



CTSOSEI

**Comité Técnico Seguimiento Operación
Sistema Eléctrico Ibérico**

Sistema gasista español

27 de Noviembre de 2018

Índice

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



Demanda Nacional gas natural

Evolución ene-oct 2018 vs ene-oct 2017

La **demanda de gas natural acumulada en los 10 primeros meses del 2018** crece un **1,1%** respecto al mismo periodo de 2017.

Unidad: TWh

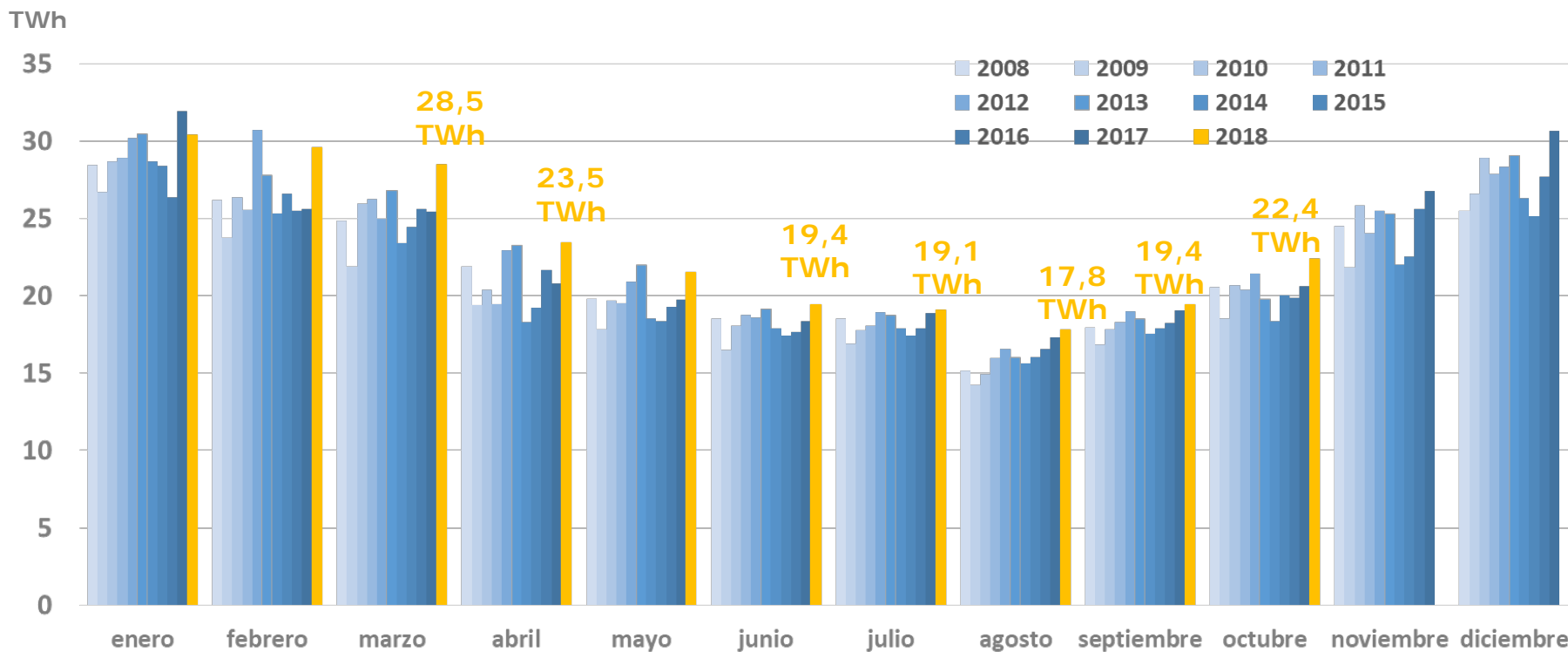
Demanda

		ene-oct 2017	ene-oct 2018	ene-oct 2018 vs ene-oct 2017	
		Real	Cierre	TWh	%
Convencional		217,8	231,4	13,7	6,3%
D/C + PyMES		42,8	49,1	6,2	14,5%
Industrial		165,5	172,8	7,3	4,4%
Cisternas		9,4	9,6	0,2	1,9%
S. Eléctrico		58,9	48,3	-10,6	-18,0%
TOTAL		276,7	279,8	3,1	1,1%

Demanda Total Convencional

Evolución últimos 10 años

La demanda total convencional ha alcanzado durante 7 meses de 2018 los valores más altos de esos meses en los 10 últimos años



Índice grandes industriales de gas

IGIG oct 2018 vs oct 2017

IGIG: +3,6%

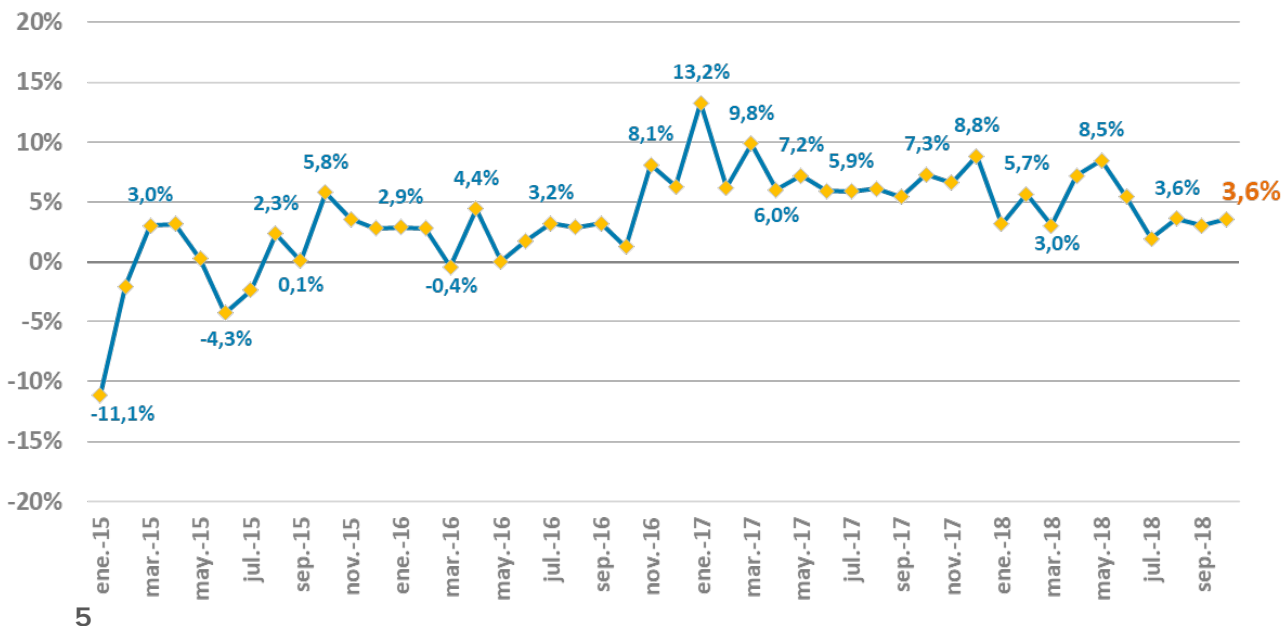
- o Mayores subidas en el sector **Papel y Servicios**
- o Descensos en **Agroalimentaria y Química**

Unidad: TWh

208,9

~72% demanda convencional

~59% demanda total nacional



Unidad TWh

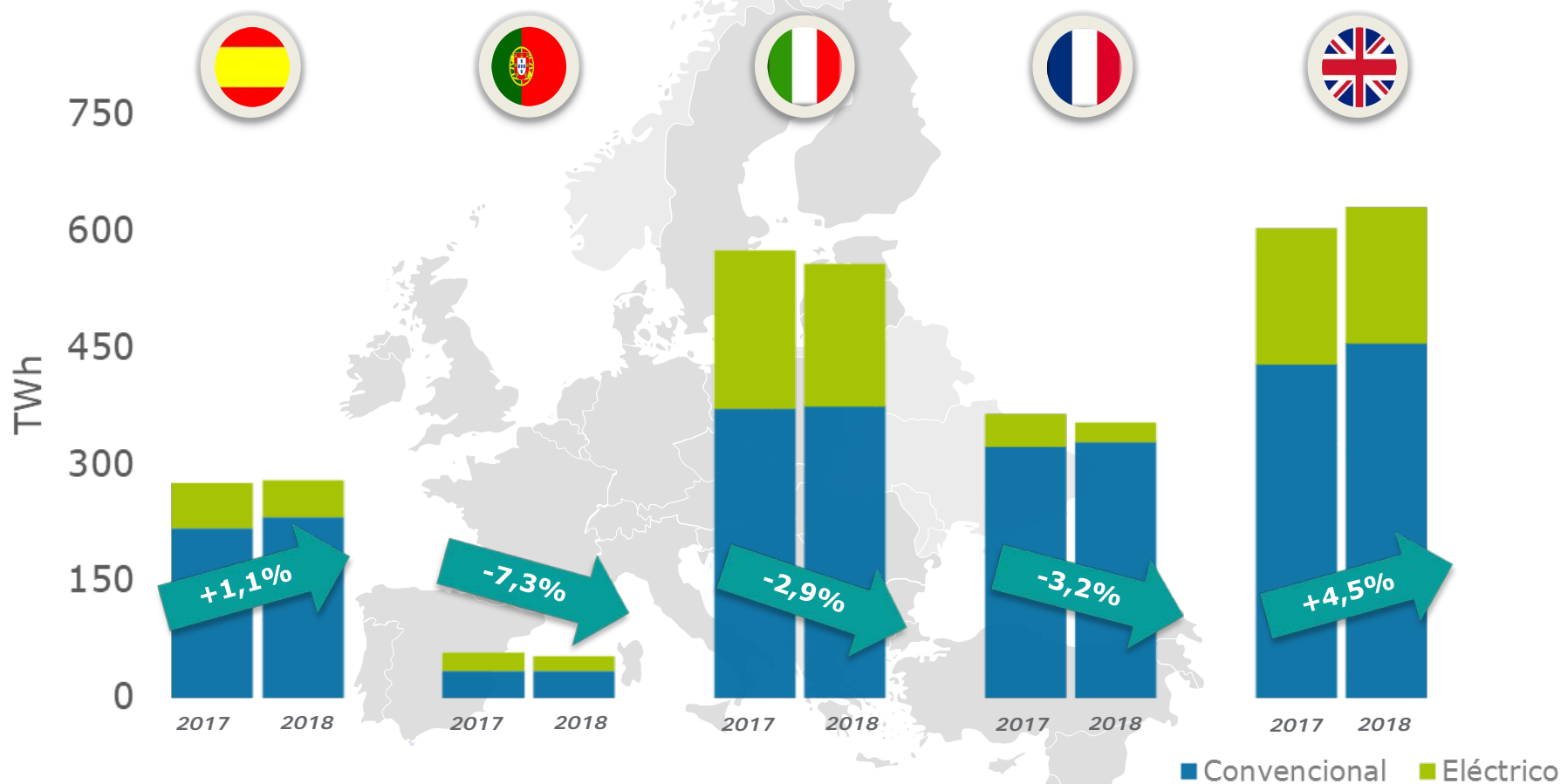


TAM nov 17 – oct 18

% Δ oct 2018 vs oct 2017

Demanda total gas natural marco europeo

ene-oct 2018 vs. ene-oct 2017



- ✓ **DC + PyMES:** Crecimiento generalizado por el efecto de la temperatura en todos los países excepto en Francia
- ✓ **Sector eléctrico:** diferente comportamiento en UK +0,5% (descenso de generación hidráulica y nuclear) del resto de países: España -18,0%, Italia -9,8%, Francia -39,3%, y Portugal -23,3% (incremento de las energías renovables)

Mercado de cisternas de GNL

Ene-oct 2018

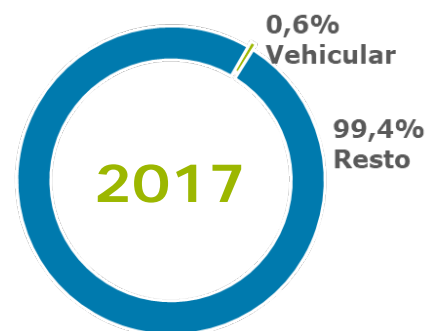
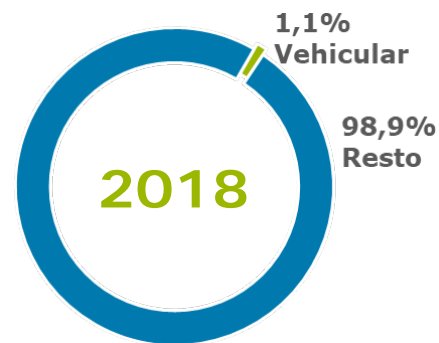
El **mercado de cisternas de GNL** registra un crecimiento del **+1,9% (+0,2 TWh)** en el acumulado ene-oct 2018 vs ene-oct 2017

32.769 Cisternas cargadas

165 Nuevos destinos

Huelva	Barcelona	Cartagena	Sagunto	Mugardos	BBG
24%	26%	22%	10%	11%	7%
2,3 TWH	2,5 TWH	2,1 TWH	1 TWH	1,1 TWH	0,7 TWH

DEMANDA PARA TRANSPORTE



RESUMEN: ENTRADAS/SALIDAS

Septiembre-octubre

Entradas 63,8 TWh

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



Salidas 58,6 TWh

- ✓ Demanda nacional
- ✓ Exportación
- ✓ Inyección

Septiembre-octubre 2017

Entradas 64,2 TWh

Salidas 64,2 TWh

SALIDAS

58,6 TWh

TWh	sep-oct		Variación	
	2017	2018	ΔTWh	%Δ
Demanda Nacional	55,39	52,64	-3	-5%
Exportación VIP Pirineos	0	0,01	0,01	-
Exportación VIP Ibérico	5,42	3,22	-2,2	-41%
Carga de buques	1,00	0	-1,0	-100%
Inyección AASS	2,39	2,68	0,3	12%
TOTAL	64	59	-6	-9%

ENTRADAS

63,8 TWh

GN

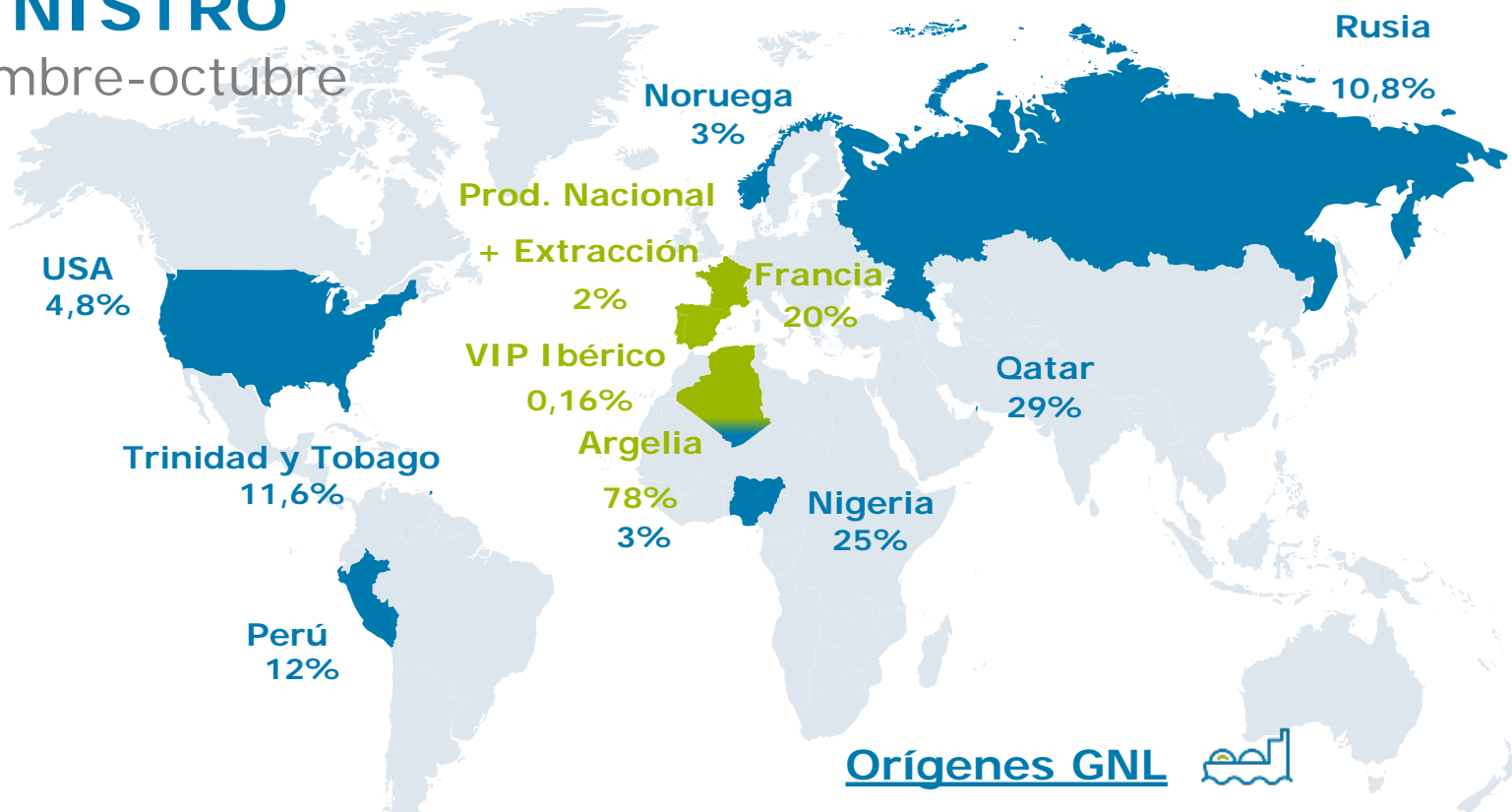
TWh	sep-oct		Variación	
	2017	2018	ΔTWh	%Δ
Tarifa	16,4	12,7	-3,6	-22%
Amería	11,5	13,4	1,9	17%
VIP Pirineos	7,7	6,6	-1,1	-14%
VIP Ibérico	0,1	0,05	-0,07	-58%
Produc. Nacional	0	0,2	0,2	-
Extracción	0,04	0,5	0	>100%
TOTAL	36	33	-2	-6%

GNL

TWh	sep-oct		Variación	
	2017	2018	ΔTWh	%Δ
Barcelona	9,5	9,7	0	2%
Huelva	9,5	8,7	-0,8	-8%
Cartagena	2,7	2,6	-0,1	-3%
Bilbao	4,7	5,9	1,2	25%
Sagunto	0,9	0,5	-0,4	-43%
Mugardos	2,1	2,9	0,83	40%
TOTAL	29	30	1	3%

SUMINISTRO

Septiembre-octubre



Total GNL

30,3 TWh

47%

Total GN

33,5 TWh

53%



Total GNL

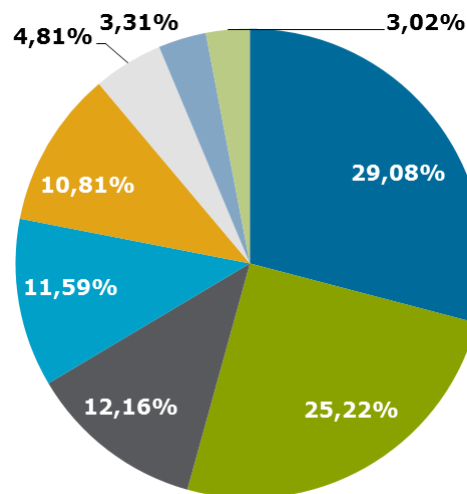
28,4 TWh

47%

Total GN

35,7 TWh

53%



- Qatar
- Nigeria
- Perú
- Trinidad & Tobago
- Rusia
- Estados Unidos
- Argelia
- Noruega

PLANTAS – GESTIÓN DE TANQUES

Existencias totales de plantas: septiembre-octubre

Total descargas GNL: 30,3 TWh



2017: 29,4 TWh



Regasificación: 23,4TWh



2017: 26,0 TWh

Cargas y bunkering: 0 TWh

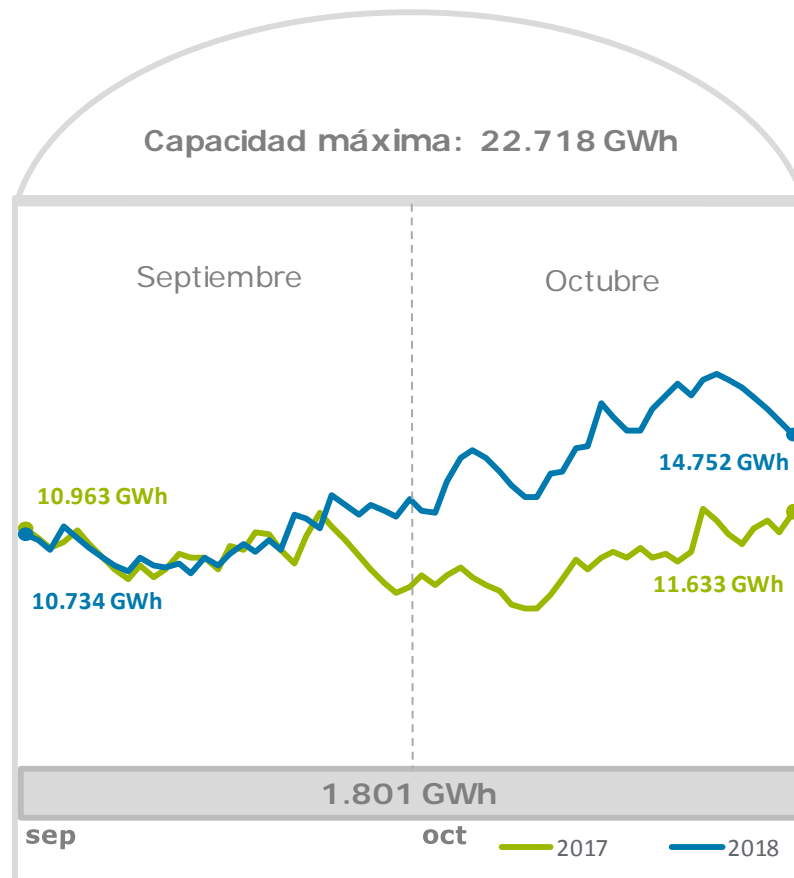


2017: 0 TWh

Cisternas: 1,9 TWh



2017: 1,8 TWh

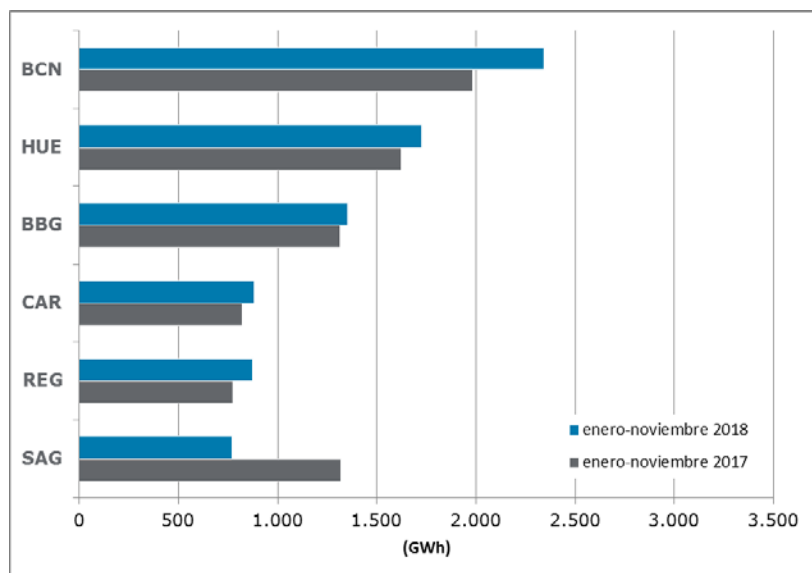


- A finales de octubre el nivel de **existencias** en plantas es superior al de la misma fecha del año anterior situándose en el **65%** de la capacidad total (**51%** en 2017).

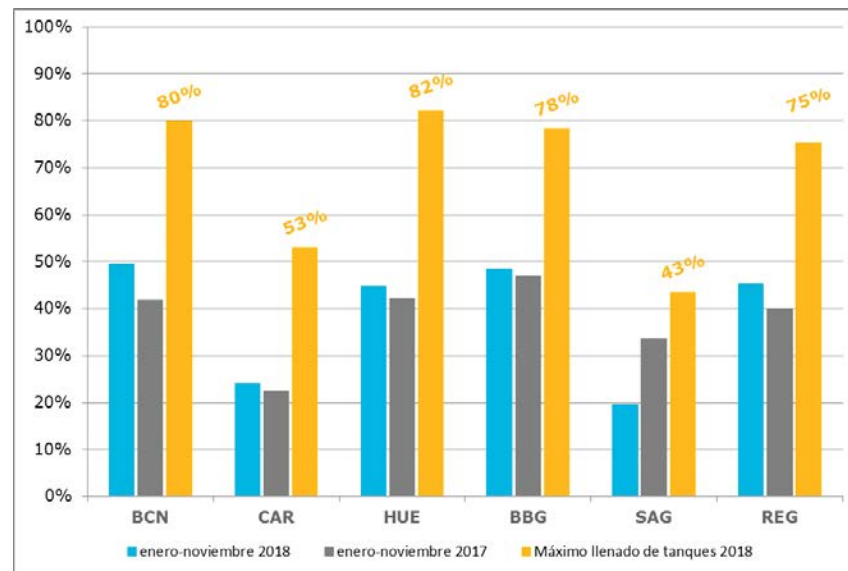
UTILIZACIÓN DE INFRAESTRUCTURAS

Plantas de Regasificación: acumulado año (actualizada a día 26-nov)

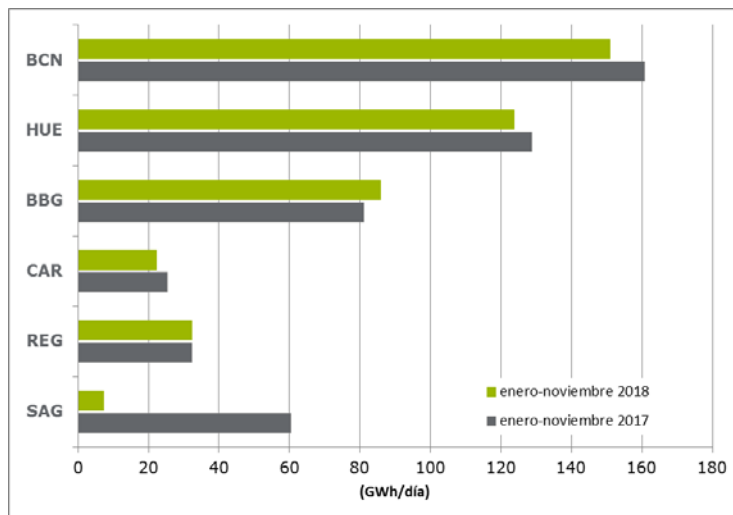
Promedio existencias en tanques



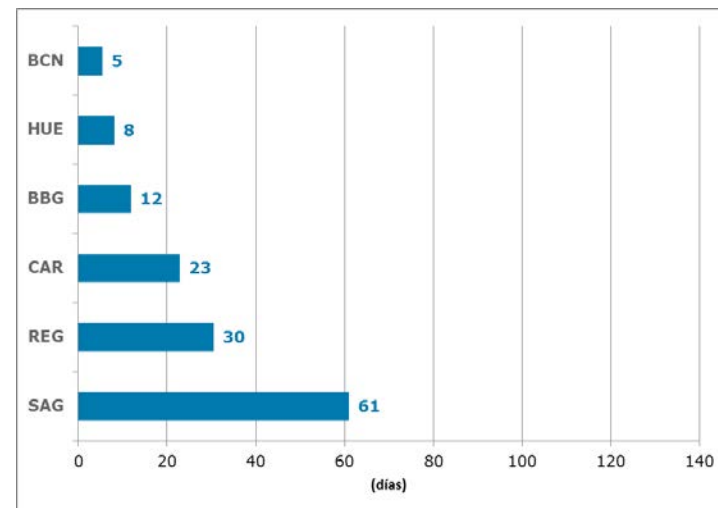
Promedio llenado de tanques



Promedio regasificación



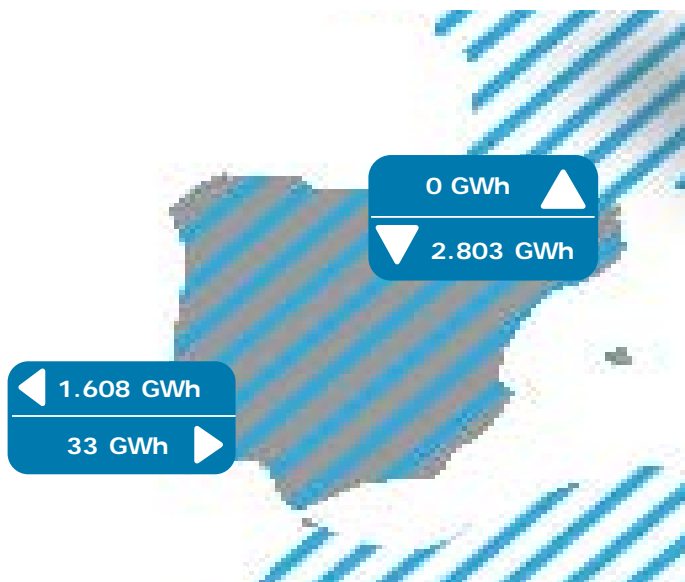
Nº de días entre cada llegada de buques al sistema



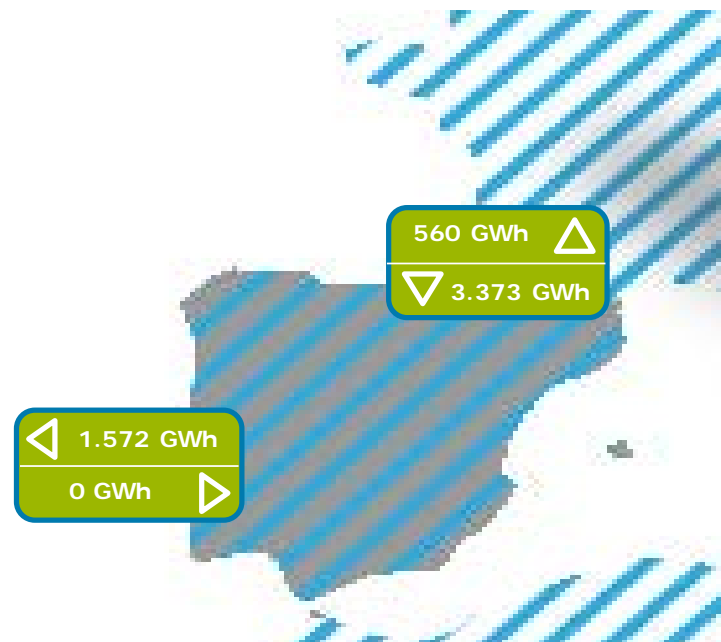
UTILIZACIÓN DE INFRAESTRUCTURAS

Puntos VIP: septiembre

SALDO FÍSICO				
GWh/mes	VIP Ibérico		VIP Pirineos	
	ES-PT	PT-ES	ES-FR	FR-ES
PROGRAMACIÓN INICIAL	1.603	0	0	1.954
REAL CIERRE	1.608	33	0	2.803
Desvío	0,3%	-	-	43,5%



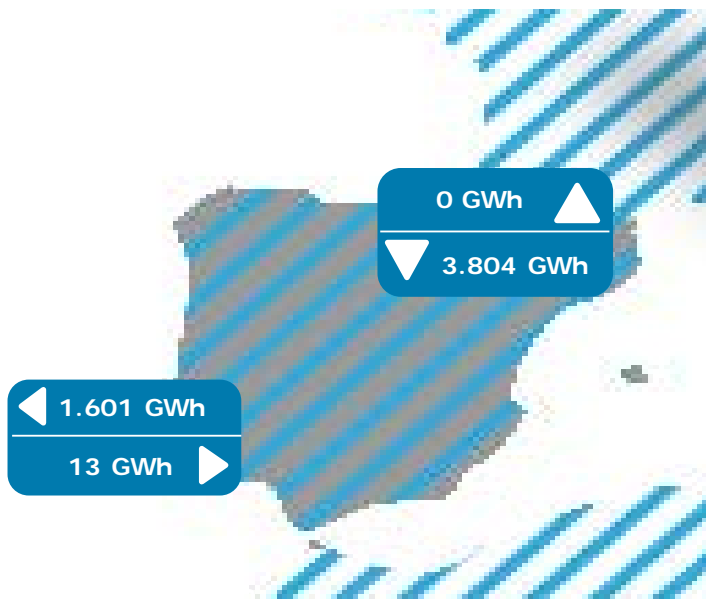
SALDO COMERCIAL				
GWh/mes	VIP Ibérico		VIP Pirineos	
	ES-PT	PT-ES	ES-FR	FR-ES
PROGRAMACIÓN INICIAL	1.603	0	537	2.491
REAL CIERRE	1.572	0	560	3.373
Desvío	-1,9%	-	4,3%	35,4%



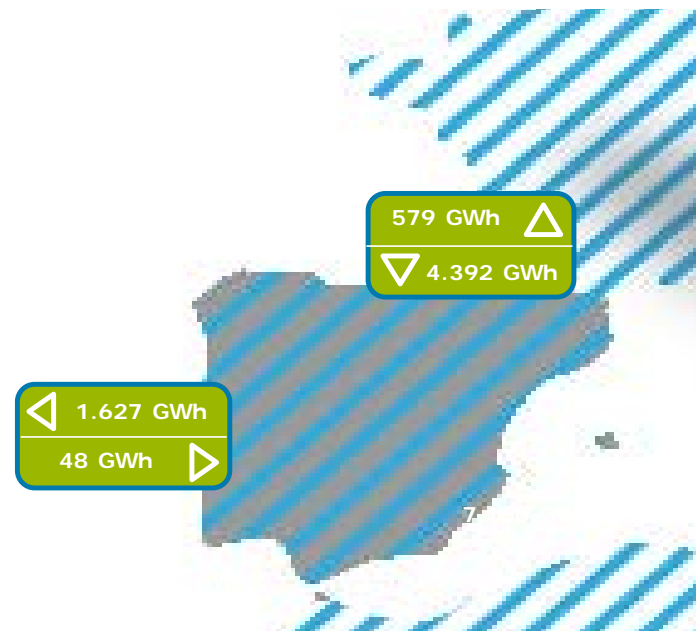
UTILIZACIÓN DE INFRAESTRUCTURAS

Puntos VIP: octubre

SALDO FÍSICO				
GWh/mes	VIP Ibérico		VIP Pirineos	
	ES-PT	PT-ES	ES-FR	FR-ES
PROGRAMACIÓN INICIAL	1.222	0	0	2.770
REAL CIERRE	1.601	13	0	3.804
Desvío	31,0%	-	-	37,3%



SALDO COMERCIAL				
GWh/mes	VIP Ibérico		VIP Pirineos	
	ES-PT	PT-ES	ES-FR	FR-ES
PROGRAMACIÓN INICIAL	1.222	0	555	3.324
REAL CIERRE	1.627	48	579	4.392
Desvío	33,1%	-	4,4%	32,1%

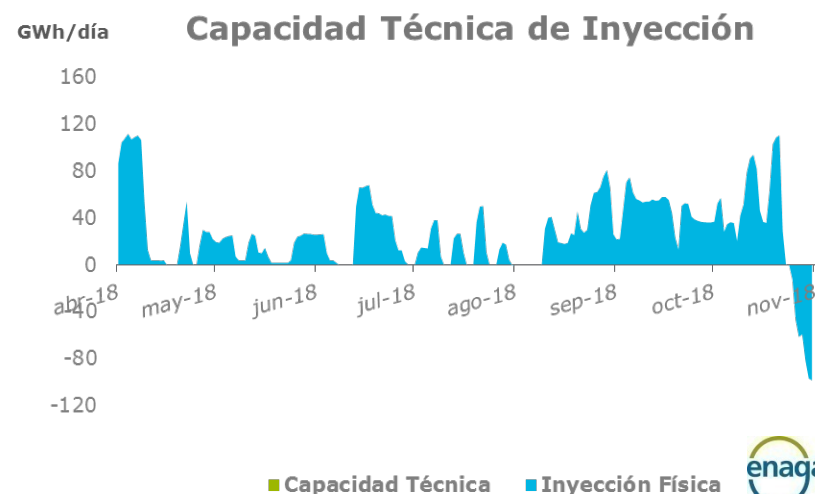
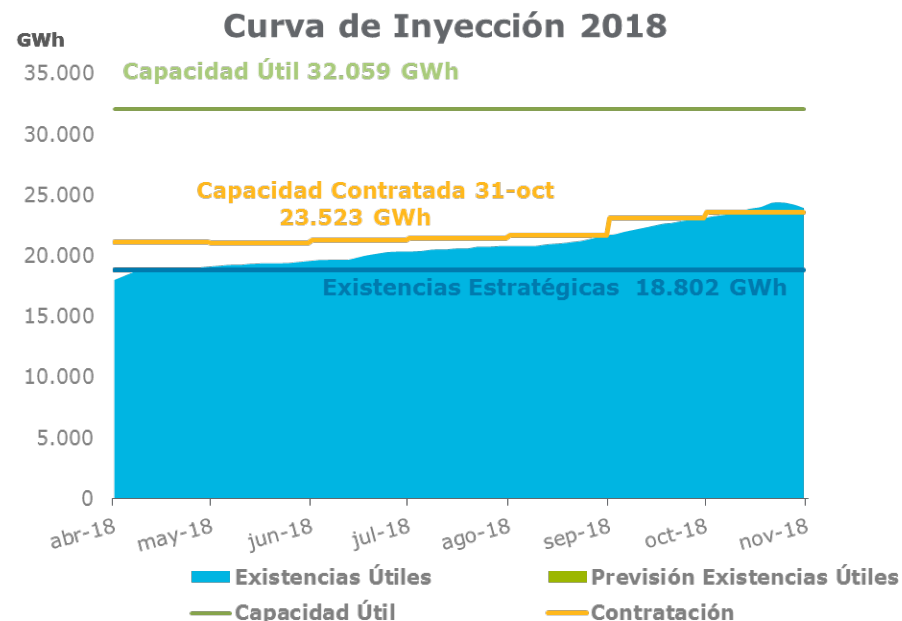


UTILIZACIÓN DE INFRAESTRUCTURAS

Almacenamiento Único

Unidad: GWh

	31-oct-17	31-oct-18	Δ
Capacidad Útil	31.701	32.059	1,1%
Contratación	25.144	23.523	-6,4%
Capacidad disponible	6.557	8.536	
Existencias			
Útiles	24.992	23.912	-4,3%
Estratégicas	17.036	18.802	10,4%
Colchón	28.793	28.793	
% llenado	79%	75%	
Detalle campaña 18/19	Inyección acumulada		
	Física	7.550	-14,4%
	para Gas Colchón	420	0
	Extracción acumulada		
	Física	0	455



Desde el 11 al 23 de octubre se inyectaron casi 900 GWh mediante operación BRS con objeto de facilitar las descargas de buques vinculantes de la segunda quincena de octubre y primera quincena de noviembre

Este gas fue extraído entre el 25 de octubre y el 7 de noviembre



Capacidad Técnica Inyección Física



MES EN CURSO Y MES SIGUIENTE

Avance cierre noviembre

DEMANDA

	Demanda Convencional	875 GWh/día
	GNL plantas satélites	36 GWh/día
	Sector eléctrico	229 GWh/día
TOTAL DEMANDA		1.140 GWh/día

PLANTAS

	Producción media	483 GWh/día
	Total GNL descargado	14.544 GWh/mes
	Total GNL carga	0 GWh/mes
	Existencias promedio	14.994 GWh/mes
		66% de la capacidad

CONEXIONES INTERNACIONALES

Importación: 638 GWh/día
Exportación 40 GWh/día
Flujo Neto: 599 GWh/día

VIP PIRINEOS	
Δ	8
▽	160
NETO	152

VIP IBÉRICO	
31	◀
1	▶
NETO	-31

230	Δ
TARIFA	

Δ	247
ALMERÍA	

	17	BCN	7	CAR	0	HUE	5	BIL	3	SAG	1	MUG	1
Qatar			2										
Perú			1								1		
Argelia			2				1						
Nigeria			2				3		1				
Trinidad & Tobago						1		2					
Rusia													1

ALMACENAMIENTOS

	Extracción prevista	19 GWh/día
--	----------------------------	------------



MES EN CURSO Y MES SIGUIENTE

Avance programa diciembre

DEMANDA

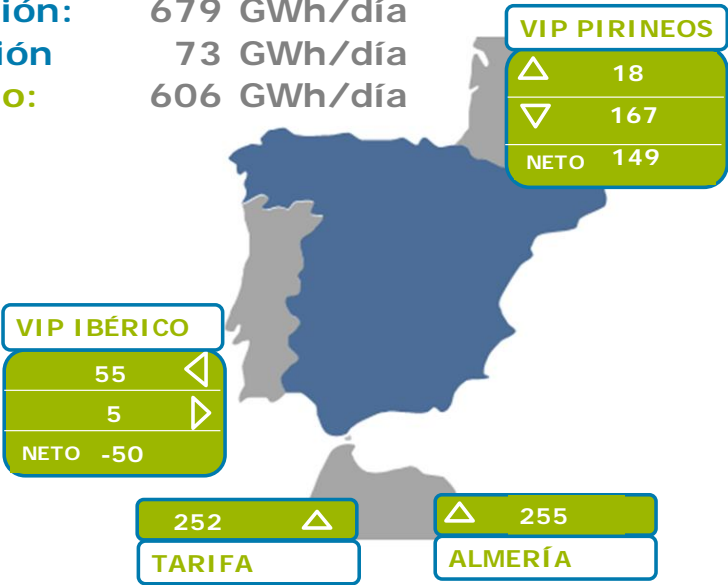
	Demanda Convencional	933 GWh/día
	GNL plantas satélites	32 GWh/día
	Sector eléctrico	227 GWh/día
TOTAL DEMANDA		1.193 GWh/día

PLANTAS

	Producción media	552 GWh/día
	Total GNL descargado	20.201 GWh/mes
	Total GNL carga	0 GWh/mes
	Existencias promedio	15.448 GWh/mes
68% de la capacidad		

CONEXIONES INTERNACIONALES

Importación: 679 GWh/día
Exportación: 73 GWh/día
Flujo Neto: 606 GWh/día



21	BCN	6	CAR	3	HUE	5	BIL	4	SAG	1	MUG	2
Qatar		1				1						
Perú		1										
Argelia		2										
Nigeria				1		1		1				
Trinidad & Tobago				2		1		1				1
Rusia												1
Egipto		1										
USA						1		1				
Noruega								1				
Pendiente de informar		1				1				1		

ALMACENAMIENTOS

Extracción prevista 5 GWh/día

MES EN CURSO Y MES SIGUIENTE

Avance programa enero

DEMANDA

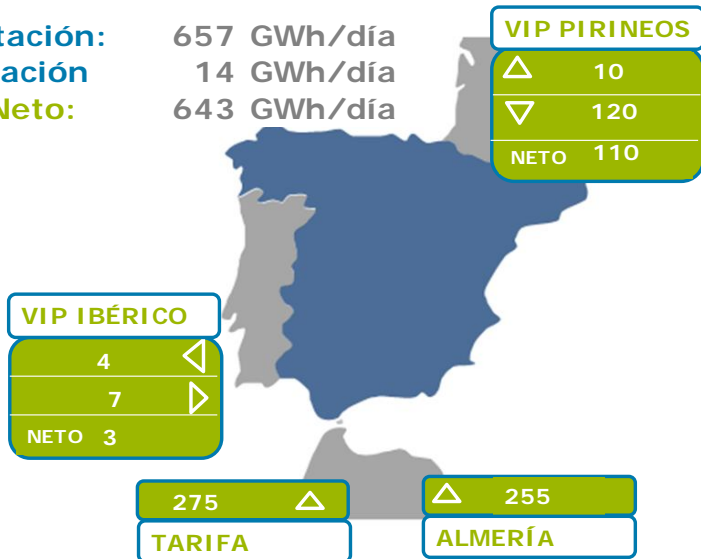
	Demanda Convencional	968 GWh/día
	GNL plantas satélites	36 GWh/día
	Sector eléctrico	248 GWh/día
TOTAL DEMANDA		1.253 GWh/día













PLANTAS

	Producción media	491 GWh/día
	Total GNL descargado	14.459 GWh/mes
	Total GNL carga	0 GWh/mes
	Existencias promedio	16.130 GWh/mes
		71% de la capacidad

CONEXIONES INTERNACIONALES

Importación: 657 GWh/día
Exportación: 14 GWh/día
Flujo Neto: 643 GWh/día



17	BCN	7	CAR	1	HUE	5	BIL	4	SAG	0	MUG	0
Qatar		3				1						
Perú								1				
Argelia		2										
Nigeria						1		2				
Trinidad & Tobago				1		1						
Omán		1										
Pendiente de informar		1				2		1				

ALMACENAMIENTOS

	Extracción prevista	84 GWh/día
---	----------------------------	------------

