Repubblica e Cantone Ticino

Incentivi cantonali per il fotovoltaico in Ticino

Moreno Bonetti
Ufficio dell'energia

FOTOVOLTAICO: ELETTRICITÀ RINNOVABILE DAI NOSTRI EDIFICI

Locarno, 17 settembre 2026

Repubblica e Cantone Ticino
Dipartimento delle finanze e dell'economia

Incentivi cantonali per il fotovoltaico in TI

Temi principali

- Evoluzione impianti FER realizzati in Ticino nel 2025
- Incentivi cantonali FER
- Incentivi federali
- Condizioni quadro
- Novità per il 2026 e 2027
- Conclusioni

Evoluzione del fotovoltaico in Ticino

Dati provvisori impianti realizzati in Ticino (31.12.2025)

Impianti realizzati nel 2025:

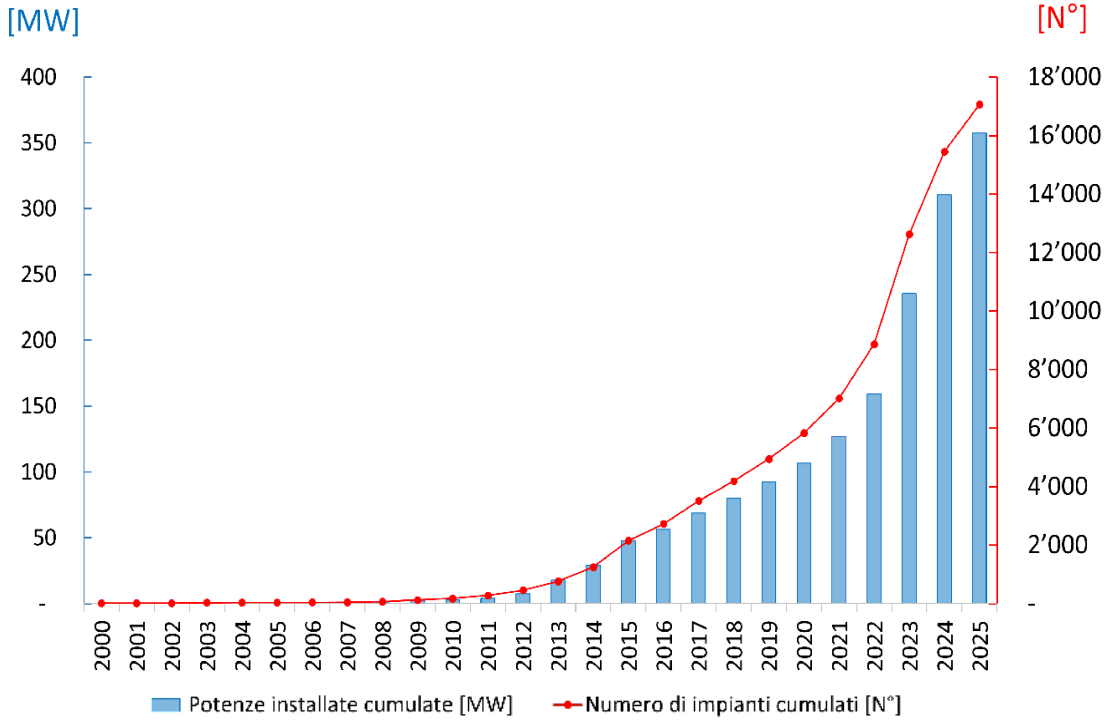
- **1'600 impianti (-43% rispetto 2024)**
- **39 MW (-48% rispetto 2024)**

Impianti realizzati nel 2022, 2023 e 2024:

- **2022: 1'746 impianti / 29 MW / 99% FER**
- **2023: 3'582 impianti / 71 MW / 97% FER**
- **2024: 2'800 impianti / 75 MW / 93% FER**

Impianti totali realizzati in TI:

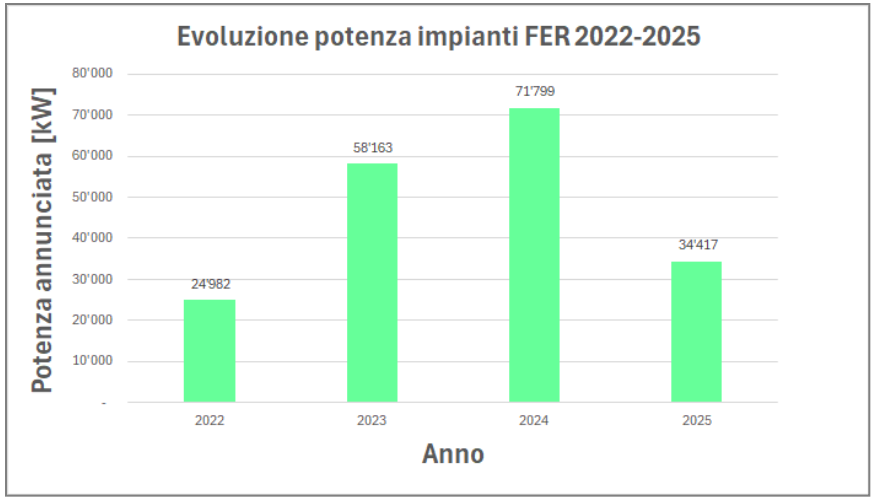
- **Oltre 17'000 impianti (+% dati 2024)**
- **357 MWp (+% rispetto dati 2024)**
- **Ca. 350 GWh di produzione**
- **Ca. 11% copertura consumo elettrico TI-2024**

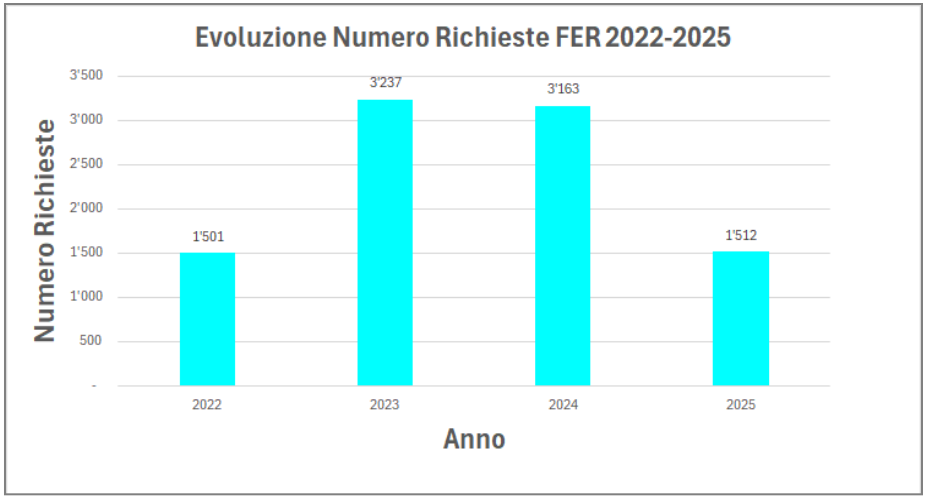


Fonte: SUPSI-ISAAC

Evoluzione del fotovoltaico in Ticino

Confronto Dati richieste incentivi cantonali FER '22-'25





DATI basati sulla data di annuncio					
Impianti FER MIS [kW]	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	
Q1 gen-mar	4'256	8'868	21'049	9'294	-56%
Q2 apr-giu	5'021	12'062	21'065	8'461	-60%
Q3 lug-sett	5'528	17'089	16'041	9'727	-39%
Q4 ott-dic	10'177	20'144	13'644	6'935	-49%
Totale [kW] Q1-Q4	**24'982**	**58'163**	**71'799**	**34'417**	-52%

DATI basati sulla data di annuncio					
N. Impianti FER MIS	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	
Q1 gen-mar	289	660	1'033	427	-59%
Q2 apr-giu	316	701	772	361	-53%
Q3 lug-sett	403	907	789	416	-47%
Q4 ott-dic	493	969	569	308	-46%
Totale annuale Q1-Q	**1'501**	**3'237**	**3'163**	**1'512**	-52%

Fonte: Dati FER – Ufficio dell'energia TI – Stato 31.12.2025

Evoluzione del fotovoltaico in Ticino

- Il numero totale di impianti presenti sul territorio cantonale è di almeno 17'000, per una potenza di poco superiore ai 357 MWp.
- La produzione complessiva stimata è di circa 350 GWh.
- Circa 11% di copertura del consumo elettrico TI (anno riferimento 2024).
- **L'evoluzione del FV in Ticino resta importante, seppur in diminuzione rispetto agli anni record 2023-2024. Questo trend è stato riscontrato anche a livello federale.**
- **Dal 2024 vi è stato un aumento della potenza media degli impianti installati.**
- **Per raggiungere l'obiettivo di produzione fotovoltaica previsto attualmente dal Piano energetico e climatico cantonale (PECC) per il 2050, pari a 1'364 MW / 1'500 GWh/anno, occorre installare almeno ca. 40 MW/anno tra il 2026-2050.**

Fonte: SUPSI-ISAAC

Incentivi cantonali FER

- **Obiettivo:** Favorire la realizzazione di nuovi impianti di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili

Incentivi Cantonali FER

Contributo unico: requisiti impianti

- I contributi unici per la costruzione sono concessi ai nuovi impianti (con o senza autoconsumo) costruiti in Ticino, ed allacciati alla rete a partire dal 1° aprile 2014 (art. 20, cpv. 1, RFER)
  - Progettazione e realizzazione secondo le regole dell'arte (art. 11, cpv. 3, RFER)
  - Potenza minima: 2kW. Nessun limite superiore di potenza.
  - Rendimenti minimo Tetti: 850h di funzionamento annue*
    (1kWp -> min. 850kWh / annui)
  - Rendimenti minimo Facciate: Inclinazione > 75°: 500h di funzionamento annue*
    (1kWp -> min. 500kWh /annui)

**: Se requisiti non raggiunti e impianto con orientamento multipli -> valutazione parziale possibile*

www.ti.ch/fer

Incentivi Cantonali FER

Contributo unico: procedura per la richiesta 2024

- **Notifica preliminare:** NON PIÙ NECESSARIA per impianti FV
- **Notifica di messa in esercizio** (entro 12 mesi dalla MIE)
  - ✓ L'energia verrà pagata trimestralmente* da AET (12 anni)
  - ✓ Letture automatiche tramite i gestori di rete
- **Incentivi federali:** da richiedere separatamente (Pronovo)

** : se dati produzione non disponibili -> pagamento può essere annuale*

www.ti.ch/fer

Incentivi Cantonali FER

Contributo unico: tariffe

- Calcolo CU-FER per Impianti FV:
  - ✓ 50% delle tariffe federali* fino a 30kWp di potenza
  - ✓ 1/3 delle tariffe federali* per potenza maggiore di 30kWp
    ** calcolo basato sempre e solo sulle tariffe federali applicate ad impianti CON autoconsumo ai sensi dell'Ordinanza federale OPEn*
  - ✓ Per ampliamenti: fa stato la potenza complessiva dell'impianto
    Incentivi possibili anche per nuovi ampliamenti impianti non FER
  - ✓ Per il calcolo CU-FER NON vengono riconosciuti eventuali ulteriori bonus applicati a livello federale (inclinazione, altitudine, remunerazione elevata per impianti senza autoconsumo/aste, ecc.)
- Limite di finanziamento **CHF 250'000.-** per gli impianti FV

Incentivi federali

Incentivi federali

- **Obiettivo:** promuovere la costruzione di nuovi impianti che generano elettricità da fonti rinnovabili (idroelettrico, biomassa, geotermia, eolico, fotovoltaico). Pronovo è l'interlocutore principale.
- **Incentivazione:** RU-CH - Rimunerazione unica, ca. tra il 20% e il 30% del costo dell'impianto + bonus per angolo inclinazione e altitudine.
- **Calcolatore online:** https://pronovo.ch/it/servizi/calcolatore-delle-tariffe/
- **Tariffe (dal 1.04.2025)**

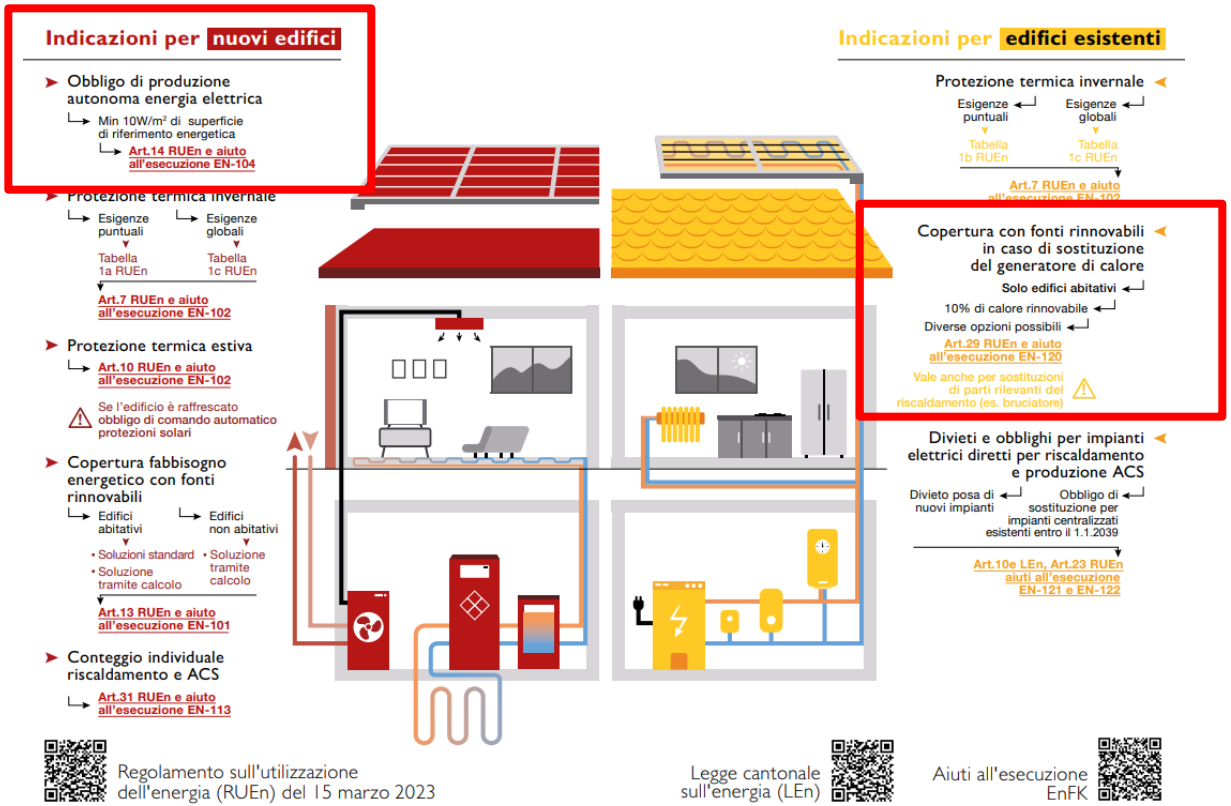
  - Impianto annesso: Contributi di Potenza CH: CP30kW = 360.- / CP100kW = 300.- / CP>100kW = 250.-
  - Impianto integrato: Contributi di Potenza CH: CP30kW = 400.- / CP100kW = 330.- / CP>100kW = 250.-
  - bonus per inclinazione, altitudine (da minima 1500 m s.l.m) e area di parcheggio

(Ordinanza sulla promozione dell'energia, OPEn) del 1° novembre 2017 (Stato 1° luglio 2026)

Condizioni quadro

Regolamento sull'utilizzazione dell'energia (RUEn) del 15 marzo 2023 (stato 31 gennaio 2025)

Condizioni quadro



Fonte: www.ticinoenergia.ch

Incentivi Cantonali

Fondo per le Energie Rinnovabili FER
Novità dal 1° gennaio 2026 e possibile evoluzione per il 2027

Incentivi cantonali FER

Novità per il 2026

Raggruppamenti ai fini del consumo proprio (RCP) e Comunità locali elettriche (CLE)
Art. 20 cpv. 6bis RFER

- È possibile la partecipazione da parte di impianti FV FER a Raggruppamenti ai fini del consumo proprio (RCP) virtuali e non.
- È possibile la partecipazione da parte di impianti FV FER a eventuali Comunità locali di energia elettrica (CLE).
- L'energia immessa in rete in esubero e non consumata all'interno di RCP e/o CLE viene ritirata e rimunerata da parte di AET.

Incentivi cantonali FER

Novità per il 2026

Tariffa di rimunerazione minima FER (Rmin) – Art. 25c RFER

- La Rmin FER è stabilita dal CdS sulla base della tariffa minima federale, applicando tuttavia una riduzione che considera il contributo unico CU-FER versato.
- I valori Rmin FER fissati per il 2026 (escluse le GO) sono i seguenti:
  - **Impianti < 30 kW**: 4.0 ct./kWh
  - **Impianti tra 30 e 150 kW senza autoconsumo**: 5.0 ct./kWh
  - **Impianti tra 30 e 150 kW con autoconsumo**: rimunerazione definita in funzione del prezzo medio di mercato trimestrale, considerando 4.0 ct./kWh per la quota di potenza inferiore a 30 kW e 0.0 ct./kWh per la restante quota media della categoria.

Incentivi cantonali FER

Novità per il 2026

Tariffa di rimunerazione minima FER (Rmin)

- La Rmin FER costituisce un'ulteriore forma di incentivo che si aggiunge al contributo unico CU-FER.
- Questi aggiornamenti permettono al Cantone di recepire le nuove norme federali e applicarle agli impianti ticinesi beneficiari degli incentivi FER, assicurando condizioni stabili e attrattive per gli investimenti fotovoltaici (e idroelettrici), in linea con gli obiettivi del Piano energetico e climatico cantonale (PECC).

Incentivi cantonali FER

Possibili novità per il 2027

Per il 2027, verranno valutate ulteriori possibili modifiche legislative nell'ambito del FER a seguito delle modifiche legislative previste a livello federale.

In particolare:

- Aggiornamento incentivi CU da aprile 2027 (in aumento)

Conclusioni

- Le tariffe di rimunerazione FV, seppur difficili da prevedere a lungo termine, tendono ad assumere valori più bassi nei trimestri estivi e più alti nei trimestri invernali.
- L'investimento in un impianto fotovoltaico resta interessante sia dal punto di vista ambientale che da quello economico. Ad esempio per gli sgravi fiscali al netto degli incentivi (fino all'abolizione del valore locativo) www.ti.ch/fisco
- Le tariffe minime attualmente previste aiutano a mitigare gli effetti delle tariffe basse per la sostenibilità finanziaria degli impianti.
- L'aumento e l'ottimizzazione dell'autoconsumo (ad es. RCP virtuali / CLE) e della produzione nei trimestri invernali aumentano la redditività degli impianti indipendentemente dalle tariffe di rimunerazione dell'energia immessa in rete.

Evoluzione fotovoltaico in Ticino

www.ti.ch/fer



Domande





Repubblica e Cantone Ticino

Ulteriori informazioni

Moreno Bonetti

Ufficio dell'energia
Residenza Governativa
6500 Bellinzona
091/814.39.88
moreno.bonetti@ti.ch
dfe-energia.fer@ti.ch

Repubblica e Cantone Ticino
Dipartimento delle finanze e dell'economia