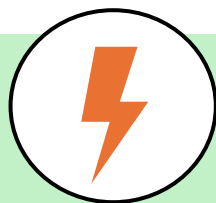


**CACER, bilancio e prospettive
alla luce della revisione del
PNRR**

**ENERGIE
IN MOVIMENTO**

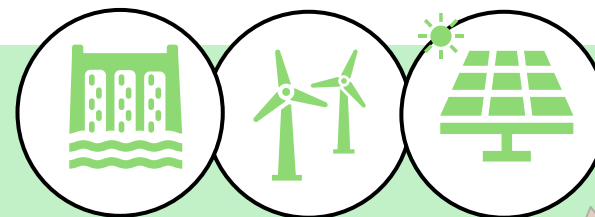
DISCIPLINA VIGENTE

Il D.M. 7 dicembre 2023, n. 414 prevede un regime di incentivazione a supporto dell'energia rinnovabile prodotta da configurazioni per la condivisione dell'energia, articolato in due meccanismi:



Incentivi in conto esercizio

- Incentivazione dell'energia elettrica da impianti FER inseriti nelle configurazioni di autoconsumo per la condivisione di energia rinnovabile (CACER) per un **contingente complessivo pari a 5 GW e fino al 31 dicembre 2027**



Incentivi in conto capitale

(Misura PNRR M2C2. I.2. per i gruppi e le comunità energetiche nei comuni < **50 000** abitanti*)

- Copertura fino al **40%** delle spese ammissibili
- Per una potenza complessiva pari almeno a **1,730 GW** nel limite delle risorse finanziarie attribuite pari a **2,2 miliardi di euro**

**Il DM 127/2025 del 16 maggio 2025, che recepisce le modifiche apportate al PNRR approvate con Decisione ECOFIN del 20 giugno 2025 ha:*

- *ampliato il perimetro soggettivo estendendo il limite da 5.000 a Comuni con popolazione inferiore ai 50.000 abitanti;*
- *garantito una maggiore flessibilità per la realizzazione dei progetti (fine lavori entro il 30 giugno 2026 in luogo dell'entrata in esercizio).*



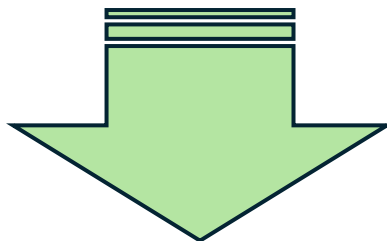
DECISIONE ECOFIN (NOVEMBRE 2025) – aggiornamento misura PNRR

Il 27 novembre 2025 il Consiglio ECOFIN ha approvato le modifiche proposte dal Governo in materia PNRR attraverso la decisione *1484 UEM 537 FIN 1322 EIB ECB*, a seguito di parere positivo da parte della Commissione Europea.

- La decisione definisce un regime di sovvenzioni, a sostegno dell'installazione di nuova capacità di generazione elettrica per CACER (comuni con < di 50 000 abitanti), designando il GSE come **soggetto attuatore** del programma e delle relative erogazioni (sovvenzione che copre al massimo il 40 % dei costi di progetto per la costruzione di impianti di produzione di energia da fonti rinnovabili, eventualmente associati allo stoccaggio di energia).
- Rimodulata la dotazione finanziaria a **795.5** milioni (in luogo dei 2, 2 miliardi di euro)

Revisione target *Investimento 1.2, Missione 2, Componente 2*

- Nuovo obiettivo di stipula degli accordi di concessione tra GSE e soggetti beneficiari, da raggiungersi entro il **secondo trimestre del 2026**



Atteso DL PNRR che aggiorna il programma di sovvenzione PNRR

NOVITA' DL PNRR 2026 – Facility PNRR

Il decreto-legge approvato dal CM il 29 gennaio 2026 **non ancora pubblicato in GU**, introdurrà alcune novità e modifiche alle disposizioni del PNRR favorevoli alla transizione verso un meccanismo *facility*, in attuazione di quanto previsto dalla decisione ECOFIN (CID).

Principali novità		Azioni	
	Nuovo ruolo del GSE* come soggetto attuatore del programma di sovvenzione (dalla fase di ammissione alla fase di erogazione del contributo)	>	Accordo MASE-GSE: per l'attuazione della misura, la CID prevede che l'Italia, il MASE, e il GSE firmino un accordo attuativo.
	Superamento del vincolo del <u>30 giugno 2026</u> per il completamento dei lavori	>	Stipula degli accordi di concessione tra GSE e soggetto beneficiario entro il <u>30 giugno 2026</u>
	Adozione di Regole Operative	>	Il GSE aggiorna le regole operative e le istruzioni operative per la rendicontazione delle spese dei progetti

*Il GSE gestisce già meccanismi PNRR analoghi assumendo il ruolo di soggetto attuatore, tra cui le misure per *l'efficientamento dell'edilizia residenziale* previste dalla Missione 7, Investimento 1.7.

GSE - ISTRUZIONI OPERATIVE PER LA RENDICONTAZIONE DELLE SPESE PNRR

Dal 4 febbraio 2026 risulta attiva la funzionalità del portale informatico per la richiesta di erogazione dei contributi in conto capitale al GSE a favore dei soggetti beneficiari, a condizione che:

I.

Risulti emanato l'atto di concessione e sottoscritto l'atto d'obbligo

II.

Gli impianti siano entrati in esercizio e siano inseriti in configurazioni di autoconsumo per le quali il Soggetto Referente ha già presentato la richiesta di qualifica al GSE

Il GSE avvia un procedimento che prevede:

- un esame sulla riferibilità, tracciabilità, correttezza e completezza della documentazione amministrativo-contabile
- l'invio, al Soggetto Beneficiario, di una comunicazione recante le risultanze dell'istruttoria. In caso di esito positivo viene comunicato l'ammontare dei contributi spettanti con le relative tempistiche di erogazione.

- Indicazioni per l'eventuale richiesta di erogazione in **anticipazione** o **quota intermedia** saranno fornite a seguito della definizione delle Regole Operative e del completamento della transizione a meccanismo facility

48.750 richieste di accesso al contributo in conto capitale pervenute dal GSE al **30 novembre 2025**



Potenza complessiva = 3.3 GW

Ammontare pari a 1,456 miliardi di euro di contributi richiesti

➤ In base alle stime effettuate, è ragionevole ritenere che le prime **30.000 istanze**, corrispondenti alle risorse attualmente disponibili pari a 795,5 milioni di euro, riceveranno il riscontro da parte del GSE **entro il prossimo 31 marzo**

- ✓ Ammessi a finanziamento, tramite 3 decreti di concessione pubblicati dal MASE, progetti per circa **40 milioni di euro**.
- I progetti che risulteranno valutati positivamente all'esito dell'istruttoria, ma che **non** potranno essere **ammessi** a finanziamento per effetto del **superamento della dotazione finanziaria** aggiornata della misura, saranno comunque considerati **idonei ai fini di eventuali scorrimenti** anche in relazione a successive ed eventuali integrazioni finanziarie della misura rispetto alla dotazione oggi disponibile.

INCENTIVI IN CONTO ESERCIZIO

Si tratta di meccanismi **non finanziati da fondi PNRR**, rivolti a tre categorie di soggetti:

Comunità energetiche rinnovabili

(soggetto giuridico proprietario degli impianti di produzione)

Gruppi di autconsumatori

(soggetti titolari di punti di connessione nello stesso edificio)

Autoconsumatori individuali a distanza

(soggetti intestatari di tutti i punti di connessione in prelievo della configurazione)

Gli impianti incentivabili devono soddisfare i seguenti requisiti d'accesso:

- Alimentazione da fonti **rinnovabili** e **potenza massima** pari a **1 MW**
- Nuova costruzione o nuova sezione di impianti esistenti
- Entrata in esercizio a partire dal 16 dicembre 2021
- Realizzati esclusivamente con **componenti di nuova costruzione o anche rigenerati (nel caso di impianti eolici)**
- In linea con i requisiti previsti dal principio **DNSH** (*Do Not Significant Harm*)
- Non in SSP o beneficiari di altri incentivi sulla produzione di energia elettrica

Le disposizioni si applicano anche per più impianti nella stessa configurazione con produttori diversi

! Gli impianti già in esercizio al 15/12/2021 possono essere inseriti in una configurazione, nel limite del **30% della potenza totale** per le CER, ma possono beneficiare solo del corrispettivo di valorizzazione

INCENTIVI IN CONTO ESERCIZIO E CORRISPETTIVO ARERA

Tariffa premio

- Applicata sull'energia autoconsumata* prodotta da impianti incentivabili
- Articolata in due componenti:
 - Fissa:** erogata per 20 anni e differenziata in base alla taglia dell'impianto
 - Variabile:** in funzione del prezzo di mercato zonale
- Per impianti FV applicazione di un correttivo geografico alla tariffa



Corrispettivo di valorizzazione

- Applicata sull'energia condivisa autoconsumata*
- Corrispettivo relativo alla tariffa variabile di **trasmissione** (tutte le configurazioni), **distribuzione e perdite di rete evitate** (solo gruppi di autoconsumatori)
- ARERA definisce tali valori annualmente

L'eventuale importo *eccedentario* rispetto a **valori soglia** di energia incentivabile (55% o 45% in caso di contributi in conto capitale) deve essere destinato ai consumatori diversi dalle imprese, con **finalità sociali** a favore del territorio di ubicazione dell'impianto

*corrisponde al minimo tra l'energia elettrica *immessa* in rete ai fini della condivisione e l'energia elettrica *prelevata* ai fini della condivisione

INCENTIVI IN CONTO ESERCIZIO

Potenza nominale kW	Tariffa fissa	Tariffa variabile in funzione del Prezzo Zonale max (0; 180 – PZ)	Tariffa massima
P≤200	80 €/MWh (+ comp. geografica per FTV)	0 ÷ 40 €/MWh	120 €
200<P≤600	70 €/MWh (+ comp. geografica per FTV)	0 ÷ 40 €/MWh	110 €
600<P≤1.000	60 €/MWh (+ comp. geografica per FTV)	0 ÷ 40 €/MWh	100 €

INCENTIVI IN CONTO ESERCIZIO

La tariffa incentivante è :

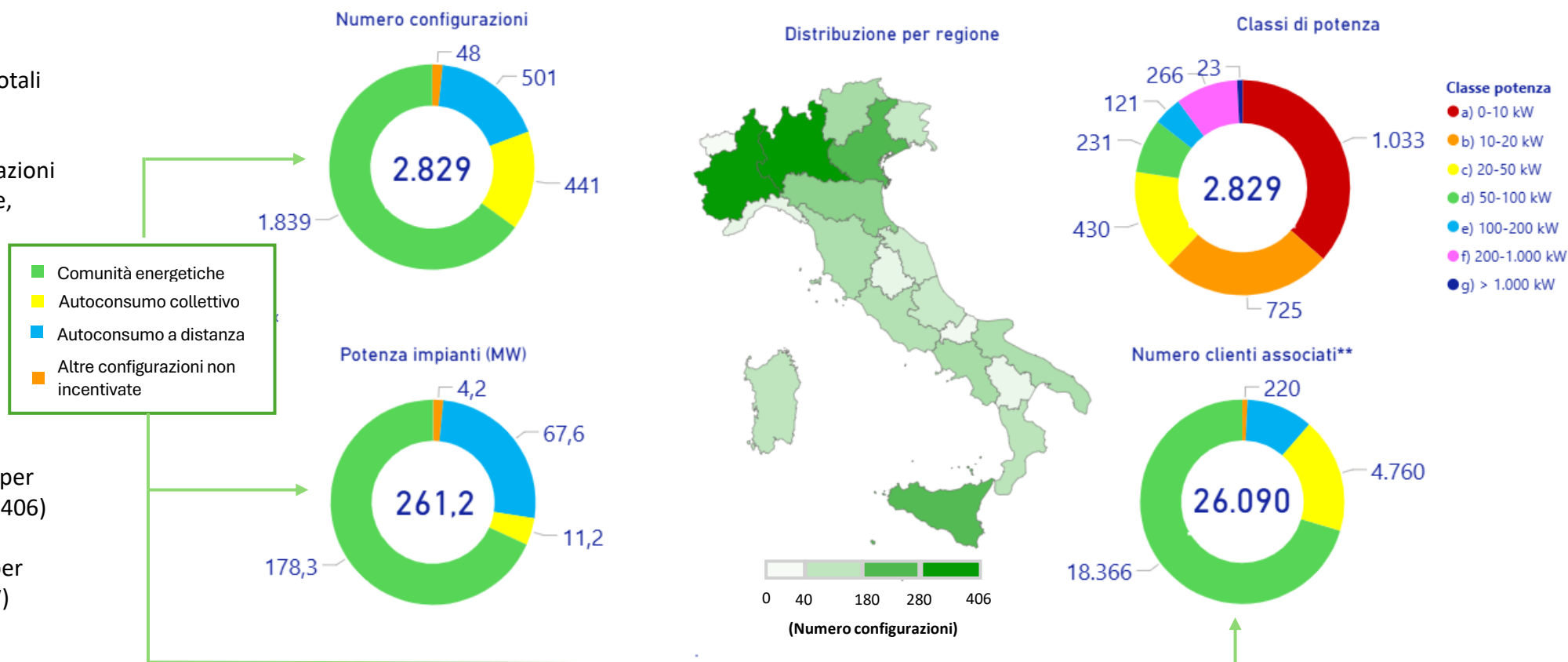
- ✓ **Cumulabile con decurtazione*** in presenza di contributi in conto capitale (max. 40% delle spese ammissibili) o altre forme di sostegno pubblico che costituiscono aiuto di Stato purché l'equivalente sovvenzione non superi il 40% dei costi di investimento ammissibili
- ✓ **Pienamente cumulabile** con:
 - i contributi erogati a copertura dei soli costi sostenuti per gli **studi di prefattibilità** e le spese necessarie per attività preliminare allo **sviluppo dei progetti**, ivi incluse le spese necessarie alla costituzione delle configurazioni;
 - le detrazioni fiscali con aliquote ordinarie (articolo 16-bis, comma 1, lettera h), del testo unico delle imposte sui redditi di cui al decreto del Presidente della Repubblica 22 dicembre 1986, n. 917);
 - altre forme di sostegno pubblico diverse dal conto capitale **che non costituiscono un regime di aiuto di Stato**.

➤ Incentivazione **non** cumulabile rispetto a:

- ✗ **Superbonus** (D.Lgs 19 maggio 2020)
- ✗ Altre forme di incentivo in conto esercizio
- ✗ Contributi in conto capitale per una quota > 40% delle spese ammissibili
- ✗ Altre forme di sostegno pubblico che costituiscano un regime di aiuto di Stato diverso dal conto capitale in misura > 40% dei costi ammissibili

PANORAMICA CACER – numeri e potenza installata

- **65%** delle configurazioni totali rappresentate da **CER**
- Circa il **40%** delle configurazioni totali ubicate tra **Piemonte, Lombardia e Veneto**
- **Lombardia** prima regione per numero di configurazioni (406)
- **Piemonte** prima regione per potenza installata (58 MW)



Dati al 31 gennaio 2026

*Si considerano in esercizio gli impianti con contratto sia attivo sia in fase di finalizzazione. Le configurazioni localizzate su più Regioni sono attribuite sulla base dell'impianto di maggior potenza afferente alla configurazione.

Fonte: Piattaforma Monitoraggio PNIEC

An aerial photograph of a vast, green landscape under a dramatic sky. The sun is low on the horizon to the right, casting a golden glow and long shadows across the fields and forests. In the lower right, there are some industrial structures, including large blue domes. A white rectangular box is centered in the upper half of the image, containing the text 'GRAZIE PER L'ATTENZIONE' and a small white horizontal line below it.

GRAZIE PER
L'ATTENZIONE
