

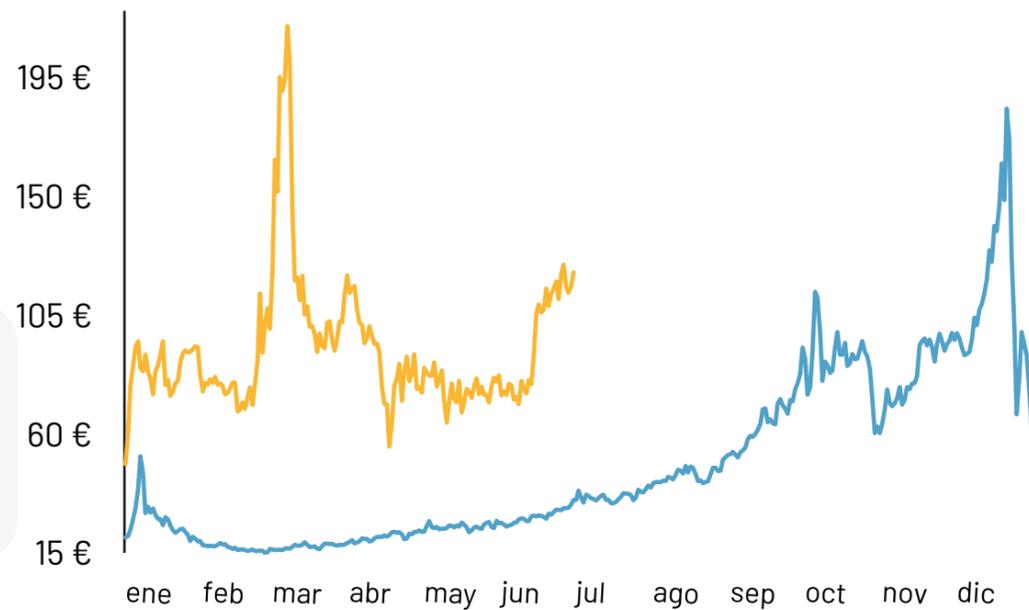
Junio 2022

Precio MIBGAS

D+1

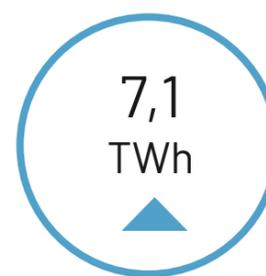


- **235%** con respecto junio 2021
- Media anual en **92,0 €**



Entradas netas

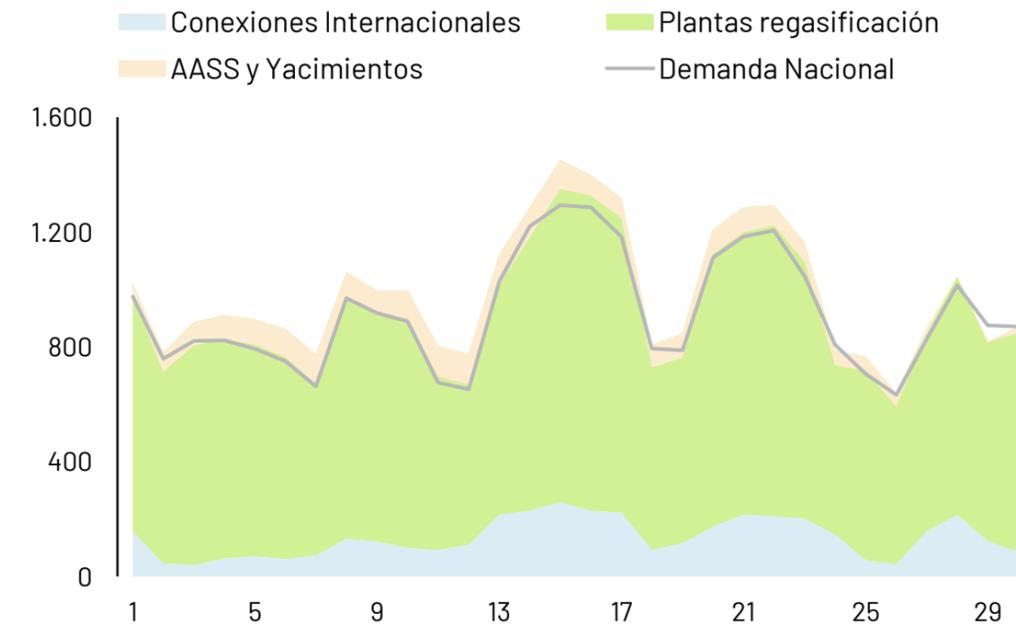
Almería



Buques



Las plantas de regasificación abastecen el **93%** de la demanda

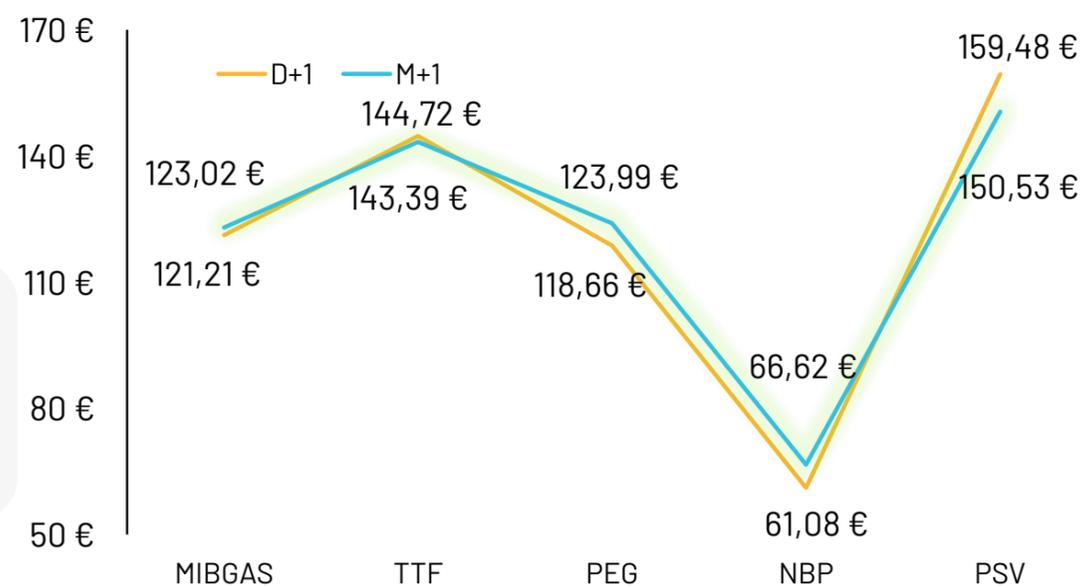


Mercado de futuros

M+1



- El 2023 cotiza de media a **82,3 €**



Demanda (GWh)

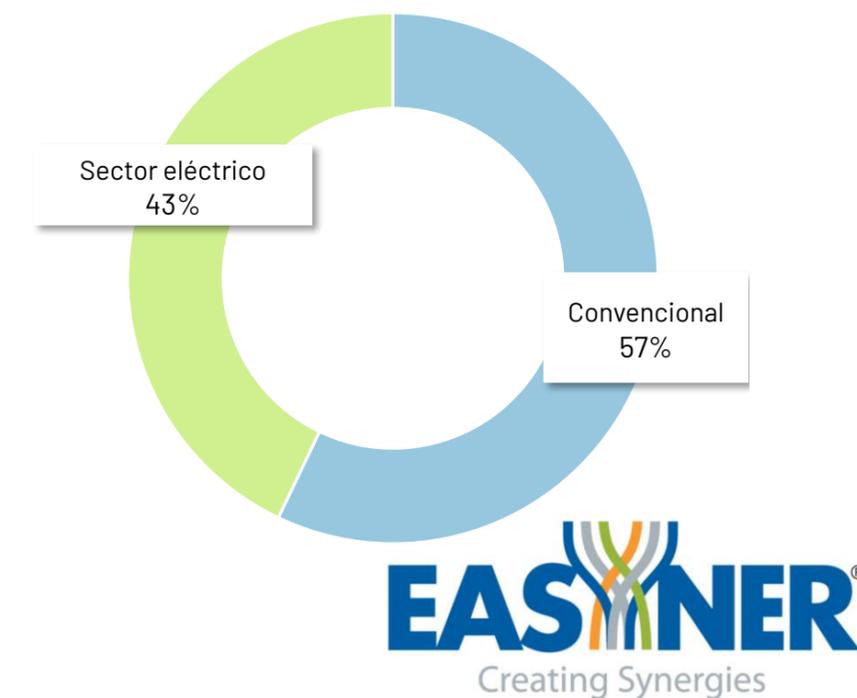
Año



Mes



- Disminuye en un **20,2%** demanda convencional
- Se amplía en un **79,5%** demanda generación eléctrica



LAS CINCO CIFRAS CLAVE DEL MERCADO GASISTA DEL MES DE JUNIO

- ✓ MIBGAS RETOMA LA SUBIDA: La media mensual MIBGAS se sitúa en 96,7 €/MWh, lo que representa un incremento del 25,1% frente al mes previo  y del +234,5 % con respecto a junio de 2021. 
- ✓ MAYOR DISTANCIA ENTRE LOS HUBS EUROPEOS: El sobreabastecimiento del mercado del Reino Unido, al contar con un buen nivel en los almacenamientos (al 95%) junto con la disminución de la demanda y su amplio acceso al GNL, ha ampliado las distancias con el resto de hubs cuyas cotizaciones se han visto fuertemente presionadas por el riesgo a un corte de suministro del gas ruso.  
- ✓ AUMENTA LA DEMANDA: La demanda de gas se estima en 29.150 GWh, suponiendo un incremento del 6,4% con respecto al mismo mes del año pasado.  El consumo anual se sitúa en 185.638 GWh, manteniéndose prácticamente invariable frente al periodo equivalente en 2021. 
- ✓ LA DEMANDA PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA CONTINÚA AL ALZA: La demanda de gas para generación eléctrica sube un 79,5 % con respecto al 2021, llegando a representar el 43% de lo demandado.  Sin embargo, el consumo convencional cae un 20,2%. 
- ✓ LAS EXPORTACIONES A FRANCIA SE REDUCEN: Los flujos de gas por el VIP Pirineos disminuyen un 67% frente al mes previo, con una exportación total de 2 TWh.  La regasificación vuelve a liderar el abastecimiento con el 86,4%. 