

An aerial photograph of a valley in Valle Camonica, Italy. The scene shows a wide valley with a river winding through it, surrounded by green fields and a small town. In the background, there are dark, forested mountains under a clear blue sky with some white contrails. A teal-colored rounded rectangle is superimposed over the center of the image, containing the text 'PROGETTO CER VALLECAMONICA' in white, bold, uppercase letters.

PROGETTO CER VALLECAMONICA



COMUNITÀ ENERGETICHE RINNOVABILI





Cosa sono le CER?

La **comunità** diventa protagonista



Si tratta di **aggregazioni** di cittadini, attività commerciali, pubbliche amministrazioni locali o piccole e medie imprese che **volontariamente** decidono, tramite la sottoscrizione di uno Statuto e un Regolamento, di **condividere** tra loro **energia rinnovabile localmente** prodotta al fine di generare **benefici** ambientali, sociali ed economici.



Chi può aderire?



Pubblica
Amministrazione



Piccola-Media
Impresa



Privati
Cittadini



Attività
Commerciali



Potenziali benefici delle CER



AMBIENTALI

- ✓ **Riduzione emissioni** GHG in atmosfera
- ✓ **Contrasto** al fenomeno del **riscaldamento globale**
- ✓ Maggiore utilizzo della **FER**
- ✓ Graduale abbandono delle fonti fossili
- ✓ «**Catena corta**» nel processo di produzione e consumo di energia
- ✓ Utilizzo **risorse locali**
- ✓ **Riduzione del consumo** di energia



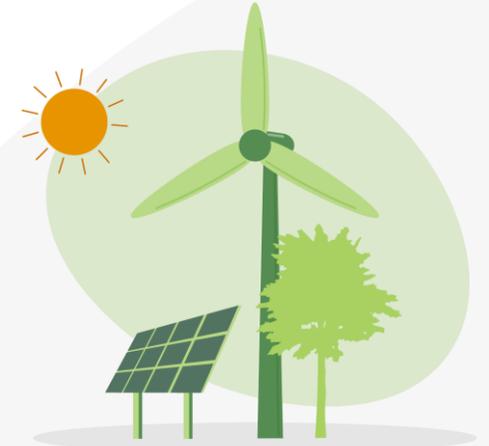
SOCIALI

- ✓ **Coesione sociale**
- ✓ Stimolo a creare **circuiti di fiducia**
- ✓ Creazione di **reti sociali**
- ✓ Riduzione della distanza psicologica tra produzione e consumo di energia
- ✓ **Consapevolezza energetica**
- ✓ **Consumo energetico responsabile**
- ✓ **Contrasto** a forme di vulnerabilità e **povertà energetica**
- ✓ Indipendenza da fonti esogene
- ✓ **Sviluppo locale** autosostenibile



ECONOMICI

- ✓ **Condivisione dei costi e dei rischi di investimento** tra diversi partecipanti
- ✓ **Guadagni** derivati dalla **vendita di energia non condivisa** (es. RID)
- ✓ Benefici economici derivati dalla condivisione dell'energia (**incentivi**)
- ✓ Possibili nuove forme di imprenditorialità locale



TECNOLOGICI

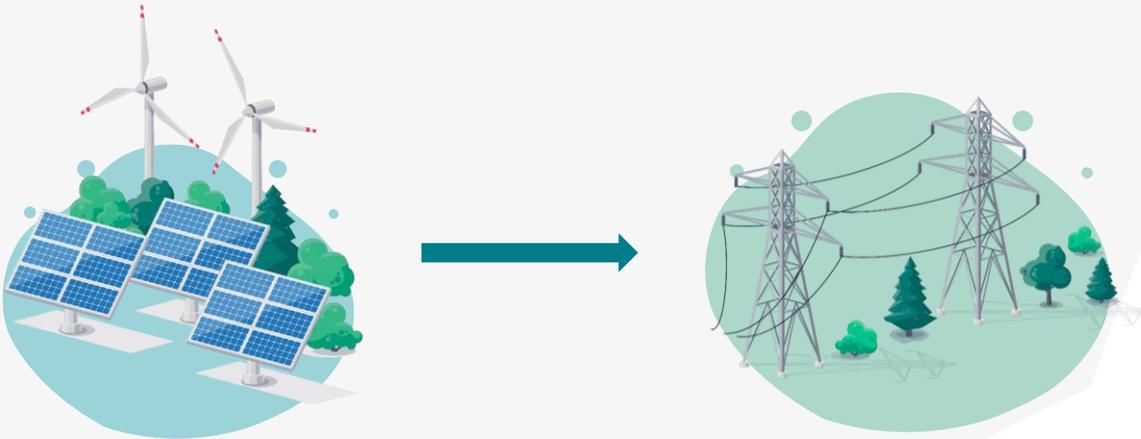
- ✓ Stimolo alla **diffusione della tecnologia di generazione da fonti rinnovabili** (programmabili e non programmabili)
- ✓ Diffusione capillare della **generazione distribuita di energia**
- ✓ **Digitalizzazione**
- ✓ Stimolo all'**elettificazione dei consumi**



Il funzionamento di una CER

Gli utenti e la rete

- Il **produttore** vende a chi vuole sul mercato tutta l'energia immessa in rete ricevendo i ricavi ed eventuali incentivi



- I **consumatori** gestiscono la propria fornitura e pagano tutta l'energia prelevata da rete, ricevendo la fattura

CURVE DI CONSUMO

DOMESTICO



AZIENDA



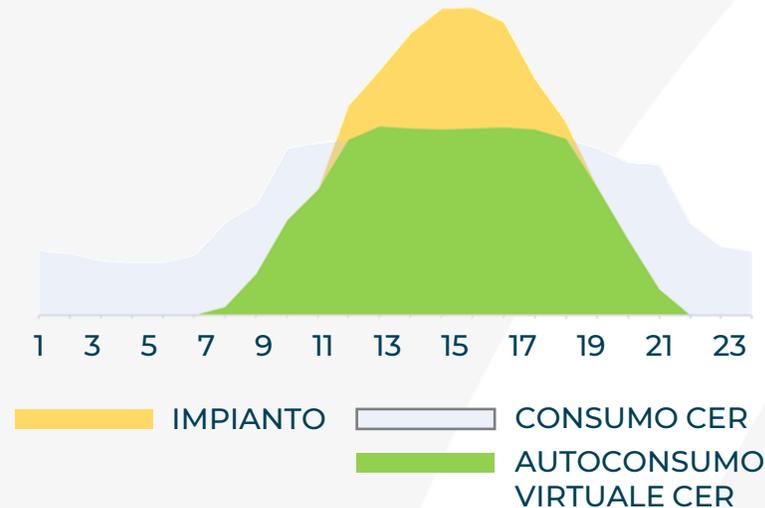
NEGOZIO





Il funzionamento di una CER

La condivisione virtuale



Le curve di consumo **costituiscono un consumo complessivo** della CER da confrontare alla curva di produzione



La sovrapposizione tra la curva di consumo complessiva della CER e la curva di produzione determina **l'autoconsumo condiviso** su cui viene riconosciuto l'incentivo

INCENTIVO SU ENERGIA CONDIVISA
€/MWh 120* + 10,57 (corrispettivo di valorizzazione)
per 20 anni



Decreto CACER – In vigore dal 24.01.2024

Finalità / ambito / definizioni

- Contingente potenza installata 5 GW
- **Non oltre 31/12/2027**



Definizioni

- **Data entrata in esercizio:** primo funzionamento dell'impianto in parallelo con il sistema elettrico (GAUDI')
- **Data entrata in esercizio commerciale:** data, comunicata al GSE, di inizio periodo incentivazione
- **Potenziamento:** opere su un impianto già entrato in esercizio volte a ottenere un aumento della potenza a condizione che l'energia elettrica prodotta e immessa in rete sia oggetto di separata misurazione ai sensi del Testo Integrato sulla Misura Elettrica dell'ARERA.



Decreto CACER – In vigore dal 24.01.2024

Incentivazione

- Limiti: **cabina primaria, 1 MW, FER**
- Impianti **nuovi**
- **Non in SSP** o beneficiari di altri incentivi sulla produzione di energia elettrica
- Diritto a **tariffa incentivante**: da data entrata in esercizio commerciale per **20 anni**
- **Domanda accesso ad incentivi entro 120 giorni entrata in esercizio**, se viene inviata dopo si perde il diritto al contributo per il periodo intercorrente tra la data di entrata in esercizio dell'impianto e il giorno di invio della richiesta
- Applicata anche a **potenziamenti** (nuova sezione misurata)
- Incentivi **cumulabili con contributi in conto capitale fino al 40%**
- Incentivi **NON applicabili** a impianti che hanno accesso al **Superbonus**
- Possibile richiedere verifica preliminare GSE





Decreto CACER – In vigore dal 24.01.2024

Incentivazione – Valori soglia



Esplicita previsione statutaria, pattuizione privatistica, o, nel caso di autoconsumo individuale, dichiarazione sostitutiva di atto notorio, che **l'eventuale importo della tariffa premio eccedentario, rispetto a quello determinato in applicazione del valore soglia di quota energia condivisa, 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

Valori soglia di energia condivisa

- a) nei casi di accesso alla sola tariffa premio: **55%**
- b) nei casi di cumulo della tariffa premio con un contributo in conto capitale: **45%**

La verifica del superamento del valore soglia è effettuata dal GSE su **base annuale**



Il funzionamento di una CER

Incentivazione

Tariffa su energia condivisa

- Potenza impianti >600kW: $60+(0\div 40)+10^*$ con **limite 110 €/MWh**
- Potenza impianti >200kW <600kW: $70+(0\div 40)+10^*$ con **limite 120 €/MWh**
- Potenza impianti <200kW: $80+(0\div 40)+10^*$ con **limite 130 €/MWh**



*10 zona Nord
*4 zona Centro

DECURTAZIONE TARIFFA PREMIO PER CUMULABILITÀ CON CONTRIBUTO IN CONTO CAPITALE

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

$$\mathbf{TIP}_{\text{Conto Capitale}} = \mathbf{Tip} * (1 - \mathbf{F})$$



Cumulabilità tariffa incentivante

La tariffa incentivante è **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
- ✓ Le **detrazioni fiscali con aliquote ordinarie**
- ✓ Altre forme di **sostegno pubblico** diverse dal conto capitale che non costituiscono un regime di aiuto di Stato

La tariffa incentivante **non è cumulabile** con:

- ✗ Altre forme di incentivo in conto esercizio
- ✗ **Superbonus**
- ✗ **Contributi in conto capitale** in misura maggiore del **40%** dei costi di investimento ammissibili
- ✗ Altre forme di sostegno pubblico che costituiscono un regime di aiuto di Stato diverso dal conto capitale in misura maggiore del 40% dei costi di investimento ammissibili



Contributo PNRR

- **Comuni** con popolazione **<5.000 abitanti***
- Fino al **40% dei costi ammissibili**
- **Soggetto Beneficiario:** colui che sostiene l'investimento per la realizzazione dell'impianto/potenziamento
- **Impianti in esercizio entro 18 mesi** data ammissione contributo e comunque **non oltre il 30/06/2026**
- **Domanda** allo Sportello GSE, **termine ultimo 30/11/2025** (fatto salvo preventivo esaurimento fondi)
- **Avvio lavori successivo** alla presentazione **domanda di contributo**
- **Spese sostenute successivamente avvio lavori** e comprovate da pagamento con bonifico
- Determina **riduzione della tariffa incentivante** per gli impianti che lo ricevono
- **Non cumulabile** con: Superbonus, detrazioni fiscali con aliquote ordinarie, altri contributi in conto capitale nella gestione dell'UE, altre forme di sostegno pubblico che costituiscono un regime di aiuto di Stato diverso dal conto capitale



Contributo PNRR

Spese ammissibili

Massimo 10%
importo
complessivo
ammesso

- i. realizzazione di impianti a fonti rinnovabili (a titolo di esempio: componenti, inverter, strutture per il montaggio, componentistica elettrica, etc.)
- ii. fornitura e posa in opera dei sistemi di accumulo;
- iii. acquisto e installazione macchinari, impianti e attrezzature hardware e software, comprese le spese per la loro installazione e messa in esercizio;
- iv. opere edili strettamente necessarie alla realizzazione dell'intervento;
- v. connessione alla rete elettrica nazionale;
- vi. studi di prefattibilità e spese necessarie per attività preliminari, ivi incluse le spese necessarie alla costituzione delle configurazioni;
- vii. progettazioni, indagini geologiche e geotecniche il cui onere è a carico del progettista per la definizione progettuale dell'opera;
- viii. direzioni lavori, sicurezza;
- ix. collaudi tecnici e/o tecnico-amministrativi, consulenze e/o supporto tecnico-amministrativo essenziali all'attuazione del progetto.

Limiti di spesa (no IVA)

- 1.500 €/kW per impianti <20kW
- 1.200 €/kW per impianti >20kW <200kW
- 1.100 €/kW per impianti >200kW <600kW
- 1.050 €/kW per impianti >600kW <1MW



Caso pratico – Prosumer che aderisce ad una CER

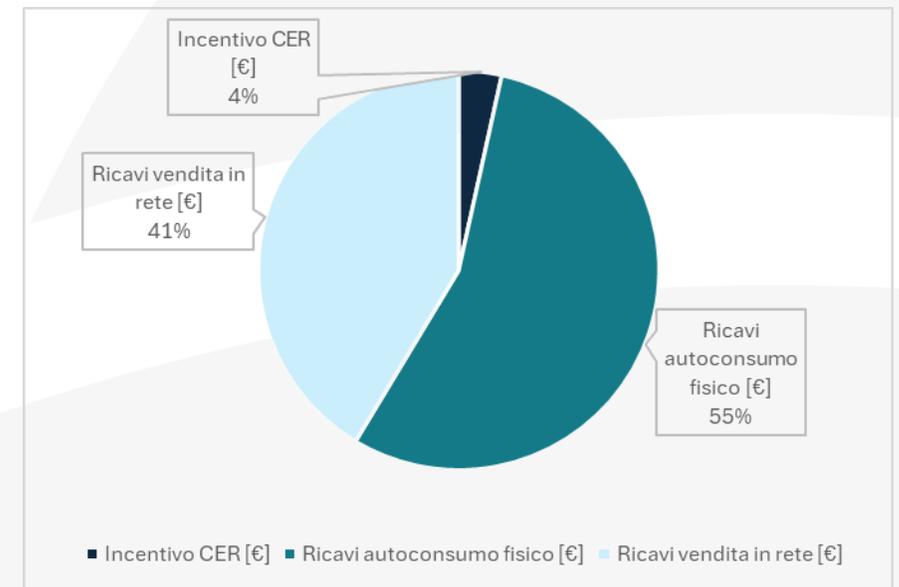
- **Taglia impianto:** 10 kW
- **Costo investimento:** 13.000 €

Dati di produzione e consumo

Produzione [kWh]	10.000 kWh
Autoconsumo fisico [kWh]	4.000 kWh (40%)
Vendita in rete [kWh]	6.000 kWh

Analisi investimento

Ricavi autoconsumo fisico [€]	800 €
Ricavi vendita in rete [€]	600 €
Incentivo CER	50 €
Totale entrate	1.450 €
Tempo di rientro [anni]	8,9





Caso pratico – Prosumer che aderisce ad una CER

10 kW autoconsumo 40%

- Potenza da realizzare: **10 kW**
- Autoconsumo fisico: **4.000 kWh**
- Costo investimento: **1300 €/kW**
- Vendita in rete: **6.000 kWh**

	Investimento	Ricavi annuali (autoconsumo, vendita in rete)*	Incentivo annuale	Incentivo in 20 anni	Tempo di rientro
Nessun contributo	13.000 €	1.400 €	50 €	1.000 €	8,9 anni
Contributi in conto capitale 40%	7.800 €	1.400 €	25 €	500 €	5,4 anni

*valorizzazione autoconsumo 200 €/MWh
valorizzazione vendita in rete 100€/MWh



Caso pratico – Prosumer che aderisce ad una CER

3 kW autoconsumo 40%

- Potenza da realizzare: **3 kW**
- Autoconsumo fisico: **1.200 kWh**
- Costo investimento: **1300 €/kW**
- Vendita in rete: **1.800 kWh**

	Investimento	Ricavi annuali (autoconsumo, vendita in rete)*	Incentivo annuale	Incentivo in 20 anni	Tempo di rientro
Nessun contributo	3.900 €	420 €	40 €	800 €	8,4 anni
Contributi in conto capitale 40%	2.340 €	420 €	20 €	400 €	5,3 anni

*valorizzazione autoconsumo 200 €/MWh
valorizzazione vendita in rete 100€/MWh



Requisiti per partecipanti



Progettazione definitiva -> schema elettrico unifilare

Presenza di eventuali accumuli

Preventivo di connessione accettato in via definitiva

Titolo abilitativo alla costruzione e all'esercizio dell'impianto



Roadmap



COSTITUZIONE DELLA CER

Sottoscrizione atto costitutivo ed eventualmente Regolamento



ADESIONE ALLA CER
Dei soggetti che vogliono richiedere in contributo PNRR

PROCEDURA CONNESSIONE:

1. Progettazione preliminare
2. Progettazione definitiva
3. Preventivo di connessione e-Distribuzione
4. Accettazione preventivo

PRESENTAZIONE DOMANDA CONTRIBUTO PNRR

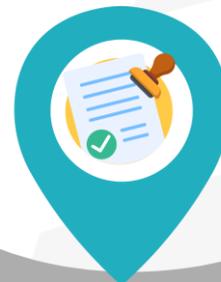


31/03/2025



APPROVAZIONE ISTRUTTUORIA da parte del GSE

Entro 90 gg dalla presentazione della domanda



ENTRATA IN ESERCIZIO IMPIANTI



Entro **18 mesi** dalla concessione del contributo e comunque non oltre il **30/06/2026**



RICHIESTA AL GSE

Di adesione al servizio per l'autoconsumo diffuso



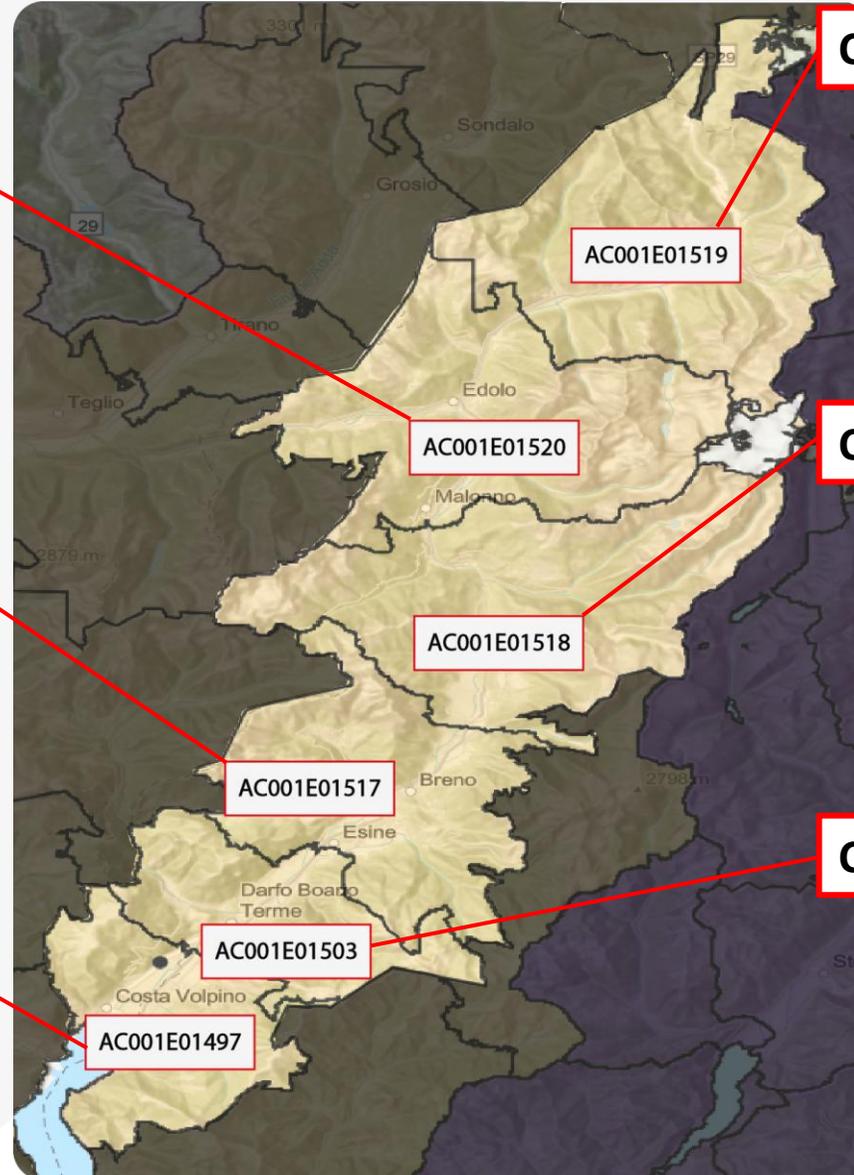
REALIZZAZIONE IMPIANTI

An aerial photograph of a valley in Valle Camonica, Italy. The scene shows a wide river winding through a lush green valley floor, with a town and industrial buildings visible. In the background, there are rolling hills and mountains under a clear blue sky with some light clouds and faint white contrails. A large teal rounded rectangle is centered over the image, containing the text 'PROGETTO CER VALLECAMONICA' in white, bold, uppercase letters.

**PROGETTO CER
VALLECAMONICA**



Mappa cabine primarie



Cabina: AC001E01520

Corteno Golgi | Edolo | Incudine | Malonno
| Monno | Saviore dell'Adamello | Sonico

Cabina: AC001E01519

Edolo | Incudine | Monno | Ponte di Legno |
Saviore dell'Adamello | Temù | Vezza d'Oglio |
Vione

Cabina: AC001E01517

Berzo Inferiore | Bienno | Borno | Braone |
Breno | Cerveneno | Cividate Camuno | Esine
| Lozio | Losine | Malegno | Niardo |
Ossimo | Piancogno

Cabina: AC001E01518

Berzo Demo | Capo di Ponte | Cedegolo | Ceto |
Cevo | Cimbergo | Cerveneno | Malonno | Ono San
Pietro | Paisco Loveno | Paspardo | Saviore
dell'Adamello | Sellero

Cabina: AC001E01497

Artogne | Darfo Boario Terme |
Pian Camuno

Cabina: AC001E01503

Angolo Terme | Artogne | Berzo Inferiore | Borno
| Darfo Boario Terme | Esine | Gianico |
Piancogno



Progetto CER Vallecamonica

Comunità energetica Vallecamonica

SOGGETTO GIURIDICO unico

- Statuto
- Regolamento con regole gestione incentivo a livello di singola configurazione
- Gestione burocratica
- **Costi avviamento / operativi unificati**

Perimetro calcolo incentivo

**Cabina primaria
AC001E01497**

**Comuni, aziende, cittadini
sottesi**

Comune di Artogne, Darfo
Boario Terme, Pian Camuno,
Pisogne

Aziende da definire

Perimetro calcolo incentivo

**Cabina primaria
AC001E01503**

**Comuni, aziende, cittadini
sottesi**

Comune di Angolo Terme,
Artogne, Berzo Inferiore,
Borno, Darfo Boario Terme,
Esine, Gianico, Piancogno

Aziende da definire

Perimetro calcolo incentivo

**Cabina primaria
AC001E01517**

**Comuni, aziende, cittadini
sottesi**

Comune di Bienno, Berzo
Inferiore, Borno, Braone,
Breno, Cerveno, Civate
Camuno, Esine, Lozio, Losine,
Malegno, Niardo, Ossimo,
Piancogno

Aziende da definire

Perimetro calcolo incentivo

**Cabina primaria
AC001E01518**

**Comuni, aziende, cittadini
sottesi**

Comune di Berzo Demo,
Capo di Ponte, Cedegolo,
Ceto, Cevo, Cerveno,
Cimbergo, Malonno, Ono San
Pietro, Paisco Loveno,
Paspardo, Saviore
dell'Adamello, Sellero

Aziende da definire

Perimetro calcolo incentivo

**Cabina primaria
AC001E01520**

**Comuni, aziende, cittadini
sottesi**

Comune di Corte Golgi, Edolo,
Incudine, Malonno, Monno,
Saviore dell'Adamello, Sonico

Aziende da definire



Obiettivi



- ✓ Fornire benefici ambientali, economici e sociali a livello di comunità agli associati e alle aree locali in cui opera



- ✓ Promuovere l'installazione di impianti a fonte rinnovabile e la riduzione dei costi energetici degli associati



- ✓ Stimolare comportamenti virtuosi da parte degli associati



- ✓ Reinvestire sul territorio i benefici economici derivanti dalla condivisione dell'energia



Ripartizione tariffa incentivante



- 35% produttori
- 30% consumatori
- 35% progetti di utilità sociale

Ripartizione tariffa premio eccedentaria



100% per progetti di utilità sociale con ricadute dirette sui territori in cui sono situati gli impianti per la condivisione dell'energia



Quota associativa *una tantum*



30€

Soggetti privati, Enti ed
associazioni senza
scopo di lucro



150€

Per Società
ed imprese a scopo
di lucro

An aerial photograph of a valley. In the foreground, a dense forest of green trees covers a hillside. Below, a river winds through a valley floor. A town with various buildings and a large industrial or agricultural facility with several ponds is visible. In the background, a range of mountains stretches across the horizon under a clear blue sky with some light clouds and faint white contrails. A teal-colored rounded rectangle is centered over the middle of the image, containing the word "VADEMECUM" in white, bold, uppercase letters.

VADEMECUM



Vademecum richiesta contributo PNRR

Caratteristiche del contributo

Cos'è:

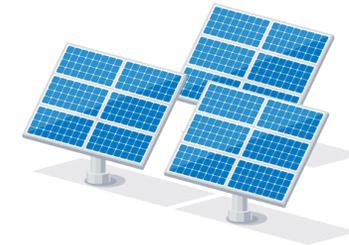
Contributo a fondo perduto per la realizzazione di impianti a fonte rinnovabile. Il **Soggetto Beneficiario** è colui che sostiene l'investimento e può essere:

- Privato cittadino
- Piccola media impresa
- Ente locale



Quali impianti possono essere finanziati:

Impianti non ancora realizzati con potenza massima pari a **1MW** che verranno installati in comuni con **meno di 5.000 abitanti**.





Vademecum richiesta contributo PNRR

Caratteristiche del contributo

Quanto finanzia:

Fino al **40%** della spesa ammissibile, con i seguenti limiti di spesa in base alla potenza dell'impianto:

- Fino a 20kW: 1.500 €/kW per impianti fino a 20kW
- 20-200 kW: 1.200 €/kW
- 200-600 kW: 1.100 €/kW
- 600-1000 kW: 1.050 €/kW



Scadenza:

Domande da presentare entro il **30 novembre 2025**.



Entrata in esercizio impianti finanziati:

Entro **30 giugno 2026**.





Vademecum richiesta contributo PNRR

Procedura per richiesta contributo PNRR

1

Aderire alla Comunità Energetica della Valle Camonica compilando l'apposito modulo di adesione da inviare a info@cervallecamonica.it oppure cervallecamonica@legalmail.it

Costo di adesione:

- privati, enti e associazioni senza scopo di lucro 30€;
- imprese e società con scopo di lucro 150€.

2

Predisporre la seguente **documentazione:**

- Preventivo di connessione accettato in via definitiva
- Schema elettrico unifilare
- Titolo abilitativo alla costruzione e all'esercizio dell'impianto
- Check list DNSH Ex Ante compilata

La suddetta documentazione può essere predisposta da tecnici / ditte di installazione che si occupano di progettare e realizzare impianti fotovoltaici.

3

Presentare **domanda di contributo PNRR** tramite apposito portale GSE.

NB: l'avvio lavori dev'essere successivo alla presentazione della domanda di contributo



Il nostro spazio



SITO WEB

www.cervallecamonica.it



Contatti:

info@cervallecamonica.it

GRAZIE PER L'ATTENZIONE

Team CER

FEDABO S.p.A. SB

via Prade, 24 – 25047 Darfo Boario Terme (BS)

Tel. +39 0364 538000

www.fedabo.com



FEDABO

L'ENERGIA GESTITA BENE