

Scheda: tmptmptmp

Anagrafica configurazione

Nome scheda	tmptmptmp
Tipologia	comunità energetica rinnovabile
Stato	da costituire
Comune (Provincia)	San Chirico Nuovo (PZ)

Utenti e impianti della configurazione

Nome utente	Categoria	Nome POD	N° POD stesso utente	N° POD altri utenti *	Tipologia	Uso finale	Impianto (n° di sezioni)
cer	CER	cer	1		prosumer	custom consumo	FV (1)
atr	autorità locale	atr	1	0	consumatore	scuola	
chi	ente religioso	chui	1	0	prosumer	residenziale	FV (1)
etr	ente territoriale	etr	1	0	produttore		eolico (1)
neg	PMI	neg	1	10	consumatore	commerciale	

* POD con le stesse caratteristiche ma nella titolarità di membri diversi.

Utenti e impianti della configurazione

Nome utente	Categoria	Nome POD	N° POD stesso utente	N° POD altri utenti *	Tipologia	Uso finale	Impianto (n° di sezioni)
etr2	ente territoriale	etr	1	0	produttore		eolico (1)

* POD con le stesse caratteristiche ma nella titolarità di membri diversi.

Fotovoltaico - anagrafica

Nome utente (Nome POD)	cer (cer)	chi (chui)
Unità di produzione	1	1
Produttore *	cer	chi
Proprietario	uguale al produttore	uguale al produttore
Stato dell'impianto	non in esercizio	non in esercizio
Data entrata in esercizio	08-02-2025	28-02-2025
Impianto incentivabile	si	parzialmente **
Già incentivato ai sensi del Art. 42 bis DL 162/2019	no	no
Potenza [kW]	30	50
Potenza d'obbligo [kW]	0	0
Tipo installazione	edificio	edificio
Esposizione 1 - potenza / inclinazione / orientamento	30 kW / 23° / 0°	50 kW / 23° / 0°
Esposizione 2 - potenza / inclinazione / orientamento		
Modalità di vendita energia elettrica	Ritiro Dedicato	Ritiro Dedicato
Prezzo energia nel mercato libero [cent €/kWh]		
RID ceduto a referente	no	no
Costi O&M annuali [€/kW/anno]	22	22
Costi O&M straordinari [€/kW]	150	120

* Si assume che il produttore coincida con l'utente.

** Qualora l'impianto acceda al superbonus può essere incentivata solo la potenza eccedente i 20 kW. La potenza d'obbligo non é incentivabile.

N.B. Eventuali dati indicati in grigio sono stimati.

Eolico - anagrafica

Nome utente (Nome POD)	etr (etr)	etr2 (etr)
Unità di produzione	1	1
Produttore *	etr	etr2
Proprietario	uguale al produttore	uguale al produttore
Stato dell'impianto	non in esercizio	non in esercizio
Data entrata in esercizio	09-02-2025	09-02-2025
Impianto incentivabile	si	si
Già incentivato ai sensi del Art. 42 bis DL 162/2019	no	no
Potenza [kW]	50	80
Caratteristiche del sito di installazione	aperto, limitati ostacoli media altezza	aperto, limitati ostacoli media altezza
Quota sito s.l.m. [m]	600	600
Velocità caratteristiche - minima / nominale / massima	3 / 7 / 11 m/s	2 / 13 / 25 m/s
Altezza mozzo [m]	30	28,5
Modalità di vendita energia elettrica	Mercato Libero	Mercato Libero
Prezzo energia nel mercato libero [cent €/kWh]	10,0	10,0
RID ceduto a referente		
Costi O&M annuali [€/kW/anno]	33	33
Costi O&M straordinari [€/kW]	350	350

* Si assume che il produttore coincida con l'utente.
N.B. Eventuali dati indicati in grigio sono stimati.

Impianti - investimento

Nome utente (Nome POD)	cer (cer)	etr (etr)	etr2 (etr)	chi (chui)
Tecnologia impianto	fotovoltaico	eolico	eolico	fotovoltaico
Unità di produzione	1	1	1	1
Data entrata in esercizio	08-02-2025	09-02-2025	09-02-2025	28-02-2025
Tipo di investimento	prestito	prestito	prestito	tramite fornitore energia
Investimento unitario [€/kWp]	1200	3500	3500	
Investimento [€]	36000	175000	280000	
Prestito: quota sui costi di investimento [%]	30	50	50	
Prestito: tasso di interesse [%]	2	2	2	
Prestito: durata [anni]	10	10	10	
Canone: tipologia				fisso mensile
Canone: valore				20 €/mese
Canone: durata [anni]				10
Rata finale [€]				
TAN [%]				8
Sovvenzioni UE	nessuna	altra sovvenzione UE	altra sovvenzione UE	nessuna
Percentuale sovvenzione UE		40	40	
Costo di riferimento massimo [€/kW]		1300	1300	
Altre sovvenzioni non UE	si	no	no	no
Percentuale sovvenzione non UE	40			
Costo di riferimento massimo [€/kW]	2000			
Percentuale sovvenzioni (per produttori terzi)				
Detrazioni fiscali 50%				no
Superbonus				

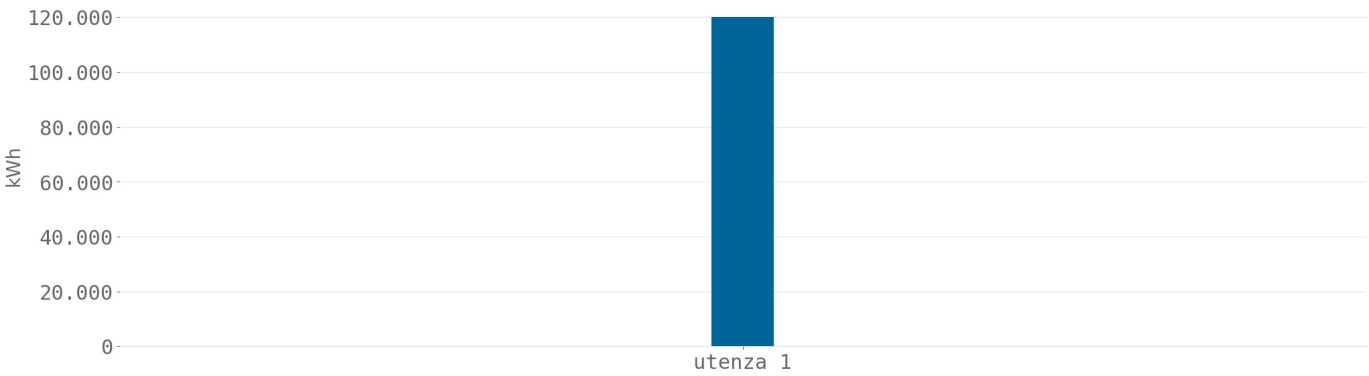
N.B. Gli impianti/UP sono ordinati per data di entrata in esercizio crescente.
Eventuali dati indicati in grigio sono stimati.

Utenze di consumo

Nome utente	Nome POD	Tipologia	Potenza contatore [kW]	Disponibilità prelievi	Uso finale	Prezzo quota energia * [cent €/kWh]
cer	cer	prosumer	BT <= 15	annuale	custom consumo	15,3
atr	atr	consumatore		annuale, per fasce	scuola	
chi	chui	prosumer	3,5 - 4,5	n.d.	residenziale	13,5
neg	neg	consumatore		annuale, per fasce	commerciale	

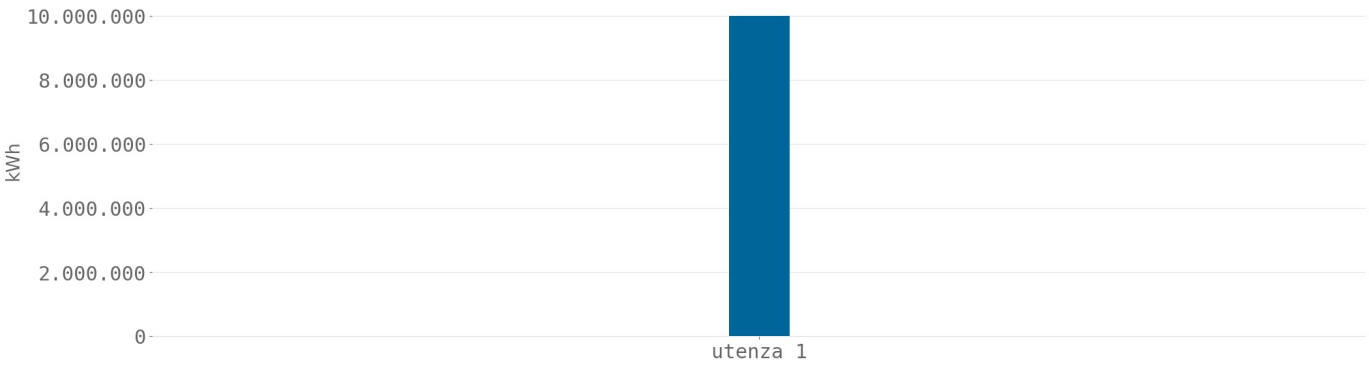
* Valore della quota energia (in euro/kWh) per la voce "spesa per la materia energia" ricavabile dalla bolletta, IVA esclusa.
N.B. Eventuali dati indicati in grigio sono stimati.

Prelievi annuali - Utenze commerciali



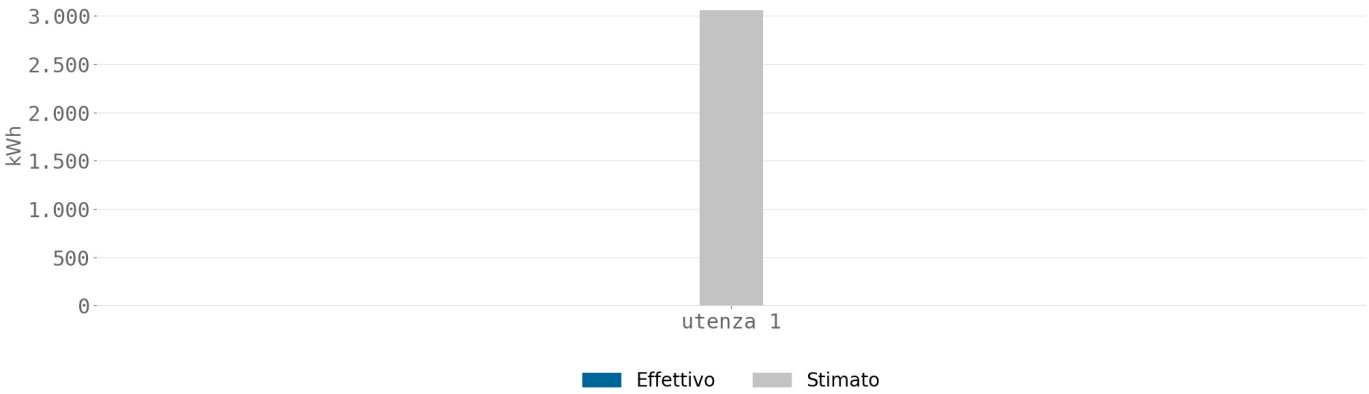
utenza 1: neg (neg)

Prelievi annuali - Utenze generiche con profilo di consumo



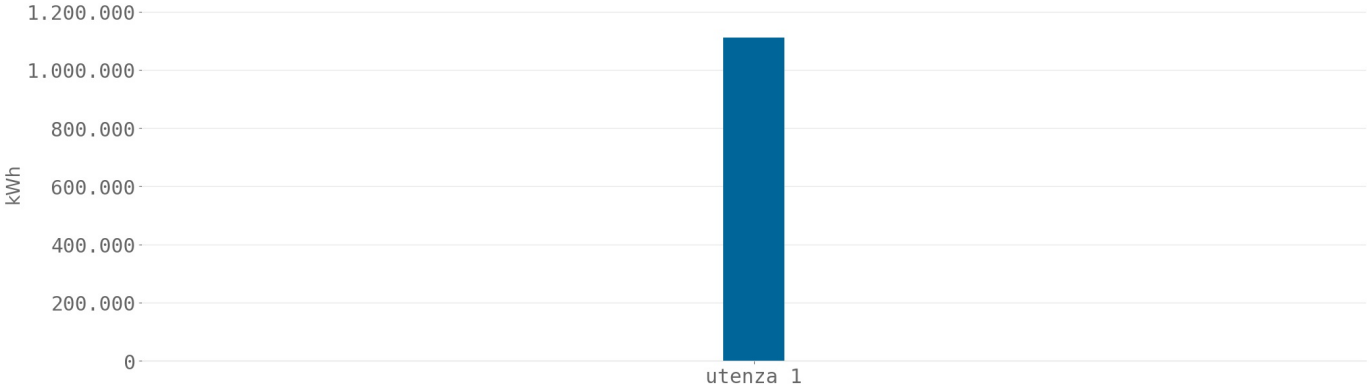
utenza 1: cer (cer)

Prelievi annuali - Utenze residenziali



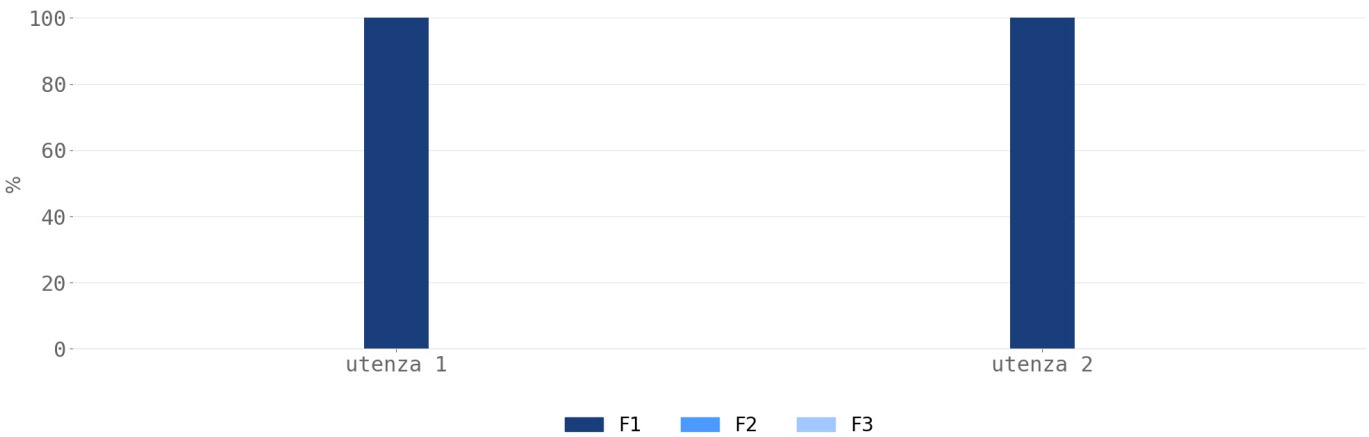
utenza 1: chi (chui)

Prelievi annuali - Utenze scuola



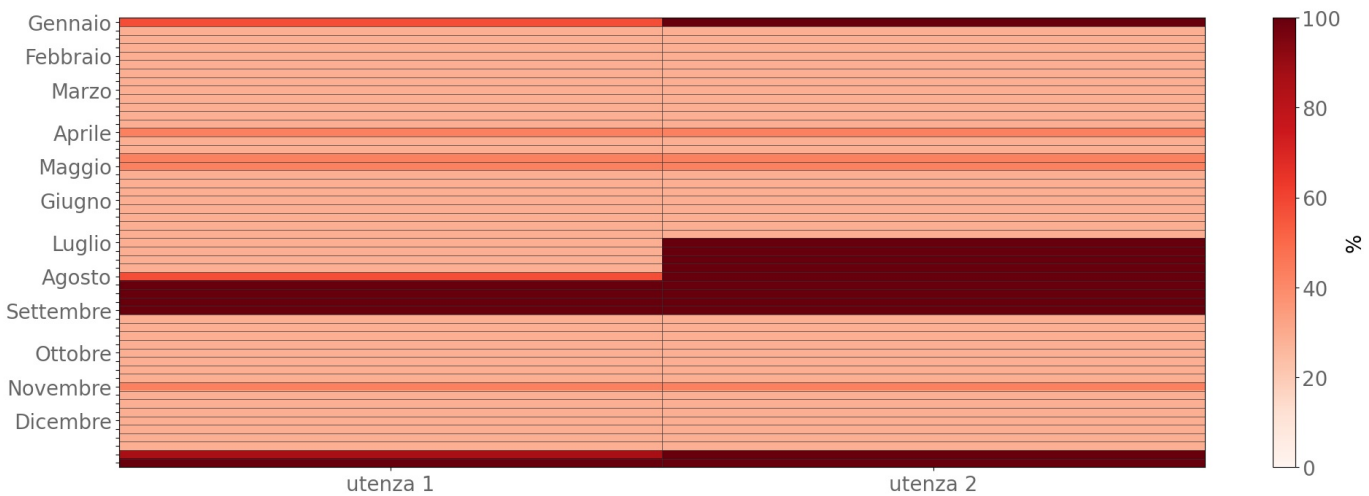
utenza 1: atr (atr)

Distribuzione per fasce delle ore di attività



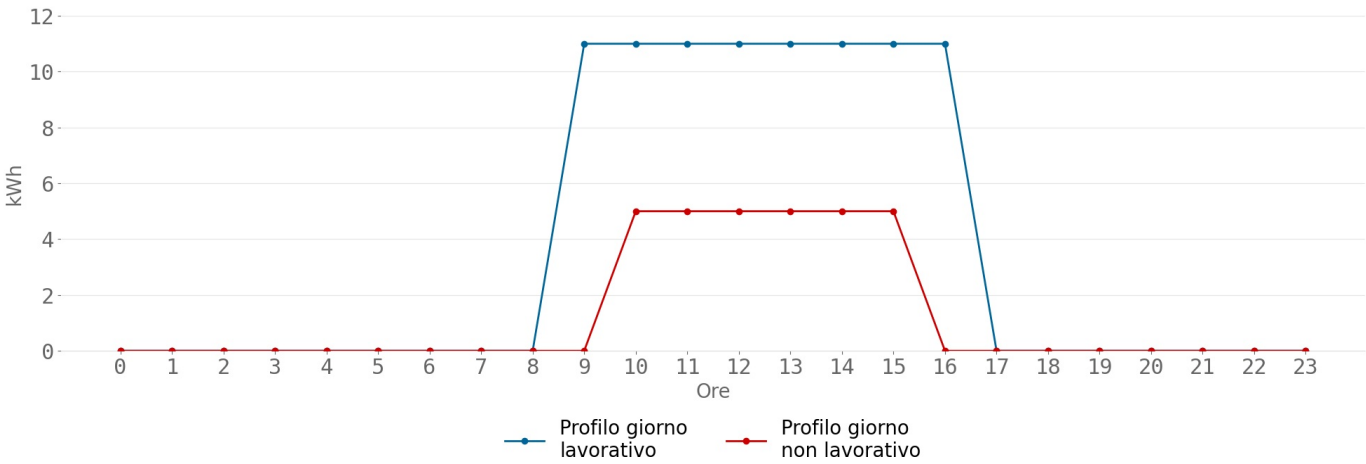
utenza 1: neg (neg)
utenza 2: atr (atr)

Percentuale settimanale di giorni di chiusura o di non attività



utenza 1: neg (neg)
utenza 2: atr (atr)

Profilo di consumo orario: cer (cer)



Parametri per gli impianti

Periodicità manutenzione straordinaria [anni]:	
- Fotovoltaico	11
- Eolico	11
- Idroelettrico	
Riduzione resa moduli fotovoltaici [%/anno]	0,5

Parametri finanziari

Costo del capitale proprio della configurazione [%]	5
Inflazione [%]	2

N.B. Eventuali dati indicati in grigio sono stimati.

Costi della configurazione

Costituzione [€]	0
Servizi terziarizzati [€/anno]	0
Personale [€/anno]	0
Canone a favore del referente terzo della configurazione	
Dispositivi di misura [€/cad.]	100
Sistema di monitoraggio [€/anno/POD]	0

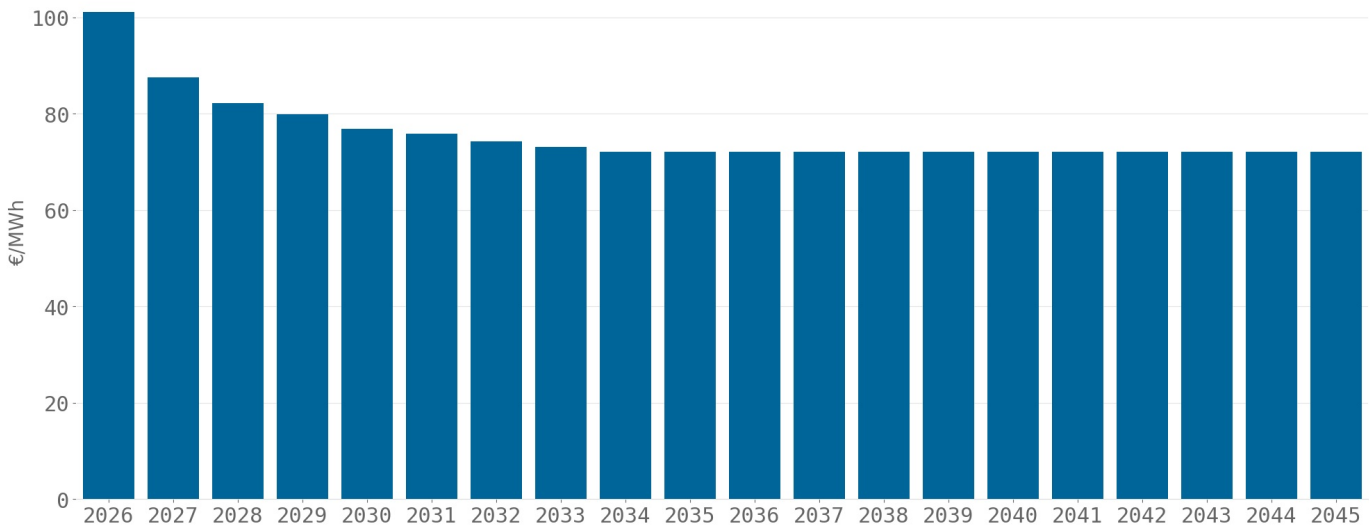
Quota associativa

Iscrizione [€]	
Annuale [€/anno]	

Utilizzo dei ricavi della configurazione

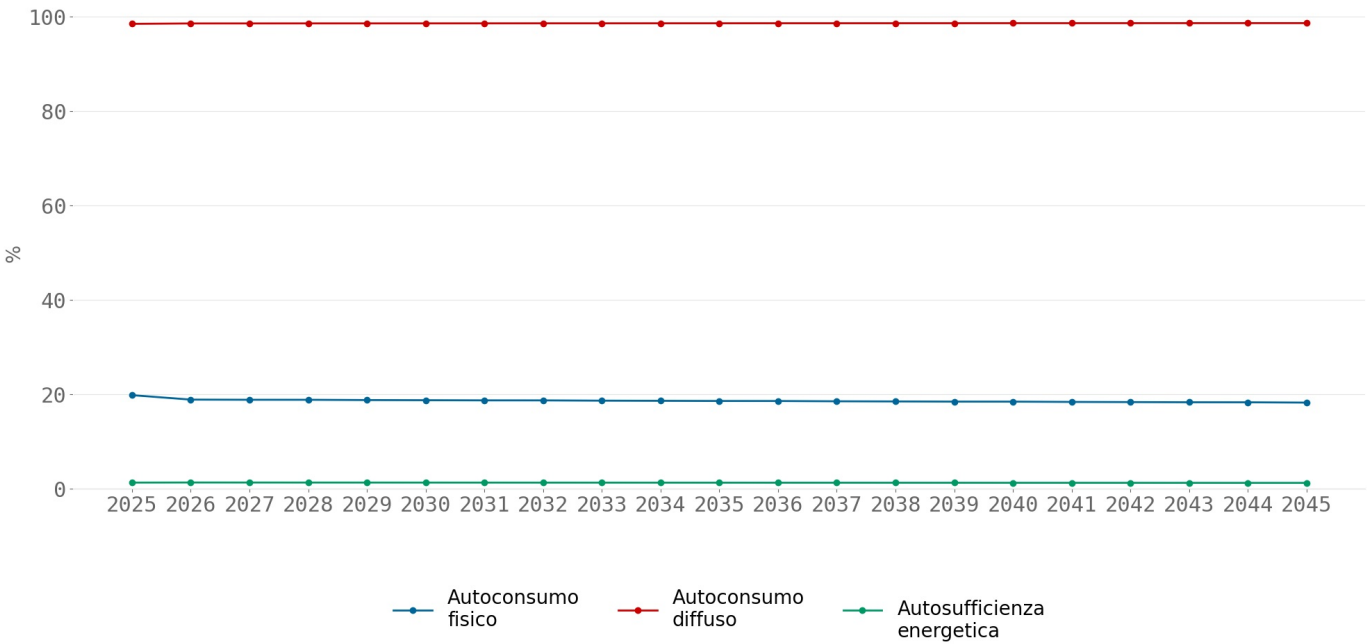
Base di calcolo	tariffa premio e contributo ARERA
Quota di utilizzo [%]	80
Quota fornitura di servizi [%]	0

Prezzi di riferimento medi annuali dell'energia elettrica



Risultati della simulazione

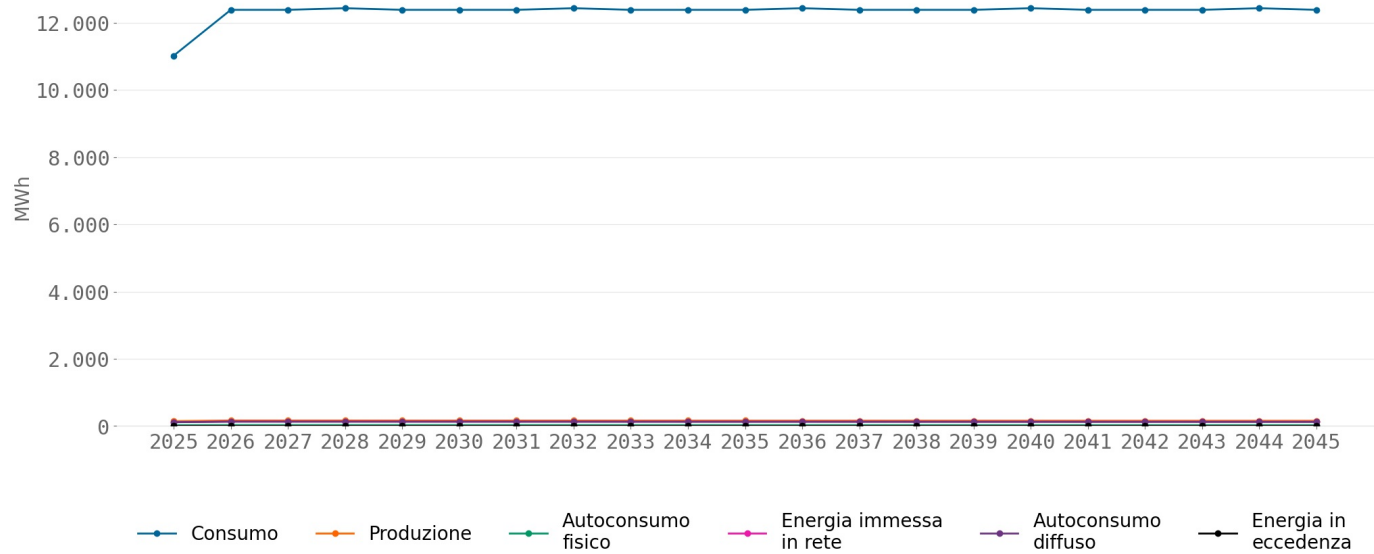
Indici energetici della configurazione



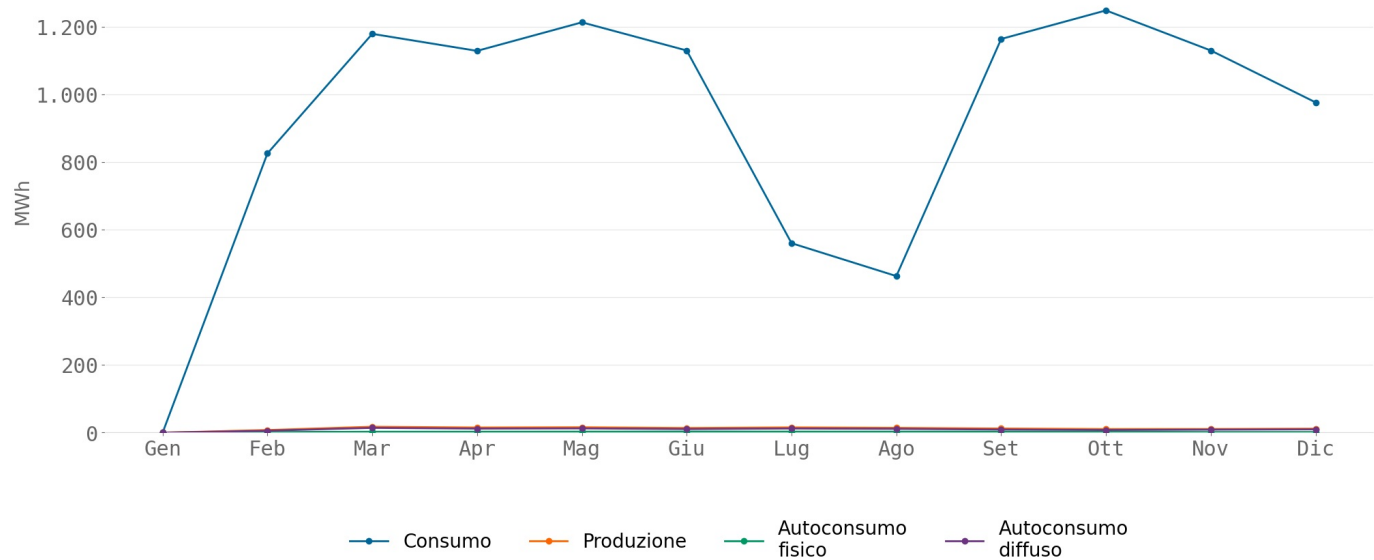
Emissioni di CO2 annuali evitate



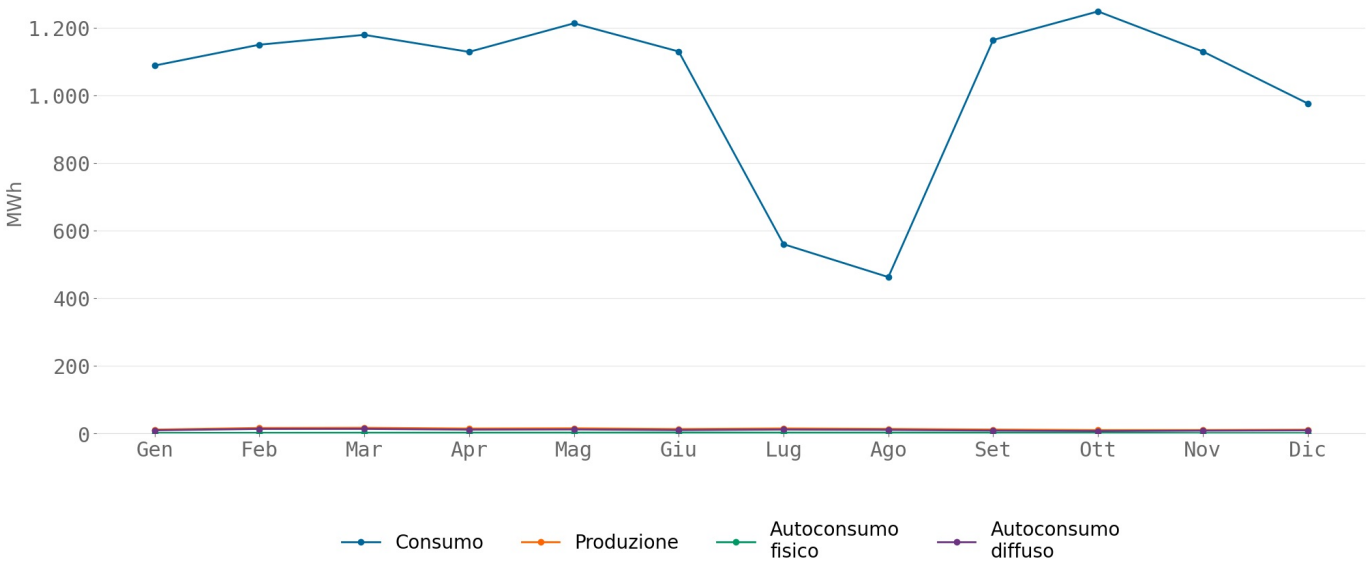
Performance energetiche annuali della configurazione



Performance energetiche mensili della configurazione - anno 2025



Performance energetiche mensili della configurazione - anno 2028



Impianti nella disponibilità della configurazione

Superficie fotovoltaica
totale

400,0
m2

Potenza totale impianti
fotovoltaici

80,0
kW

Potenza totale impianti
idroelettrici

0,0
kW

Potenza totale impianti
eolici

130,0
kW

Quota potenza impianti
esistenti (in esercizio
ante 16/12/2021)

0,0
%

Quota potenza che accede
a tariffa premio

94,8
%

Finanziamento della configurazione

Costi iniziali

37600,0
euro

Prestito

10800,0
euro

Autofinanziamento

12400,0
euro

Sovvenzione PNRR

0,0
euro

Altre sovvenzioni UE

0,0
euro

Altre sovvenzioni non UE

14400,0
euro

Detrazioni fiscali

0,0
euro

Indici finanziari

VAN a 20 anni

105910,5
euro

Tasso interno di
rendimento

N.A.

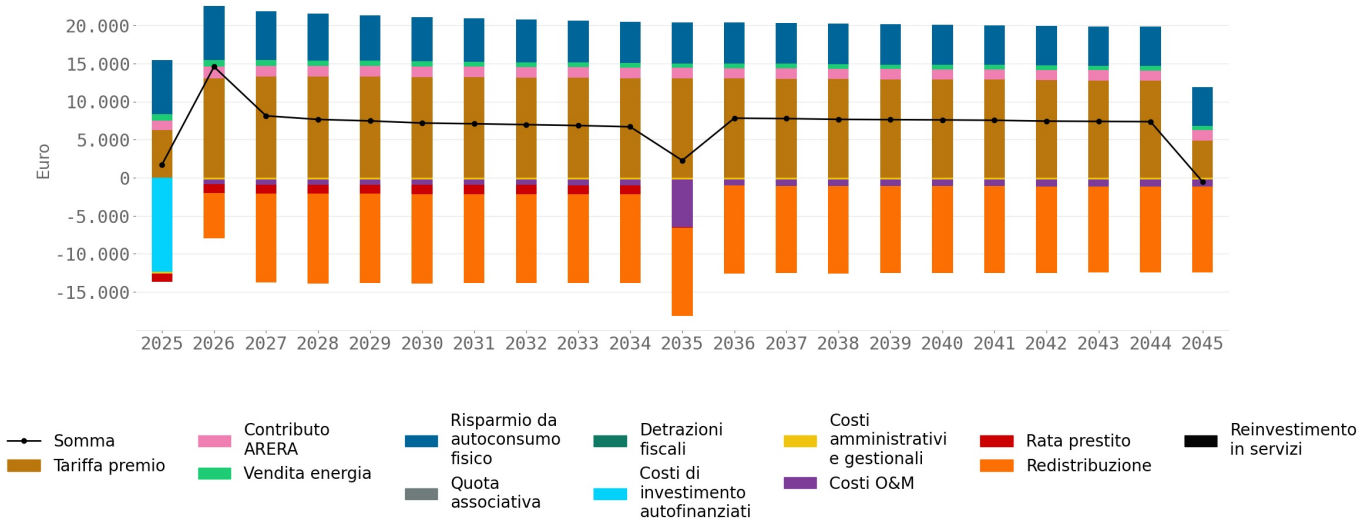
WACC

3,6
%

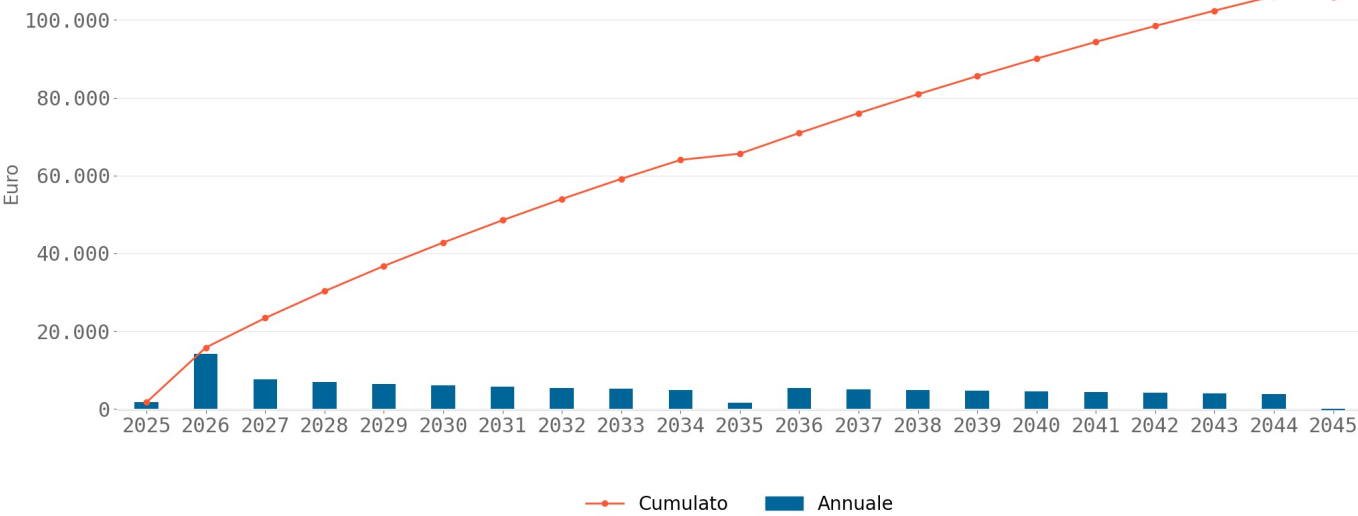
Interessi sul prestito

1223,8
euro

Flussi di cassa non attualizzati per tipologia



Flussi di cassa attualizzati



Limitazioni di responsabilità

RECON effettua simulazioni economico-finanziarie preliminari considerando l'eventuale contributo di sovvenzioni pubbliche, incentivi e detrazioni fiscali. Le stime non tengono conto di eventuali ulteriori vincoli fissati dalle norme che disciplinano il riconoscimento degli incentivi, delle sovvenzioni pubbliche e delle detrazioni fiscali, i quali saranno valutati, e saranno soggetti a controlli, da parte degli Enti preposti a norma di Legge esclusivamente nell'ambito dei procedimenti di ammissione e di controllo, da svolgersi in conformità alle discipline di riferimento. I risultati di RECON non potranno in alcun modo essere utilizzati al fine di vantare pretesa alcuna nei confronti di tali Enti anche riguardo gli esiti dei suddetti procedimenti, né essere intesi come verifica della sussistenza dei requisiti all'accesso a tali incentivi, sovvenzioni e detrazioni fiscali, e neanche configurare aspettativa alcuna in tal senso.