

Martedì 27 febbraio

ore 10.00 – 12.00

Online



Relatori:

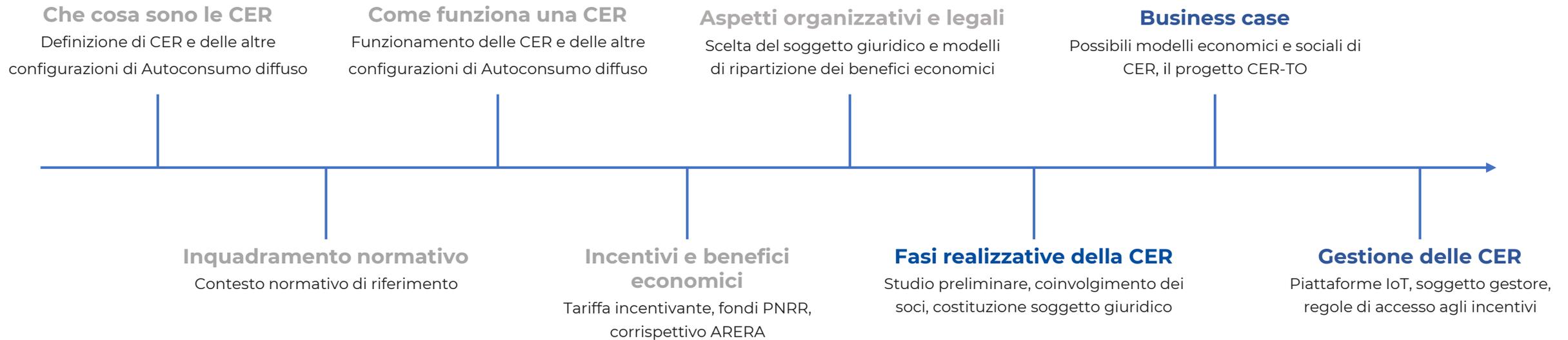
Arch. EGE Stefano Dotta – Environment Park



**COMUNITÀ ENERGETICHE
RINNOVABILI:
REALIZZAZIONE E GESTIONE**

COMUNITÀ ENERGETICHE RINNOVABILI

FORMAZIONE E SPORTELLO PER LE IMPRESE DEL PIEMONTE



REGOLE OPERATIVE GSE

IL 23/02/2024 sono state pubblicate le REGOLE OPERATIVE del GSE

https://www.gse.it/documenti_site/Documenti%20GSE/Servizi%20per%20te/AUTOCONSUMO/Gruppi%20di%20autocconsumatori%20e%20comunita%20di%20energia%20rinnovabile/Regole%20e%20procedure/ALLEGATO%201%20Regole%20Operative%20CACER.pdf

- **gli impianti di potenza >1 MW possono accedere alle CER, ma otterranno solo il ristoro dei costi di rete evitati (contributo di valorizzazione); idem fino al 30% di impianti esistenti** (entrati in esercizio prima del 16/12/21);
- **il produttore è l'intestatario dell'officina elettrica di produzione o del codice ditta dell'impianto**, ove previsti dalla normativa vigente, nonché delle autorizzazioni alla realizzazione e all'esercizio dell'impianto di produzione, ove previste. Il produttore è anche firmatario del regolamento di esercizio dell'impianto.
- **nel caso di configurazioni di CER,....., ai fini dell'accesso agli incentivi** gli impianti/UP non **devono essere entrati in esercizio prima della regolare costituzione della CER** ovvero prima che lo statuto/atto costitutivo della CER rispetti tutte le indicazioni contenute al paragrafo 1.2.2.2 Parte II.
- Per gli impianti/UP entrati/e in esercizio prima dell'entrata in vigore del Decreto CACER (ovvero prima del 24/01/2024) dovrà essere prodotta idonea documentazione da cui si ricavi che l'impianto/UP sia stato/a realizzato/a ai fini del suo inserimento in una configurazione di CER.

REGOLE OPERATIVE GSE

IL 23/02/2024 sono state pubblicate le **REGOLE OPERATIVE** del GSE

- Gli impianti realizzati per obbligo nelle nuove costruzioni accedono all'incentivo solo per la potenza eccedente l'obbligo
- **Una stessa comunità può costituire diverse configurazioni fermo restando che per ciascuna configurazione dovrà essere inviata una richiesta di accesso al servizio per l'autoconsumo diffuso** (operando quindi in più cabine primarie);
- Lo statuto deve individuare **il soggetto delegato responsabile del riparto** dell'energia elettrica condivisa;
- **La CER deve rendicontare annualmente al GSE l'erogazione delle somme ai partecipanti**, tenendo contabilità separate (anche ai **fini della verifica del divieto di erogare più del 45%/55% a PMI e produttori**)
- le CER che sono partite con il meccanismo transitorio potranno passare al nuovo regime (entro 60 gg dall'avvio del portale), e gli impianti saranno considerati come nuovi (non cioè come esistenti)
- **il beneficiario del contributo PNRR è chi sostiene l'investimento**, che sia la CER oppure un socio consumatore o produttore
- **gli impianti fotovoltaici a terra sono espressamente citati nella modulistica di accesso agli incentivi**, quindi pare che possano accedervi.

REGOLE OPERATIVE GSE

IL 23/02/2024 sono state pubblicate le REGOLE OPERATIVE del GSE

Si definisce **Referente il soggetto, persona fisica o giuridica, a cui viene demandata la gestione tecnica ed amministrativa della richiesta di accesso al servizio per l'autoconsumo diffuso, responsabile del trattamento dei dati e controparte del contratto con il GSE per l'ottenimento dei benefici previsti dal servizio**

Soggetto REFERENTE chi può essere?

CER

Ai sensi del TIAD, **il ruolo di Referente può essere svolto dalla medesima comunità, nella persona fisica che, per statuto o atto costitutivo, ne ha la rappresentanza legale.** In alternativa, il ruolo di Referente può essere svolto in seguito ad apposito mandato:

- **da un produttore, membro della CER**
- **da un cliente finale, membro della CER**
- **da un produttore "terzo" di un impianto/UP la cui energia elettrica prodotta rileva nella configurazione, che risulti essere una ESCO certificata UNI 11352.**

REGOLE OPERATIVE GSE

IL 23/02/2024 sono state pubblicate le REGOLE OPERATIVE del GSE

Si definisce **Referente il soggetto, persona fisica o giuridica, a cui viene demandata la gestione tecnica ed amministrativa della richiesta di accesso al servizio per l'autoconsumo diffuso, responsabile del trattamento dei dati e controparte del contratto con il GSE per l'ottenimento dei benefici previsti dal servizio**

Soggetto REFERENTE chi può essere?

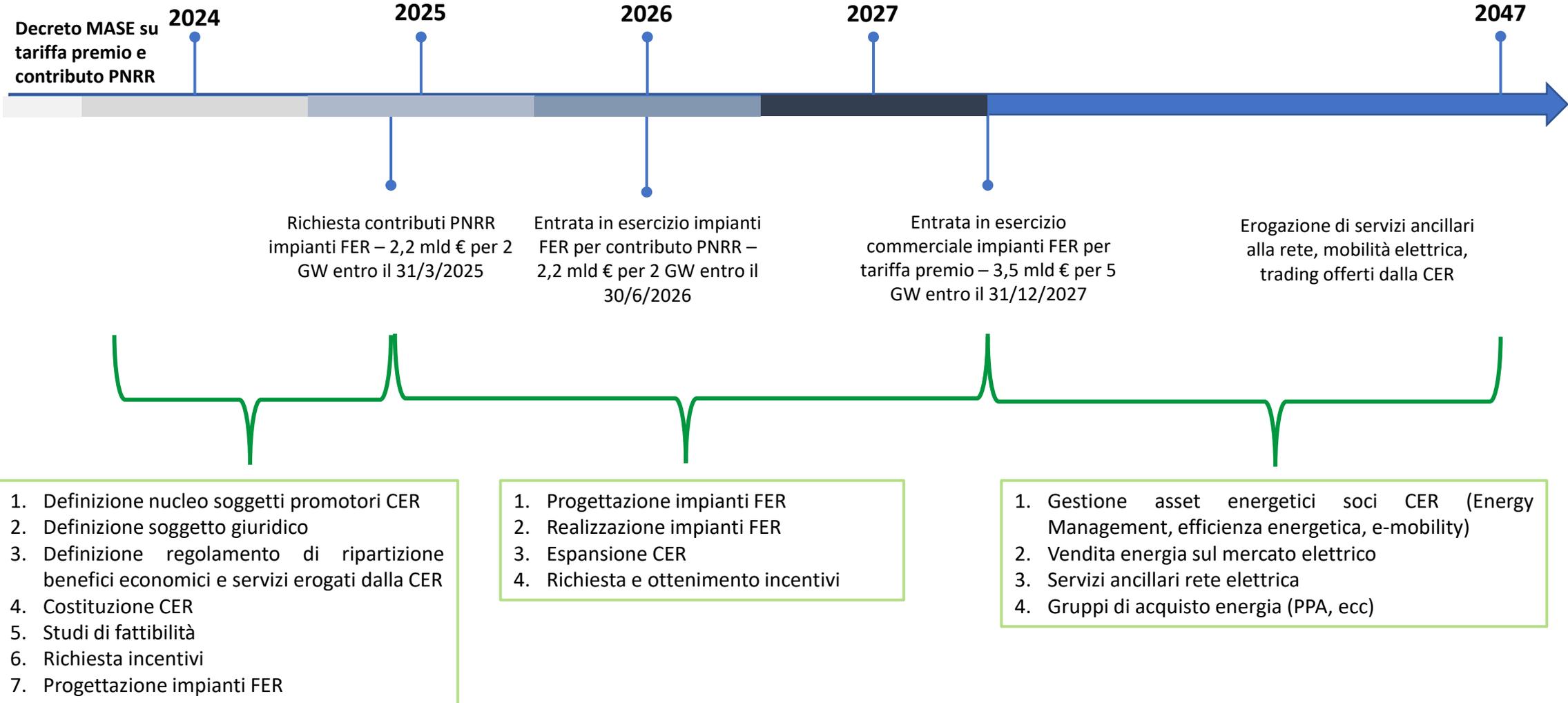
Gruppo di Autoconsumatori

Ai sensi del TIAD, il ruolo di Referente, nel caso del gruppo di autoconsumatori di energia rinnovabile che agiscono collettivamente, può essere svolto da:

- uno degli autoconsumatori facenti parte del gruppo, scelto dal medesimo gruppo, a cui dovrà essere conferito apposito mandato senza rappresentanza da parte di tutti i membri; •
- l'amministratore di condominio, se presente, individuato come Referente tramite verbale di assemblea condominiale; •
- in caso di assenza di amministratore, il rappresentante legale del condominio, individuato come Referente tramite verbale di assemblea condominiale;
- il rappresentante legale dell'edificio.
- **da un produttore di un impianto/UP la cui energia elettrica prodotta rileva nella configurazione, ESCO certificata UNI 11352.**

TIMELINE CACER

ATTIVITA' E MILESTONE DAL 2024 AL 2047



LE CONFIGURAZIONI DI AUTOCONSUMO DIFFUSO

LE DEFINIZIONI: TIAD e DM 414/23

Autoconsumatore individuale di energia rinnovabile “a distanza” che utilizza la rete di distribuzione

Gruppo di autoconsumatori di energia rinnovabile che agiscono collettivamente

Comunità energetiche rinnovabili

| | | | | | |
|-------------------------------|---|-------------------------------|---|-------------------------------|--|
| CONFIGURAZIONE | Cliente finale e soggetto produttore ubicati all'interno di aree nella piena disponibilità del cliente finale | CONFIGURAZIONE | Insieme di clienti finali e/o produttori ubicati nel medesimo edificio o condominio | CONFIGURAZIONE | Soggetto giuridico senza scopo di lucro, i cui membri sono clienti finali e/o produttori |
| IMPIANTI | Impianti FER | IMPIANTI | Impianti FER | IMPIANTI | Impianti FER |
| PERIMETRO CONDIVISIONE | POD e impianti nella stessa zona di mercato | PERIMETRO CONDIVISIONE | <u>POD e impianti nello stesso edificio/condominio</u> | PERIMETRO CONDIVISIONE | POD e impianti nella stessa zona di mercato |
| PERIMETRO INCENTIVO | <u>POD e impianti nella stessa cabina primaria</u> | | | PERIMETRO INCENTIVO | <u>POD e impianti nella stessa cabina primaria</u> |

Configurazioni che utilizzano la rete di distribuzione esistente per condividere l'energia prodotta da impianti a fonti rinnovabili si definiscono **CACER «Configurazioni di autoconsumo per la condivisione dell'energia rinnovabile»**

COMUNITA' ENERGETICHE RINNOVABILI (CER)

COME FARE PARTE DI UNA CER

1 Aderire ad una CER esistente verificando le condizioni di adesione e i meccanismi di condivisione dei benefici economici, ambientali e sociali



2 Promuovere la costituzione di una nuova CER



COMUNITA' ENERGETICHE RINNOVABILI (CER)

FASI REALIZZATIVE



STUDIO DI FATTIBILITA'

Attività di carattere tecnico ingegneristica ha la finalità di individuare le potenzialità di produzione e consumo di energia rinnovabile, in configurazione CER attraverso una serie di analisi:

- Definizione delle utenze di consumo
- Identificazione dei profili di consumo di energia elettrica delle utenze
- Individuazione dei siti e del potenziale installabile di impianti FER in particolare FV sulle coperture di edifici
- Quantificazione del potenziale di energia condivisa all'interno delle configurazioni di CER
- Definizione di scenari di ottimizzazione delle configurazioni di CER sulla base dell'energia producibile e dei profili di consumo

STUDIO DI FATTIBILITA'

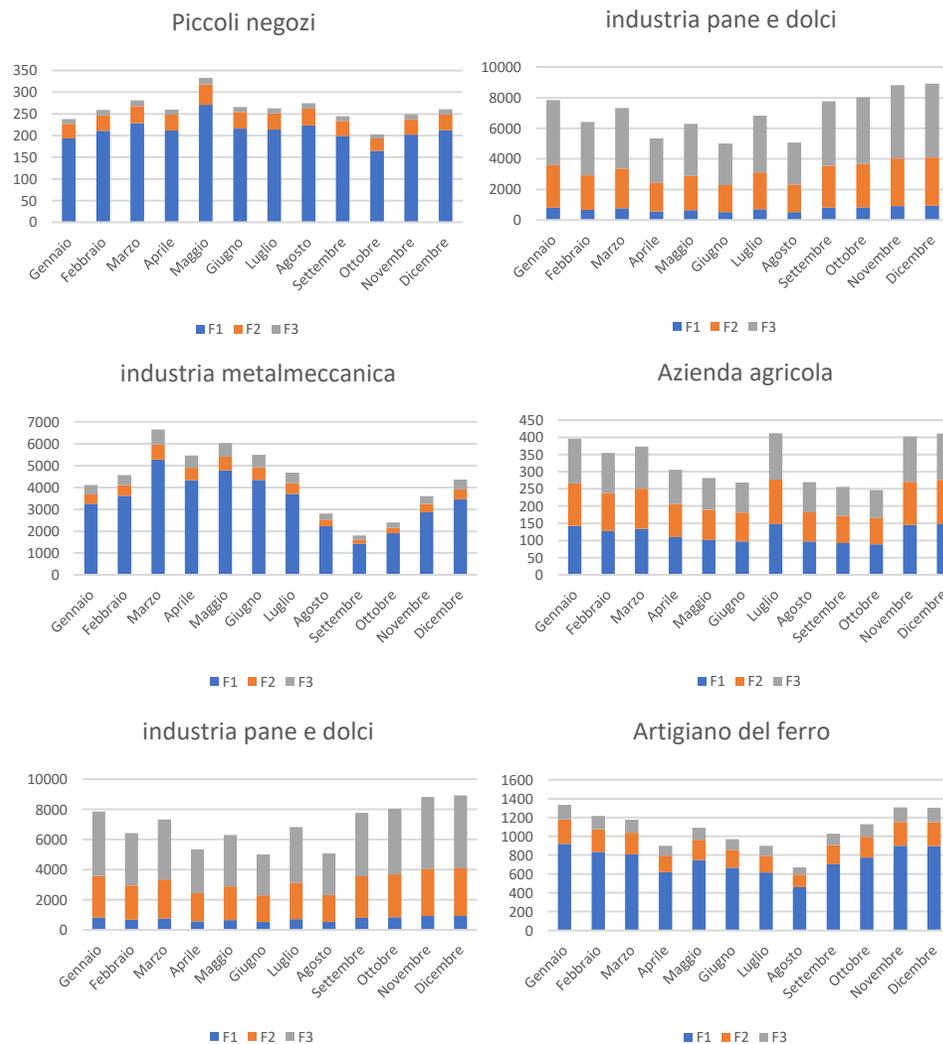
Attività di definizione dei meccanismi di ripartizione dei futuri ricavi della CER:

- Definizione dei meccanismi e delle modalità di ripartizione dei proventi della futura CER
- Supportare economicamente i consumatori al fine di contenere l'aumento dei costi energetici dovuti alle attuali crisi internazionali
- Costruire un fondo per futuri investimenti su impianti di produzione di energia rinnovabile con l'obiettivo di incrementare le produzioni energetiche e i proventi della CER
- Definire la tipologia dei servizi a supporto degli aderenti (es. interventi di efficientamento energetico ed installazione di nuovi impianti FV, ecc.)

STUDIO DI FATTIBILITA'

DEFINIZIONE DEI PROFILI DI CONSUMO

| N. | Tipologia consumatore | F1(kWh) | F2(kWh) | F3(kWh) | Totale (kWh) |
|----|---------------------------|---------|---------|---------|--------------|
| 4 | Industria del pane | 18.140 | 191.102 | 109.162 | 318.404 |
| 1 | Artigiani del ferro | 8.944 | 2.543 | 1.530 | 13.016 |
| 9 | Meccanico | 109.118 | 20.801 | 21.429 | 151.348 |
| 5 | Industrie metalmeccaniche | 91.663 | 12.086 | 11.984 | 115.733 |
| 1 | Piccoli negozi | 2.549 | 441 | 143 | 3.133 |
| 1 | Falegname | 850 | 261 | 241 | 1.352 |
| 34 | Uffici | 143.809 | 42.098 | 1.393 | 187.300 |
| 2 | Segheria | 102.993 | 13.580 | 13.465 | 130.038 |
| 3 | Industria | 20.995 | 2.768 | 2.745 | 26.508 |
| 2 | Autotrasporti | 39.613 | 5.223 | 5.179 | 50.015 |
| 3 | Grossi negozi | 50.042 | 8.652 | 2.806 | 61.500 |
| 6 | Mobilifici | 98.446 | 30.226 | 27.908 | 156.600 |
| 8 | Magazzini | 16.423 | 2.165 | 2.147 | 20.736 |
| 1 | Cliniche | 15.845 | 2.089 | 2.072 | 20.006 |
| 80 | | 719.449 | 334.036 | 202.204 | 1.255.689 |



Fase 1

STUDIO DI FATTIBILITA'

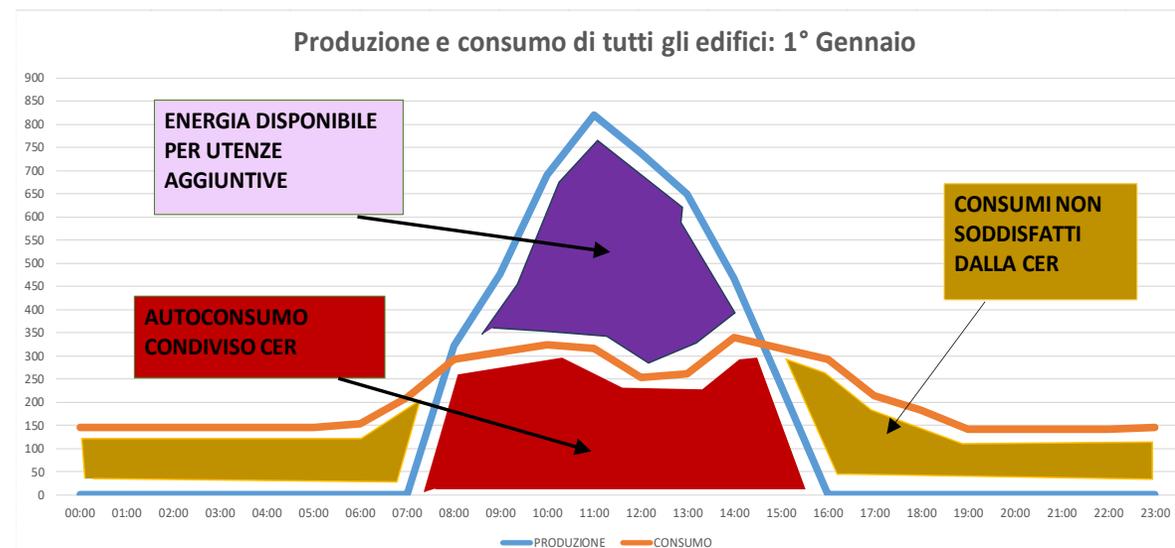
Autoconsumo diretto e immissione in rete

| CODICE | Potenza (kWp) | Consumo annuo (kWh) | Produzione annua (kWh) | Energia autoconsumata (kWh) | Energia immessa (kWh) | Autosufficienza % | Self-consumption % |
|--------------|---------------|---------------------|------------------------|-----------------------------|-----------------------|-------------------|--------------------|
| 8 | 110 | 51.995 | 129.233 | 36.834 | 92.399 | 70,8 | 28,5 |
| 11 | 145 | 50.000 | 180.210 | 35.691 | 144.519 | 71,4 | 19,8 |
| 13 | 77 | 21.000 | 90.104 | 15.341 | 74.763 | 73,1 | 17,0 |
| 27 | 101 | 21.850 | 118.464 | 15.297 | 103.166 | 70,0 | 12,9 |
| 5 | 35 | 5.000 | 40.565 | 3.654 | 36.911 | 73,1 | 9,0 |
| 18 | 209 | 22.000 | 239.388 | 16.924 | 222.463 | 76,9 | 7,1 |
| 10 | 30 | 3.662 | 35.036 | 2.269 | 32.767 | 62,0 | 6,5 |
| 25 | 774 | 88.042 | 907.602 | 48.036 | 859.566 | 54,6 | 5,3 |
| 1 | 367 | 96.979 | 433.949 | 21.822 | 412.127 | 22,5 | 5,0 |
| 15 | 36 | 3.980 | 46.428 | 2.170 | 44.258 | 54,5 | 4,7 |
| 19 | 109 | 6.000 | 128.738 | 4.468 | 124.270 | 74,5 | 3,5 |
| TOT P | 1.993 | 370.508 | 2.349.717 | 202.506 | 2.147.209 | | |

PROSUMER

| | |
|----------------|----------------|
| 2 | 2.000 |
| 3 | 6.365 |
| 4 | 4.000 |
| 6 | 1.000 |
| 7 | 19.966 |
| 12 | 12.000 |
| 14 | 53.866 |
| 16 | 2.131 |
| 17 | 41.864 |
| 21 | 11.000 |
| 22 | 3.000 |
| 26 | 8.000 |
| 28 | 6.500 |
| 29 | 2.803 |
| TOT C | 174.695 |
| TOT C+P | 545.203 |

CONSUMER



CER (11 potenziali impianti)

54% di riduzione dei consumi (autoconsumo diretto)

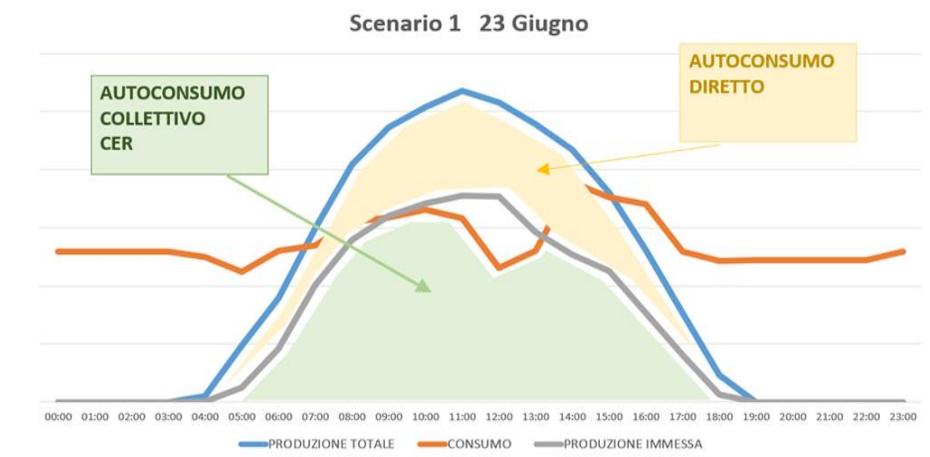
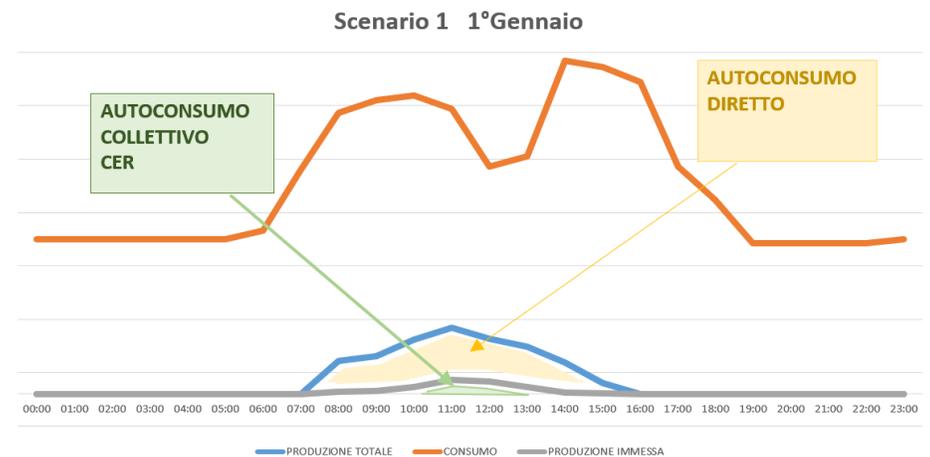
91% di energia prodotta immessa in rete per la CER

Fase 1

STUDIO DI FATTIBILITA'

Scenari

| ENERGIA FER IMMESSA IN RETE (kWh) | CONSUMO ANNUO PRELEVATO DALLA RETE (kWh) | ENERGIA AUTO-CONSUMATA E INCENTIVATA (kWh) | ENERGIA AUTO-CONSUMATA E INCENTIVATA SU ENERGIA FER IMMESSA IN RETE (%) | AUTOSUFFICIENZA TOTALE DELLA CER (%) |
|-----------------------------------|--|--|---|--------------------------------------|
| 161.181 | 540.504 | 141.714 | 88% | 26,9% |
| PROSUMER (CODICE) | | POTENZA FV | | ENERGIA IMMESSA IN RETE (kWh) |
| 5 | | 35 | | 36.911 |
| 19 | | 109 | | 124.270 |
| CONSUMER (CODICE) | | CONSUMI TOTALI | | |
| 2 | | 2.200 | | |
| 3 | | 6.365 | | |
| 4 | | 4.000 | | |
| 6 | | 1.000 | | |
| 7 | | 19.966 | | |
| 12 | | 12.000 | | |
| 14 | | 53.866 | | |
| 16 | | 2.131 | | |
| 17 | | 41.864 | | |
| 21 | | 11.000 | | |
| 22 | | 3.000 | | |
| 26 | | 8.000 | | |
| 28 | | 6.500 | | |
| 29 | | 2.803 | | |
| 1 | | 96.979 | | |
| 5 | | 5.000 | | |
| 8 | | 51.995 | | |
| 10 | | 3.662 | | |
| 11 | | 50.000 | | |
| 13 | | 21.000 | | |
| 15 | | 3.980 | | |
| 18 | | 22.000 | | |
| 19 | | 6.000 | | |
| 25 | | 88.042 | | |
| 27 | | 21.850 | | |



Fase 1

STUDIO DI FATTIBILITA'

Analisi economiche

| NUMERO IMPIANTI | POTENZA INSTALLATA (kWh) | NUMERO MEMBRI CER | ENERGIA IMMESSA E CONDIVISA |
|----------------------------------|--------------------------|-------------------|-----------------------------|
| 2 | 144 | 25 | 88 |
| INVESTIMENTO CAPEX | | | |
| Realizzazione impianti FV | | | 185.000 |
| REVENUES | | | |
| Autoconsumo | 8.122 | 0,3000 | 2.436 |
| Ritiro dedicato | 161.181 | 0,1200 | 19.342 |
| Tariffa Premio < 200 kWp | 141.839 | 0,1368 | 19.404 |
| TOTALE | | | 41.182 |
| COSTI OPERATIVI (OPEX) | | | |
| Assicurazione impianti | Tariffa 1% | CAPEX (€) 185.000 | TOTALE (€) 1.850 |
| Manutenzione | Tariffa €/kWp 20 | Potenza (kWp) 144 | TOTALE (€) 2.880 |
| TOTALE | | | 4.730 |

IPOSTESI

RIPARTIZIONE

RICAVI

| CATEGORIE DA CONSIDERARE NEL RIPARTO | FER senza incentivo | FER con incentivo PNRR |
|---|---------------------|------------------------|
| • Costi di gestione della CER | • 10% | • 10% |
| • Produttori | • 25% | • 10% |
| • Consumatori imprese | • 0-20% | • 0-25% |
| • Consumatori non imprese | | |
| • Domestici/residenziali | • 0-22,5% | • 0-27,5% |
| • Enti (pubblici, religiosi, ricerca, terzo settore) | • 0-22,5% | • 0-27,5% |
| • Iniziative con finalità sociale aventi ricadute sui territori ove sono ubicati gli impianti per la condivisione | | |

COSTITUZIONE DELLA CER

Soggetto giuridico – statuto e regolamento



**COSTITUZIONE C.E.R.
COMUNITA' ENERGETICA RINNOVABILE
DORA 5 LAGHI**
Promossa dai Comuni
di Borgoranco d'Ivrea, Montalto Dora, Quassolo, Lessolo, Chiaverano, Quincinetto, Settimo
Vittone, Andrate, Nonaglio, Carema



Interverranno:
ore 10 Fausto Francica, Sindaco di Borgoranco d'Ivrea
Alessandro Giglio Vigna, Onorevole e Presidente della XIV Comm. Politiche dell'UE
Matteo Marnati, Assessore all'Ambiente, Energia, Innovazione e Ricerca della
Regione Piemonte
Fabrizio Ricca, Assessore all'Internazionalizzazione della Regione Piemonte
Stefano Dotta, Environment Park, la CER DORASLAGHI
Claudia Traina, Fondazione Compagnia di San Paolo, il bando NEXT Generation WE
André Comé, Finaosta S.p.A. Coa Energia, il progetto Interreg ALCOTRA RECROSSES
Daniela Luise, Coordinamento Agende 21 locali Italiane
Ore 11 Pier Luigi Cignetti Notalo, firma atto costitutivo della CER DORASLAGHI

GIOVEDÌ 14 Dicembre 2023

Sala Consiliare, Municipio

Via Mombarone 3 Borgoranco d'Ivrea



- Costituzione formale della CER con atto notarile ed evento di lancio

Promozione e crescita della CER

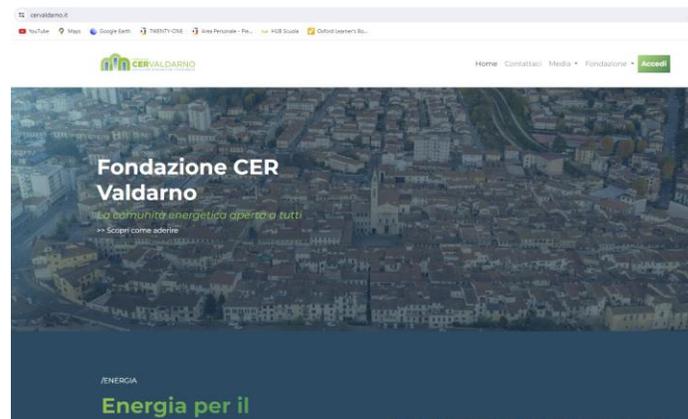
Campagna di comunicazione e adesione

Possono emergere barriere che limitano la partecipazione alle comunità energetiche, quali:

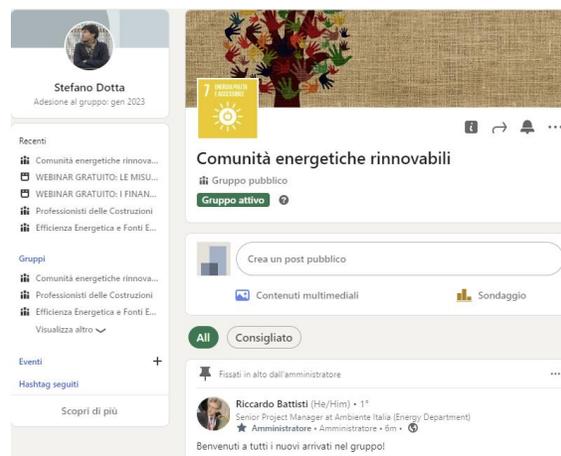
- la mancanza di conoscenza e la difficoltà nel comprendere cosa sono le comunità energetiche e i loro benefici economici e sociali;
- uno scarso interesse nei confronti della sostenibilità ambientale e insufficienti informazioni sui vantaggi
- la preoccupazione di imbattersi in iter burocratici lunghi e dispendiosi,

Un'efficace campagna di comunicazione può essere utile alla promozione e crescita della CER

- Sito WEB



- Social network



- Avvisi su siti istituzionali

L'avviso rimarrà aperto

fino al 15 ottobre 2023 (data prorogata)

Per approfondire

CER - Comunità Energetiche Rinnovabili

Allegati

CER Imola: modulo manifestazione di interesse

CER Imola: avviso pubblico raccolta manifestazioni di interesse

- Incontri in presenza



Fase 4

Gestione della CER

• Interfaccia con il GSE e portale incentivi



• Riparto ricavi

| CATEGORIE DA CONSIDERARE NEL RIPARTO | FER senza incentivo | FER con incentivo PNRR |
|---|---------------------|------------------------|
| • Costi di gestione della CER | • 10% | • 10% |
| • Produttori | • 25% | • 10% |
| • Consumatori imprese | • 0-20% | • 0-25% |
| • Consumatori non imprese | | |
| • Domestici/residenziali | • 0-22,5% | • 0-27,5% |
| • Enti (pubblici, regionali, ricerca, forze armate) | • 0-22,5% | • 0-27,5% |
| • Iniziative con finalità sociale aventi ricadute sui territori ove sono ubicati gli impianti per la condivisione | • 0-22,5% | • 0-27,5% |

Soggetto delegato al riparto

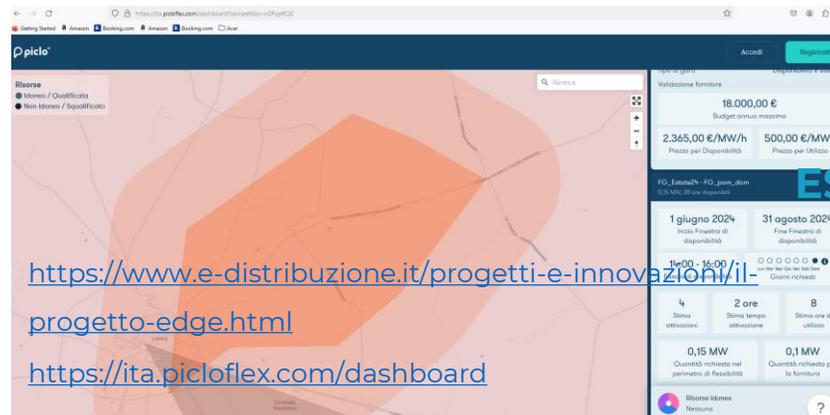
• Bilanci e fiscalità



• Energy management



• Altri servizi



ESPERTI





GRAZIE PER L'ATTENZIONE

Arch. EGE Stefano Dotta – Environment Park
stefano.dotta@envipark.com

