

Oltre 3 GW di nuova capacità con la seconda asta FER in Spagna

Successo per l'eolico on-shore sia in Spagna che in Germania dove sono stati aggiudicati rispettivamente circa 2.3 e 1.5 GW di nuovi progetti. In Italia, esiti al di sotto delle aspettative con meno di 600 MW assegnati tra eolico e solare.

Dopo il grande successo del primo appuntamento all'inizio del 2021, anche gli esiti del secondo turno sono positivi per le fonti rinnovabili in Spagna. Nonostante si sia rivelata meno affollata rispetto alla prima edizione dell'anno¹, la procedura competitiva, conclusasi il 19 ottobre scorso, vede allocata quasi la totalità del contingente, 3.1 GW su 3.3 GW totali previsti.

L'eolico *on-shore* si aggiudica la quota principale di circa 75% della capacità complessiva, mentre il restante 25% va alla tecnologia fotovoltaica.

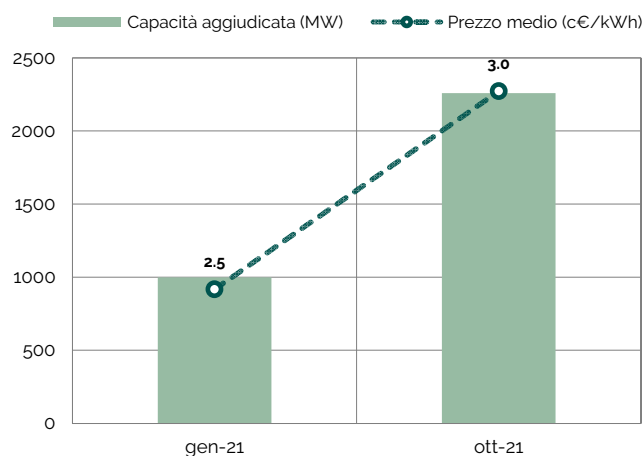
In aumento, inoltre, i valori dell'incentivo aggiudicato sia per i progetti eolici sia per i fotovoltaici, con una media ponderata di circa 32 €/MWh e di circa 30 €/MWh rispettivamente, contro i 25 €/MWh in media per entrambe le tecnologie a gennaio 2021.

ACCELERA L'EOLICO IN GERMANIA

Si concludono con grande successo le ultime due edizioni delle aste per l'eolico in Germania svoltesi nel mese di settembre. Con la prima, dedicata all'eolico *on-shore*, circa 1.5 GW di nuovi progetti potrà accedere all'incentivo. La media ponderata dei prezzi richiesti rimane al di sotto della soglia massima concessa (pari a 60 €/MWh) attestandosi intorno ai 58 €/MWh. Nessuna tariffa incentivante, invece, è stata richiesta per l'eolico *off-shore* da sviluppare nel Mare del Nord e nel Mar Baltico, dove è stata allocata capacità per un totale di poco inferiore all'1 GW e che dovrà essere realizzata entro il 2026.

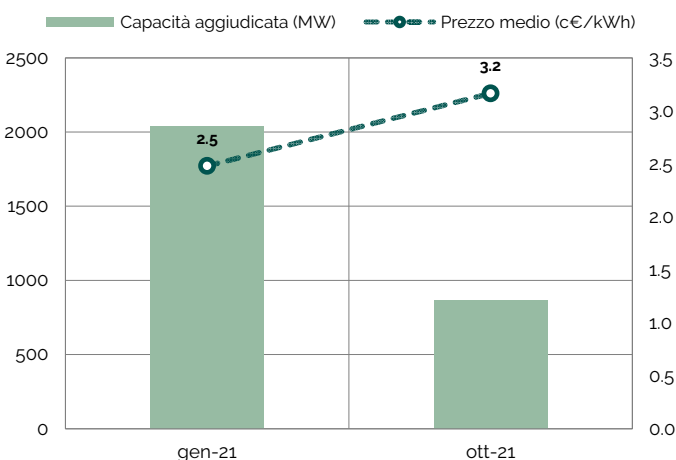
Meno appetibili sembrano le aste delle biomasse dove soltanto 86 MW dei 275 MW messi a disposizione sono stati allocati con un prezzo medio ponderato di circa 17 €/MWh.

FIGURA 1. ASTE EOLICO ON-SHORE - SPAGNA:
QUANTITÀ E PREZZI MEDI (MW sx e cent€/kWh dx)



Fonte: elaborazioni REF-E su dati Bundesnetzagentur

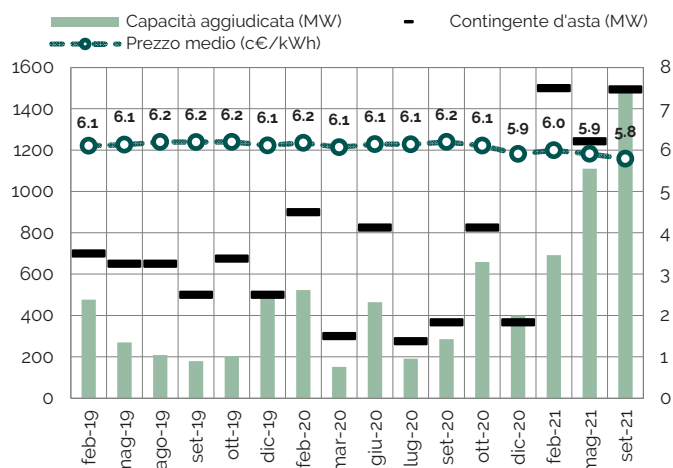
FIGURA 2. ASTE FOTOVOLTAICO - SPAGNA:
QUANTITÀ E PREZZI MEDI (MW sx e cent€/kWh dx)



Fonte: elaborazioni REF-E su dati Bundesnetzagentur

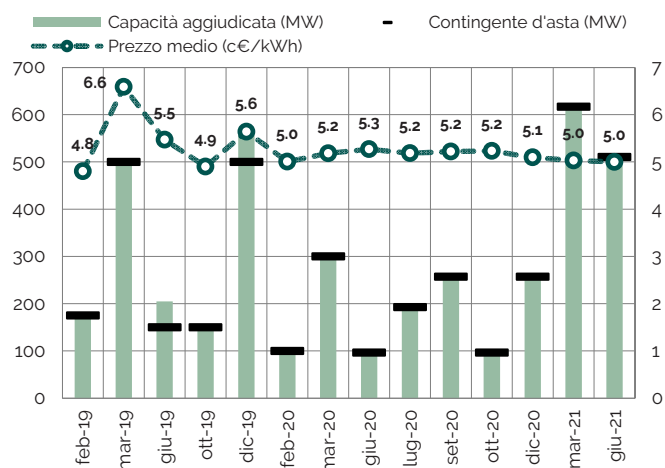
¹ A gennaio 2021 le offerte presentate superavano la domanda di quasi 200%, mentre a ottobre tale eccesso si è ridotto a circa 54%.

**FIGURA 3. ASTE EOLICO ON-SHORE - GERMANIA:
QUANTITÀ E PREZZI MEDI (MW sx e cent€/kWh dx)**



Fonte: elaborazioni REF-E su dati Bundesnetzagentur

**FIGURA 4. ASTE FOTOVOLTAICO - GERMANIA:
QUANTITÀ E PREZZI MEDI (MW sx e cent€/kWh dx)**



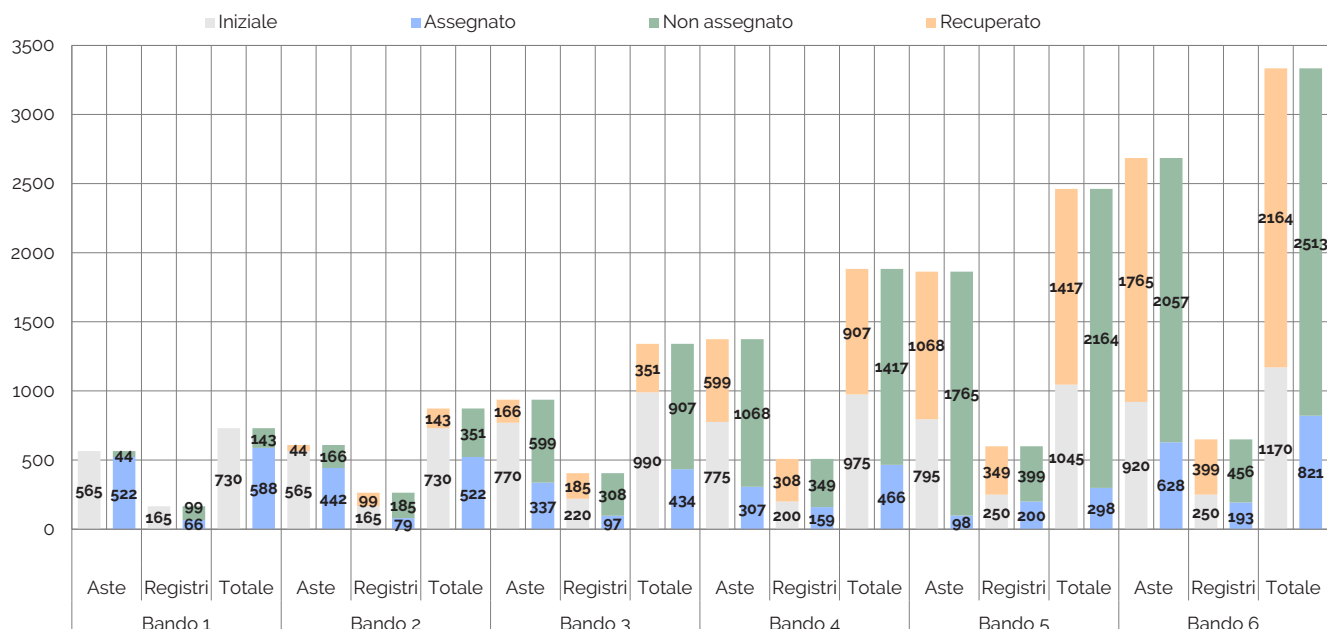
Fonte: elaborazioni REF-E su dati Bundesnetzagentur

ESITI DEL SESTO BANDO FER1 IN ITALIA AL DI SOTTO DELLE ASPETTATIVE

La capacità complessiva assegnata con il sesto bando delle procedure FER1 è stata inferiore ai 600 MW, distribuiti equamente fra le tecnologie eolica e solare nella categoria degli impianti superiori a 1 MW. Lo sconto richiesto dagli operatori rispetto al *cap* di 70 €/MWh è stato pari a 2% in media.

Da inizio ottobre è aperto il settimo e l'ultimo bando FER1 attraverso il quale, entro la fine del mese, si cercherà di allocare tutta la capacità residua delle procedure precedenti, per un ammontare complessivo pari a 4.8 GW.

FIGURA 8. RISULTATI DEI PRIMI 6 BANDI DEL DECRETO FER1 - VOLUMI AGGREGATI (MW)



Fonte: elaborazioni REF-E su dati pubblici GSE