

La coyuntura actual de los mercados físicos de energía eléctrica

Manel Ibáñez Amargós

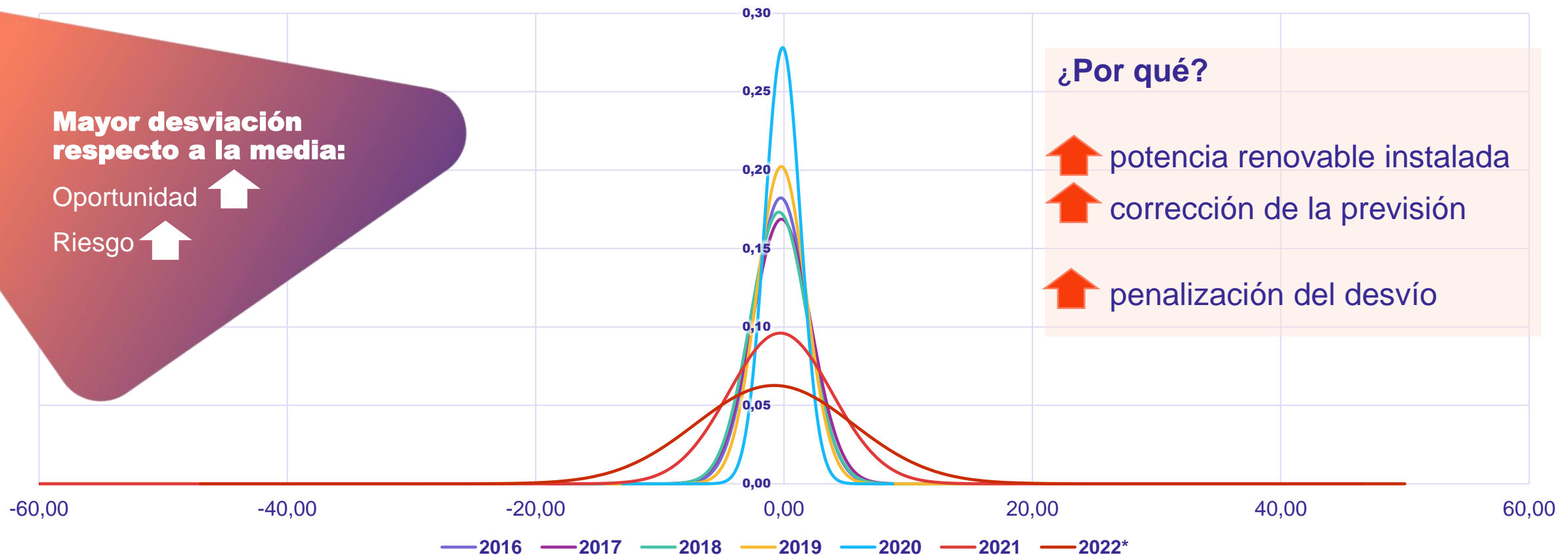
El sistema eléctrico se divide en tres grandes mercados



Está aumentando la volatilidad en los mercados intradiarios



CURVA NORMAL DE LA DIFERENCIA ENTRE MI1 Y MD

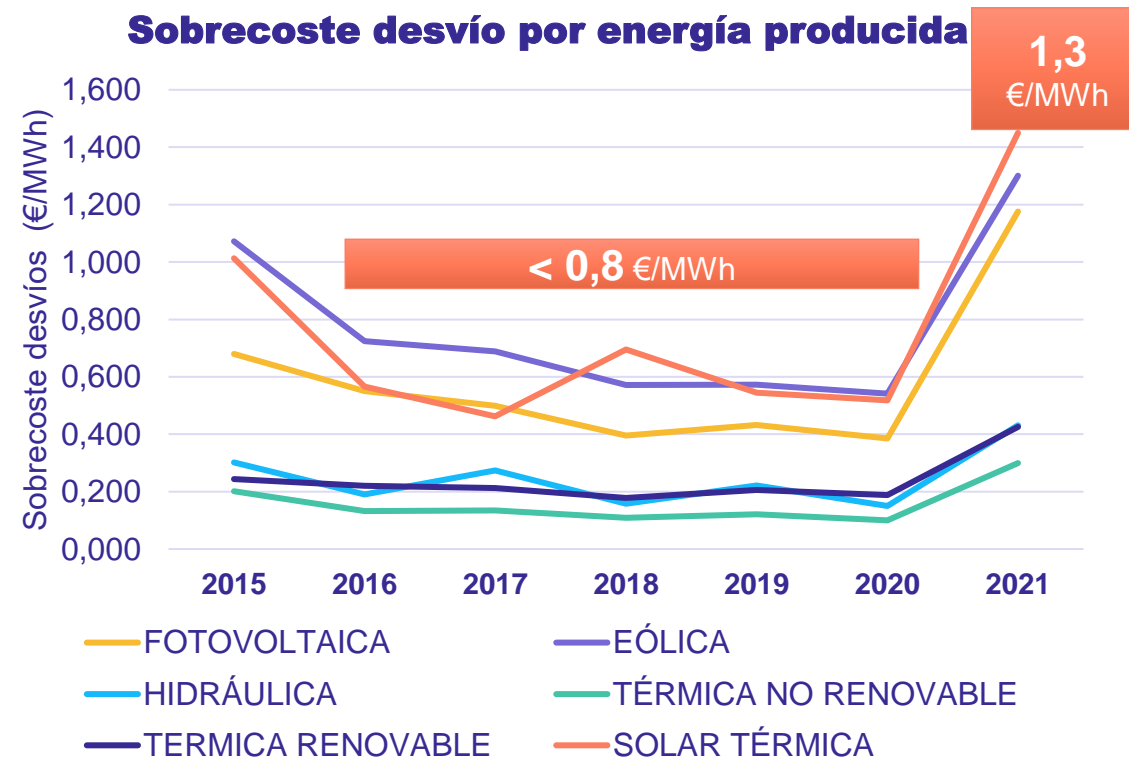
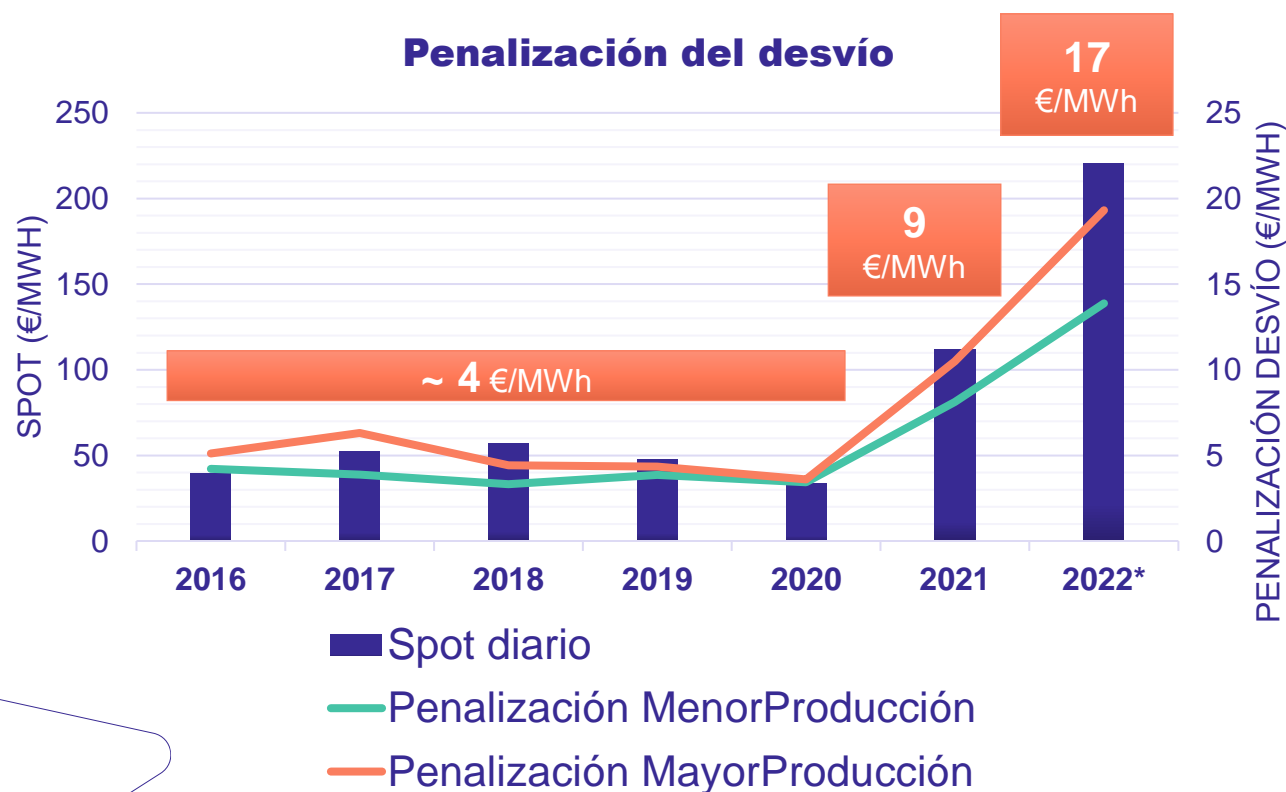


Está aumentando la penalización del desvío



Desvío = Generación – Programa

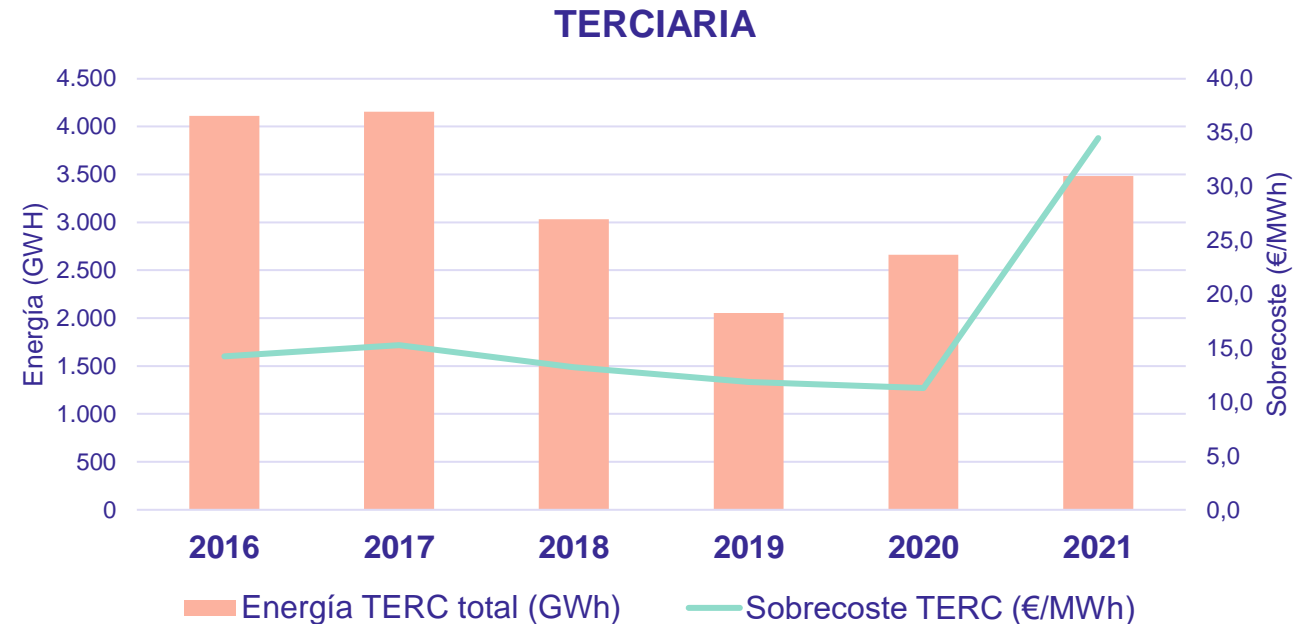
- Las tecnologías eólica y solar son las más penalizadas por el aumento del coste del desvío.



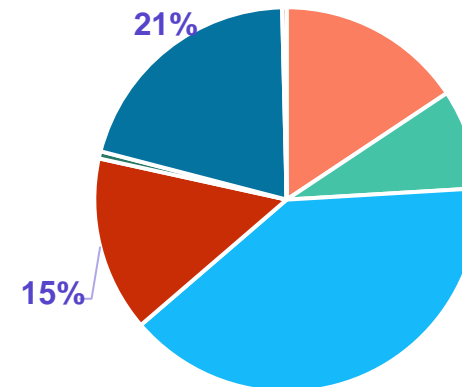
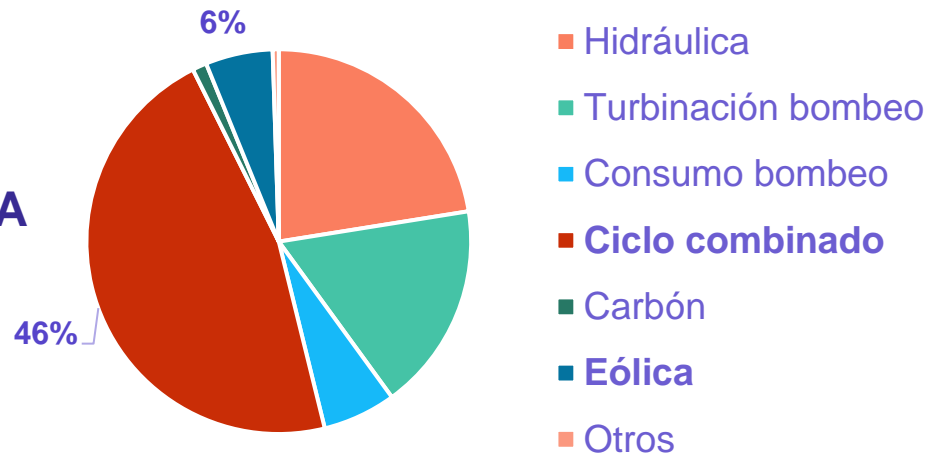


El aumento en los costes de regulación es el responsable del aumento del coste del desvío

1. Aumento de la energía de regulación
2. Aumento del sobrecoste de regulación:
 1. Aumento coste gas
 2. Aumento del precio del OMIE



MIX TERCARIA A SUBIR 2021



MIX TERCARIA A BAJAR 2021

Nexus Energía crea una Zona de Regulación



POTENCIA
INSTALADA

270 MW



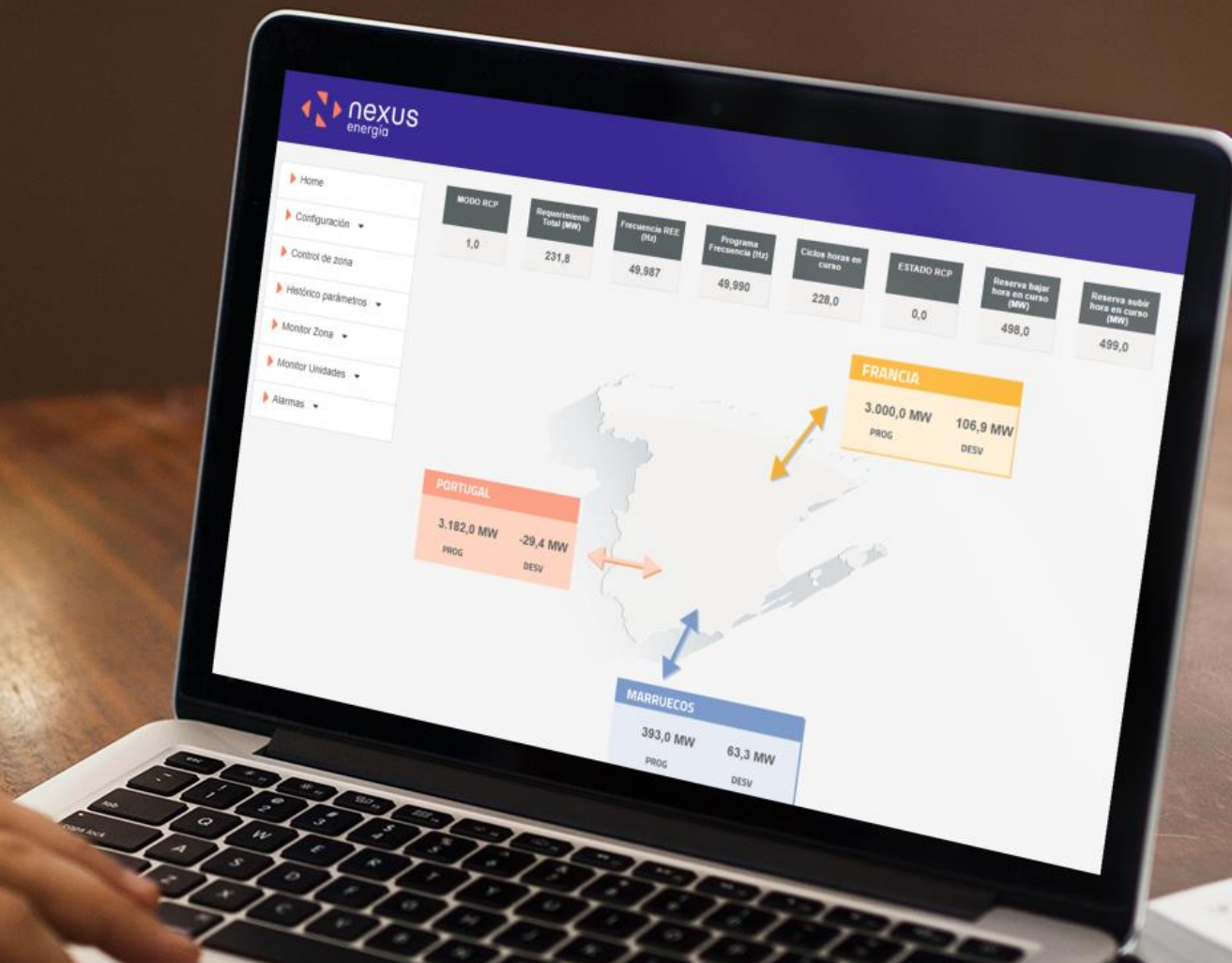
TECNOLOGÍAS

**Solar
& Eólica**



POTENCIA DE
REGULACIÓN

> 100 MW



Los próximos cambios regulatorios afectarán al coste del desvío



2022

- Nuevo servicio de reducción automática de potencia
- Nuevo servicio de control de tensión
- Programación QH: programación de la energía cuartohoraria (desvío horario)
- **Proyecto ISH: consolidación del desvío entre consumidores y productores + nuevo cálculo del precio del desvío**

PENALIZACIÓN
MEDIA ENERO 2022
METDOLOGÍA ACTUAL:
15,45 €/MWh

PENALIZACIÓN
MEDIA ENERO 2022
ESTIMACIÓN NUEVA METDOLOGÍA:
20,81 €/MWh (estimado) +35%

2023

- Proyecto SRS: nueva secundaria

2025

- Proyecto Picasso: acoplamiento secundaria a nivel Europeo
- Subastas intradiarias paneuropeas

ISP15: mercado QH, desvío QH.

→ **Mejora de previsiones** por cercanía a entrega y mayor granularidad de mercado

→ **Empeoramiento** por pérdida de apantallamiento intrahorario



► Conclusiones

La coyuntura actual y futura de los precios de intradiarios y desvíos hace más importante que nunca:

- La **optimización de las previsiones** de generación y su **estrategia intradiaria**
- La **elección de un partner representante** con una cartera equilibrada entre generación y demanda para beneficiarse del efecto portfolio
- La **participación en los servicios de ajuste** para mitigar el desvío y obtener un sobreingreso respecto al mercado diario



manel.ibanez@nexusenergia.com