

Informe de Seguimiento 2022

DICIEMBRE 2022

0. NOVEDADES

En el último mes se ha adoptado la prórroga de las **medidas de protección** a los consumidores, **nuevas medidas previstas** en el Plan +SE y el **“tope al gas”** a nivel europeo mientras los **indicadores de ahorro y seguridad de suministro** continúan mejorando.



1. PRÓRROGA MEDIDAS PROTECCIÓN CONSUMIDORES

Se prorrogan las medidas fiscales y regulatorias de protección a los consumidores de energía eléctrica y gas natural hasta diciembre del año 2023 para contener la factura a los hogares y empresas de nuestro país.

PRÓRROGA HASTA 31 DICIEMBRE 2023

- IVA 5% Electricidad
- IVA 5% Gas Natural
- Impuesto Especial Electricidad (IEE) 0,5%
- Cargos de electricidad reducidos (-57% respecto 1 junio 2021)
- Prohibición corte suministro luz, gas y agua a consumidores vulnerables
- Medidas de flexibilización de contratos de gas natural a la industria

PRÓRROGA HASTA 30 JUNIO 2023

- Reducción -80% peajes a la industria electrointensiva
- Tope bombona butano

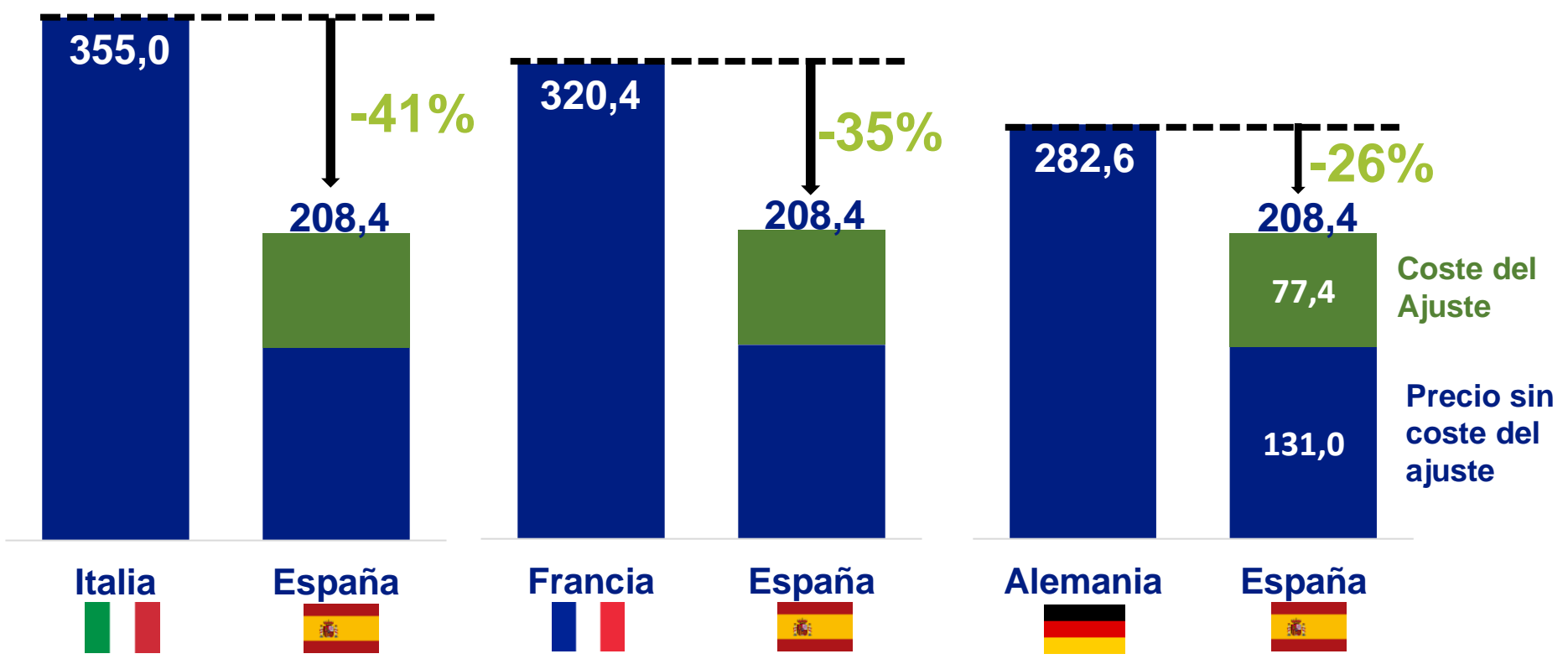
**+
PROTECCIÓN**



2. BALANCE IMPACTO MEDIDAS IMPLEMENTADAS EN 2022

Por primera vez, un año el precio medio anual de la electricidad en el mercado diario en España fue menor al registrado en Francia y Alemania.

Precio Electricidad Mercado Mayorista [EUR/MWh]
(15 junio a 31 diciembre)



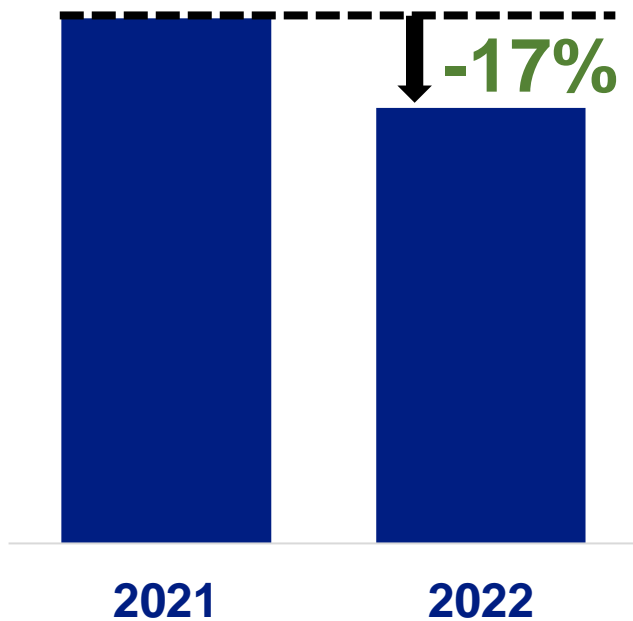

AHORRO

4.577 MEUR
Ahorro
(Hasta 8 enero)

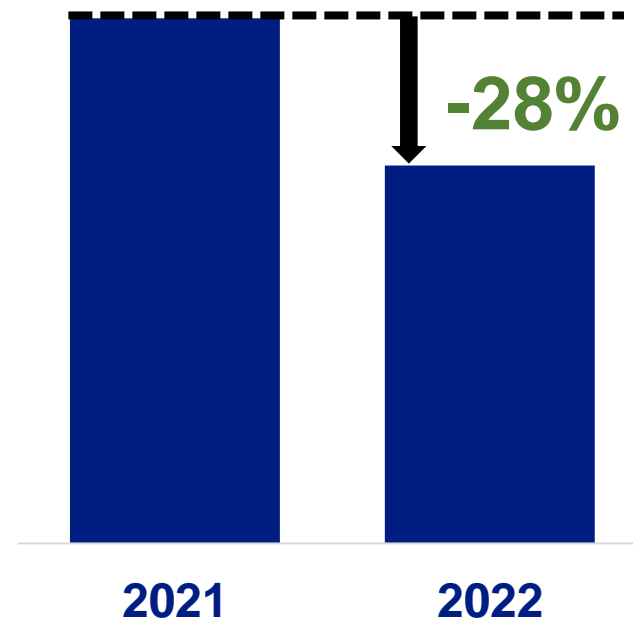
2. BALANCE IMPACTO MEDIDAS 2022

A pesar de la abrupta subida de precios del gas durante el año 2022, los **consumidores vulnerables y vulnerables severos** han pagado un **-17%** y **-28% menos** en comparación con el año 2021 por su **factura anual de la luz**.

Vulnerables

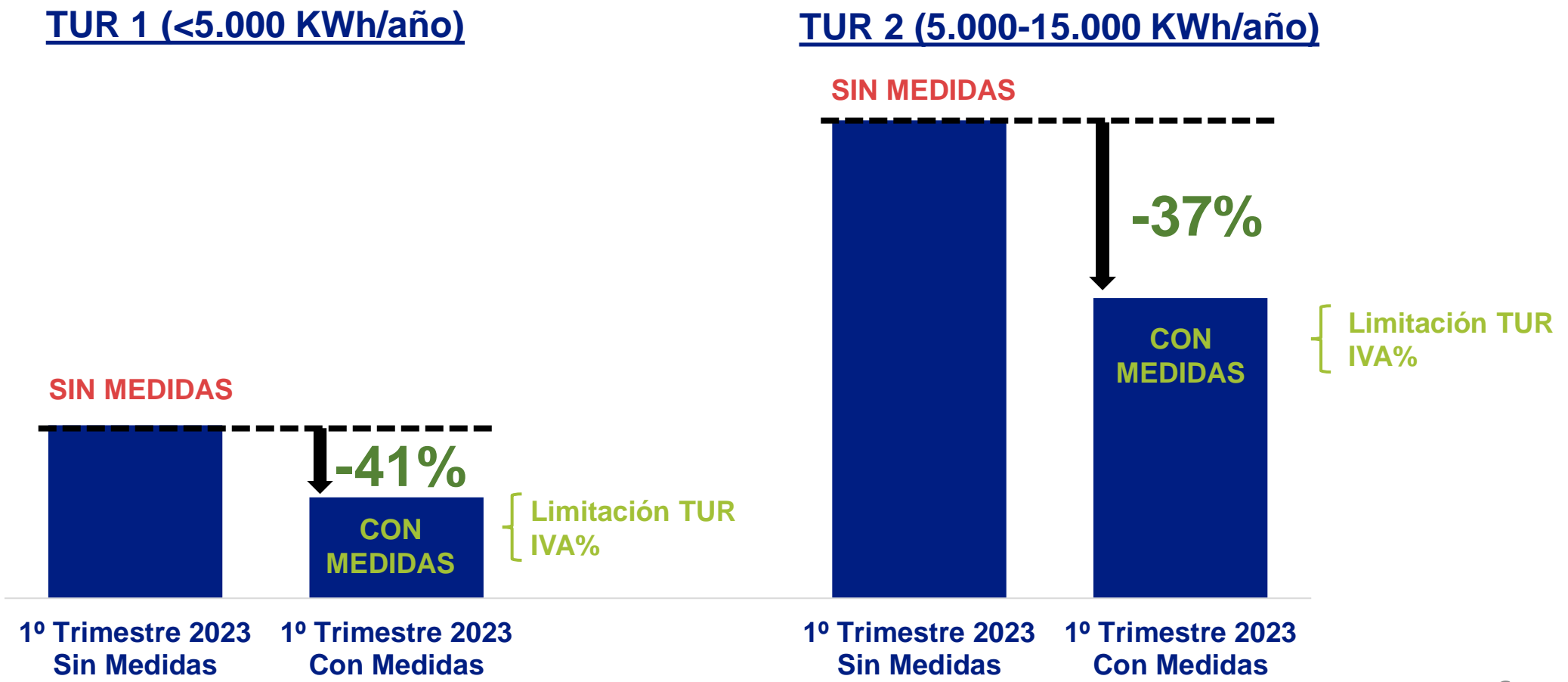


Vulnerables Severos



2. BALANCE IMPACTO MEDIDAS 2022

Durante el primer trimestre del año 2023, los consumidores acogidos a la TUR de gas natural gracias a la limitación del coste de la materia prima y la reducción del IVA al 5%, la factura anual se estima en un



3. INDICADORES DE SEGURIDAD DE SUMINISTRO

La UE se mantiene en estado de Pre-alerta, lo que implica que los EEMM haremos nuestros mejores esfuerzos para **reducir la demanda nacional de gas natural** desde el 1 de agosto de 2022 hasta el 31 de marzo del año 2023 un **-15%** respecto a la media en el mismo periodo de los últimos 5 años.

16 enero 2022



Fase Pre-alerta

-  **Compromiso: -15%**
-  **Compromiso: -15%**

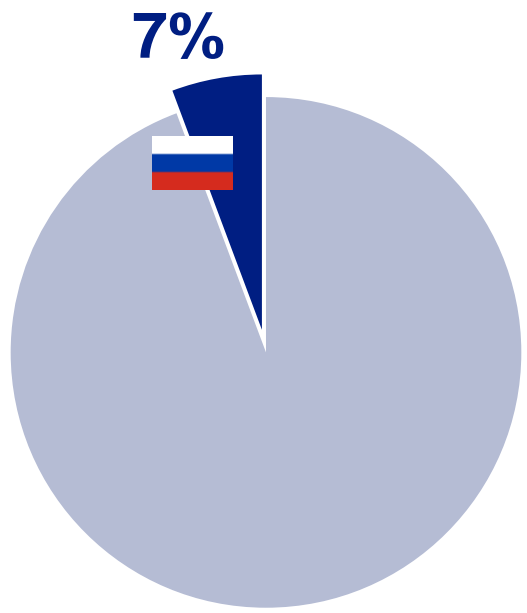
Fase Alerta

-  **Obligatorio: -15%**
-  **Obligatorio: -6/7%**

3. INDICADORES DE SEGURIDAD DE SUMINISTRO

% Gas ruso/Importaciones UE

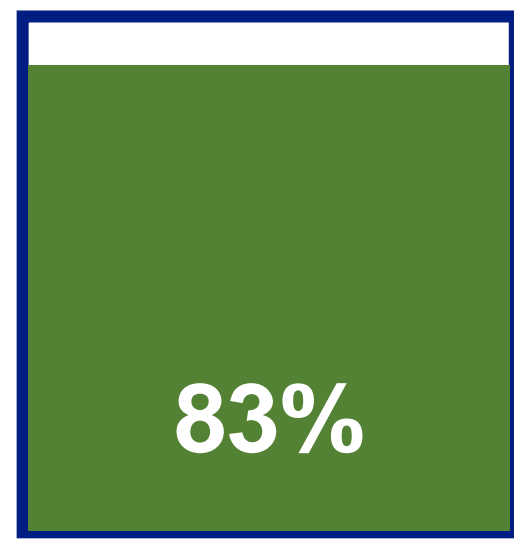
Las importaciones por gasoducto de gas ruso representan **en torno a un 7%**.



Diciembre 2022
FUENTE: ENTSO-G

% AASS Subterráneo UE

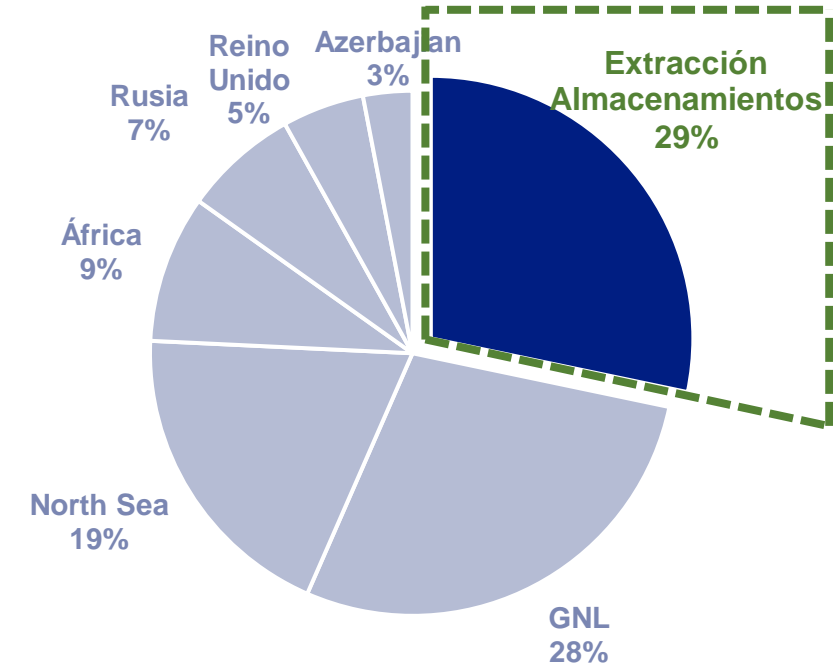
El **almacenamiento subterráneo en la UE** se sitúa al **83% a fecha 11 enero 2023**.



11 enero 2023
FUENTE: GIE AGSI

% AASS Subterráneo/Demanda UE

En diciembre de 2022 el **29% de la demanda de gas UE** ha sido cubierta mediante **almacenamientos**.



Diciembre 2022
FUENTE: GIE AGSI

3. INDICADORES DE SEGURIDAD DE SUMINISTRO

España dispone de volumen disponible de gas almacenado a nivel subterráneo y en forma de GNL suficiente para cubrir 44 días del consumo histórico en los últimos

 **% Almacenamiento Subterráneo**



11 enero 2023

 **% Almacenamiento GNL**



8 enero 2023

+

=

45-50 días

Consumo nacional de gas en invierno

3. INDICADORES DE SEGURIDAD DE SUMINISTRO

Se mantienen las **buenas condiciones** de suministro y se están reflejando en la **cotización del gas natural y la electricidad**. La cotización del gas natural en MIBGAS, aunque elevada respecto a la cotización histórica, **cierra el año en los niveles más bajos en torno a 60 EUR/MWh**.

Evolución Cotización Gas Natural (MIBGAS) EUR/MWh



Agosto 2022
164 EUR/MWh

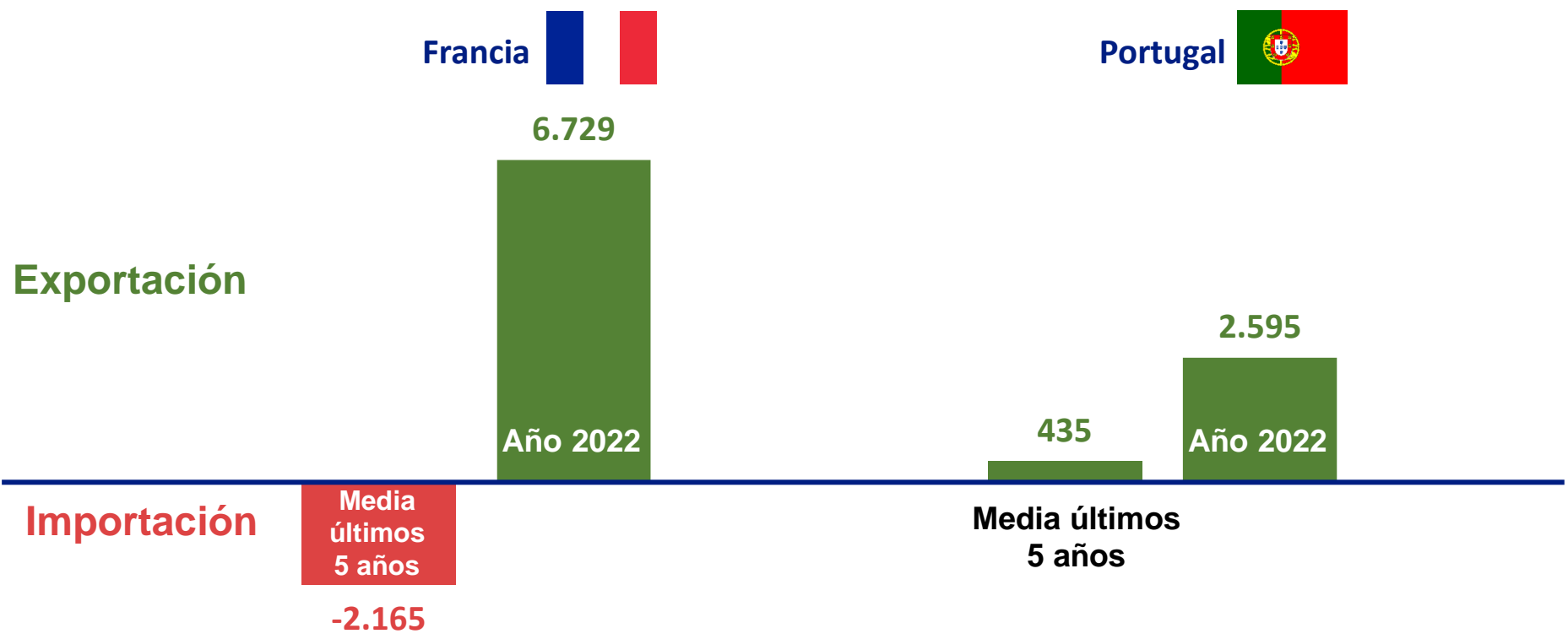
-40%

Diciembre 2022
100 EUR/MWh

4. INDICADORES DE AHORRO Y SOLIDARIDAD

España está actuando solidariamente con el resto de Estados Miembros de su entorno garantizando la seguridad de suministro de electricidad vía la **exportación indirecta de gas natural en forma de electricidad**.

Saldos Comerciales de Electricidad España con Francia y Portugal (GWh)
(Desde 1 agosto a 31 diciembre)



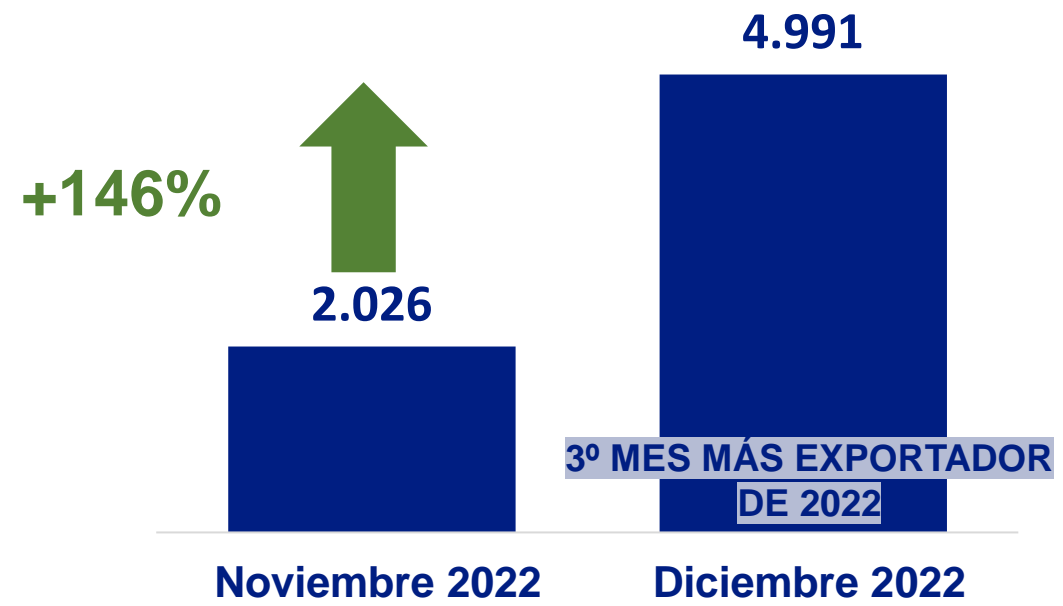
- INFRAESTRUCTURAS ESTRATÉGICAS**
- A) H2 MED
 - B) IRÚN
 - C) EL MUSEL
 - D) BARCELONA - LIVORNO

4. INDICADORES DE AHORRO Y SOLIDARIDAD

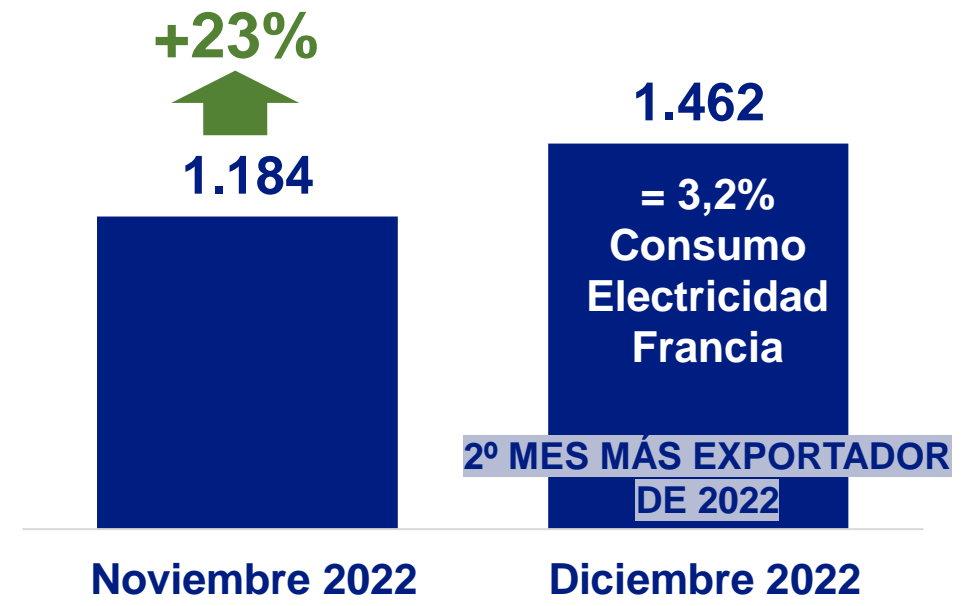
En el mes de diciembre, las **exportaciones de electricidad y gas natural** hacia centroeuropea a través de Francia se **han incrementado respecto a noviembre**. Las exportaciones de gas natural y electricidad hacia Francia en diciembre cerraron en los niveles más alto desde el año



Exportaciones Netas de Gas Natural (GWh)

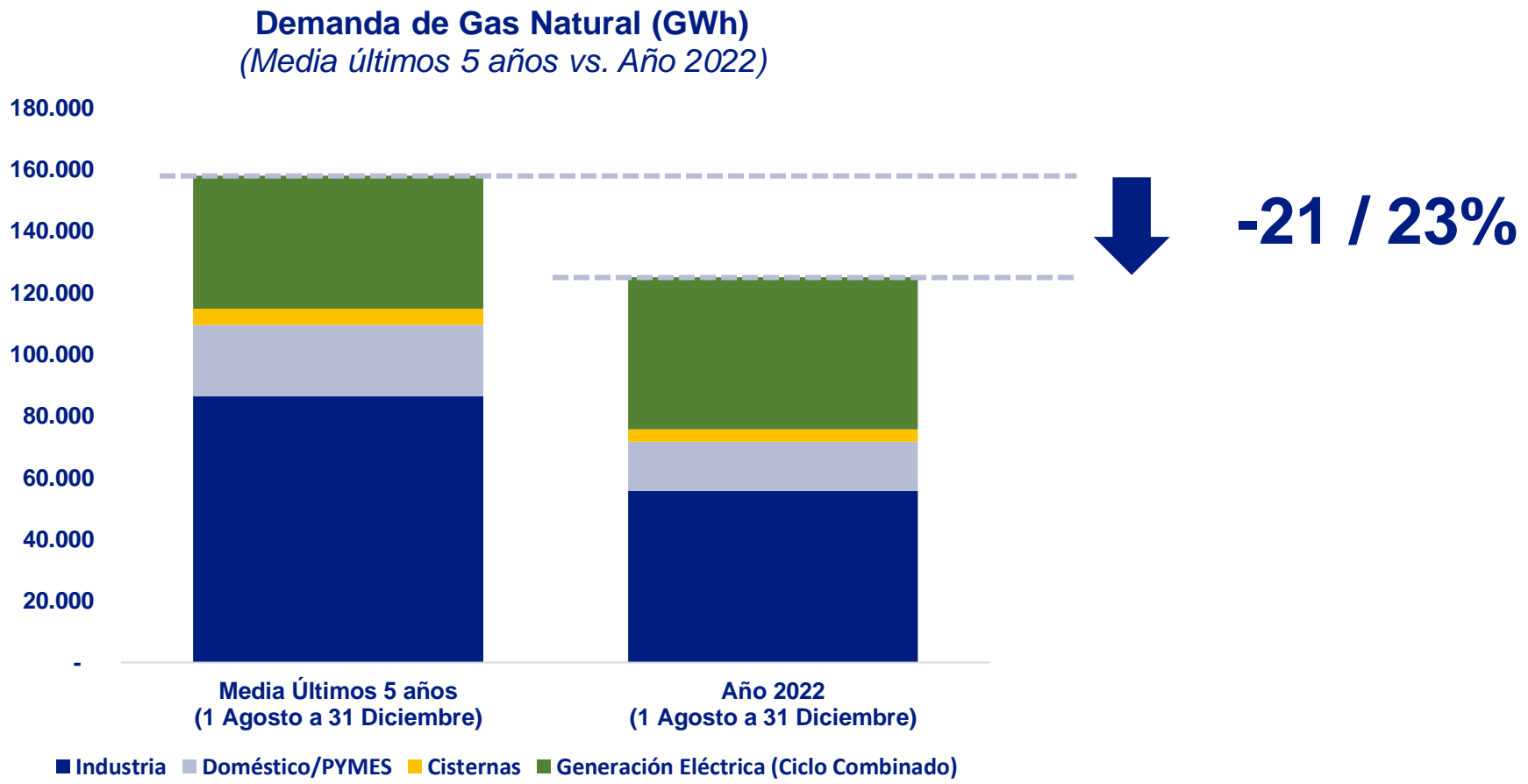


Exportaciones Netas de Electricidad (GWh)



4. INDICADORES DE AHORRO Y SOLIDARIDAD

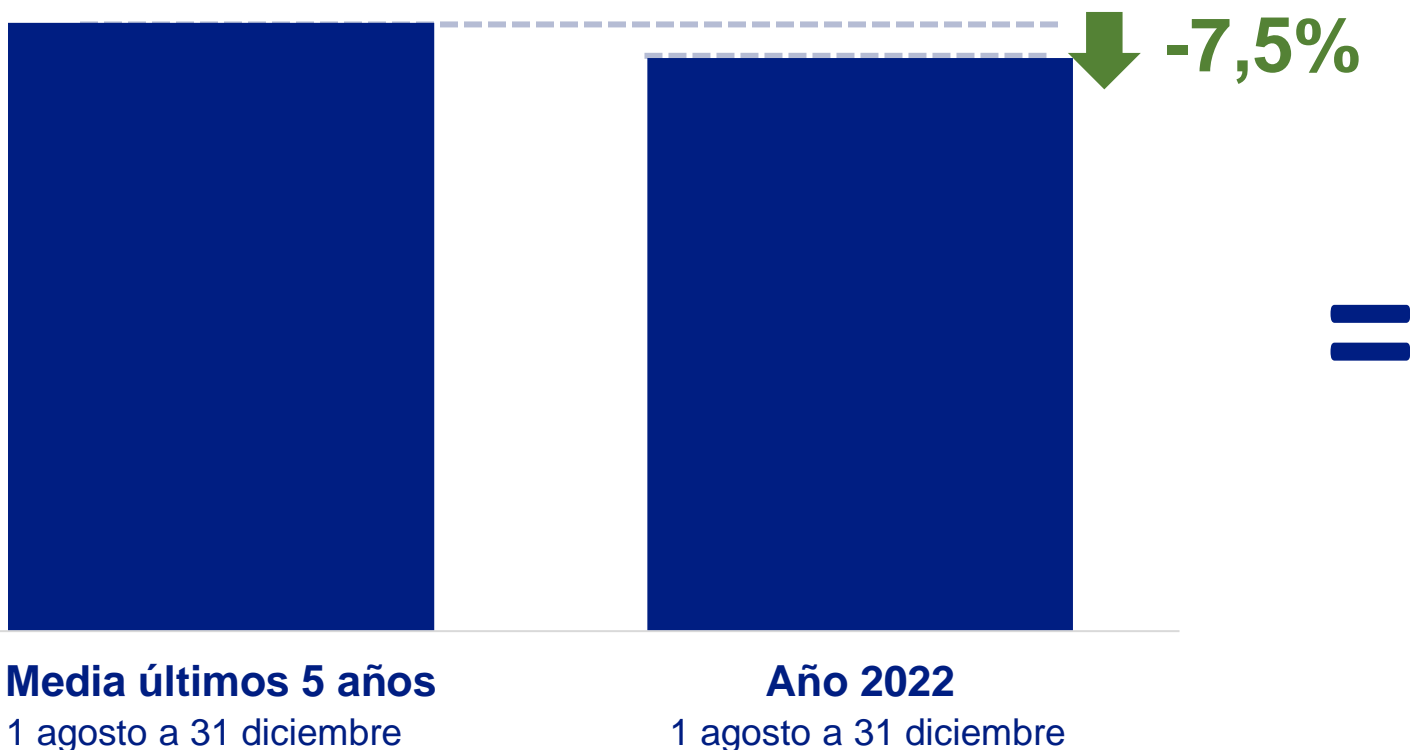
La **demanda acumulada nacional de gas natural** desde el 1 de agosto hasta el 31 de diciembre de 2022 ha disminuido un **-21%** (excluyendo exportaciones de electricidad) y un **-23%** (considerando la variación de saldos de flujos) respecto a la media de los últimos 5 años en el mismo periodo.



4. INDICADORES DE AHORRO Y SOLIDARIDAD

La demanda de energía eléctrica a nivel nacional **desde el 1 de agosto hasta el 31 de diciembre del año 2022** ha **disminuido un 7,5%** respecto al consumo medio de los últimos 5 años.

Demanda de Energía Eléctrica



Ahorro Equivalente de Gas

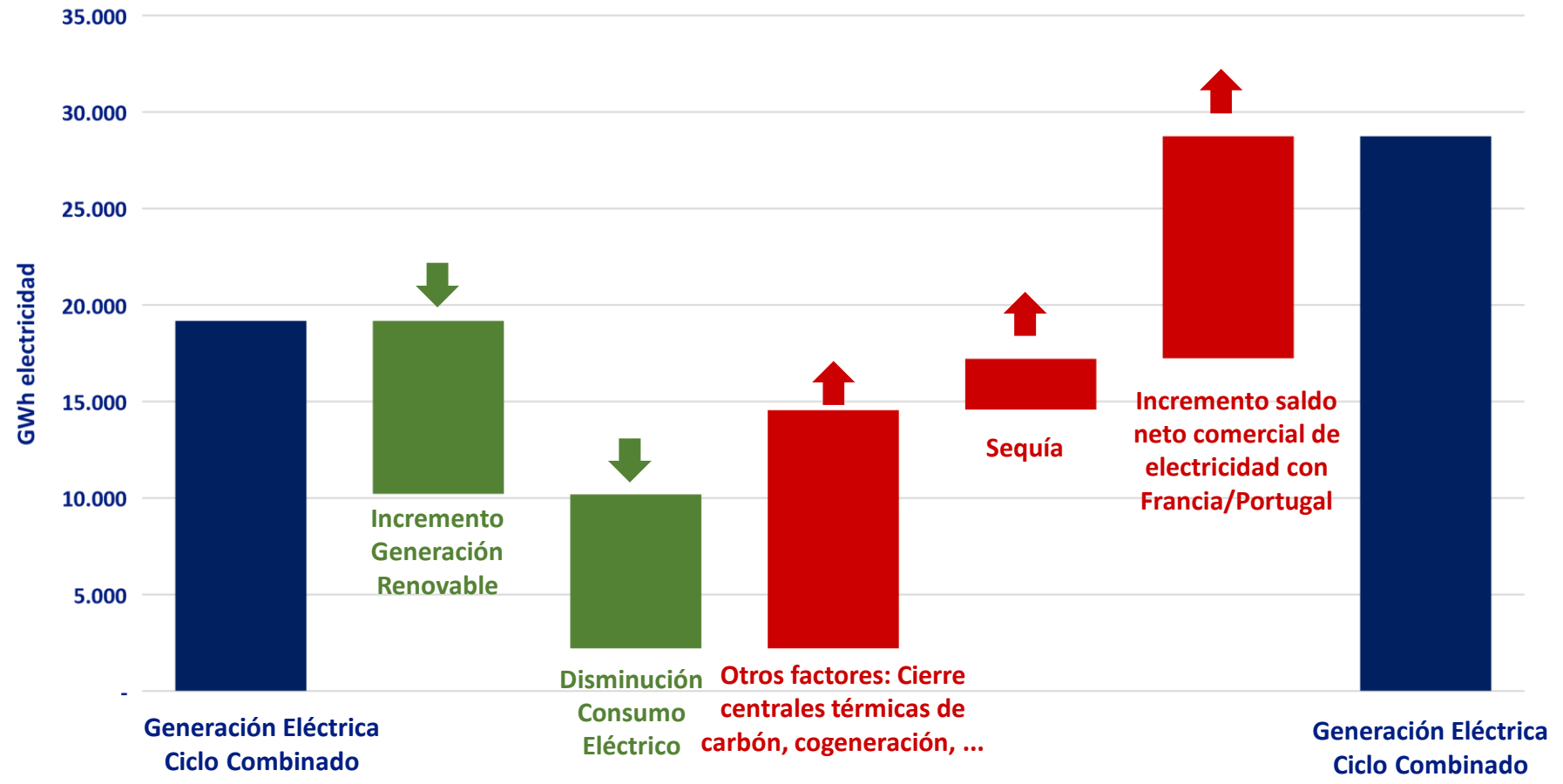
16 DÍAS*

De agosto a noviembre: 12 días
Diciembre: + 4 días

**días equivalentes de consumo nacional gas natural*

4. INDICADORES DE AHORRO Y SOLIDARIDAD

Desglose factores explicativos evolución demanda de gas natural para ciclo combinado
(Media últimos 5 años vs. año 2022)



MEDIA ÚLTIMOS 5 AÑOS
 (1 agosto a 31 diciembre)

AÑO 2022
 (1 agosto a 31 diciembre)

5. NUEVAS MEDIDAS PLAN+SE

En el último mes se han aprobado **3 medidas adicionales** del **Plan+ SE**. Desde su publicación, ya se han puesto en marcha **44 medidas**, un **60% del total**.

+ AUTOCONSUMO
1.000 metros a 2.000 metros

Impulso a la transición energética

1. Modernización Planificación de la red de transporte

- **Modificación** en 1T 2023 **Planificación Eléctrica 2021-2026** para incluir actuaciones estratégicas para la cadena de valor industrial.
- Podrán **financiarse con cargo al PRTR** y **no computarán** para el cumplimiento del **límite de inversiones** (0,065% PIB)

2. PERTE de la descarbonización de la industria

- **3.100 millones de euros** para fomentar la **descarbonización** de procesos productivos en la **industria**

Protección a consumidores

3. Nuevos apoyos a la industria

- Ayudas: **450 mill. EUR** para compensar costes energía a gas intensivas
- Préstamo: **500 mill. EUR** línea ICO-Ucrania

6. PRESENTACIÓN H2MED

Tras el acuerdo político del 8 de octubre entre España, Francia y Portugal, el diciembre se presentó públicamente el **proyecto H2med** a la convocatoria de Proyectos de Interés Común para solicitar financiación europea.



Principales Hitos

- **8 Octubre:** Acuerdo político
- **9 Diciembre:** Presentación pública proyecto (*Alicante*)
- **15 Diciembre:** Presentación PCI por los promotores



EUROPE'S FIRST MAJOR GREEN HYDROGEN CORRIDOR

10% Demanda H2 de la UE en 2030
2 Millones de toneladas



Celorico-Zamora

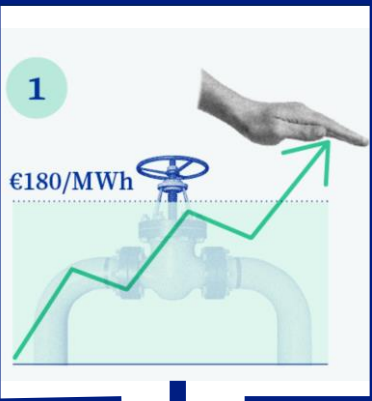



Barcelona + Marsella

7. APROBACIÓN “TOPE AL GAS” EN LA UNIÓN EUROPEA

El 19 de diciembre, el Consejo de Energía aprobó el “tope al gas” (15 febrero 2022 + 1 año) para evitar precios excesivos del gas natural en la Unión Europea y garantizar la competitividad de la industria europea preservando la seguridad de suministro de gas.

ACTIVACIÓN

<p>1</p>  <p>€180/MWh</p>	<p>TTF Mensual > 180 EUR/MWh</p> <p> 3 días</p>
<p>2</p>  <p>↑ €35</p> <p>TTF</p> <p>LNG</p>	<p>TTF Mensual > GNL + 35 EUR/MWh</p> <p> 3 días</p>



Tope diario

Máximo:
GNL + 35 EUR/MWh

Alcance:
Derivados TTF con
duración 1 mes, 3 meses
y 1 año

8. PROPUESTA DE REFORMA DEL MERCADO ELÉCTRICO

El Gobierno ha remitido sus **propuestas para la reforma del mercado eléctrico** que contribuirá a orientar el debate europeo y facilitar el despliegue de **energías renovables**, figuras como el **almacenamiento** y la volatilidad, y **picos de precios** en situaciones de estrés

OBJETIVOS

1. **Facilitar la entrada de energía renovables y nuevas figuras (Ej: almacenamiento)**

“Future Proof”

2. **Evitar situaciones de alta volatilidad en precios**

“Stress Proof”

PROPUESTA

1

CONTRATOS A PLAZO DE ENERGÍA



Renovables + Nuclear / Hidráulica

2

CONTRATOS A PLAZO DE CAPACIDAD



Ciclo Combinado + Almacenamiento + Gestión Demanda

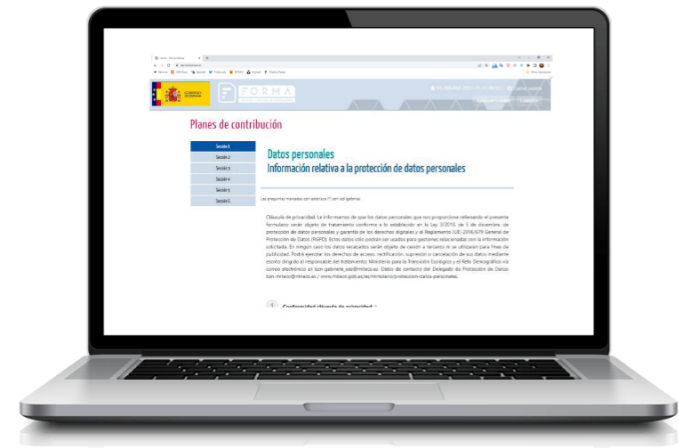
9. AVANCES CUMPLIMIENTO PLAN+SE

Todas las CCAA han remitido sus Plan de Ahorro y están disponibles en la página web del Plan +SE.



- ✓ 17 CCAA
- Disponibles en
- ✓ Habilitada plataforma para empresas

[Plan +Seguridad Energética miteco.Gob.es](http://Plan+SeguridadEnergética.miteco.Gob.es)



9. AVANCES CUMPLIMIENTO PLAN+SE

Concienciación



Información

Forma.administracionelectronica.Gob.es
[Plan +Seguridad Energética miteco.Gob.es](http://Plan+SeguridadEnergética.miteco.Gob.es)



Informe de Seguimiento

Diciembre 2022