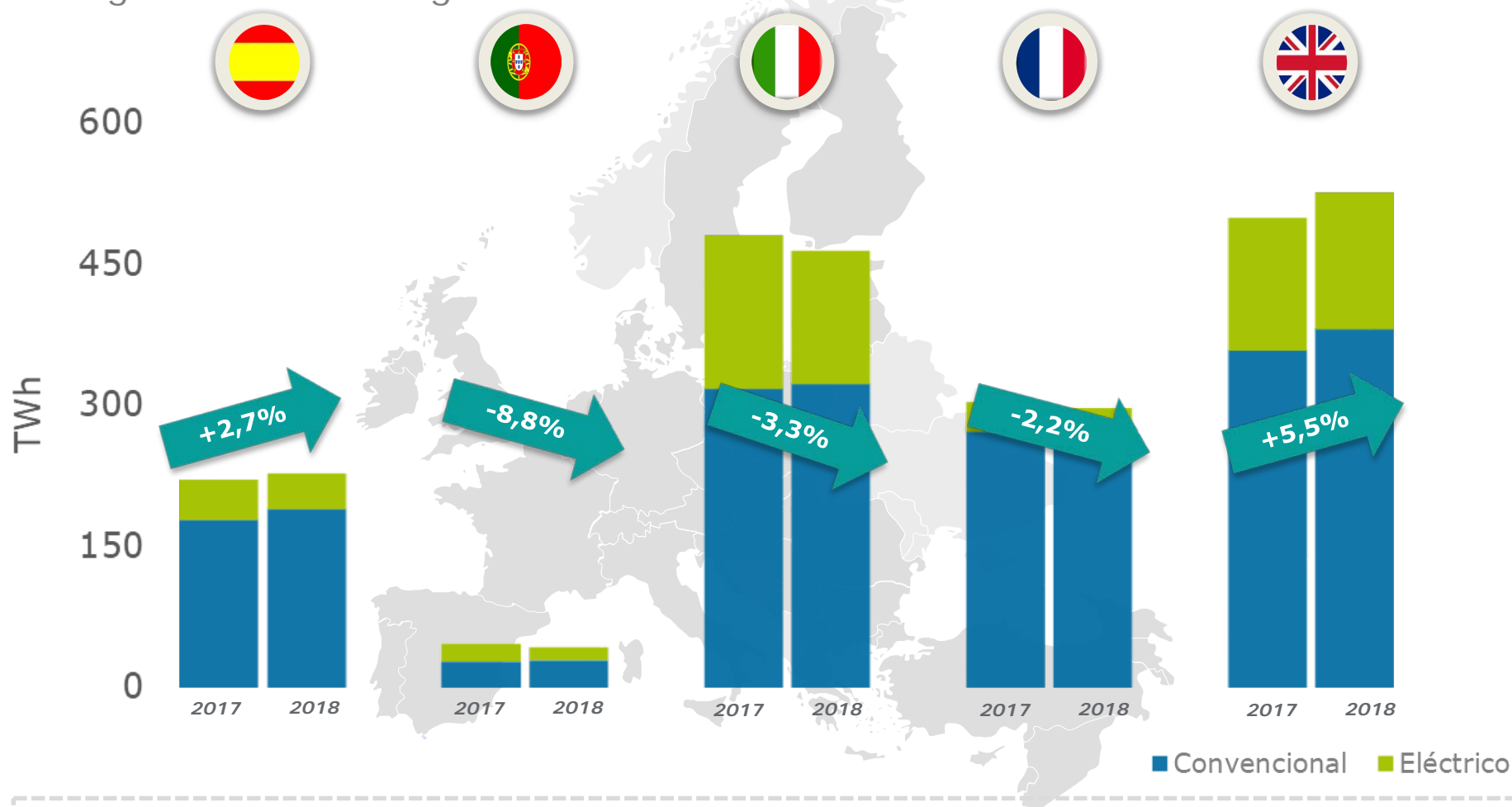
+2 %

TAM sep-17 a ago-18

% Δ ago-18 vs. ago-17

Demanda total gas natural marco europeo

Ene-ago 2018 vs. ene-ago 2017



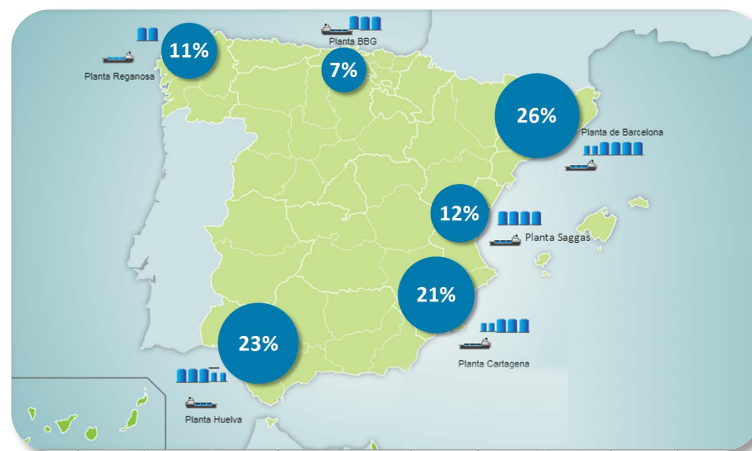
- ✓ **DC + PyMES:** Crecimiento generalizado por el efecto de la temperatura en todos los países
- ✓ **Sector eléctrico:** diferente comportamiento en UK +3,3% (descenso de generación hidráulica y nuclear) del resto de países: España -13,2%, Italia -12,8%, Francia -41,6%, y Portugal -28% (incremento de las energías renovables)

Mercado de cisternas de GNL

Ene-ago 2018 vs ene-ago 2017

El **mercado de cisternas de GNL** registra un crecimiento del **+0,9% (+0,1 TWh)** en el acumulado ene-ago 2018 vs ene-ago 2017

Reparto por terminal de GNL



25.252

Cisternas cargadas

134 destinos

Nuevos destinos

Crecimiento del
mercado de
bunkering 30%



RESUMEN: ENTRADAS/SALIDAS

Julio- Agosto

Entradas 57,1 TWh

- ✓ GNL
- ✓ GN
- ✓ Produc. Nacional
- ✓ Extracción



Salidas 56,4 TWh

- ✓ Demanda nacional
- ✓ Exportación
- ✓ Inyección

Julio-agosto 2017

Entradas 61,8 TWh

Salidas 58,0 TWh

SALIDAS

56,4 TWh

TWh	jul-ago		Variación	
	2017	2018	ΔTWh	% Δ
Demanda Nacional	52	48	-4	-7%
Exportación VIP Pirineos	0	0,05	0,05	-
Exportación VIP Ibérico	4	4	-0,6	-13%
Carga de buques	0	3	2,8	-
Inyección AASS	1	1	0,1	6%
TOTAL	58	56	-2	-3%

ENTRADAS

57,1 TWh

GN

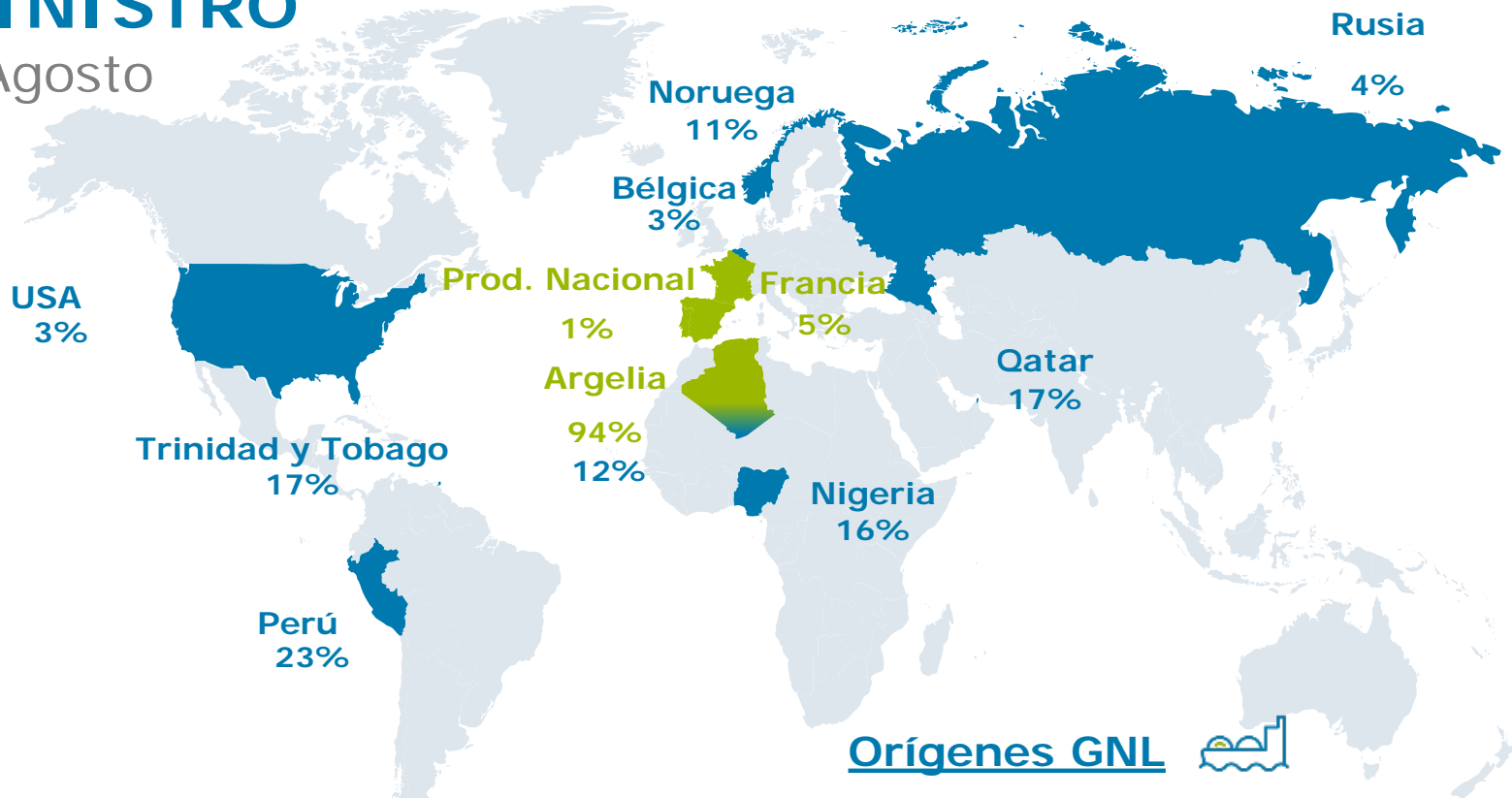
TWh	jul-ago		Variación	
	2017	2018	ΔTWh	% Δ
Tarifa	9	13	4,2	49%
Amería	9	15	5,5	61%
VIP Pirineos	9	2	-7,2	-82%
VIP Ibérico	0,1	0,08	-0,04	-34%
Produc. Nacional	0	0,3	0,3	-
Extracción	0	0	0	100%
TOTAL	27	29	3	10%

GNL

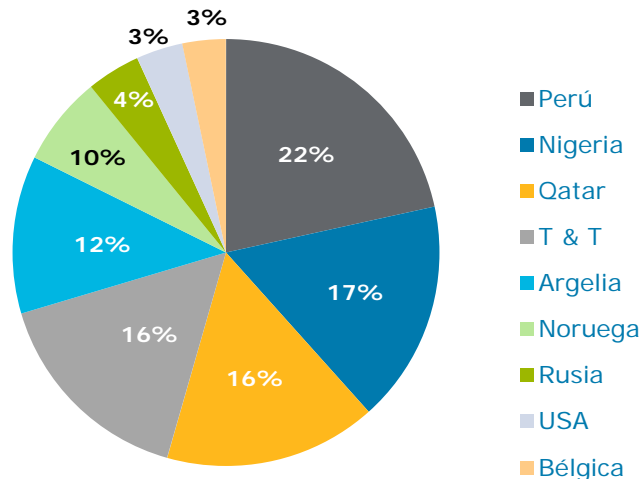
TWh	jul-ago		Variación	
	2017	2018	ΔTWh	% Δ
Barcelona	14	13	-1	-9%
Huelva	7	7	-0,8	-10%
Cartagena	1	1	-0,2	-15%
Bilbao	8	7	-0,8	-11%
Sagunto	4	0	-4,2	-100%
Mugardos	1	1	0,02	2%
TOTAL	35	28	-7	-21%

SUMINISTRO

Julio-Agosto



Orígenes GNL



Total GNL

27,9 TWh
49%

Total GN

29,3 TWh
51%



Total GNL

35,2 TWh
49%

Total GN

26,6 TWh
51%

PLANTAS – GESTIÓN DE TANQUES

Existencias totales de plantas: julio-agosto

Total descargas GNL: 27,9 TWh



2017: 35,2 TWh



Regasificación: 22,7 TWh



2017: 29,9 TWh

Cargas y bunkering: 2,84 TWh

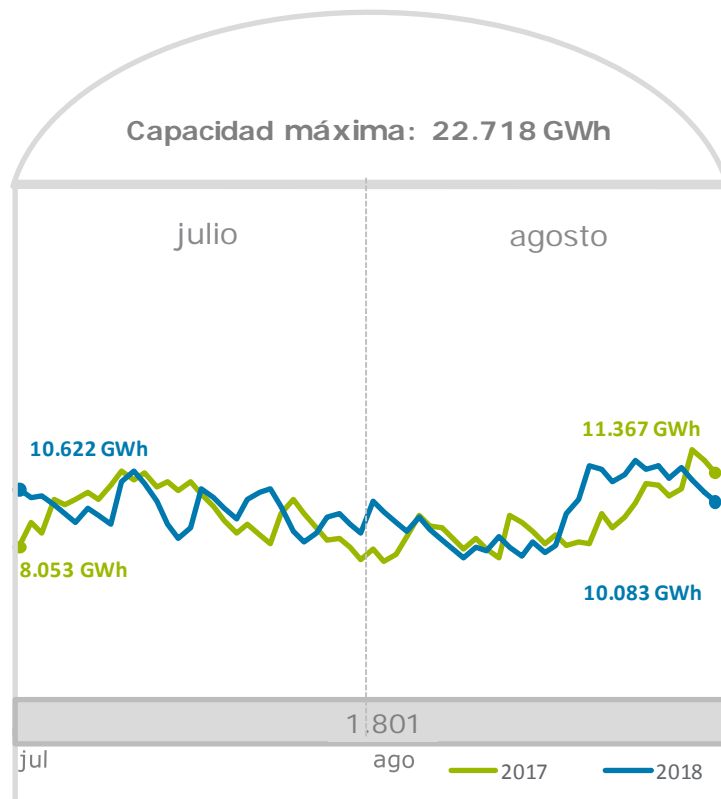


2017: 0 TWh

Cisternas: 1,7 TWh



2017: 1,8 TWh

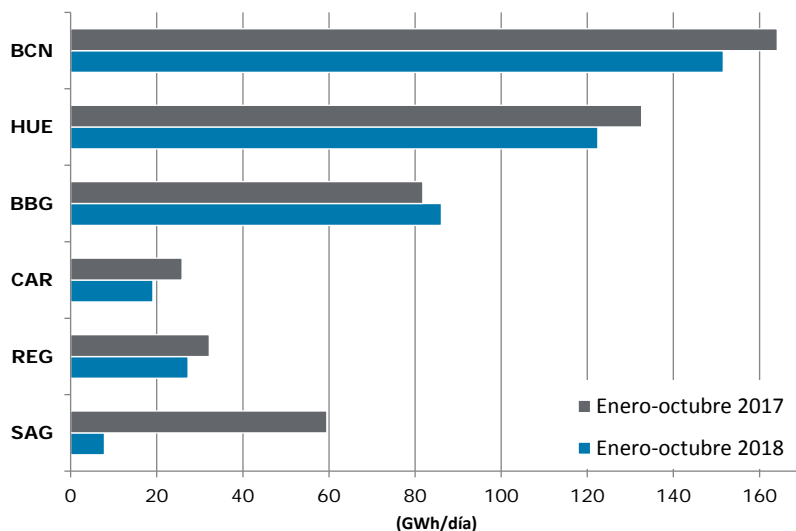


- A finales de agosto el nivel de **existencias** en plantas es inferior al de la misma fecha de 2017, representando el **44%** de la capacidad total en tanques (**50%** en 2017).

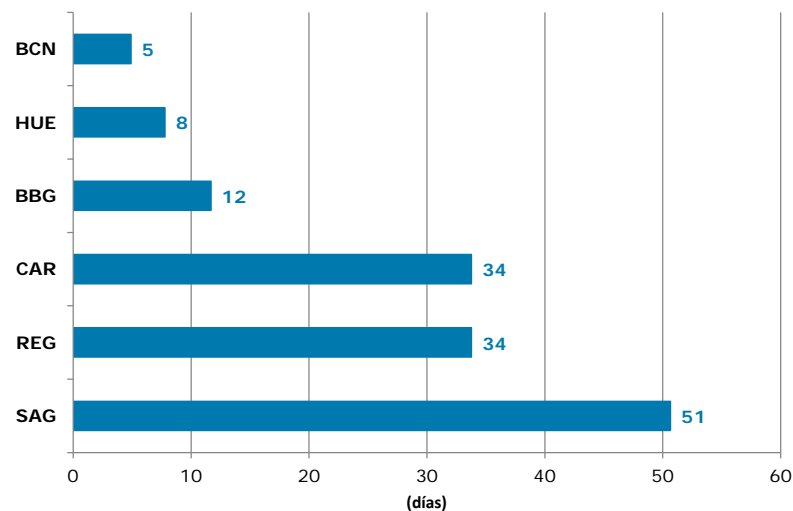
UTILIZACIÓN DE INFRAESTRUCTURAS

Plantas de Regasificación

Promedio regasificación

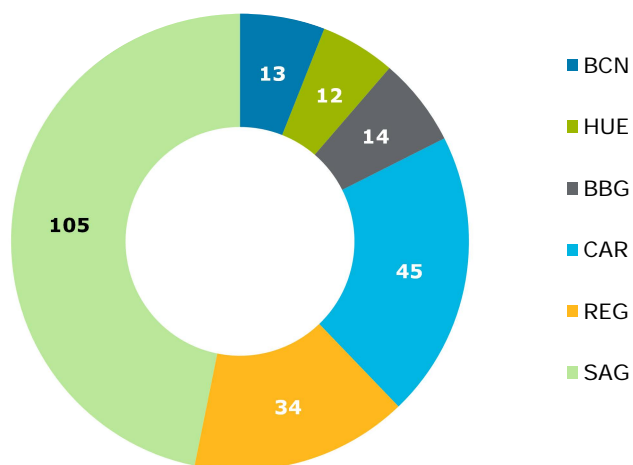


Nº de días entre cada llegada de buques al sistema

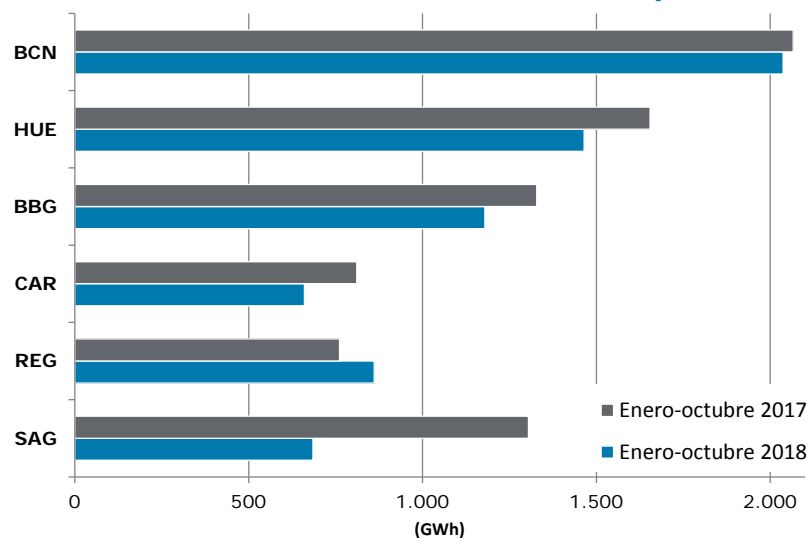


Índice de rotación

Enero-octubre 2018



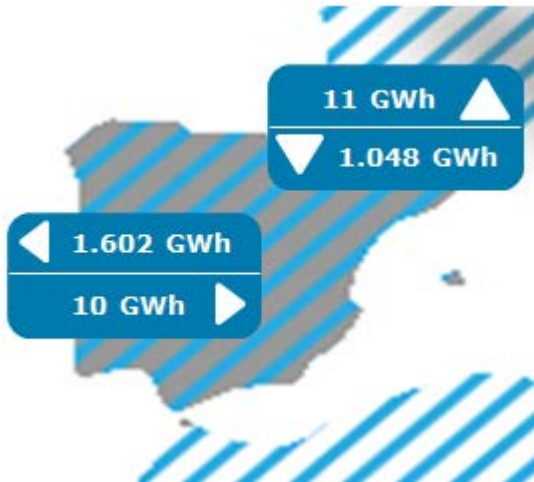
Promedio existencias en tanques



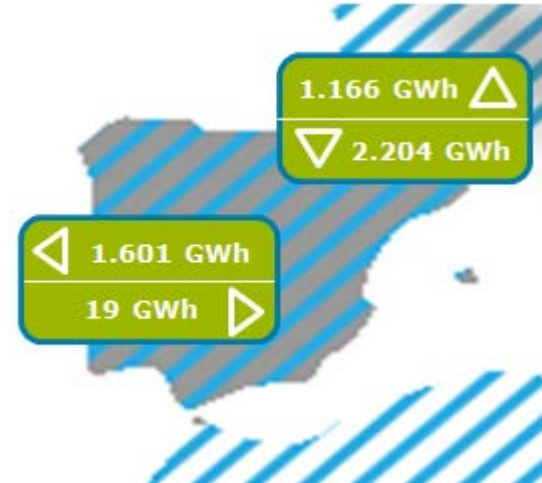
UTILIZACIÓN DE INFRAESTRUCTURAS

Puntos VIP: julio

SALDO FISICO				
GWh/mes	Vip Ibérico		Vip Pirineos	
	ES-PT	PT-ES	ES-FR	FR-ES
REAL	1.602	10	11	1.048
PREVISTO	1.936	0	0	2.192
Desvío	-17%	-	-	-52%



SALDO COMERCIAL				
GWh/mes	Vip Ibérico		Vip Pirineos	
	ES-PT	PT-ES	ES-FR	FR-ES
REAL	1.601	19	1.166	2.204
PREVISTO	1.810	0	555	2.717
Desvío	-12%	-	>100%	-19%



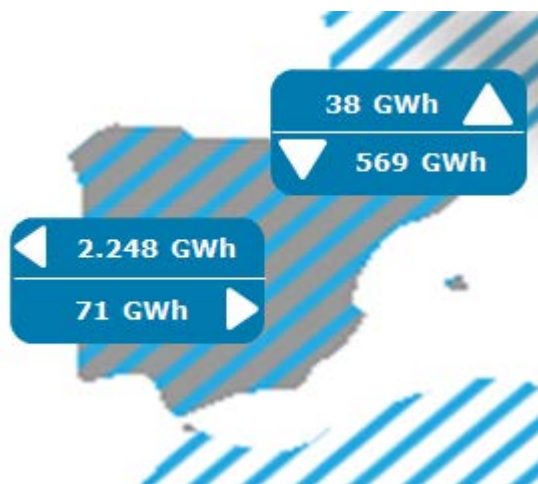
VIP IBERICO: menor exportación de la prevista inicialmente. Entrada física por la CI de TUY para apoyar la cobertura total de la demanda ante la limitación de la capacidad de transporte en el área noroeste.

VIP PIRINEOS: menor importación de la prevista inicialmente

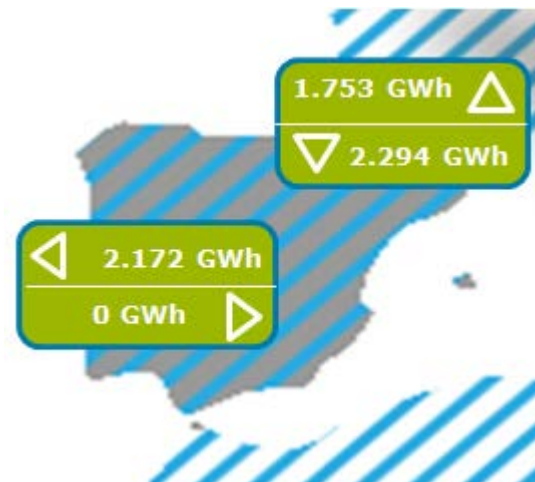
UTILIZACIÓN DE INFRAESTRUCTURAS

Puntos VIP: agosto

SALDO FISICO				
GWh/mes	Vip Ibérico		Vip Pirineos	
	ES-PT	PT-ES	ES-FR	FR-ES
REAL	2.248	71	38	569
PREVISTO	1.840	0	0	1.812
Desvío	22%	-	-	-69%



SALDO COMERCIAL				
GWh/mes	Vip Ibérico		Vip Pirineos	
	ES-PT	PT-ES	ES-FR	FR-ES
REAL	2.172	0	1.753	2.294
PREVISTO	1.810	0	555	2.717
Desvío	20%	-	>100%	-16%



VIP IBERICO: menor exportación de la prevista inicialmente. Entrada física por la CI de TUY para apoyar la cobertura total de la demanda ante la limitación de la capacidad de transporte en el área noroeste.

VIP PIRINEOS: menor importación de la prevista inicialmente

UTILIZACIÓN DE INFRAESTRUCTURAS

Almacenamiento Único

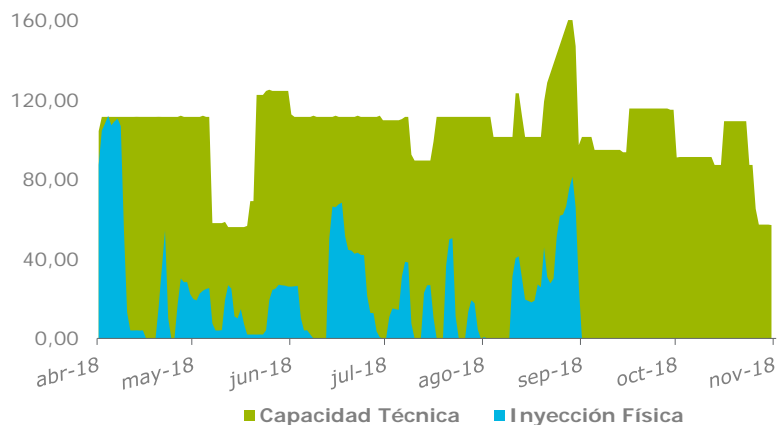
Unidad: GWh

	31-ago-17	31-ago-18	Δ
Capacidad Útil	31.701	32.059	1,1%
Contratación	22.814	21.688	-4,9%
Capacidad disponible	8.887	10.371	
Existencias			
Útiles	22.628	21.676	-4,2%
Estratégicas	17.036	18.802	10,4%
Colchón	28.702	28.793	
% llenado	71%	68%	
Detalle campaña	Inyección acumulada		
	Física	5.189	-27,3%
	para Gas Colchón	329	0

Se prevé un aumento del uso de la inyección en los últimos meses del ciclo (septiembre y octubre) derivado de una mayor contratación de capacidad de almacenamiento en el horizonte temporal mensual.

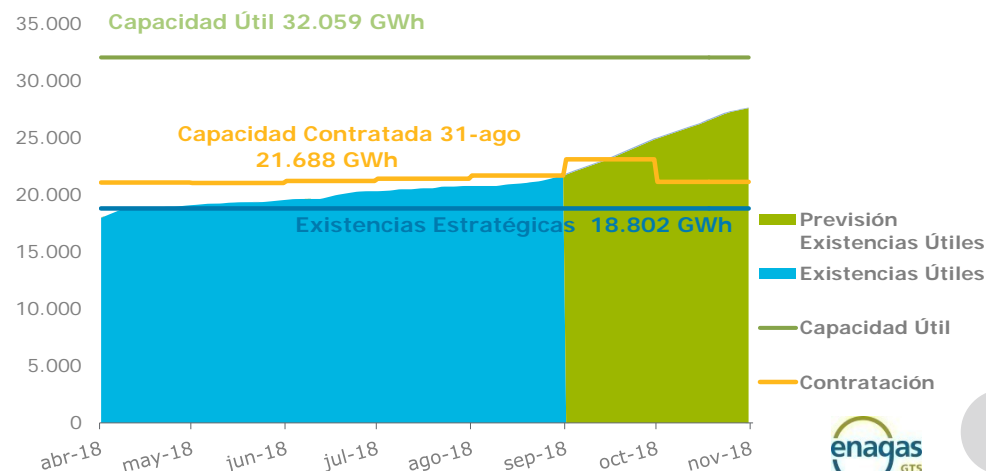
GWh/día

Capacidad Técnica de Inyección



Curva de Inyección 2018

GWh



MES EN CURSO Y MES SIGUIENTE

Avance Septiembre

DEMANDA

	Demanda Convencional	631 GWh/día
	GNL plantas satélites	30 GWh/día
	Sector eléctrico	190 GWh/día
TOTAL DEMANDA		851 GWh/día

PLANTAS

	Producción media	354 GWh/día
	Total GNL descargado	11.880 GWh/mes
	Total GNL carga	0 GWh/mes
	Existencias promedio	45% de la capacidad

CONEXIONES INTERNACIONALES

Importación: 571 GWh/día
Exportación: 68 GWh/día
Flujo Neto: 504 GWh/día

VIP PIRINEOS	
▲	18
▼	97
NETO	79

VIP IBÉRICO	
50	◀
0	▶
NETO	-50

260	▲
TARIFA	

▲	215
ALMERÍA	

13	BCN	5	CAR	0	HUE	4	BIL	3	SAG	0	MUG	1
Nigeria		1				1		1				1
Qatar		4				1						
Trinidad & Tobago						1						
Noruega												
Rusia											1	
Perú											1	
Pendiente de informar						1						

ALMACENAMIENTOS

	Inyección prevista	46 GWh/día
--	---------------------------	------------



MES EN CURSO Y MES SIGUIENTE

Avance Octubre

DEMANDA

 **Demanda Convencional** 692 GWh/día

 **GNL plantas satélites** 35 GWh/día

 **Sector eléctrico** 168 GWh/día

TOTAL DEMANDA 894 GWh/día

PLANTAS

 **Producción media** 418 GWh/día

 **Total GNL descargado** 18.016 GWh/mes

 **Total GNL carga** 0 GWh/mes

 **Existencias promedio** 41% de la capacidad

CONEXIONES INTERNACIONALES

Importación: 550 GWh/día

Exportación: 82 GWh/día

Flujo Neto: 468 GWh/día

VIP PIRINEOS

△ 18

▽ 94

NETO 76

VIP IBÉRICO

63

0















NETO -63

219

TARIFA

△ 237

ALMERÍA

23	BCN	9	CAR	1	HUE	5	BBG	4	SAG	3	MUG	1
Argelia		2								3		
Nigeria		1				2		1				1
Qatar		1				1						
Noruega						1						
Rusia								1				
Pendiente de informar		5		1		1		2				

ALMACENAMIENTOS

 **Inyección prevista** 10 GWh/día

