



Fotovoltaico: dinamiche di mercato e prospettive

Matteo Poffe, Consigliere ANIE Rinnovabili

Solar&Storage Live Italia, Verona 9 ottobre 2025

Federazione ANIE è un'organizzazione che rappresenta, tutela e promuove il settore dell'elettronica e dell'elettrotecnica e dei general contractor industriali

Essa aderisce a Confindustria ed è una tra le principali e più rappresentative federazioni del sistema confindustriale

Federazione ANIE riunisce player strategici che rendono disponibili tecnologie all'avanguardia per i mercati del Building, dell'Energy, dell'Industry e delle Infrastructure



4% Incidenza sul fatturato
della spesa in
RICERCA
e SVILUPPO



420.000
occupati



1.100
imprese
associate

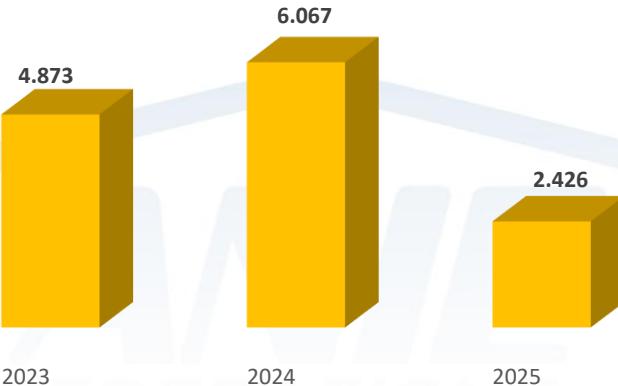
70% PMI **30% Grandi imprese**



Fonte: ANIE

Variazioni Tendenziali 2025* vs 2024

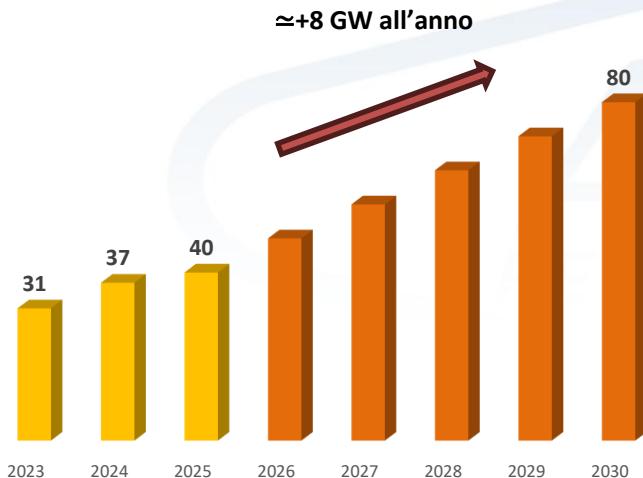
Fotovoltaico Potenza Connessa nell'Anno di Riferimento [MW]



Segmento di Mercato	YoY 2025/2024	Q2 2025/Q2 2024	Q1 2025/Q1 2024	YoY 2024/2023
FV Residential	-31%	-23%	-38%	-26%
FV C&I	-28%	-31%	-26%	12%
FV Utility Scale	13%	13%	12%	83%
FV Large Utility Scale	-6%	-48%	44%	262%
FV	-19%	-25%	-13%	25%

Obiettivi PNIEC 2030

Fotovoltaico Potenza Installata Cumulata per Anno [GW]



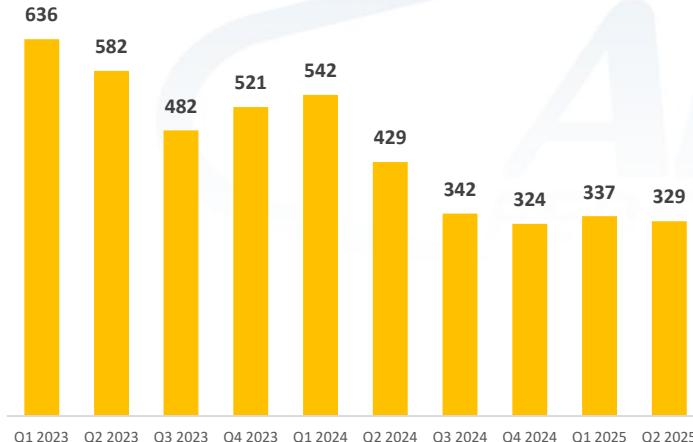
Produzione Fotovoltaica per Anno [TWh]



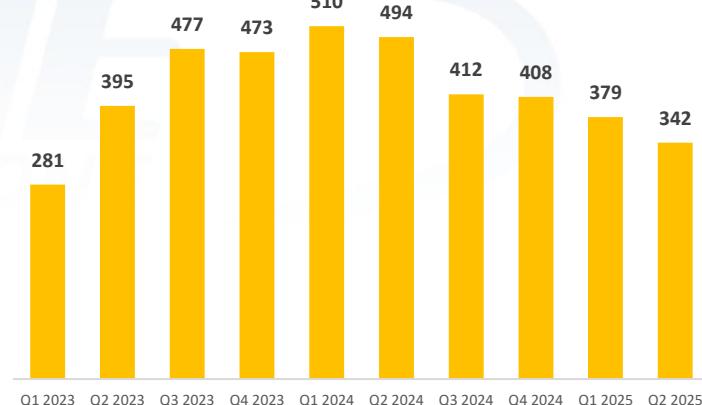
Segmenti di Mercato

Fotovoltaico Potenza Connessa nel Trimestre di Riferimento per Segmento di Mercato [MW]

Residential [<20 kW]



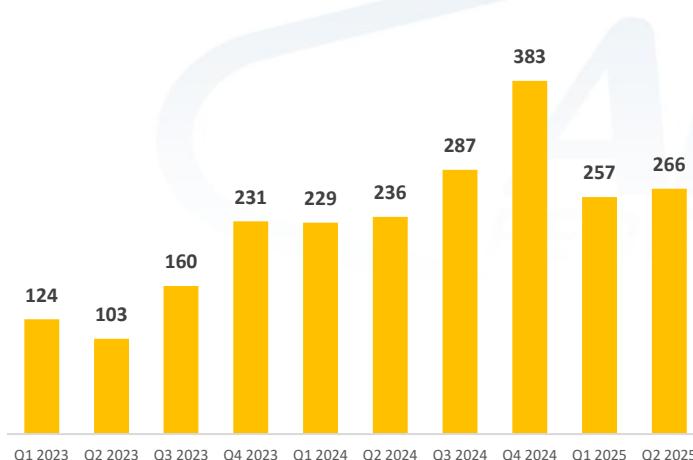
C&I [20 kW- 1 MW]



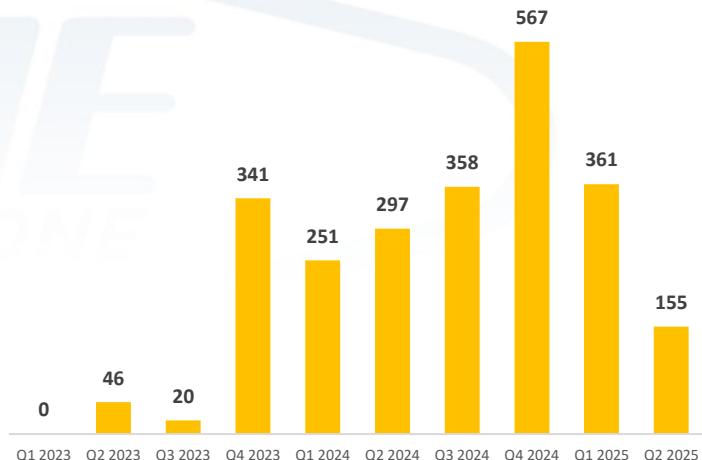
Segmenti di Mercato

Fotovoltaico Potenza Connessa nel Trimestre di Riferimento per Segmento di Mercato [MW]

Utility Scale [1-10 MW]

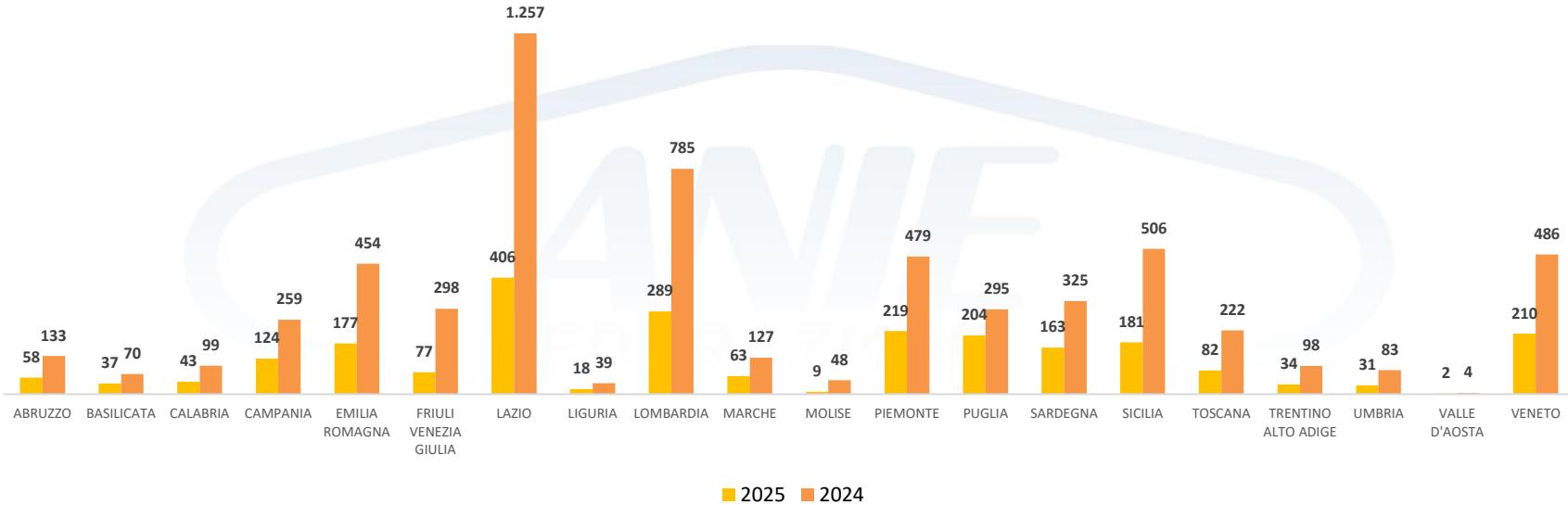


Large Utility Scale [>10 MW]



Fotovoltaico - 2025* vs 2024

Potenza Connessa per Regione [MW]

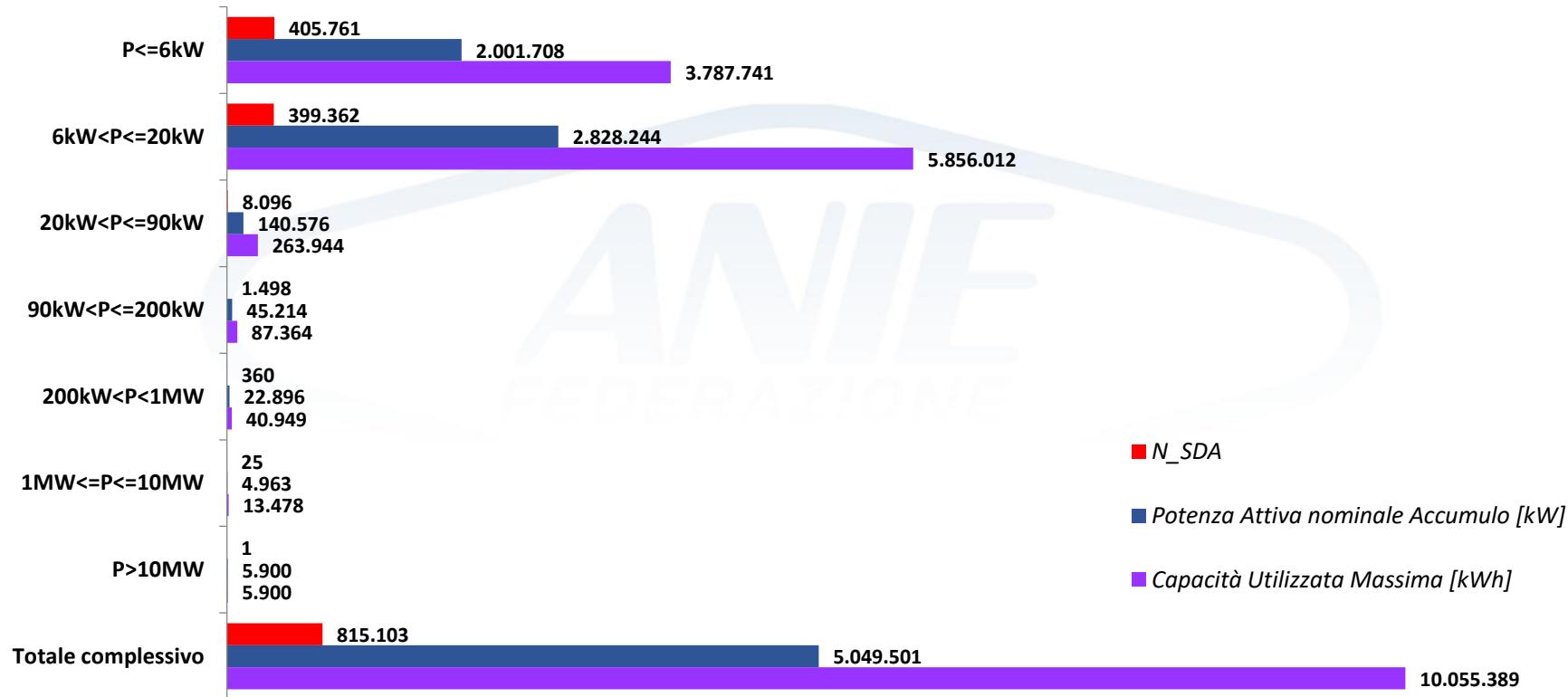


■ 2025 ■ 2024

CLASSE DI POTENZA SdA ABBINATO A FV

N. SdA, potenza SdA [kW] e capacità SdA [kWh] per taglia impianto FV abbinato (cumulato al Q2 2025)

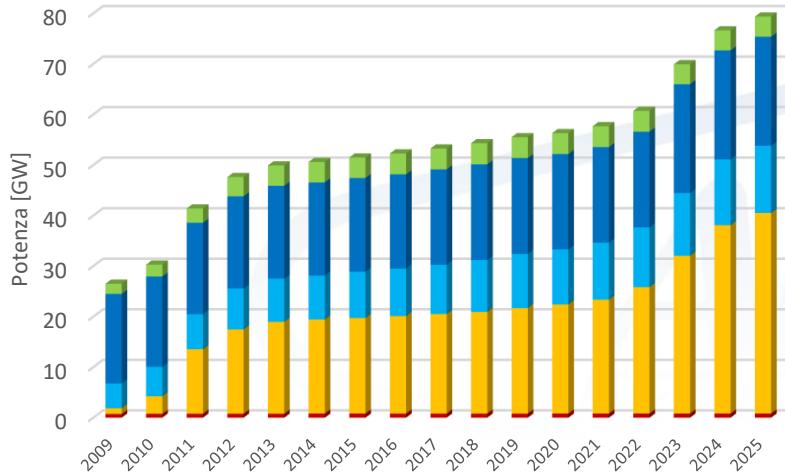
Classe di potenza impianto FV abbinato [kW]



Potenza e Produzione FER in Italia

80 anni di ANIE

Potenza FER [GW]

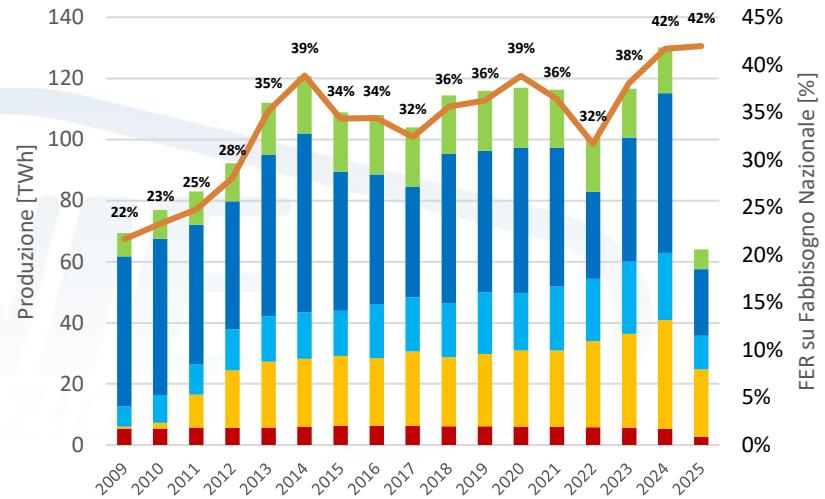


Nel 2025 il 42% del Fabbisogno Elettrico Nazionale (152.562 GWh +0,3% rispetto allo stesso periodo del 2024) è stato soddisfatto dato da FER (64.032 GWh -4,4% rispetto allo stesso periodo del 2024).

La ripartizione tra FER è stata:

- 4% Geotermoelettrico
- 35% Solare
- 17% Eolico
- 34% Idroelettrico
- 10% Bioenergie

Produzione da FER [TWh]

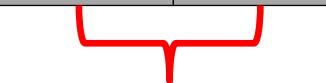


 Bioenergie  Idroelettrico  Eolico  Geotermoelettrico	 Solare  Copertura FER su Fabbisogno Nazionale
--	---

Fonte: Elaborazione ANIE Rinnovabili su dati Terna
 I dati 2025 sono aggiornati al Q2

Outlook 2025-2026

		a Policy correnti		per Target PNIEC
Segmento Mercato	2024 [MW]	Outlook 2025 [MW]	Outlook 2026 [MW]	GW/anno nel periodo 2026-2030
Residential [P<20kW]	1.636	1.200	1.000	8.000
C&I [20≤P<1000 kW]	1.824	1.600	2.000	
Utility Scale [P≥1000 kW]	2.607	2.200	3.000	
Totale	6.067	5.000	6.000	8.000



Gap
2 GW

Messaggi Chiave

Segmento Mercato	Strumenti di policy attuali	Proposte Strumenti di policy per accelerare	Condizione Sine qua non per accelerare
Residential [P<20kW]	Detrazioni fiscali 36% Conto Termico Residenziale Parziale CER Autoconsumo	Detrazioni fiscali: 50%-65% Conto Termico: Residenziale Tutto Autoconsumo: Promuovere cultura	
C&I [20≤P<1000 kW]	Credito di imposta CER Conto Termico FER X Autoconsumo	Credito di imposta - Piano Transizione 5.0: sempificazione procedura e disaccoppiamento autoconsumo da target efficienza energetica Autoconsumo: Promuovere cultura	DM Area Idonee: Emanare Correttivo DM Correttivo e Leggi Regionali
Utility Scale [P≥1000 kW]	Iter autorizzativi FER X FER 2 (Flottante) Agrivoltaico Energy Release	Iter autorizzativi: Garantire tempistiche di legge per iter autorizzativi FER X: Emanare DM Definitivo Agrivoltaico: normare definizione, promuovere le 3 configurazioni (interfilare, verticale, elevato), accesso PAC a tutte le configurazioni Energy Release: implementare asta di restituzione	