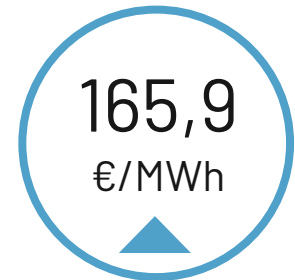
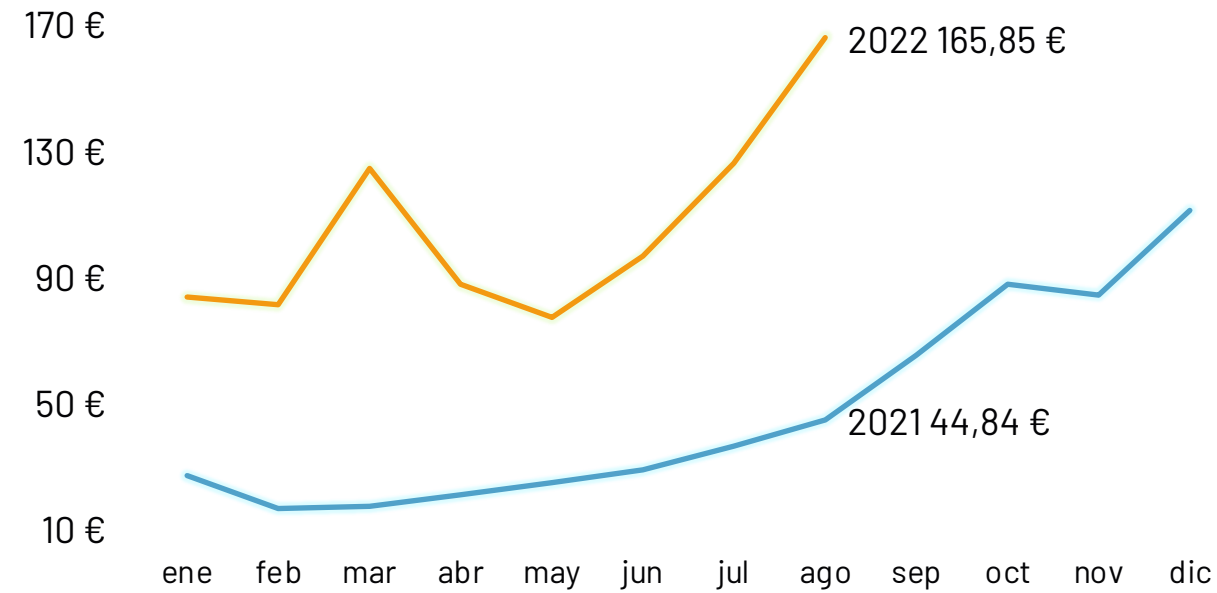


Agosto 2022

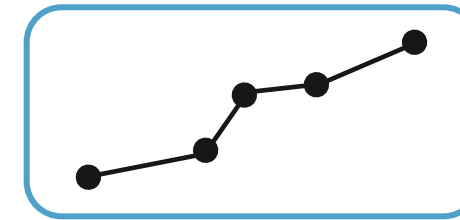
Precio MIBGAS



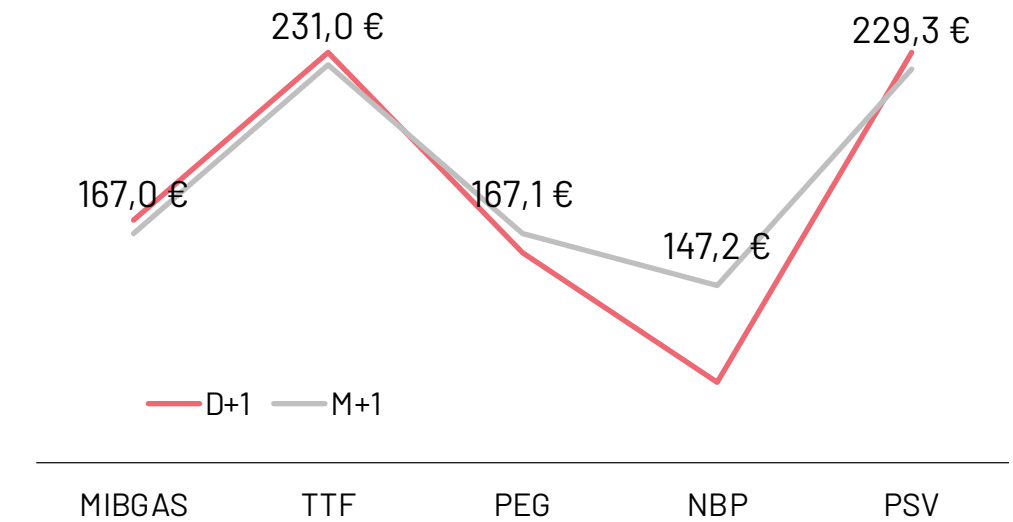
- **270%** con respecto a agosto 2021
- Media anual en **105,4 €**



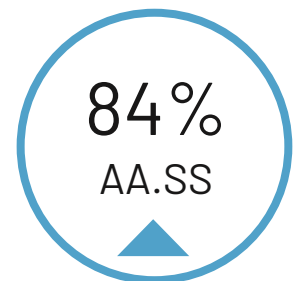
Mercados europeos



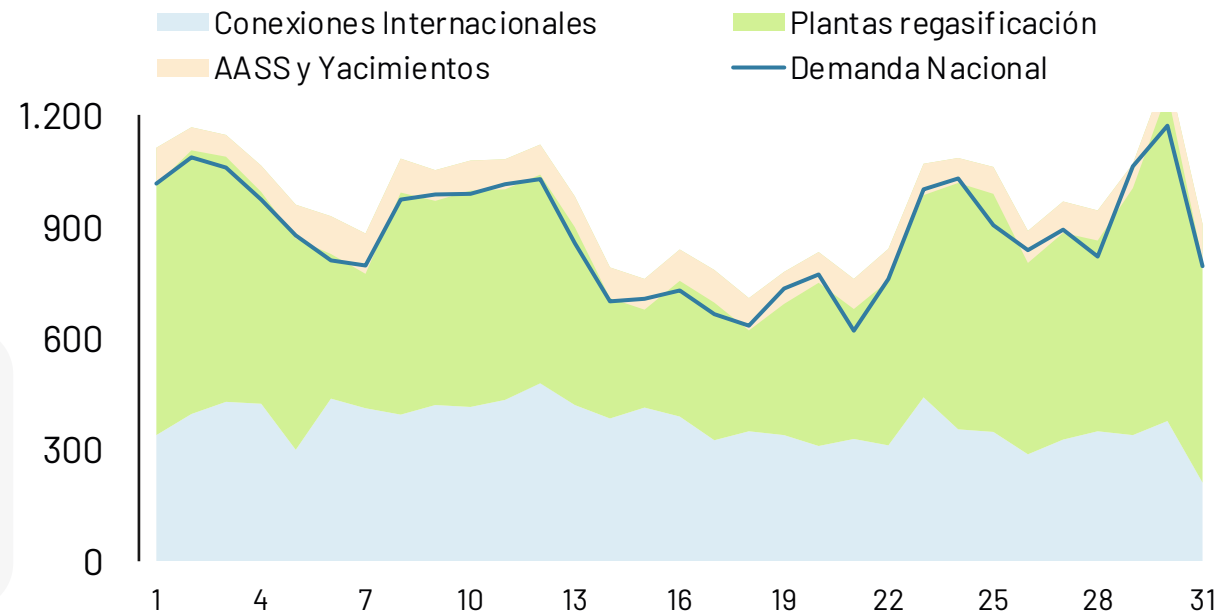
- Se amplia el diferencial con el TTF
- El **M+1 MIBGAS** cotiza a **167 €/MWh**



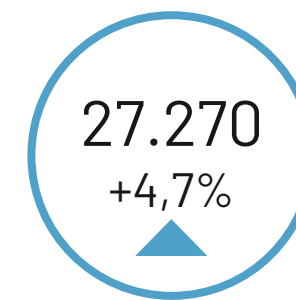
Mercado de futuros



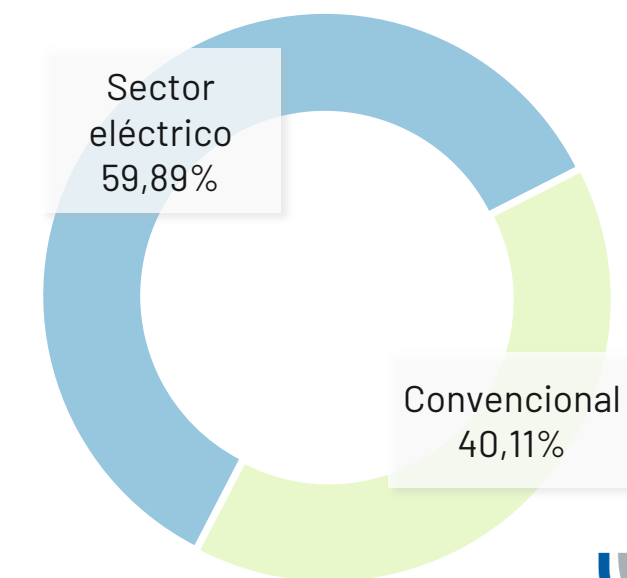
- **Incremento** en el nivel de los AA.SS
- Las plantas de regasificación cubren el **67,5%** de la demanda









Demanda (GWh)



- Aumento del **4,7%** respecto a agosto 2021
- Incremento de la demanda para generación eléctrica del **94,2%**



LAS CINCO CIFRAS CLAVE DEL MERCADO GASISTA DEL MES DE AGOSTO

- ✓ **NUEVO RÉCORD EN MIBGAS:** la media del D+1 se sitúa en 165,9 €/MWh, un 31,5% por encima del mes de julio y un 270% más cara que en agosto 2021. 
- ✓ **EL TTF EN LAS NUBES:** se amplia el diferencial entre MIBGAS y el TTF cotizando el M+1 respectivamente en 167 € y 231 €/MWh. 
- ✓ **INCREMENTO EN LA DEMANDA:** la demanda de gas se estima en 27.270 GWh, suponiendo un aumento del 4,7% con respecto al mismo mes del año pasado. El acumulado anual es de 242.650 GWh, siendo un +5,5% superior al periodo equivalente en 2021. 
- ✓ **AUMENTA LA DEMANDA PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA:** se incrementa en un 94,2% con respecto al 2021, llegando a representar el 59,9% del total . Al contrario, el consumo convencional disminuye un 37,9%. 
- ✓ **INCREMENTO DEL NIVEL DE LOS AASS:** se sitúan al 84%, ocho puntos porcentuales por encima del mes de julio.  Las plantas de regasificación cubren el 67,5% mientras las importaciones el 41,8%. 