

FER X: nuove disposizioni a supporto alla produzione elettrica da fonti rinnovabili

Approvate le regole per partecipare ai bandi per gli impianti di potenza superiore ad 1 MW

Si informa che il Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica ha approvato le **Regole Operative per la partecipazione alle procedure competitive** del **Decreto FERX Transitorio**, il nuovo meccanismo di supporto alla produzione elettrica da impianti a fonti rinnovabili (fotovoltaico, eolico, idroelettrico) con costi di generazione vicini alla competitività di mercato.

Il Decreto FER X Transitorio (Decreto MASE del 30 dicembre 2024) è entrato in vigore il 28 febbraio 2025 (data di pubblicazione sul sito del MASE) e cesserà la sua validità al 31 dicembre 2025. Obiettivo del decreto l'assegnazione di un contingente complessivo di potenza pari a 14,65 GW, di cui 3 GW dedicati ai piccoli impianti fino ad 1 MW. Sono ammessi interventi di nuova costruzione, rifacimento integrale, potenziamento e rifacimento parziale.

Il FER X prevede l'accesso diretto al meccanismo di supporto per gli impianti a fonti rinnovabili di potenza inferiore o uguale a 1 MW che hanno avviato i lavori successivamente alla data di entrata in vigore del decreto (28 febbraio 2025). Tali impianti acquisiscono il diritto di accedere al meccanismo a valle della presentazione al GSE di una comunicazione di avvio lavori.

Gli impianti di potenza superiore a 1 MW accedono invece al meccanismo di supporto a seguito di partecipazione a procedure competitive, nei limiti dei contingenti di potenza disponibili, qualora in possesso di specifici requisiti soggettivi e oggettivi (possesso di titolo abilitativo alla costruzione e all'esercizio dell'impianto, preventivo di connessione alla rete elettrica accettato in via definitiva e registrazione dell'impianto sul sistema GAUDI di Terna validata dal gestore di rete).

Prezzo di aggiudicazione

Per impianti fino ad 1 MW il valore del prezzo di aggiudicazione è fissato dall'ARERA da cui si attende entro breve la specifica delibera. Come indicato dal decreto, l'ARERA nella determinazione dei prezzi dovrà tener conto che i prezzi siano proporzionati all'onerosità dell'intervento e potrà prevedere una differenziazione per tecnologia e per taglia di impianto.

Per gli impianti oltre 1 MW, il prezzo di aggiudicazione è invece determinato a valle della procedura competitiva nella quale viene messo all'asta un *prezzo di esercizio superiore*, differenziato per tecnologia (95 euro al MWh per il fotovoltaico), rispetto al quale i produttori possono offrire dei ribassi (il "prezzo di aggiudicazione": è il prezzo di esercizio superiore decurtato della percentuale di ribasso offerta e accettata nell'ambito delle procedure competitive).

1. Prezzi di esercizio

Fonte rinnovabile	Taglie di potenza	Prezzo di esercizio	Prezzo di esercizio superiore	Prezzo di esercizio inferiore
	MW	€/MWh	€/MWh	€/MWh
Fotovoltaica	> 1	80	95	65
Eolica	> 1	85	95	70
Idraulica	> 1	90	105	80
Gas residuati dai processi di depurazione	> 1	85	100	75

Per impianti fotovoltaici in sostituzione di eternit o amianto, il prezzo di aggiudicazione è corretto nella misura di + 27 €/MWh, per impianti realizzati su specchi d'acqua il prezzo di aggiudicazione è

corretto nella misura di + 5 €/MWh. Inoltre, per la tecnologia fotovoltaica il prezzo di aggiudicazione è corretto per tener conto dei diversi livelli di insolazione, sulla base della seguente tabella:

Zona geografica	Fattore di correzione
Regioni del Centro (Lazio, Marche, Toscana, Umbria, Abruzzo)	+ 4 €/MWh
Regioni del Nord (Emilia-Romagna, Friuli-Venezia Giulia, Liguria, Lombardia, Piemonte, Trentino-Alto Adige, Valle d'Aosta, Veneto)	+ 10 €/MWh

Erogazione dei prezzi

Per gli impianti di potenza inferiore a 200 kW, il GSE provvede direttamente al ritiro e alla vendita dell'energia elettrica erogando, sulla produzione netta immessa in rete, il prezzo di aggiudicazione in forma di tariffa omnicomprensiva.

Per gli impianti di potenza superiore o uguale a 200 kW, l'energia elettrica prodotta resta nella disponibilità del produttore, che provvede autonomamente alla valorizzazione sul mercato.

Regole Operative per la partecipazione alle procedure competitive

Le regole operative approvate dal decreto direttoriale del 20 maggio 2025, disciplinano pertanto le modalità e le condizioni di accesso al meccanismo di supporto alla produzione elettrica a seguito di partecipazione a procedure competitive, per impianti di potenza superiore a 1 MW. Per gli impianti interessati a partecipare alle procedure competitive, è prevista la preliminare presentazione di una manifestazione di interesse per l'impianto che il Soggetto Richiedente intende realizzare, secondo le modalità descritte nelle Regole Operative.

Le manifestazioni di interesse, per la prima procedura, potranno essere presentate a partire dalle ore 12:00 del 3 giugno 2025 ed entro le ore 12:00 del 24 giugno 2025, tramite il **Portale FERX** accessibile dall'[Area Clienti GSE](#). Gli avvisi pubblici per la presentazione delle manifestazioni di interesse sono scaricabili al seguente [link](#). Il GSE comunicherà più avanti il periodo di presentazione delle richieste di partecipazione alle procedure e saranno pubblicati i relativi avvisi pubblici.

Regole Operative per l'accesso diretto

Attese nel breve le Regole Operative¹ per piccoli impianti (probabilmente a valle dell'emanazione della delibera ARERA sui prezzi di aggiudicazione), in cui saranno disciplinate le modalità di accesso diretto al meccanismo di supporto del DM FERX Transitorio e i requisiti e le condizioni per l'erogazione dei prezzi di aggiudicazione.