

## Comunità Energetica Rinnovabile



*Camera di Commercio Cosenza*

**PANORAMICA TECNICA**

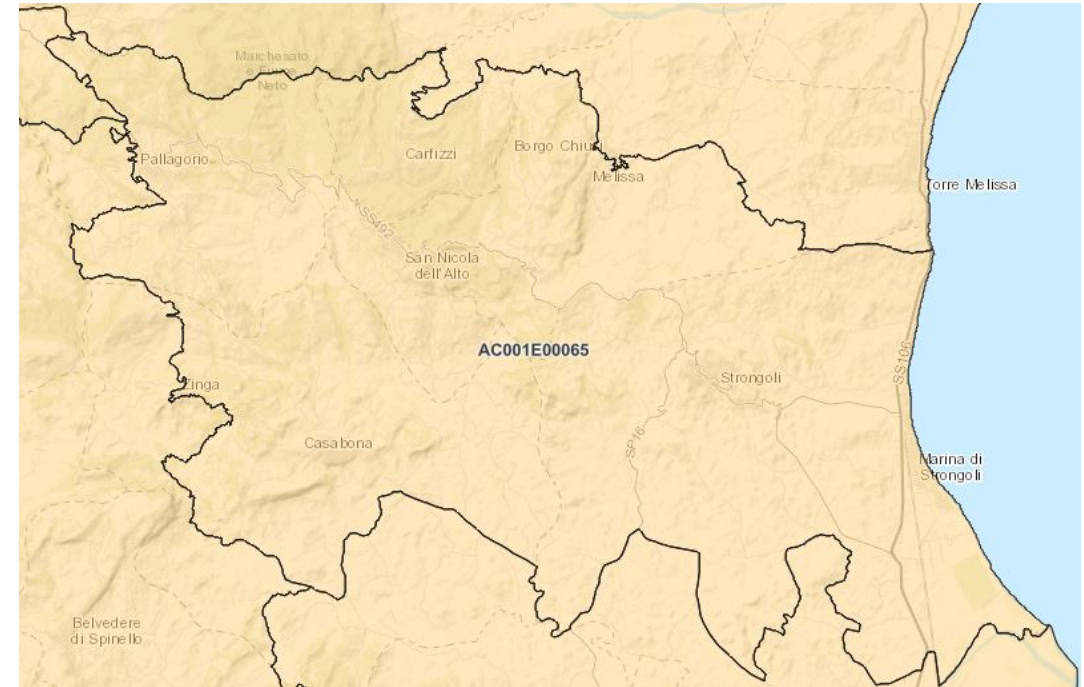
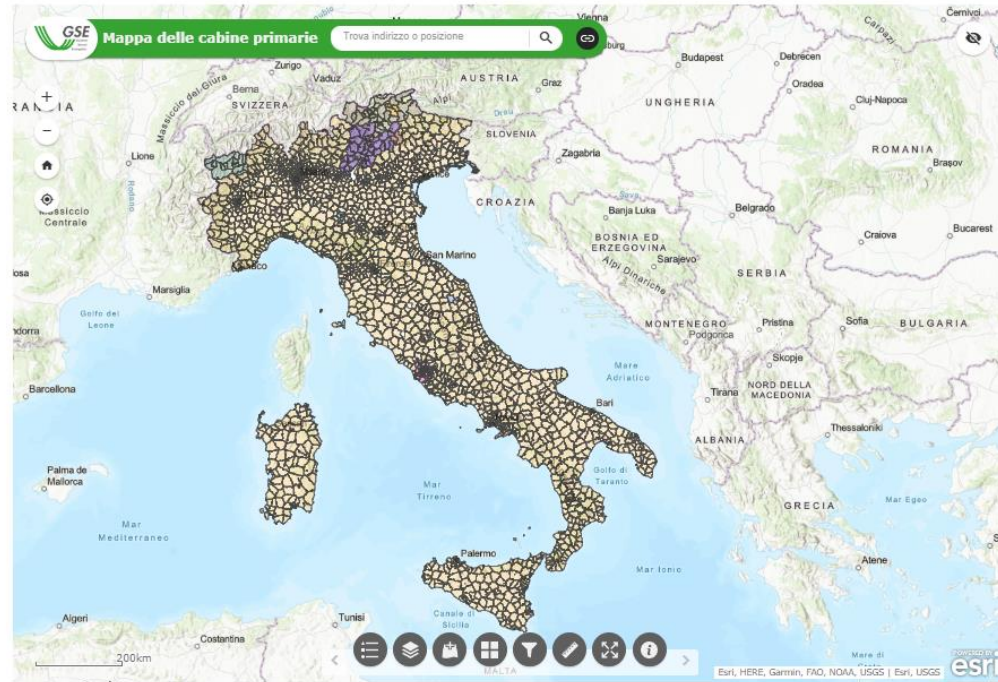
*Convegno del 17/09/ 025*

# INDIVIDUAZIONE AREA DELLA CONFIGURAZIONE - MAPPA CABINE PRIMARIE

<https://www.gse.it/servizi-per-te/autoconsumo/mappa-interattiva-delle-cabine-primarie>

## MAPPA INTERATTIVA DELLE CABINE PRIMARIE

Il GSE, in collaborazione con le imprese distributrici, mette a disposizione la mappa interattiva delle aree convenzionali sottese alle cabine primarie presenti sul territorio nazionale.



Inserendo un indirizzo specifico o le coordinate geografiche, è possibile visualizzare la relativa area convenzionale e il codice di riferimento (composto da 11 cifre alfanumeriche, ad esempio **"AC001E00065" Comune di San Nicola dell'Alto**).

Lo strumento consente di localizzare le aree convenzionali e di verificare che i punti di connessione siano inclusi nell'area sottesa alla medesima cabina primaria.



# GLI IMPIANTI INCENTIVABILI

- Alimentati da fonti rinnovabili di potenza massima 1 MW
- Di **nuova costruzione o nuove sezioni di impianti esistenti**
- Anche **più impianti in ciascuna configurazione** con produttori diversi
- **Entrati in esercizio a partire dal 16 dicembre 2021**
- Realizzati esclusivamente con **componenti di nuova costruzione nel caso di fotovoltaici, o rigenerati per le altre tipologie**
- In linea con i requisiti previsti dal principio **DNSH** (*Do Not Significant Harm*)
- Impianti a biogas o biomassa: rispetto criteri descritti dal Decreto CACER
- Non finalizzati alla produzione di idrogeno con emissioni  $>3 \text{ ton CO}_2\text{eq./ton H}_2$
- Non in SSP o beneficiari di altri incentivi sulla produzione di energia elettrica
- Esclusa la quota di potenza realizzata per soddisfare **l'obbligo di integrazione delle rinnovabili negli edifici** di nuova costruzione



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

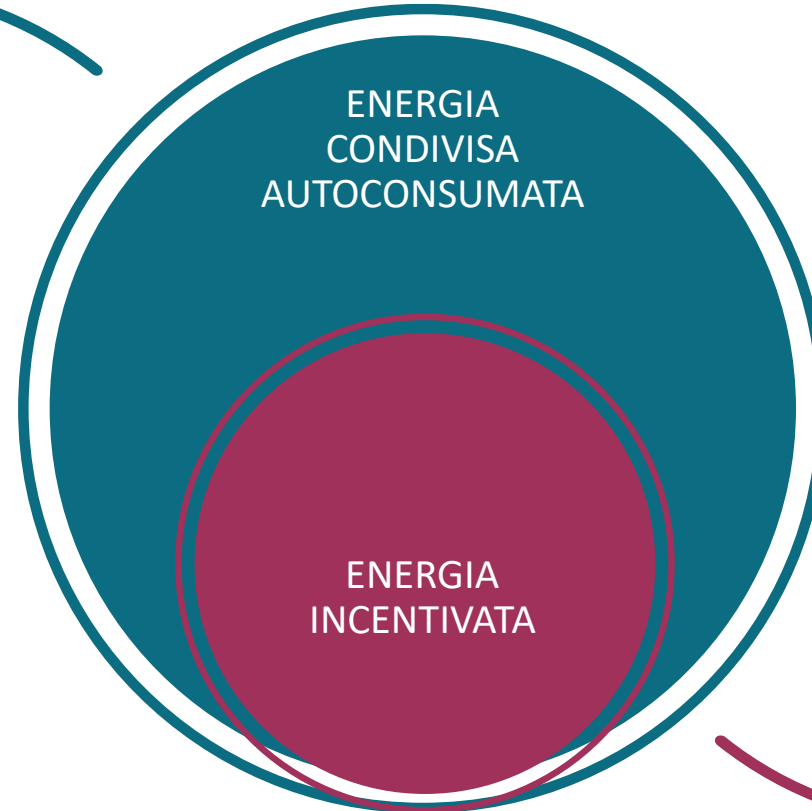
# L'ENERGIA CONDIVISA

CONFIGURAZIONI - Insieme di **clienti finali/produttori/prosumer** che si **organizzano/accordano** per bilanciare **consumi e produzione di energia elettrica** (condividere energia)

## ENERGIA ELETTRICA CONDIVISA AUTOCONSUMATA

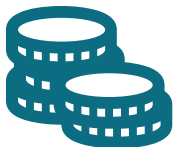
È il minimo su base oraria tra l'energia elettrica immessa in rete ai fini della condivisione e l'energia elettrica prelevata ai fini della condivisione.

I punti di connessione devono essere ubicati nella stessa cabina primaria



## ENERGIA INCENTIVATA

È parte dell'energia elettrica autoconsumata prodotta da impianti incentivabili (nuovi, FER, di potenza fino a 1 MW,...)



## CONTRIBUTI PREVISTI

**Tariffa premio sull'energia incentivata + corrispettivo di valorizzazione** sull'energia condivisa autoconsumata  
**Ritiro dell'energia elettrica immessa in rete** da parte del GSE (RID) o **vendita al mercato elettrico**



## LA TARIFFA INCENTIVANTE

- **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**

| Potenza nominale kW | Tariffa fissa                            | Tariffa variabile in funzione del Prezzo Zonale max (0; 180 – PZ) | Tariffa massima fonti non fotovoltaiche | Tariffa massima totale impianti FTV |        |       |
|---------------------|--|---|---|-------------------------------------|--------|-------|
|                     |  |   |   | Sud                                 | Centro | Nord  |
| P≤200               | 80 €/MWh<br>(+ comp. geografica per FTV) | 0 ÷ 40 €/MWh  | 120 €                                   | 120 €                               | 124 €  | 130 € |
| 200<P≤600           | 70 €/MWh<br>(+ comp. geografica per FTV) | 0 ÷ 40 €/MWh  | 110 €                                   | 110 €                               | 114 €  | 120 € |
| P>600               | 60 €/MWh<br>(+ comp. geografica per FTV) | 0 ÷ 40 €/MWh  | 100 €                                   | 100 €                               | 104 €  | 110 € |



Gli **impianti esistenti** possono essere inseriti nelle configurazioni, nel limite del **30%** della potenza totale per le configurazioni di CER, ma **non sono incentivati**



# LA TARIFFA INCENTIVANTE - RIDUZIONE

Nel caso di **accesso a**:

- contributi in conto capitale nella misura massima del 40% dei costi di investimento ammissibili
- altre forme di sostegno pubblico che costituiscono aiuto di Stato purché l'equivalente sovvenzione non superi il 40% dei costi di investimento ammissibili

la **tariffa incentivante** sarà **ridotta** con un **fattore proporzionale** al contributo ricevuto (F)

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



## DECURTAZIONE TARIFFA PREMIO PER CUMULABILITÀ CON CONTRIBUTO IN CONTO CAPITALE

$$TIP_{\text{Conto Capitale}} = Tip * (1 - F)$$

*TIP= tariffa premio*

*F = fattore che varia tra 0 e 0,5 con la percentuale di contributo conto capitale riconosciuta*



# VALORI SOGLIA DELL'ENERGIA CONDIVISA INCENTIVATA

Allegato 1 DM CACER

Il Decreto prevede che le CACER assicurino che l'eventuale importo della tariffa premio eccedentario, rispetto a quello determinato in applicazione del valore soglia dell'energia oggetto di incentivazione, sia destinato ai soli consumatori diversi dalle imprese e/o utilizzato per finalità sociali aventi ricadute sui territori ove sono ubicati gli impianti per la condivisione

## VALORE SOGLIA APPLICAZIONE ART.3 COMMA 2 LETT. G) DM CACER

**55%**

*[45% in caso di contributi in conto capitale]*

Tale previsione è inserita nello Statuto delle CER, ovvero nell'accordo di diritto privato per i Gruppi di Autoconsumatori e resa al GSE sottoforma di dichiarazione sostitutiva.




Il Referente in fase di richiesta di accesso al servizio per l'autoconsumo diffuso dovrà dichiarare che l'eventuale importo della tariffa premio eccedentario è destinato al/ai consumatore/i diversi dalle imprese e/o utilizzato per finalità sociali aventi ricadute sui territori ove sono ubicati gli impianti di produzione per la condivisione





# CORRISPETTIVO DI VALORIZZAZIONE

Per ciascun kWh di energia elettrica **autoconsumata** viene riconosciuto dal GSE un corrispettivo unitario, definito contributo di **valorizzazione**, relativo alla **tariffa di trasmissione** a cui può aggiungersi un contributo relativo alle **tariffe di distribuzione** e alle **perdite di rete**

|                |                            | <br>1<br>CER | <br>2<br>GRUPPO DI<br>AUTOCONSUMATORI | <br>3<br>AUTOCONSUMATORE<br>A DISTANZA |
|----------------|----------------------------|---|--|---|
| VALORIZZAZIONE | TRASMISSIONE               | 10,57 €/MWh   | 10,57 €/MWh  | 10,57 €/MWh   |
|                | DISTRIBUZIONE              |   | 0,65 €/MWh   |   |
|                | PERDITE DI RETE<br>EVITATE |   | 1,2% in MT e 2,6% in BT del<br>prezzo zonale di mercato  |   |



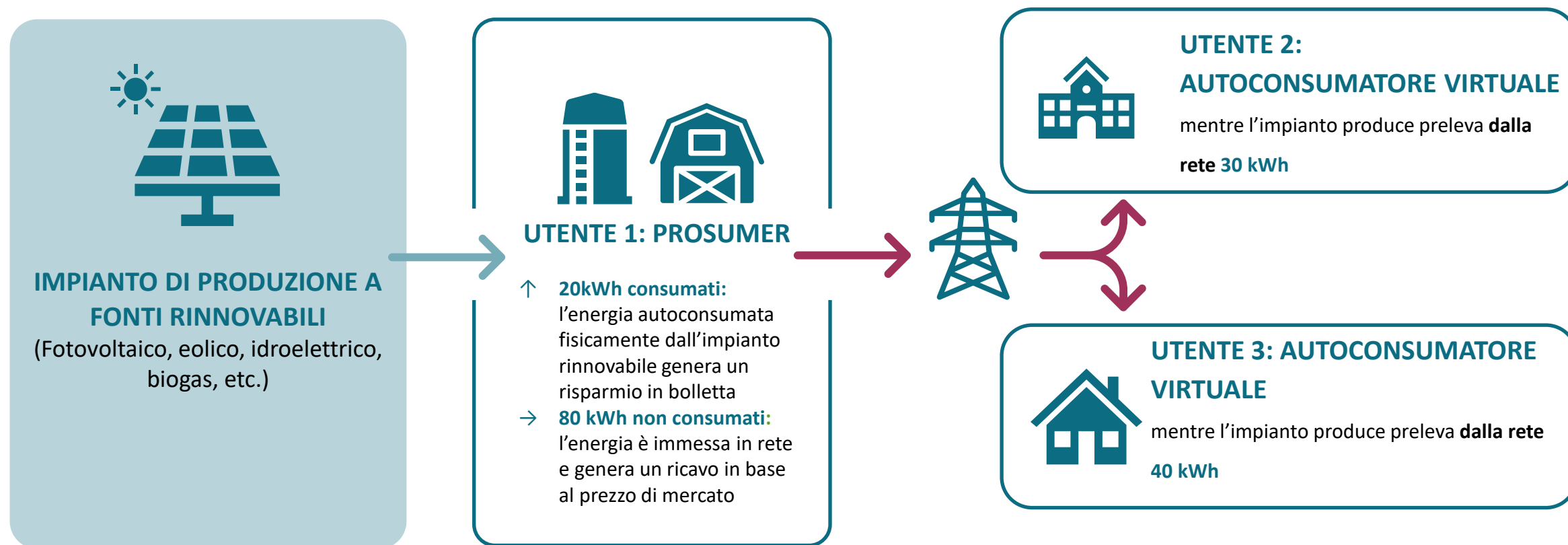
I valori delle tariffe di **trasmissione** e **distribuzione** sono definiti annualmente da ARERA  
I valori riportati nella tabella sono relativi al 2024



# AUTOCONSUMO VIRTUALE: IL MODELLO ALLA BASE DELLE CACER

Un **esempio di comunità** con 1 impianto e 3 utenti:

- un utente è cliente finale e produttore dell'impianto, il suo punto di prelievo è connesso all'impianto e quindi è un **"prosumer"**
- gli altri **due sono clienti finali che autoconsumano virtualmente**, ovvero prelevano dalla rete energia mentre l'impianto produce



I **30+40=70 kWh** prelevati dalla rete dagli autoconsumatori virtuali mentre l'impianto produce generano i **benefici economici da condividere all'interno della CER**

# MISURE, SETTLEMENT E PAGAMENTI



## MISURE

I **dati di misura** dell'energia sono **acquisiti con cadenza mensile e dettaglio orario** dai GdR (GESTORI DI RETE) e nel caso **riprofilati dal GSE**



## ALGORITMI & CALCOLI

Il GSE provvede a **calcolare l'energia condivisa su base oraria**, il **contributo spettante espresso in €**, comprensivo del corrispettivo unitario e della tariffa premio e, se richiesto, il **valore dell'energia ritirata**

**Vengono resi disponibili al Referente**, sul portale informatico, **i dati e le grandezze energetiche, di ogni singolo punto di connessione afferente alla configurazione**, utilizzate per la valorizzazione dei contributi spettanti (misure, tipo di profilo, prezzi e tariffe, livello di tensione, ...)

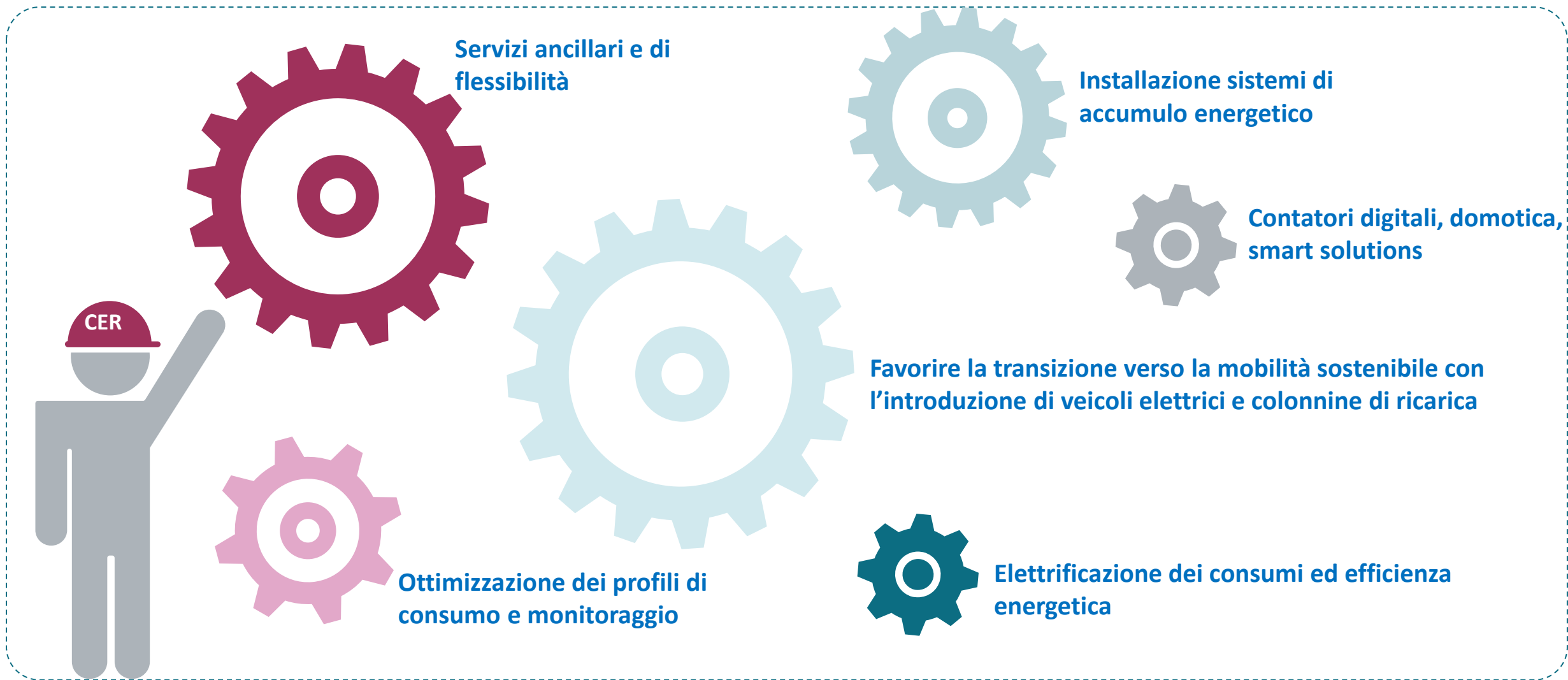


## PAGAMENTI

Il **GSE eroga mensilmente**, e al raggiungimento della soglia minima di 50€, tramite bonifico bancario, nel mese successivo alla pubblicazione dei contributi, gli importi spettanti: l'erogazione dell'incentivo avviene attraverso il seguente meccanismo:

- erogazione in corso d'anno di un **acconto mensile**, determinato sulla base di una stima dell'energia elettrica condivisa incentivabile e della tariffa premio spettante
- riconoscimento a partire dall'anno successivo a quello di riferimento (**conguaglio**), del contributo economico di incentivazione effettivamente spettante sulla base delle misure di energia trasmesse al GSE dai gestori di rete

# COMUNITÀ ENERGETICHE COME PUNTO DI PARTENZA





*Grazie per l'attenzione*

*Ing. Angelo Viteritti*

*CEO Blue engineering*

*Angelo Corrado*

*Energy Manager*

*Camera di Commercio Cosenza*

*17/09/ 2025*

*contatti:*

*[info@blueengineering.it](mailto:info@blueengineering.it)*