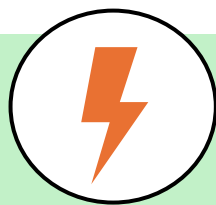


CACER, bilancio e prospettive alla luce della revisione del PNRR

ENERGIE
IN MOVIMENTO

DISCIPLINA VIGENTE – Aggiornata da D.L 19 febbraio 2026, n. 19

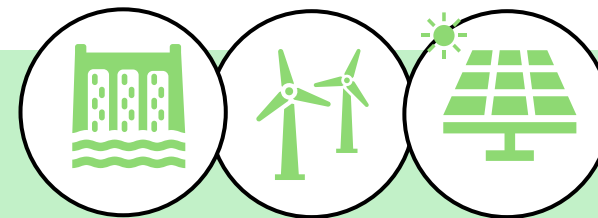
Il D.M. 7 dicembre 2023, n. 414 prevede un regime di incentivazione a supporto dell'energia rinnovabile prodotta da configurazioni per la condivisione dell'energia, articolato in due meccanismi:



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**

Trasformazione
in meccanismo
facility
(D.L. 19/2026)



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
- Limite delle risorse finanziarie attribuite pari a **795.5 milioni di euro**



Finanziato
dall'Unione europea
NextGenerationEU

Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica è il titolare della misura PNRR,
il GSE è il soggetto gestore/attuatore per l'attuazione della misura



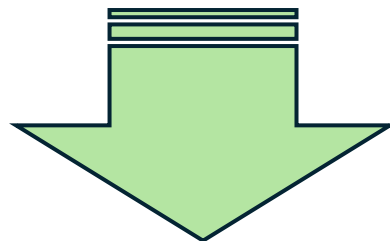
DECISIONE ECOFIN (NOVEMBRE 2025) – aggiornamento misura PNRR

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 gestore** 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 (30 giugno 2026)**.



Misure recepite dal D.L. del 19 febbraio 2026, n. 19 (entrata in vigore il 20 febbraio 2026)

NUOVO QUADRO NORMATIVO DL PNRR 2026 – Facility PNRR

L'**articolo 27** del decreto-legge del **19 febbraio 2026, n. 19**, introduce alcune novità e modifiche alle disposizioni del PNRR favorevoli alla transizione verso un meccanismo *facility*, in attuazione di quanto previsto dalla decisione ECOFIN.

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: il MASE e il GSE sottoscrivono un accordo per definire le modalità di gestione dei programmi di sovvenzione e di trasferimento delle risorse finanziarie (comma 2).
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> (comma 6).
Tempistiche estese per <u>l'entrata in esercizio</u> degli impianti (sia in conto capitale sia in conto esercizio)	➤ Entro <u>24 mesi</u> dalla data di comunicazione degli accordi di concessione (comma 3).
Adozione di Regole Operative GSE	➤ Entro 45 giorni dalla stipula dell'Accordo MASE-GSE, Il GSE adotta apposite regole operative (comma 8).

AGGIORNAMENTO REGOLE OPERATIVE FACILITY CACER

Regole operative Facility CACER

➤ **Modalità e termini di avanzamento** fisico, procedurale e finanziario degli investimenti prevedendo, ove necessario, l'individuazione di eventuali **strumenti a garanzia** della realizzazione degli investimenti ai fini del raggiungimento dell'obiettivo di rendicontazione delle misure del PNRR, ivi compreso l'obbligo di **avvio dei lavori** entro un termine massimo decorrente dalla data di sottoscrizione dell'atto di concessione. a)

➤ Eventuali modalità di **scorrimento** degli elenchi per la selezione di progetti ammissibili ai finanziamenti b)

➤ Modalità per la **rendicontazione delle spese ammissibili** ai finanziamenti a valere sulle risorse disponibili. c)

➤ **Modalità e tempistiche di erogazione** dei contributi in conto capitale. d)

Istruzioni operative per la rendicontazione delle spese per i progetti già ammessi

- **Prime istruzioni operative per la rendicontazione** delle spese ammissibili per i progetti che già sono stati ammessi al contributo in conto capitale

Dal 4 febbraio 2026 è 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 il decreto di concessione del MASE 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.
- Termine di 60 giorni per la chiusura dell'istruttoria e erogazione del contributo subordinata all'esito della verifica dell'avvenuto pagamento dei corrispettivi a carico del soggetto beneficiario a copertura dei costi sostenuti dal GSE, alla sottoscrizione del contratto per il servizio di autoconsumo diffuso, alla verifica antimafia laddove previsto.
- Indicazioni per l'eventuale richiesta di erogazione in anticipazione o quota intermedia saranno fornite a seguito della definizione delle Regole Operative Facility CACER.

BILANCIO CACER PNRR

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



Potenza complessiva = 3.3 GW

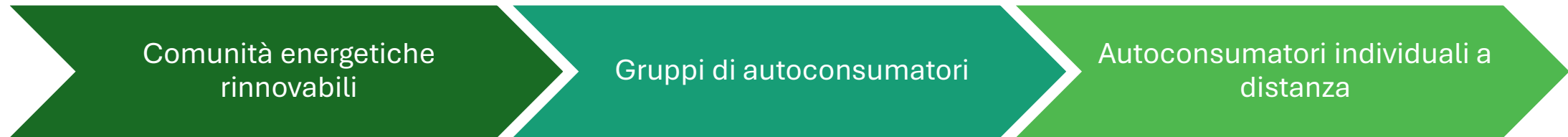
Ammontare pari a 1,456 miliardi
di euro di contributi richiesti

✓ 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:



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

* *Minimo tra l'energia elettrica immessa in rete e l'energia elettrica prelevata ai fini della condivisione dei punti di connessione ubicati nella stessa cabina primaria.*

INCENTIVI IN CONTO ESERCIZIO

- **Parte fissa per 20 anni** più alta per gli impianti di piccola taglia, più bassa per gli impianti più grandi
- **Parte variabile** in funzione del prezzo di mercato dell'energia, che aumenta se il prezzo di mercato diminuisce
- Massimale in funzione della **zona geografica** (solo per impianti FTV)

Potenza nominale kW	Tariffa fissa definita in base alla potenza dell'impianto	Tariffa variabile in funzione del Prezzo Zonale	Tariffa massima fonti non fotovoltaiche	Tariffa massima totale impianti FTV		
				Sud	Centro*	Nord**
P ≤ 200	80 €/MWh (+ comp. geografica per FTV)	0 ÷ 40 €/MWh	120 €	120 €	124 €	130 €
200 < P ≤ 600	70 €/MWh (+ comp. geografica per FTV)	0 ÷ 40 €/MWh	110 €	110 €	114 €	120 €
P > 600	60 €/MWh (+ comp. geografica per FTV)	0 ÷ 40 €/MWh	100 €	100 €	104 €	110 €

*Lazio, Marche, Toscana, Umbria, Abruzzo

**Emilia-Romagna, Friuli Venezia Giulia, Liguria, Lombardia, Piemonte, Trentino-Alto Adige, Valle d'Aosta, Veneto

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 preliminari 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:

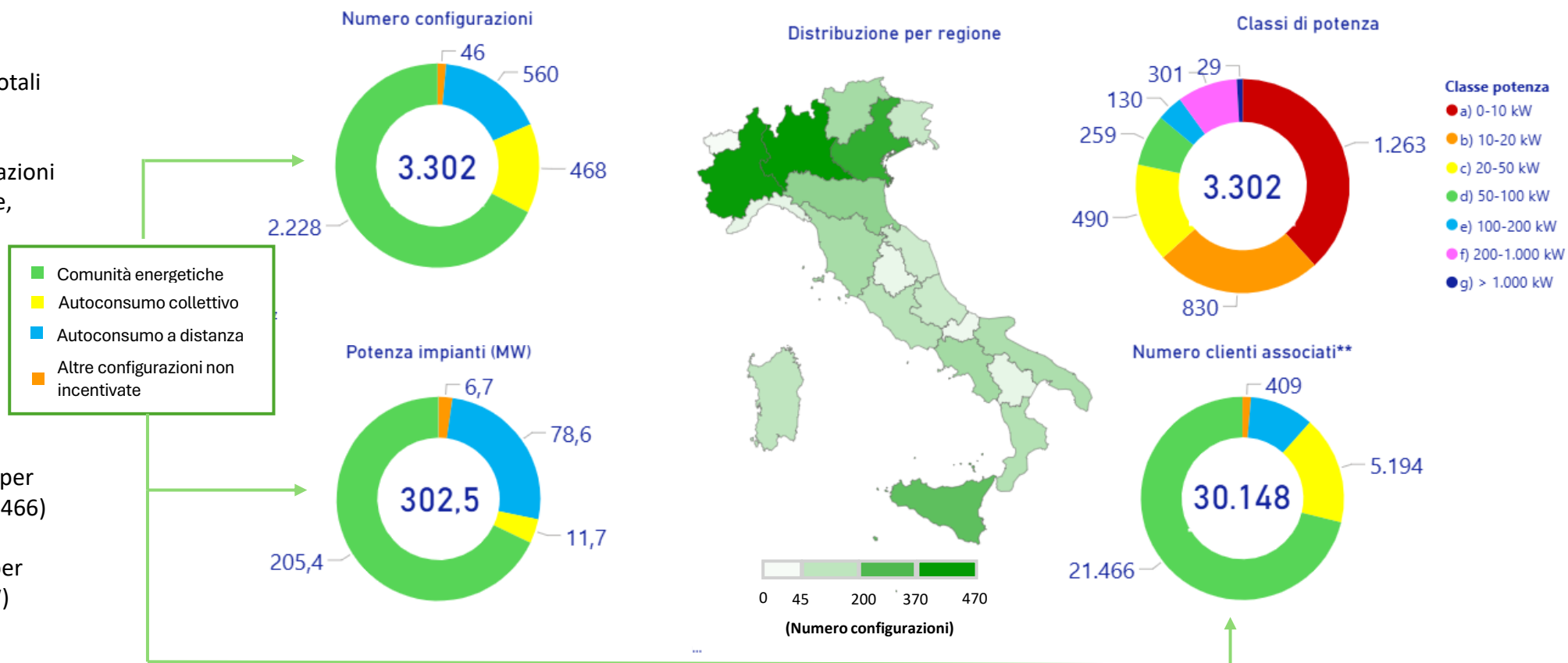
- ✗ **Superbonus** (D.Lgs 19 maggio 2020)
- ✗ Altre forme di incentivo in conto esercizio
- ✗ Contributi in conto capitale per una quota > 40% delle spese ammissibili
- ✗ Altre forme di sostegno pubblico che costituiscano un regime di aiuto di Stato diverso dal conto capitale in misura > 40% dei costi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

*non applicabile all'energia elettrica condivisa da punti di prelievo nella titolarità di enti territoriali, enti religiosi, enti del terzo settore e di protezione ambientale, persone fisiche

PANORAMICA CACER – numeri e potenza installata

- **67%** delle configurazioni totali rappresentante da **CER**
- Circa il 40% delle configurazioni totali ubicate tra Piemonte, Lombardia e Veneto
- **Lombardia** prima regione per numero di configurazioni (466)
- **Piemonte** prima regione per potenza installata (62 MW)

Dati cumulati CACER in esercizio*



Dati al 28 febbraio 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.

**Il numero di clienti associati rappresenta il numero di POD associati alle configurazioni.

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. Dark, blue-tinted clouds are on the left. In the foreground, there are rows of trees and some buildings. A white rectangular box is centered in the image, containing the text 'GRAZIE PER L'ATTENZIONE' and a small white horizontal line below it.

GRAZIE PER
L'ATTENZIONE
