



# Comunità energetiche: situazione, pratiche, tendenze

L'andamento delle misure di supporto -  
principali problematiche riscontrate e possibili soluzioni

9 luglio 2024



# MECCANISMO TRANSITORIO - CONFIGURAZIONI CON SERVIZIO ATTIVO

134 Gruppi di  
autoconsumatori

40 Comunità di Energia  
Rinnovabile



174 configurazioni complessive (di cui 134 Gruppi di autoconsumatori e 40 Comunità di energia rinnovabile) ubicate in: Piemonte (30), Lombardia (27), Veneto (25), Trentino Alto Adige (21), Emilia Romagna (13), Campania (9), Calabria (5), Lazio (5), Sicilia (5), Molise (4), Puglia (4), Sardegna (4), Umbria (4), Abruzzo (3), Friuli Venezia Giulia (3), Marche (3), Valle d'Aosta (3), Basilicata (2), Liguria (2) e Toscana (2).

- ❑ Circa 220 impianti fotovoltaici con potenza media per configurazione di circa 25 kW
- ❑ I clienti finali delle configurazioni qualificate sono circa 1.500 (in media 9 per ogni configurazione) di cui oltre l'85% persone fisiche.
- ❑ Le comunità si sono costituite quasi tutte nella forma di associazioni non riconosciute mentre i gruppi sono in grande maggioranza condomini residenziali.



# STATUTO/ATTO COSTITUTIVO CER



La CER deve costituirsi come **soggetto giuridico** autonomo

## ELEMENTI ESSENZIALI DELLO STATUTO O DELL'ATTO COSTITUTIVO

I.

*l'oggetto sociale prevalente è fornire benefici ambientali, economici o sociali a livello di comunità ai propri membri o soci o alle aree locali in cui opera, e non quello di ottenere profitti finanziari*

II.

*i membri o soci che esercitano poteri di controllo sono persone fisiche, **PMI**, associazioni con personalità giuridica di diritto privato, enti territoriali, autorità locali, enti di ricerca e formazione, enti religiosi, ETS e di protezione ambientale, amministrazioni locali contenute nell'elenco ISTAT, situati nel territorio degli stessi Comuni in cui sono ubicati gli impianti di produzione detenuti dalla CER*

III.

*la comunità è autonoma e ha una partecipazione aperta e volontaria (a condizione che le imprese siano PMI e che la partecipazione alla comunità di energia rinnovabile non costituisca l'attività commerciale e/o industriale principale)*

IV.

*la partecipazione dei membri o dei soci alla comunità prevede il mantenimento dei diritti di cliente finale, compreso quello di scegliere il proprio venditore, e che per essi sia possibile in ogni momento uscire dalla configurazione fermi restando, in caso di recesso anticipato, eventuali corrispettivi, equi e proporzionati, concordati per la compartecipazione agli investimenti sostenuti*

V.

*è stato individuato un soggetto delegato responsabile del riparto dell'energia elettrica condivisa*

VI.

*l'eventuale importo della tariffa premio eccedentario, rispetto a quello determinato in applicazione del valore soglia di energia condivisa espresso in percentuale di cui all'Allegato 1 del DM CACER, sarà 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*



# BENEFICIARIO PNRR vs REFERENTE CONFIGURAZIONE



Il **Soggetto Beneficiario PNRR** sostiene l'investimento per la realizzazione dell'impianto/potenziamento di impianto per il quale viene richiesto il contributo

**CER**



- nel caso di configurazione **CER**, il Soggetto Beneficiario è la **medesima CER o un produttore e/o cliente finale** socio/membro della CER



Il **Soggetto Referente** richiedente e controparte del contratto con il **GSE** per i contributi in conto esercizio (tariffa incentivante)

**CER**



- nel caso di configurazione **CER**, il Soggetto Referente è la **medesima CER oppure**
- **un produttore e/o cliente finale** socio/membro della CER o una **ESCO certificata UNI 11352 produttore terzo**, con mandato della CER

# POTENZA PER UN IMPIANTO FOTOVOLTAICO - CONTRIBUTO PNRR



Potenza per un impianto FTV: minore tra la potenza nominale dei moduli e quella degli inverter

	<u>Potenza impianto</u>	<u>Massimale ammissibile</u>
<b>Contributo in conto capitale PNRR fino al 40% delle spese ammissibili</b> nel limite del costo di investimento massimo di riferimento	$P \leq 20 \text{ kW}$	1500 €/kW
	$20 \text{ kW} < P \leq 200 \text{ kW}$	1200 €/kW
	$200 \text{ kW} < P \leq 600 \text{ kW}$	1100 €/kW
	$600 \text{ kW} < P \leq 1000 \text{ kW}$	1050 €/kW

La determinazione del contributo viene effettuata considerando il minimo tra la spesa ammissibile sostenuta e il massimale previsto



Rideterminazione del contributo previsto rispetto a quello richiesto nel caso la potenza inserita a Portale e dichiarata nella richiesta risulti maggiore di quella desumibile dallo schema elettrico unifilare

# SCHEDA DNSH N.12 EX ANTE

Scheda 12 - Produzione elettricità da pannelli solari				
Verifiche e controlli da condurre per garantire il principio DNSH				
Tempo di svolgimento delle verifiche	n.	Elemento di controllo	Esito <sup>1</sup> (Sì/ No/ Non applicabile)	Commento (obbligatorio in caso di risposta No e N/A)
Ex-ante	1	Il progetto di produzione di elettricità da pannelli solari segue le disposizioni del CEI o in generale rispetta le migliori tecniche disponibili per massimizzare la produzione di elettricità da pannelli solari, anche in relazione alle norme di connessione?	SI*	
	2	I pannelli fotovoltaici sono dotati della Marcatura CE e, ove necessario anche della certificazione di conformità alla direttiva Rohs e al regolamento Reach, oppure rispondono ai criteri previsti dal GSE?	SI*	
	3	È stata condotta un'analisi dei rischi climatici fisici funzione del luogo di ubicazione così come definita nell'appendice 1 della Guida Operativa <sup>2</sup> , per impianti di potenza superiore a 1 MW?	N/A	Impianti incentivabili <1 MW
	4	Sono rispettati gli obblighi previsti dal D.Lgs. 49/2014 e dal D.Lgs. 118/2020 da parte del produttore di Apparecchiature Elettriche ed Elettroniche (nel seguito, AEE) anche attraverso l'iscrizione dello stesso nell'apposito Registro dei produttori AEE?	SI*	
	5	Per le strutture situate in aree sensibili <sup>3</sup> sotto il profilo della biodiversità o in prossimità di esse, è stata svolta una verifica preliminare, mediante	N/A	La struttura non è situata in aree sensibili sotto il profilo della biodiversità

- Nel caso in cui la verifica non sia pertinente all'intervento proposto inserire "Non applicabile" e motivarne le ragioni nella colonna "Commenti".
- Se la verifica è applicabile all'intervento ma, in fase ex ante, non è ancora stata effettuata, scrivere "NO", specificando le tempistiche entro cui sarà compiuta nella colonna "Commenti" (gli impianti devono comunque **essere autorizzati**)

# SCHEDA DNSH N.12 EX POST

<b>Scheda 12 - Produzione elettricità da pannelli solari</b>				
<i>Verifiche e controlli da condurre per garantire il principio DNSH</i>				
<b>Tempo di svolgimento delle verifiche</b>	<b>n.</b>	<b>Elemento di controllo</b>	<b>Esito<sup>1</sup> (Sì/ Non applicabile)</b>	<b>Commento (obbligatorio in caso di N/A)</b>
Ex-post	1	Per gli impianti fino a 20kW è stata verificata la dichiarazione di conformità ai sensi del D.M. 37/2008?	Sì <sup>2</sup>	
	2	Per gli impianti oltre i 20 kW è stata acquisita la documentazione prevista dalla Lettera Circolare M.I. Prot. n. P515/4101 sotto 72/E.6 del 24 aprile 2008 e successive modifiche ed integrazioni relativa all'Aggiornamento della modulistica di prevenzione incendi da allegare alla domanda di sopralluogo ai fini del rilascio del CPI- Certificato Prevenzione Incendi?	N/A	La potenza dell'impianto è <=20 kW e/o l'impianto non è realizzato su un edificio
	3	Sono state effettuate le eventuali soluzioni di adattamento climatico individuate?	N/A	Impianti incentivabili <1 MW
	4	Se pertinente, le azioni mitigative previste dalla VIA- Valutazione di Impatto Ambientale - sono state adottate?	N/A	L'intervento non è sottoposto a Valutazione di Impatto Ambientale

- Attenzione alle potenze > o <= 20kW
- Nel caso in cui la verifica non sia pertinente all'intervento proposto inserire "Non applicabile" e motivarne le ragioni nella colonna "Commenti"
- Non è previsto esito "NO"

# SCHEDA DNSH N.5

**N.B.: LA SEGUENTE SCHEDA (SCHEDA 5) VA COMPILATA SOLO PER GLI INTERVENTI CHE PREVEDONO CANTIERI TEMPORANEI O MOBILI DI DIMENSIONE SUPERIORE AI 5.000 mq E L'APERTURA DI UN CAMPO BASE<sup>5</sup>**

<b>Scheda 5 - Interventi edili e cantieristica generica non connessi con la costruzione/rinnovamento di edifici<sup>6</sup></b>				
<i>Verifiche e controlli da condurre per garantire il principio DNSH</i>				
<b>Tempo di svolgimento delle verifiche</b>	<b>n.</b>	<b>Elemento di controllo</b>	<b>Esito<sup>7</sup> (Si/ No/ Non applicabile)</b>	<b>Commento (obbligatorio in caso di risposta No e N/A)</b>
Ex-ante	<i>I punti 1 e 2 sono da considerarsi come elementi di premialità</i>			
	1	E' presente una dichiarazione del fornitore di energia elettrica relativa all'impegno di garantire fornitura elettrica prodotta al 100% da fonti rinnovabili?	N/A	Elemento di premialità non previsto nel bando GSE
	2	E' stato previsto l'impiego di mezzi con le caratteristiche di efficienza indicate nella relativa scheda tecnica?	N/A	Elemento di premialità non previsto nel bando GSE
	3	E' stato previsto uno studio Geologico e idrogeologico relativo alla pericolosità dell'area di cantiere per la verifica di condizioni di rischio idrogeologico?		
	4	E' stato previsto uno studio per valutare il grado di rischio idraulico associato alle aree di cantiere?		
	5	E' stata verificata la necessità della redazione del Piano di gestione Acque Meteoriche di Dilavamento (AMD)?		

# AUTOCONSUMATORE INDIVIDUALE A DISTANZA



## AUTOCONSUMATORE INDIVIDUALE A DISTANZA



**Unico cliente finale** intestatario di tutti i punti di connessione in prelievo della configurazione



Impianti in **aree nella piena disponibilità del cliente finale** e connessi alla stessa cabina primaria dei punti in prelievo

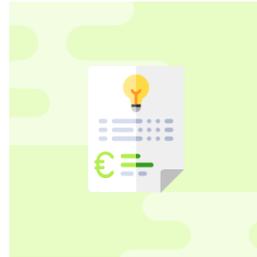


Possono far parte della configurazione di autoconsumatore individuale a distanza anche uno o più produttori diversi dal cliente finale (produttori “terzi”)

# CLIENTI FINALI – TITOLARITÀ DEL POD

Il cliente finale deve essere il titolare del punto di connessione

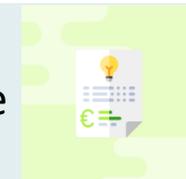
È il soggetto **intestatario della Bolletta elettrica**



Qualora non vi sia corrispondenza tra soggetto indicato come cliente finale e il titolare del punto di connessione non sarà possibile includerlo nella configurazione

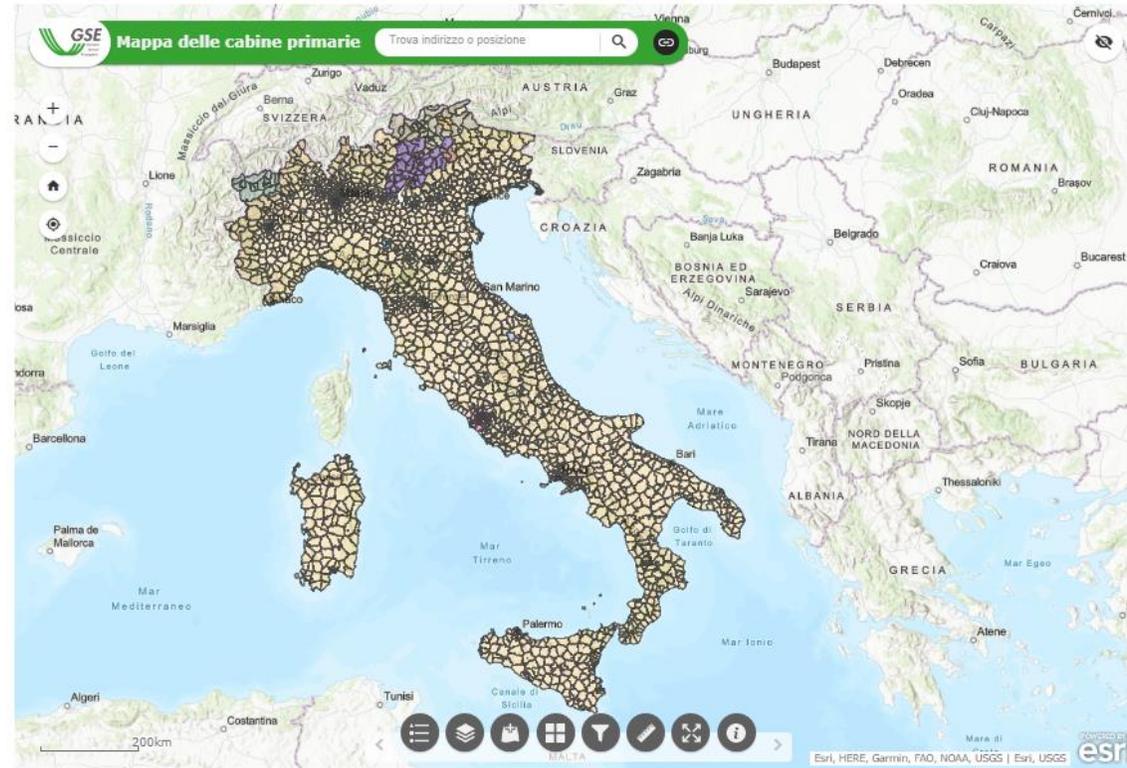


Opportuna una **verifica da parte del Referente** sui reali intestatari delle bollette



# APPARTENENZA DEI PUNTI ALLA CABINE PRIMARIA - MAPPA CABINE

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



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 "AC001E00934").

A breve disponibile anche la **ricerca per POD**

# SIMULATORE – PORTALE AUTOCONSUMO FOTOVOLTAICO

[WWW.AUTOCONSUMO.GSE.IT](http://WWW.AUTOCONSUMO.GSE.IT)

**SCOPRI I BENEFICI DELL'AUTOCONSUMO**

- 1 INSERISCI INDIRIZZO, CONSUMI E SUPERFICI
- 2 SCOPRI CONVENIENZA E SOLUZIONI
- 3 INIZIA A REALIZZARE IL TUO IMPIANTO

## COME INIZIARE ?

Scrivi l'indirizzo dell'edificio o del sito dove realizzare l'impianto o uno degli impianti oppure seleziona la tua categoria d'appartenenza, per avviare la simulazione

Inserisci qui l'indirizzo

PRIVATI E CONDOMINI
  IMPRESE SE E PA
  GRUPPI, COMUNITÀ E AUTOCONSUMATORI A DISTANZA

VERIFICA QUANTO È FACILE E CONVENIENTE CONDIVIDERE ENERGIA RINNOVABILE

Area dedicata a Gruppi di autoconsumatori, Comunità di energia rinnovabile o Autoconsumatori a distanza. Prosegui per effettuare la tua simulazione o se vuoi prima consulta la [guida al simulatore](#).

**INIZIA**

## Guida al simulatore per

## CER, Gruppi e Autoconsumatori a distanza

GSE PORTALE AUTOCONSUMO FOTOVOLTAICO

HOME MAPPA CABINE PRIMARIE SUPPORTO

### GLI IMPIANTI FOTOVOLTAICI

**VALORI DI ENERGIA ANNUI**

POTENZA IMPIANTI	<b>829,9 kW</b>	<b>1.126.570 kWh</b> ENERGIA PRODOTTA	<b>15.000 kWh</b> ENERGIA AUTOCONSUMATA IN SITO
SPAZIO RICHIESTO	<b>8.500 m<sup>2</sup></b>	<b>491.835 kWh</b> ENERGIA AUTOCONSUMATA A DISTANZA	<b>491.835 kWh</b> ENERGIA INCENTIVATA

Riepilogo dati generali forniti [Modifica dati inseriti](#)

Tipologia utente: Comunità energetica  
Comune: Roma  
Superficie complessiva: 8.500 m<sup>2</sup>  
Consumo annuo complessivo: 1.300.000 kWh

### SCEGLI LA SOLUZIONE

SENZA FINANZIAMENTO	CON FINANZIAMENTO	TRAMITE ESCO
<b>1.320.976 €</b> GUADAGNO NETTO IN 25 ANNI	<b>1.235.871 €</b> GUADAGNO NETTO IN 25 ANNI	<b>88.441 €</b> GUADAGNO NETTO IN 25 ANNI
-557.980 € ESBORSO INIZIALE	-281.780 € ESBORSO INIZIALE	0 € ESBORSO INIZIALE
90.100 €/anno BENEFICI MEDI ANNUALI	53.969 €/anno BENEFICI MEDI ANNUALI	4.622 €/anno BENEFICI MEDI ANNUALI
6,0 anni TEMPI DI RITORNO	4,9 anni TEMPI DI RITORNO	TEMPI DI RITORNO

[VEDI E STAMPA DETTAGLI](#)

Il presente prospetto è da considerarsi esclusivamente come una simulazione. Pertanto, i valori contenuti nei report sono il risultato di stime generali sulla base dei dati di input inseriti e delle ipotesi descritte. Principali ipotesi di

Benefici ambientali annui dei vostri impianti

1.443,4 barili di petrolio non consumati

561,5 tonnellate di CO<sub>2</sub> non emesse

CO<sub>2</sub> assorbita da alberi di 28.073



GSE PORTALE AUTOCONSUMO FOTOVOLTAICO

HOME MAPPA CABINE PRIMARIE SUPPORTO

[< Torna alle soluzioni](#)

[Stampa pdf](#)

[Ti è piaciuto? Lascia un commento](#)

Tipo di soluzione:

### GLI IMPIANTI FOTOVOLTAICI - ACQUISTO SENZA FINANZIAMENTO

Provincia: Roma  
Comune: Roma  
Indirizzo di riferimento: Roma, Wfh+54

Superficie complessiva: 8.500 m<sup>2</sup>  
Consumo annuo complessivo: 1.300.000 kWh

### Sintesi soluzione

829,9 kW POTENZA IMPIANTI  
8.500 m<sup>2</sup> SPAZIO RICHIESTO

1.126.570 kWh/anno ENERGIA PRODOTTA

### Sintesi economica

Principali indicatori	Valori medi annui (primi 10 anni)
Costo investimento	-557.980 €
Esborso iniziale	-557.980 €
Guadagno netto in 25 anni	1.320.976 €
Rendimento investimento	15,1%
Tempo di recupero	6,0 anni
Accordo mensile riconosciuto dal GSE nei primi mesi	3.051 €
Importo annuo eccedentario	-

Principali indicatori	Valori medi annui (primi 10 anni)
Risparmi bollette	2.770 €
Ricavi energia incentivata, autoconsumata a distanza e RIDmercato	143.674 €
Vantaggi fiscali/imposte	-48.397 €
Costi gestione	-7.947 €
<b>TOTALE</b>	<b>90.100 €</b>

### Flussi energia annui

