

GT Regulación

Subastas (modificación REER)

9 de abril de 2024

Heikki Willstedt Mesa

Director de Políticas Energéticas y Cambio Climático



- Exponer antiguas recomendaciones de la AEE
- Recoger nuevas ideas
- Desarrollar el posicionamiento del sector
- 2ª Reunión debatir el documento (15-19 de abril)
- Plazo: **lunes 22 de abril**



Modificación del REER

➤ Se plantean 3 temas a los que dirigir las aportaciones

A. Criterios de adjudicación no económicos

B. Integración energía renovable

(Contribuir a una mayor flexibilidad del sistema, facilitando la integración de la energía generada por los proyectos adjudicatarios de las futuras subastas en los momentos en que sea más necesario para el sistema eléctrico)

C. Diseño de las subastas y REER

Recomendaciones Criterios no-económicos

Recomendaciones sobre los criterios

Objetivo: Inclusión de los criterios de adjudicación no económicos en el REER

Recomendaciones criterios no económicos

Condiciones que deben cumplir

- **No duplicar** instrumentos regulatorios existentes
- **Claros, objetivos, comparables y fáciles de evaluar/medir/supervisar**
- **No generar costes administrativos o de gestión adicionales**
- **Aprovechar los puntos fuertes de la industria eólica** e incentiven la innovación
- **Complementados** por políticas en cadenas de suministro adyacentes
- **Diferenciales**
- **Perdurabilidad y consistencia conceptual a largo plazo.**
- **Homogeneización a nivel europeo**
- Dar prioridad a **tres categorías de criterios:**



1

Mejora socioeconómica
e Industria

2

Sostenibilidad

3

Integración en el sistema
e Innovación

- Criterios de precalificación (capacidades del promotor, ciberseguridad, Conducta empresarial responsable)
- Criterios socioeconómicos y medioambientales
- Criterios mejora integración en red e innovación
- Criterios resiliencia cadena de valor industrial
- Medidas para asegurar la ejecución de las instalaciones (indexación)
- Precios máximos y mínimos
- Horas 0 y negativas
- Calendario subastas

RESULTADOS SUBASTA EN EUROPA

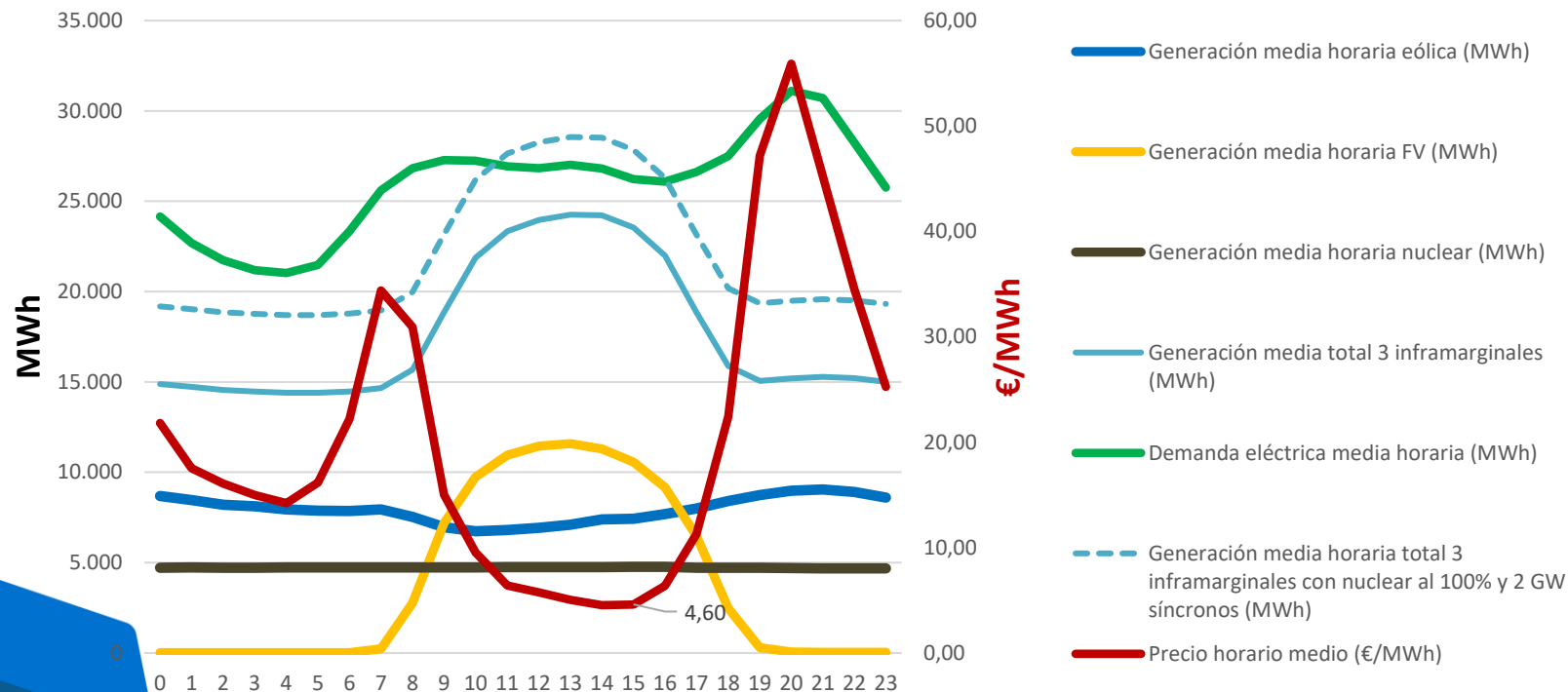
Wind Power In 2023

TABLE 3. Auctions and tenders for wind energy support schemes in 2023

Onshore	Auction	MW awarded	Type of auction	Support mechanism	Price in €/MWh
Albania	2023 onshore wind auction	223	Technology specific	Contract for Difference	65
Austria	EAG - 2023 March round	101	Technology specific	Feed-in-premium (floating)	82
	EAG - 2023 June round	53	Technology specific	Feed-in-premium (floating)	82
	EAG - 2023 September round	-	Technology specific	Feed-in-premium (floating)	-
	EAG - 2023 December round	155	Technology specific	Feed-in-premium (floating)	93
Czechia	2nd call	20	Technology neutral	Contract for Difference	140
	3rd call	25	Technology neutral	Contract for Difference	140
Estonia	Technology neutral 2023	Undisclosed	Technology neutral	Feed-in-premium (floating)	21.9-39.8
France	AO PPE2 Neutre	78	Technology neutral	Contract for Difference	87
	AO PPE2 Eolien terrestre 4th round	1,160	Technology specific	Contract for Difference	85
	AO PPE2 Eolien terrestre 5th round	930	Technology specific	Contract for Difference	87
	AO PPE2 Eolien terrestre 6th round	1,007	Technology specific	Contract for Difference	87
Germany	EEG - February round	1,441	Technology specific	Feed-in-premium (floating)	73
	EEG - May round	1,535	Technology specific	Feed-in-premium (floating)	73
	EEG - August round	1,433	Technology specific	Feed-in-premium (floating)	73
	EEG - November round	1,967	Technology specific	Feed-in-premium (floating)	73
Ireland	RESS 3	148	Technology neutral	Contract for Difference	100
Italy	FER 1 bidding round 11	214	Technology neutral	Contract for Difference	65
	FER 1 bidding round 12	10	Technology neutral	Contract for Difference	65
	FER 1 bidding round 13	673	Technology neutral	Contract for Difference	75
Poland	2023 round for systems above 1 MW	25	Technology neutral	Contract for Difference	27.4-71.4
Serbia	2023 round	400	Technology specific	Contract for Difference	68
Netherlands	SDE++ 2023	387	Technology specific	Feed-in-premium (floating)	60
UK	Allocation Round 5 Onshore wind	1,481	Technology specific	Contract for Difference	60
	Allocation Round 5 Remote Island wind	224	Technology specific	Contract for Difference	60

SITUACIÓN DEL MERCADO ELÉCTRICO

Efecto de la generación inframarginal (3 tecnologías) sobre el precio de mercado (Marzo 2024)





C/Orense 34 - Planta 4

28020 Madrid

Tel. +34 917 451 276

aeeolica@aeeolica.org

www.aeeolica.org

