

Winter Outlook 2022 - 2023

Noviembre 2022





1. Demanda prevista invierno 22/23

2. Capacidades del Sistema

3. Cobertura de la demanda

Demanda prevista invierno 22/23

Escenario BASE

**Escenario
BASE**

- ✓ Sistema **PREDICTORES**, predictor Medio Plazo
- ✓ **Condiciones normales de temperatura**
- ✓ **3 niveles** escalonados de demanda en días **laborables**

740
GWh/d

GRADO 3

800
GWh/d

GRADO 2

900
GWh/d

GRADO 1

+ ELECTRICO Laborable medio: 510 GWh

1.250
GWh/d

GRADO 3

1.310
GWh/d

GRADO 2

1.410
GWh/d

GRADO 1



Periodo Grado 1
 Periodo Grado 2
 Periodo Grado 3

Demanda prevista invierno 22/23

Punta Invernal

Punta Probable

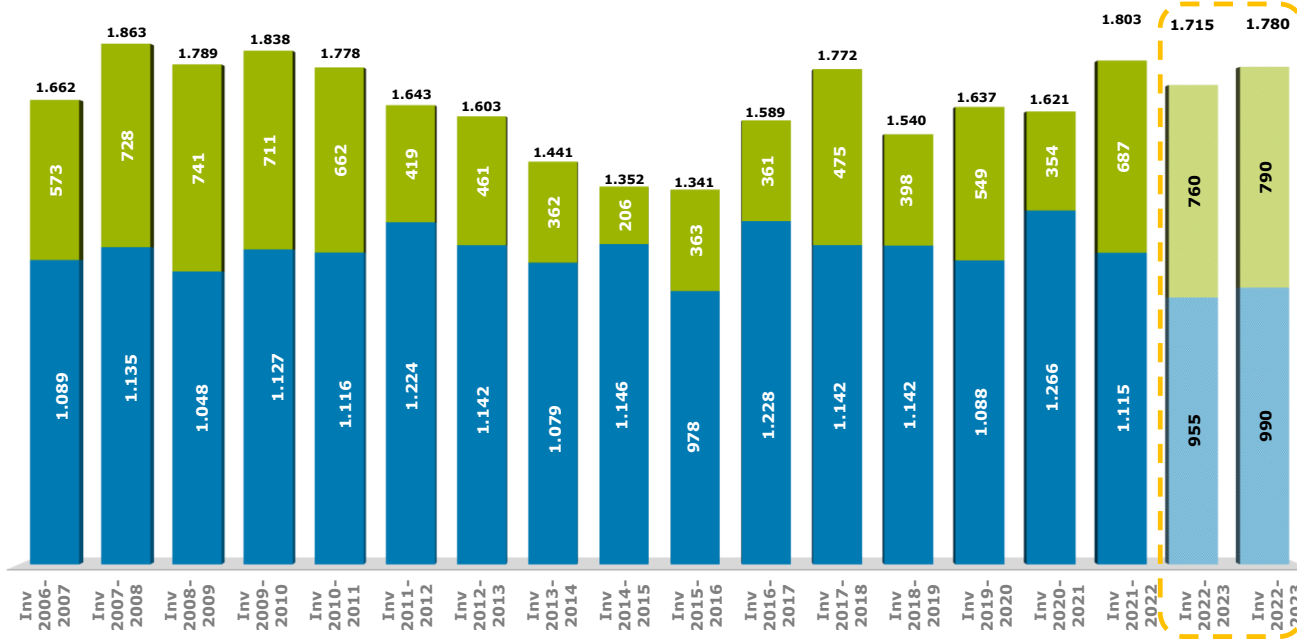


Sector eléctrico: **760 GWh/día**
Demanda convencional: **955 GWh/d**
Total Demanda: **1.715 GWh/día**

Punta Extrema

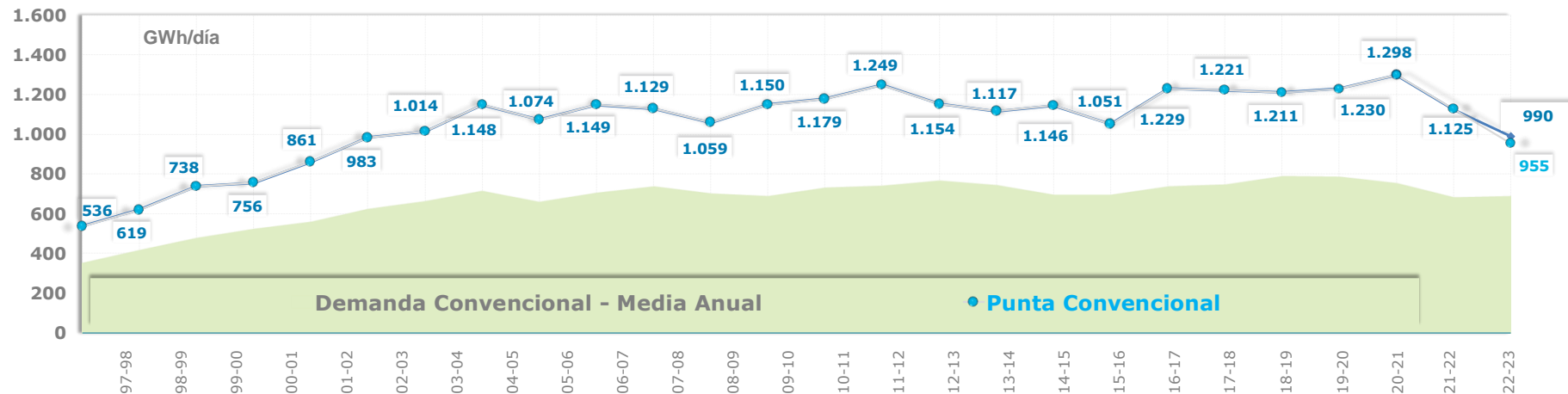


Sector eléctrico: **790 GWh/día**
Demanda convencional: **990 GWh/d**
Total Demanda: **1.780 GWh/día**



Demanda prevista invierno 22/23

Demanda Convencional: escenario punta probable/ extrema



La punta probable invernal de demanda convencional prevista para el invierno 2022-2023, considera que se presentan las temperaturas más bajas de los últimos 20 años, alcanzando los **955 GWh/día**

La punta extrema invernal de demanda convencional prevista para el invierno 2022-2023, considera un incremento de 35 GWh/d derivado de un descenso de 1,5°C respecto a la temperatura de la punta probable, alcanzando los **990 GWh/día**

Demanda prevista invierno 22/23

Demanda Eléctrica: escenario punta probable/ extrema



Prob de ser superada	Escenarios Previsto	Valor GWh/día	Condiciones de contorno				
			Ola de frío	Eolicidad	Año Hidráulico	Nuclear	Export electricidad CCII
50%	LABORABLE INVERNAL	510	No	Media	Seco	0 paradas	Alta
10%	PUNTA PROBABLE	760	Sí	Media	Seco	0 paradas	Alta
5%	PUNTA EXTREMA	790	Sí	Baja	Seco	1 parada	Alta

Si además de las condiciones de contorno que configuran esta tabla se añadiera la condición de 1 parada nuclear adicional la punta extrema podría verse incrementada hasta alcanzar los 805 GWh(g)

Índice



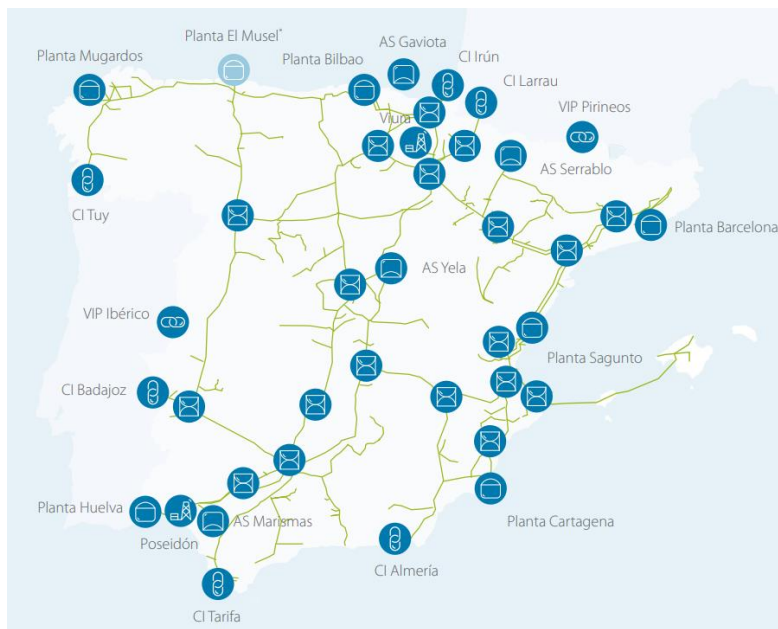
1. Demanda prevista invierno 22/23

2. Capacidades del Sistema

3. Cobertura de la demanda

Capacidades del Sistema

Previsión de Capacidad de entrada al sistema



Estas capacidades corresponden a la previsión base para todo el invierno. Las capacidades actualizadas diarias resultado de mantenimientos programados o cualquier otra circunstancia podrán ser consultadas en el SL-ATR y en la Web de Enagas GTS

Unidad: GWh/día

	Capacidades de Entrada
Plantas GNL	1.915
CCII *	643
AASS **	190
Producción Nacional	9
Total	2.758

No incluye la CI de Tarifa

* No incluye la CI de Tarifa

** Se contempla la capacidad máxima en AASS que se presenta al principio de la campaña de extracción, en función del nivel de llenado esperado durante la campaña de inyección

Capacidades del Sistema

Capacidades en Plantas de GNL

1. CAPACIDAD ALMACENAMIENTO GNL

La **capacidad de almacenamiento** supone el **44%** de la capacidad total de **almacenamiento de Europa**

2. CAPACIDAD REGASIFICACIÓN

Unidad: GWh/día

	Capacidad nominal	
	Inv. 21 - 22	Inv. 22 - 23
TVB	1.915	1.915

3. CAPACIDAD DESCARGA

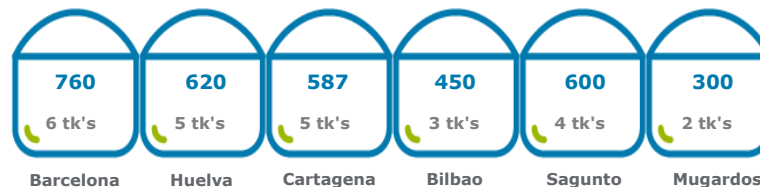
Hay actualmente 155 slots de descarga contratados para todo el invierno en procesos de asignación de largo plazo, lo que supera en 21 descargas a las realizadas en el invierno anterior.

Con la mejor información disponible, la capacidad de descarga a ofertar a corto plazo en los próximos meses del invierno 22 - 23 será de 12 slots adicionales.

Este número de slots, si se confirma en descargas programadas, es suficiente para garantizar la regasificación necesaria para la cobertura de la demanda prevista y las exportaciones por CCII

* Capacidad contratada promedio invernal. SL-ATR a sept-22

Almacenamiento en tanques GNL (m³)



	Descargas		Cargas			
	Inv. 21 - 22	Inv. 22 - 23	Small scale		Large scale	
			Inv. 21 - 22	Inv. 22 - 23	Inv. 21 - 22	Inv. 22 - 23
Barcelona	25	20	5	7	1	7
Huelva	28	34	6	0	1	3
Cartagena	25	27	5	2	1	3
Bilbao	26	35	0	0	1	1
Sagunto	21	22	1	8	3	2
Mugardos	9	17	1	7	0	1
Total	134	155	18	24	7	17

Los datos del inv 21-22 son descargas realizadas mientras que los del invierno 22-23 son slots ya contratados

Capacidades del Sistema

Capacidades en Conexiones Internacionales



Las **capacidades contratadas** de importación y exportación pueden verse **incrementadas** en las sucesivas **subastas mensuales**.

Unidad: GWh/día

	Capacidad de Entrada CCII			
	Capacidad nominal		Capacidad contratada *	
	Inv. 21 - 22	Inv. 22 - 23	Inv. 21 - 22	Inv. 22 - 23
Almería	338	338	301	267
VIP Pirineos	225	225	207	199
VIP Ibérico	80	80	18	0
Total	643	643	527	466

Unidad: GWh/día

	Capacidad de Salida CCII			
	Capacidad nominal		Capacidad contratada *	
	Inv. 21 - 22	Inv. 22 - 23	Inv. 21 - 22	Inv. 22 - 23
Tarifa	-	32	-	0
VIP Pirineos	225	225	137	179
VIP Ibérico	144	144	10	4
Total	369	401	147	183

* Capacidad contratada promedio invernol. SL-ATR a sept-22

Capacidades del Sistema

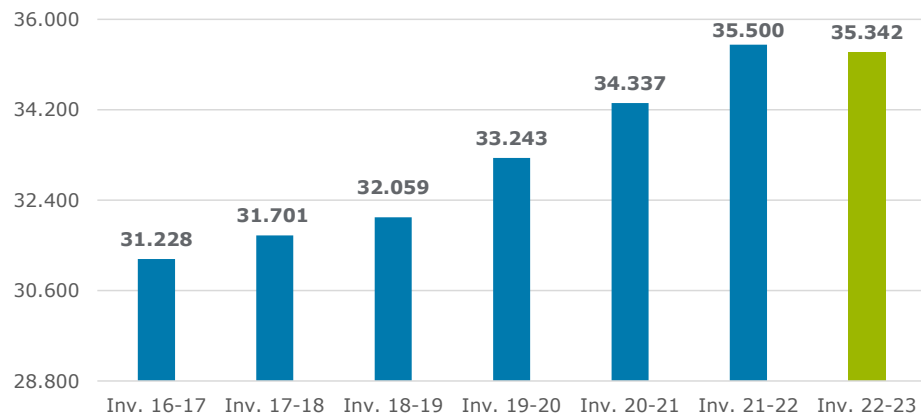
Capacidades en Almacenamientos Subterráneos



La capacidad útil de los AASS para la campaña 2022-2023 asciende a **35.342 GWh**

	Inv. 22 - 23
Capacidad útil	35.342
Capacidad Contratada *	33.296
% cap. Contratada / útil	94%
Extracción Máxima	190

Evolución capacidad útil



* Capacidad contratada al inicio del invierno (31-oct)



1. Demanda prevista invierno 22/23
2. Capacidades del Sistema
- 3. Cobertura de la demanda**

Cobertura de la demanda

Operación en Almacenamientos Subterráneos

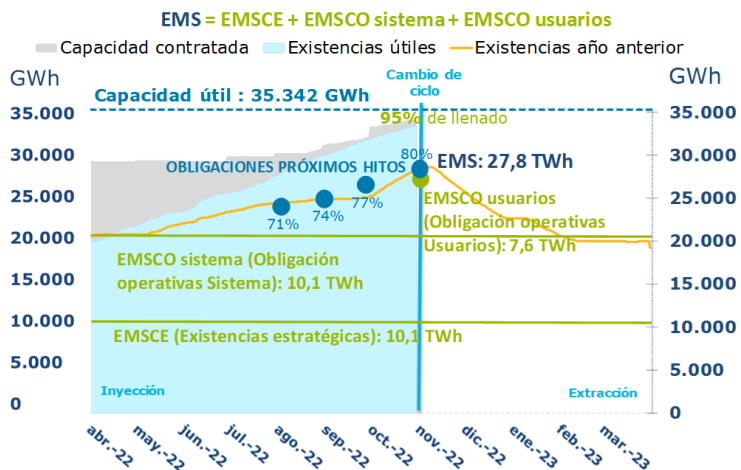
Descontando las existencias mínimas de seguridad de carácter estratégico (10 días**) y las existencias mínimas de seguridad de carácter operativo del sistema (10 días**), el **gas disponible** para atender las operaciones extracción programadas por los usuarios durante el próximo invierno es de **12,7 TWh**

Unidad: GWh

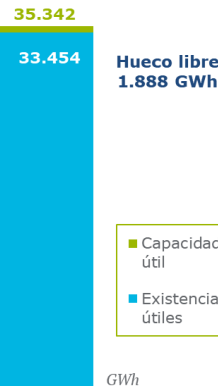
Almacenamientos Subterráneos

	Inv. 21 - 22	Inv. 22 - 23	Δ
Gas útil *	26.049	33.454	28%
Existencias mínimas de seguridad	19.683	28.515	45%
Gas disponible	6.366	12.716	100%

* Para el Inv. 22 - 23 se ha supuesto las existencias de los usuarios a día 31-oct.



95% LLENADO



GWh

Situación a 31-oct

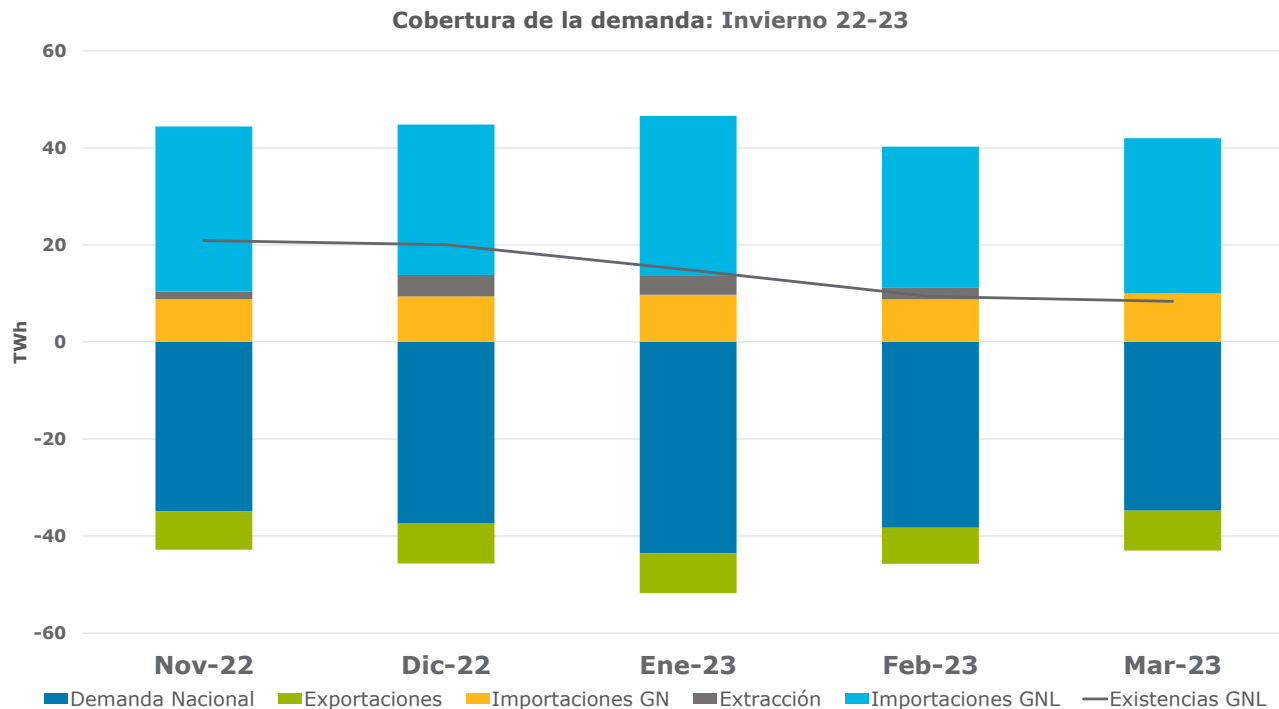
A 31 de octubre el **nivel de llenado de los AASS** alcanza el **95%** cumpliendo así con lo establecido en el Reglamento (UE) 2022/1032 del Parlamento Europeo y del Consejo, por el que se fija un objetivo de llenado del 80% a 1 de noviembre del 2022

Las existencias mínimas de seguridad para el invierno 22-23 han sido calculadas en base a lo establecido en el Real Decreto-ley 6/2022

** Días de la demanda firme del año anterior

Cobertura de la demanda

Con el número de slots contratados a día de hoy, **se garantiza la total viabilidad técnica de las terminales de regasificación permitiendo la total cobertura de la demanda en el periodo invernal de manera simultánea a la exportación de GN y GNL a otros sistemas gasistas europeos.**



Muchas
gracias

