

# COMUNITÀ ENERGETICHE RINNOVABILI

*progetto pilota di Confartigianato Cuneo*



24/10/2023

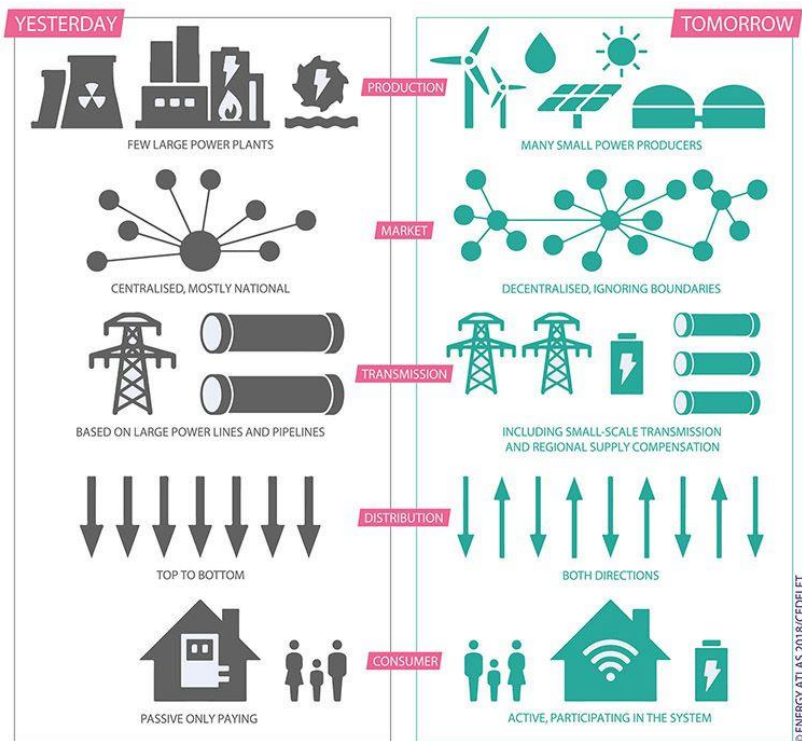
Confartigianato Imprese Cuneo

Via XXVIII Aprile 24 -Cuneo

Arch. EGE Stefano Dotta

## UN NUOVO MODELLO ENERGETICO (e sociale) PER LA TRANSIZIONE ECOLOGICA

La transizione energetica deve essere intesa come costruzione di un nuovo modello di organizzazione sociale basato su produzione e consumo di energia proveniente da fonti rinnovabili.



### DUE MODELLI ENERGETICI CONTRAPPOSTI

#### Generazione aggregata e domanda distribuita

Fonti energetiche fossili  
Grandi impianti  
Generazione centralizzata  
Grandi infrastrutture  
Utenti passivi

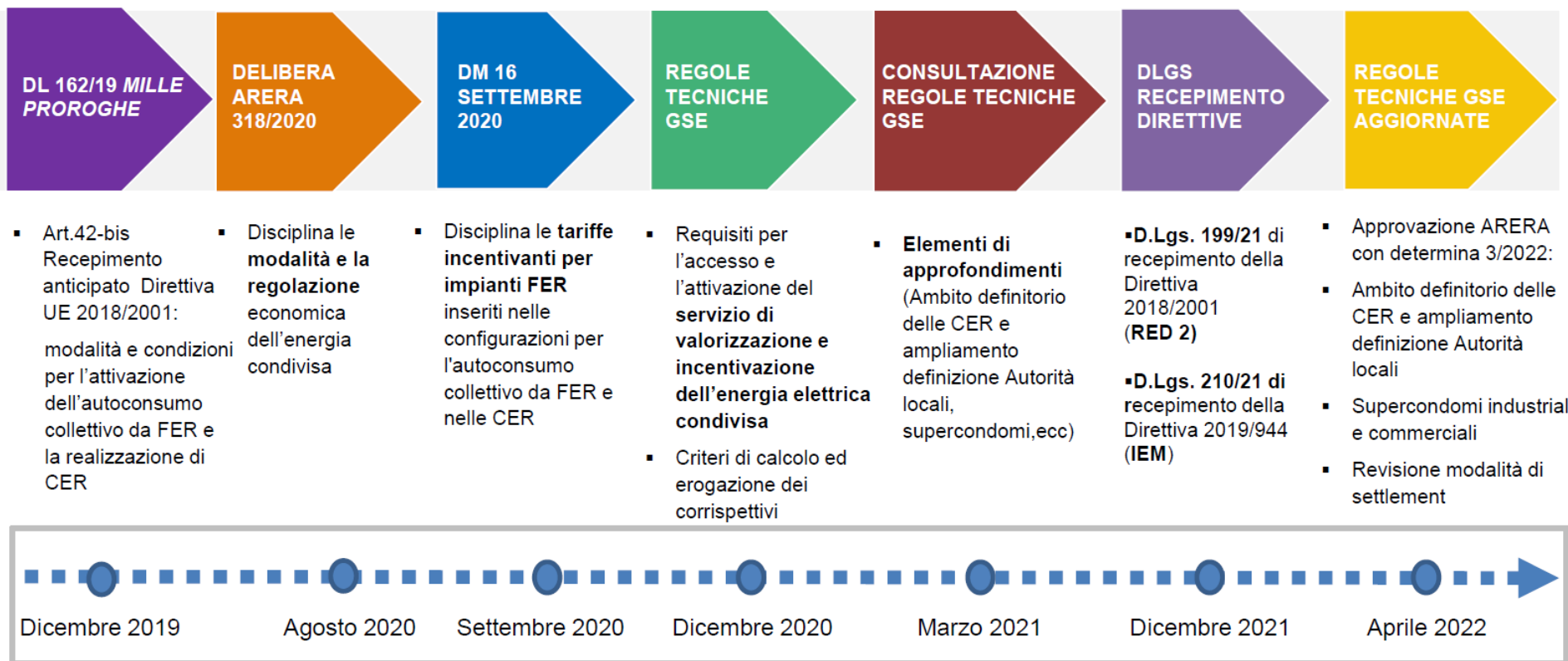
vs

#### Generazione distribuita e domanda aggregata

Fonti energetiche rinnovabili  
Piccoli impianti  
Generazione diffusa  
Piccole reti  
Utenti partecipativi

## EVOLUZIONE NORMATIVA: DALL'UE ALL'ITALIA

### RECEPIMENTO ANTICIPATO DIRETTIVA 2018/2001 RED II



## EVOLUZIONE NORMATIVA: DALL'UE ALL'ITALIA

### RECEPIMENTO DEFINITIVO DIRETTIVA 2018/2001 RED II

#### DLGS RECEPIMENTO DIRETTIVE

- **D.Lgs. 199/21** di recepimento della Direttiva 2018/2001 (**RED 2**)
- **D.Lgs. 210/21** di recepimento della Direttiva 2019/944 (**IEM**)

#### CONSULTAZIONE ARERA 390/2022

- **Orientamenti in materia di configurazioni** per l'autoconsumo previste dal decreto legislativo 199/21 e dal decreto legislativo 210/21

#### CONSULTAZIONE MASE DM

- **Condividere le logiche alla base dello schema di decreto** e raccogliere osservazioni e spunti dalle Parti (caratteristiche delle configurazioni, requisiti, modalità di accesso, incentivo)

#### DELIBERA ARERA TIAD 727/2022/R/eel

- **Testo Integrato Autoconsumo Diffuso (TIAD):** Disciplina le modalità per la valorizzazione dell'autoconsumo diffuso per le configurazioni previste dai D. lgs. 199/21 e 210/21

#### NUOVO DM MASE

- **Disciplina le modalità di incentivazione per l'energia condivisa in configurazioni di autoconsumo** per la condivisione dell'energia rinnovabile
- **Contributi PNRR per CER e autoconsumo collettivo** in comuni fino a 5000 abitanti

#### REGOLE OPERATIVE GSE

- **Approvazione ARERA e MASE** (per competenza)
- **Disciplinano le modalità e i requisiti per accedere al servizio**, richiesta di attivazione e valutazione servizio, contratto, erogazione tariffa, controlli e verifiche, misura PNRR

Dicembre 2021

Agosto 2022

Novembre 2022

Dicembre 2022

23 Febbraio 2023

Il MASE ha avviato l'iter con la CE sulla proposta di DM

## Art. 42 bis Milleproroghe VS D. Lgs 199/2021

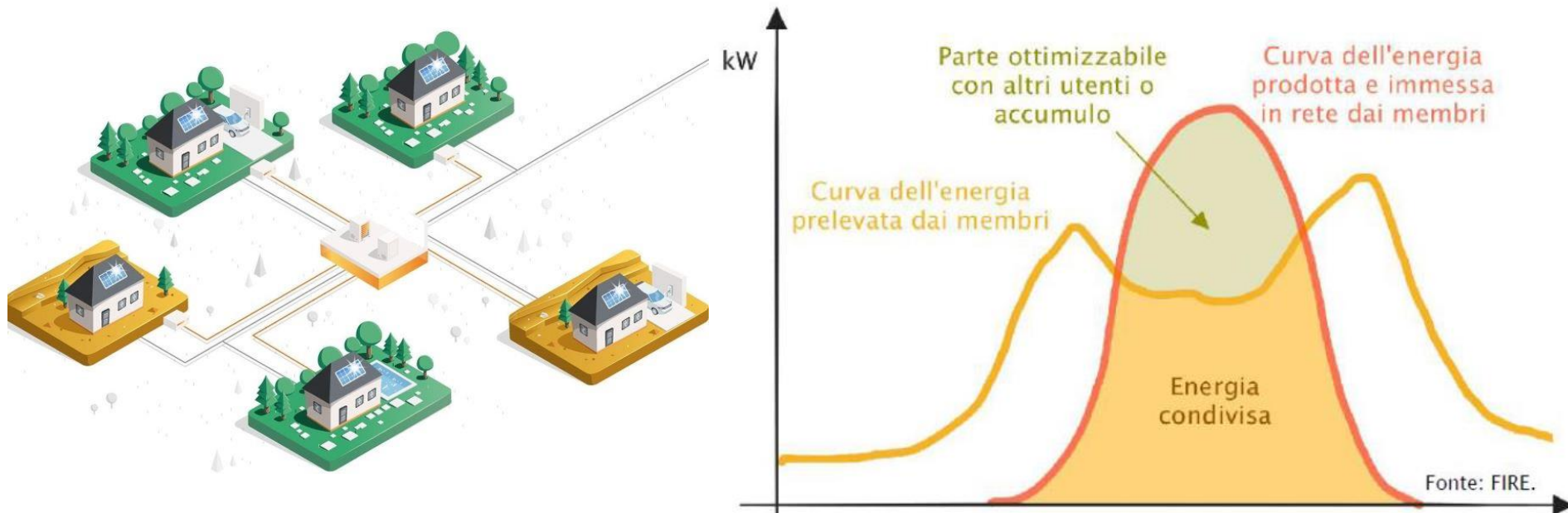
	Art. 42-bis Milleproroghe	D. Lgs 199/2021
Perimetro CER	Cabina secondaria MT/BT	Cabina primaria AT/MT
Potenza impianto	200 kWp	1.000 kWp
Impianti eleggibili	FER allacciati dopo 1/3/2020	FER allacciati <b>dopo 15/12/2021</b> ; esistenti fino 30% in potenza
Soggetti ammessi	Famiglie, PMI, Enti territoriali locali	Famiglie, PMI, Enti territoriali locali, terzo settore, religiosi e ricerca, <b>Grandi Imprese</b>
Servizi erogabili	produzione, consumo, stoccaggio, condivisione, vendita energia	In aggiunta: domotica, efficienza energetica, ricarica EV

Una **Comunità di Energia Rinnovabile** è un soggetto giuridico abilitato a produrre, consumare, accumulare e condividere energia rinnovabile tra i suoi membri:

- che si basa sulla **partecipazione aperta e volontaria**, è autonomo ed è effettivamente controllato da **membri che sono situati nelle vicinanze degli impianti di produzione di energia da fonti rinnovabili**
- i cui azionisti o membri sono **persone fisiche, PMI o autorità locali**, comprese le amministrazioni comunali
- **Per le imprese private**, la partecipazione alla CER **non deve costituire l'attività commerciale e industriale principale**
- il cui obiettivo principale è **fornire benefici ambientali, economici o sociali** a livello di comunità ai suoi azionisti o membri o alle aree locali in cui opera, piuttosto che profitti finanziari



L'**energia condivisa** (o autoconsumata) è pari al minimo, in ciascun periodo orario, tra l'**energia** elettrica prodotta e immessa in rete dagli impianti a fonti rinnovabili e l'**energia** elettrica prelevata dall'insieme dei clienti finali associati.

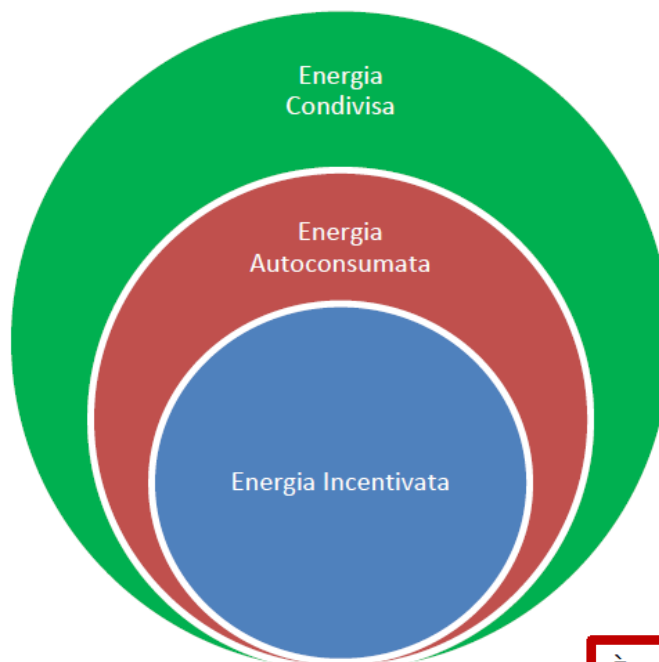


## ENERGIA ELETTRICA CONDIVISA, AUTOCONSUMATA E INCENTIVATA



### ENERGIA ELETTRICA CONDIVISA

È, in ogni ora e per l'insieme dei punti di connessione ubicati nella stessa **zona di mercato** che rilevano ai fini di una configurazione per l'autoconsumo diffuso, il **minimo tra l'energia elettrica immessa ai fini della condivisione e l'energia elettrica prelevata ai fini della condivisione.**



### ENERGIA ELETTRICA INCENTIVATA

È parte dell'energia elettrica autoconsumata prodotta da impianti **nuovi / oggetto di potenziamento di potenza fino a 1 MW.**

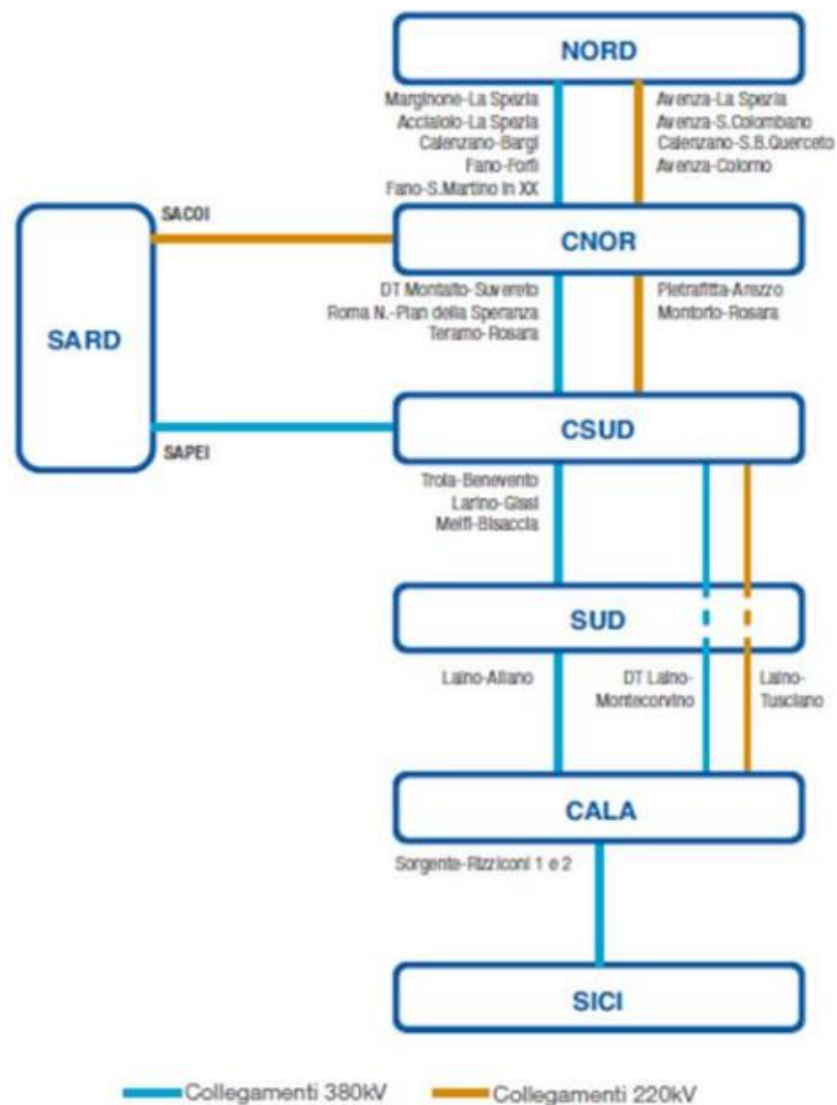


### ENERGIA ELETTRICA AUTOCONSUMATA

È, per ogni ora, l'energia **elettrica condivisa** afferente ai soli punti di connessione ubicati nella porzione della rete di distribuzione **sottesa alla stessa cabina primaria.**



## LE ZONE DI MERCATO



## IL VALORE DEGLI INCENTIVI PER CER E AUC NELLA NORMATIVA TRANSITORIA

- **Tariffa premio del MASE** → riconosciuta per 20 anni sulla quantità di energia autoconsumata tra i membri della CER o AUC :
  - **100 €/MWh autoconsumo collettivo**
  - **110 €/MWh per comunità energetiche**
- **Restituzione componenti ARERA** → riconosciuta per 20 anni come compenso per le perdite di rete per trasmissione evitate :
  - **10 €/MWh autoconsumo collettivo**
  - **8 €/MWh per comunità energetiche**

**NON ACCUMULABILI con regime commerciale Scambio Sul Posto (SSP)**

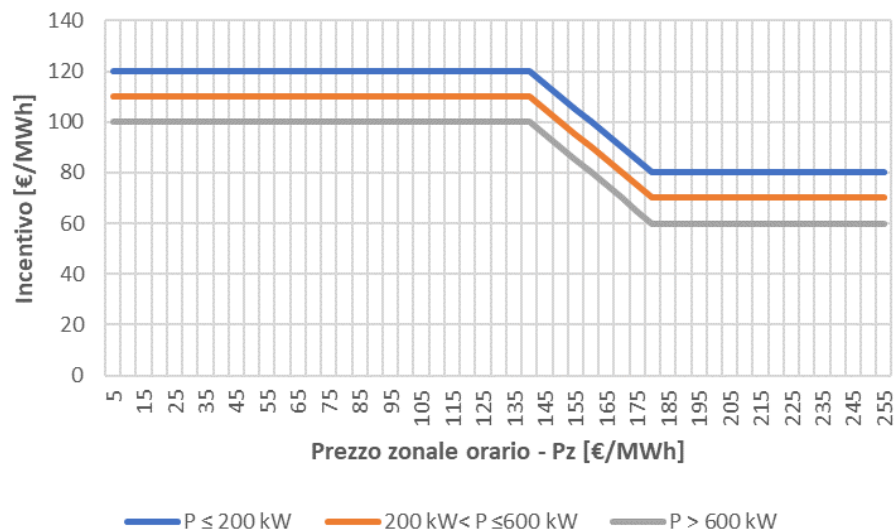
## CONTRIBUTI RICONOSCIUTI AI SINGOLI MEMBRI PRODUTTORI

- **Tutta l'energia immessa in rete** dagli impianti di produzione a fonti rinnovabili, a prescindere che sia «condivisa» **può essere venduta in rete a prezzi di mercato:**
  - **120 €/MWh (valore variabile sulla base del mercato elettrico PZO)**
- Valore energia elettrica auto-consumata direttamente sull'utenza su cui l'impianto è connesso

## IL VALORE DEGLI INCENTIVI PER CER E AUC NELLA BOZZA DEL DECRETO DEL MASE

- **Tariffa premio del MASE** → riconosciuta per 20 anni sulla quantità di energia condivisa tra i membri della CER o AUC

Taglia impianto P [kW]	Incentivo [€/MWh]	Valore minimo incentivo [€/MWh]	Valore massimo incentivo [€/MWh]
$P \leq 200$ kW	$80 + \max(0; 180 - Pz)$	80	120
$200$ kW < $P \leq 600$ kW	$70 + \max(0; 180 - Pz)$	70	110
$P > 600$ kW	$60 + \max(0; 180 - Pz)$	60	100



## IL VALORE DEGLI INCENTIVI PER CER E AUC NELLA BOZZA DEL DECRETO DEL MASE

- **Fattore di correzione** → Nel caso di impianti fotovoltaici l'incentivo viene corretto per tener conto dei diversi livelli di insolazione relativi alle diverse zone geografiche.

Zona geografica	Fattore di correzione
<b>Regioni del Centro</b> (Lazio, Marche, Toscana, Umbria, Abruzzo)	<b>+ 4 €/MWh</b>
<b>Regioni del Nord</b> (Emilia-Romagna, Friuli-Venezia Giulia, Liguria, Lombardia, Piemonte, Trentino-Alto Adige, Valle d'Aosta, Veneto)	<b>+ 10 €/MWh</b>

### Energia condivisa

Tariffa incentivante MASE per le configurazioni di autoconsumo diffuso per 20 anni  
**(INCENTIVAZIONE)**



**60-130**  
€/MWh

## CONFRONTO BENEFICI ECONOMICI QUADRO NORMATIVO TRANSITORIO E A REGIME

### NORMATIVA TRANSITORIA

**ENERGIA IMMESSA IN RETE**  
Ritiro dedicato GSE o vendita sul mercato elettrico

**50/90**  
€/MWh

**110**  
€/MWh

**9**  
€/MWh

#### ENERGIA CONDIVISA

Tariffa incentivante MISE per 20 anni:  
- 110 €/MWh per CER

#### ENERGIA AUTOPRODOTTA

Restituzione per minori costi di sistemi derivanti dall'autoconsumo (condivisione)

### NORMATIVA A REGIME

#### Energia condivisa

Tariffa incentivante MASE per le configurazioni di autoconsumo diffuso per 20 anni  
**(INCENTIVAZIONE)**

**60-130**  
€/MWh

**90**  
€/MWh

**9**  
€/MWh

#### Energia immessa in rete

Ritiro dedicato GSE o vendita sul mercato elettrico  
70-130 €/MWh  
**(COMMERCIALIZZAZIONE)**

#### Energia immessa e condivisa

Restituzione minori costi di sistema derivanti da condivisione  
8-9 €/MWh  
**(VALORIZZAZIONE)**

## POSSIBILI SINERGIE CON ALTRI MECCANISMI DI INCENTIVAZIONE

**Per privati cittadini** sul costo di progettazione e realizzazione impianto FER

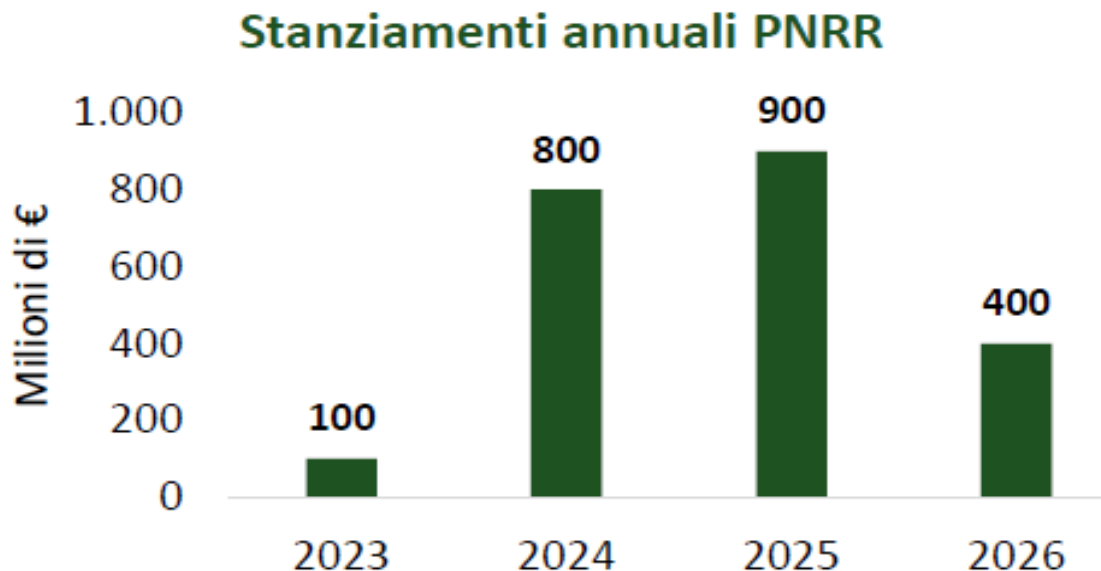
- **detrazione fiscale 50%: cumulabile** (sia tariffa ARERA che MASE)
- **detrazione fiscale 110%: cumulabile solo con restituzione ARERA (8 o 10 €/MWh)**

**Per le Amministrazioni Comunali** il costo per la progettazione e realizzazione degli impianti FER può essere coperto in parte o totalmente da:

- **Contributi stabiliti dal DL Crescita n.34/2019, per interventi di efficientamento energetico di edifici di proprietà pubblica**
- **Contributi erogati da specifici Bandi promossi da enti pubblici o Fondazioni Bancarie**

## I POTENZIALI DI SVILUPPO

- Il **PNRR**, nell'ambito del compito *M2C2 – Energia rinnovabile, idrogeno, rete e mobilità sostenibile*, prevede **2,2 miliardi di euro finanziamenti specifici per** la promozione delle energie rinnovabili per le **comunità energetiche e l'autoconsumo collettivo**, destinati a PA, famiglie e PMI in Comuni con meno di 5mila abitanti.



## Fase 1

- **Definizione confine territoriale**
- **Studio di fattibilità tecnico-economica**
- **Analisi dati energetici**

## Fase 2

- **Scelta soggetto giuridico**
- **Definizione modello economico**
- **Costituzione CER\***

## Fase 3

- **Coinvolgimento del territorio**
- **Campagna di adesioni**
- **Analisi dati energetici**
- **Costituzione CER\***

## Fase 4

- **Attivazione e gestione CER**
- **Realizzazione campagne di crowdfunding**
- **Realizzazione impianti fotovoltaici**







## STUDIO DI FATTIBILITA' PER UN MODELLO DI COMUNITA' ENERGETICA RINNOVABILE PROMOSSA DA CONFARTIGIANATO IMPRESE DELLA PROVINCIA DI CUNEO

Lo studio di fattibilità si suddivide in due macro attività:

**1° attività di carattere tecnico ingegneristica** ha la finalità di individuare le potenzialità di produzione e consumo di energia rinnovabile, in configurazione CER nelle aree individuate attraverso una serie di analisi:

- Definizione delle utenze artigianali ed industriali afferenti a Confartigianato Cuneo
- 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 delle utenze al punto 1
- 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' PER UN MODELLO DI COMUNITA' ENERGETICA RINNOVABILE PROMOSSA DA CONFARTIGIANATO IMPRESE DELLA PROVINCIA DI CUNEO

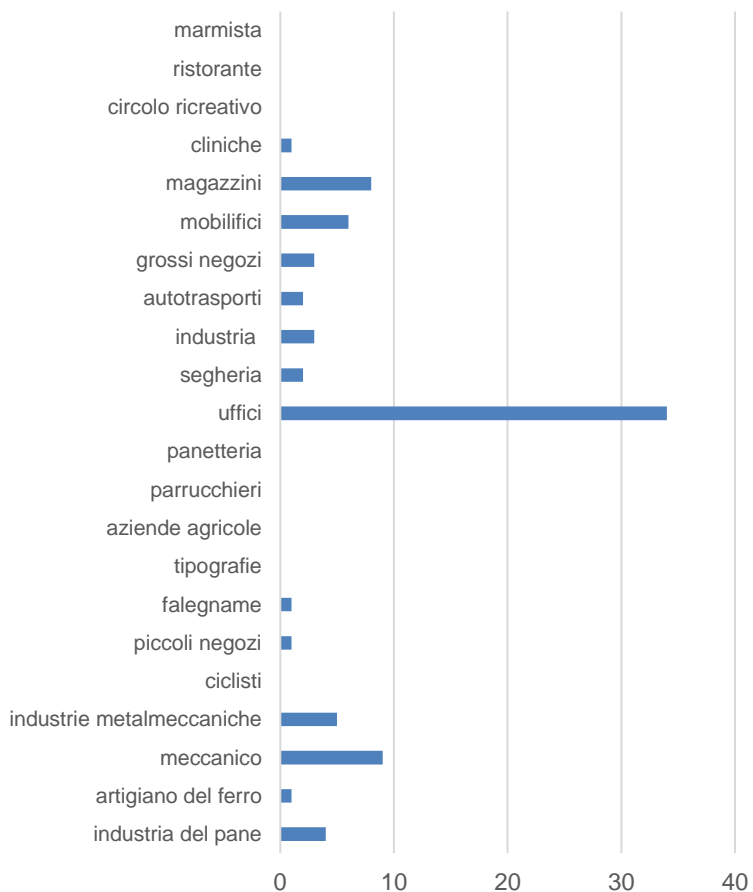
Lo studio di fattibilità si suddivide in due macro attività:

**2° attività ha l'obiettivo di definire i meccanismi di funzionamento ed i servizi offerti dalla futura CER CONFARTIGIANATO in modo da gestire i futuri ricavi per attuare politiche di sostegno al settore artigianale e imprenditoriale ed a contrasto del fenomeno del caro bollette :**

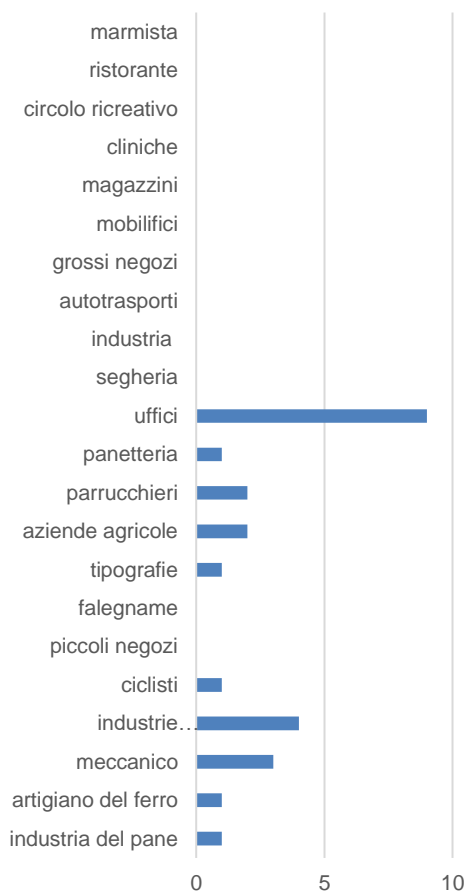
- Definizione dei meccanismi e delle modalità di ripartizione dei proventi della futura CER (incentivi GSE)
  - Supportare economicamente gli artigiani e le imprese in difficoltà al fine di contenere l'aumento dei costi energetici dovuti alle attuali crisi internazionali
  - Costruire un fondo per futuri 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)

## Definizione delle utenze artigianali ed industriali

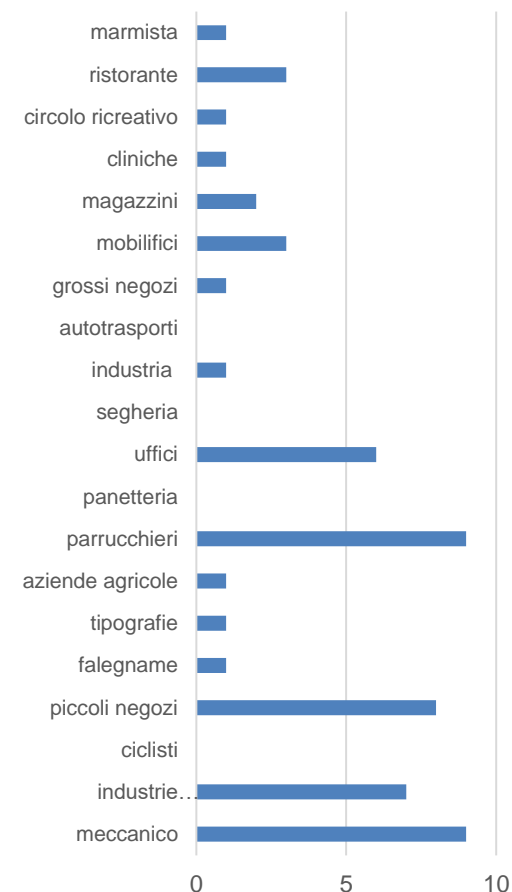
Borgo San Dalmazzo (80)  
AC00101046



Savigliano (25)  
AC0010168



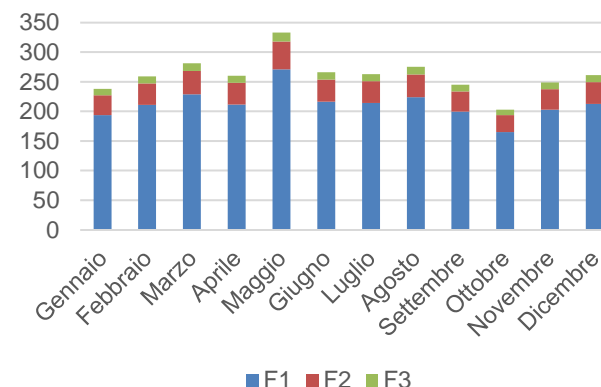
Mondovì (55)  
AC001047



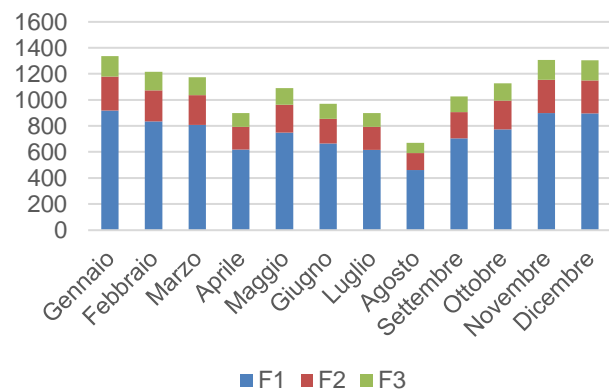
## Definizione dei profili di consumo

Borgo San Dalmazzo					
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	98.466	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

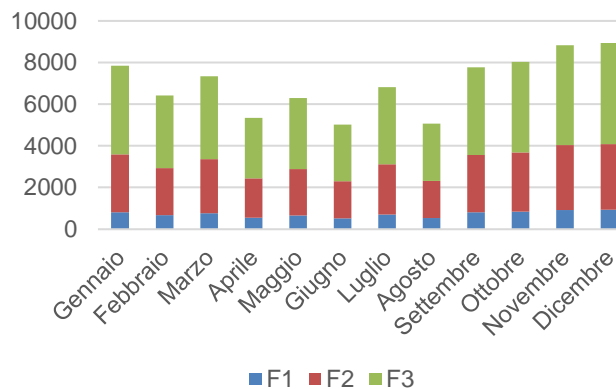
### Piccoli negozi



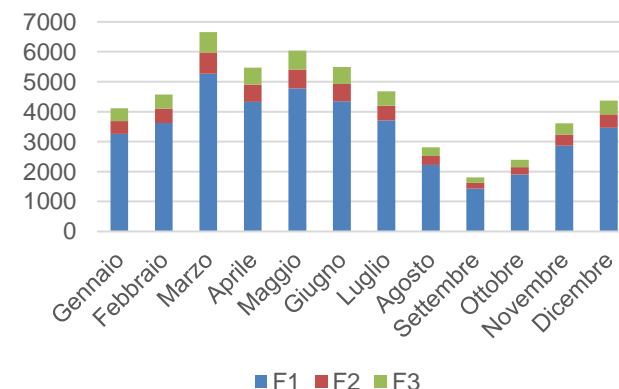
### Artigiano del ferro



### industria pane e dolci



### industria metalmeccanica

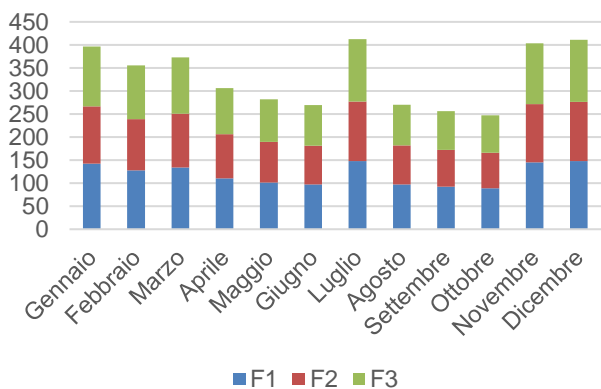


## Definizione dei profili di consumo

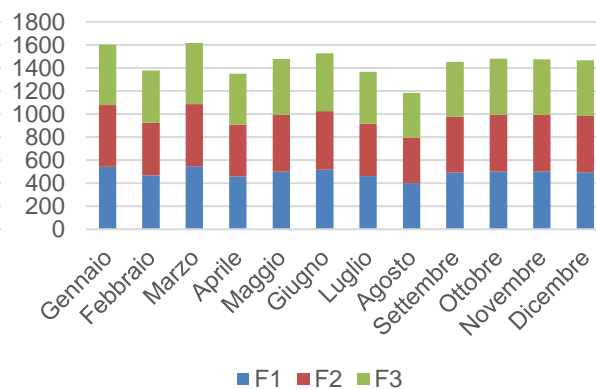
Savigliano					
n.	tipologia consumatore	F1 (kWh)	F2(kWh)	F3(kWh)	Totale (kWh)
1	Industria del pane	9.206	32.365	55.397	<b>96.967</b>
1	Artigiani del ferro	4.374	1.243	748	6.365
3	Meccanico	23.684	4.515	4.651	32.850
4	Industrie metalmeccaniche	114.873	15.146	15.019	<b>145.038</b>
1	Ciclisti	1.850	857	956	3.662
1	Tipografie	45.983	5.921	1.962	53.866
2	Aziende agricole	33.056	28.813	30.153	<b>92.022</b>
2	Parrucchieri	3.464	1.274	196	4.934
1	Panetteria	22.034	11.017	8.813	41.864
9	Uffici	51.954	15.209	503	67.666
25		<b>310.477</b>	<b>116.360</b>	<b>118.398</b>	<b>545.234</b>

Mondovì					
n.	tipologia consumatore	F1 (kWh)	F2(kWh)	F3(kWh)	Totale (kWh)
9	Meccanico	67.771	12.919	13.309	<b>94.000</b>
7	Industrie metalmeccaniche	137.060	18.072	17.919	<b>173.051</b>
8	piccoli negozi	72.684	12.567	4.076	89.326
1	Falegnami	11.824	3.630	3.351	18.805
1	Tipografie	2.988	385	127	3.500
1	Aziende agricole	790	689	721	2.200
9	Parrucchieri	28.641	10.538	1.621	40.800
6	Uffici	11.517	3.371	112	15.000
1	Industria	9.507	1.254	1.243	12.004
1	Grossi negozi	8.137	1.407	456	10.000
3	Mobilifici	51.560	15.827	14.613	82.000
2	Magazzini	12.518	1.650	1.637	15.805
1	Cliniche	49.516	6.529	6.474	62.518
1	Circoli ricreativi	3.715	3.667	3.618	11.000
3	Ristoranti	46.780	46.167	45.553	<b>138.500</b>
1	Marmisti	792	104	104	1.000
55		<b>515.800</b>	<b>138.775</b>	<b>114.934</b>	<b>769.509</b>

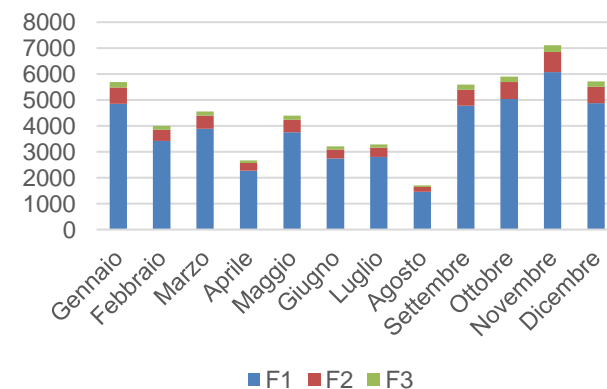
### Azienda agricola



### Ristorante

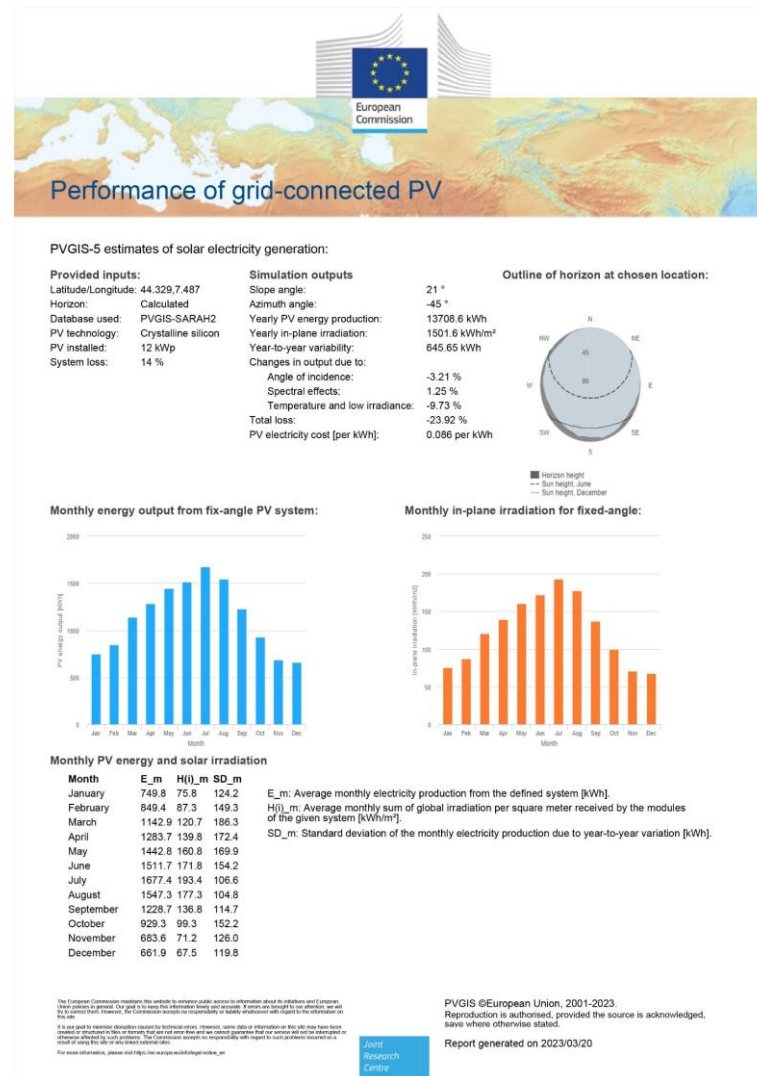


### tipografia



## Produzione annua da FV

BORGIO SAN DALMAZZO				
CODICE	Superficie tetto (m <sup>2</sup> )	Orientamento	Potenza	Produzione annua
			(kWp)	(kWh)
1 BSD	337	E - W	61	65.733
4 BSD	214	S	39	46.409
6 BSD	483	E - W	87	94.283
7 BSD	1365	SW - NE	246	266.069
9 BSD	2591	S-E - W - N	466	504.427
14 BSD	1326	S - N	239	257.778
25 BSD	387	FLAT	70	76.144
26 BSD	864	S - E - W	156	178.431
27 BSD	116	FLAT	21	22.760
28 BSD	1190	S - N	214	231.339
29 BSD	56	E - W	10	10.955
30 BSD	248	E - W	45	48.470
37 BSD	519	S - N	93	100.805
38 BSD	369	FLAT	66	72.630
39 BSD	255	S	46	55.249
42 BSD	112	FLAT	20	22.090
44 BSD	179	FLAT	32	35.143
45 BSD	2062	E - W	371	402.696
46 BSD	466	S - N	84	90.553
47 BSD	469	S - N	84	91.221
48 BSD	877	S - N	158	170.530
49 BSD	1371	S - N	247	266.536
52 BSD	181	W	33	34.890
53 BSD				
54 BSD	197	E - W	35	38.414
55 BSD	111	E	20	21.864
56 BSD	995	E - W	179	194.210
57 BSD	200	N	36	34.385
66 BSD	295	SW - NE	53	55.503
72 BSD	194	FLAT	35	38.156
73 BSD	287	E - W	52	56.105
76 BSD	1055	SE - NW	190	206.565
78 BSD	447	FLAT - N	80	82.502
79 BSD	182	FLAT - N	33	34.910
84 BSD	289	FLAT - S - N	52	56.384
89 BSD	377	S - N	68	70.567
<b>TOTALE</b>			<b>3.720</b>	<b>4.034.705</b>



## Produzione annua da FV

SAVIGLIANO				
CODICE	Superficie tetto (m <sup>2</sup> )	Orientamento	Potenza	Produzione annua
			(kWp)	(kWh)
1 SAV	2040	FLAT	367	433.949
5 SAV	192	E - W	35	40.565
8 SAV	612	E - W	110	129.233
10 SAV	167	S - N	30	35.036
11 SAV	806	FLAT - S	145	180.210
13 SAV	427	E - W	77	90.104
15 SAV	198	S	36	46.428
18 SAV	1160	S - N	209	239.388
19 SAV	605	FLAT	109	128.738
25 SAV	4298	E - W	774	907.602
27 SAV	561	E - W	101	118.464
<b>TOTALE</b>			<b>1.992</b>	<b>2.349.717</b>

CER Borgo San Dalmazzo (35 potenziali impianti)

Potenza installabile: 3.720 kWp

Producibilità annua: 4.034.705 kWh

CER Mondovì (28 potenziali impianti)

Potenza installabile: 2.008 kWp

Producibilità annua: 2.208.805 kWh

CER Savigliano (11 potenziali impianti)

Potenza installabile: 1.992 kWp

Producibilità annua: 2.349.717 kWh

MONDOVI'				
CODICE	Superficie tetto (m <sup>2</sup> )	Orientamento	Potenza (kWp)	Produzione annua (kWh)
1 MON	82	E - W	15	15.983
2 MON	272	E	49	53.818
3 MON	477	S	86	103.316
4 MON	136	SW	24	28.387
8 MON	362	FLAT	65	71.291
9 MON				
10 MON	1231	SE - NW	222	239.646
13 MON	724	SW - NE	130	141.152
15 MON	188	S	34	40.700
17 MON	359	S - N	65	69.127
18 MON	264	S - E - W	48	53.604
19 MON	145	SW - NE	26	28.164
22 MON	47	S	8	10.129
23 MON	252	S	45	54.697
25 MON	513	SE - NW	92	100.438
27 MON	217	NW	39	38.400
28 MON				
31 MON	1105	SE - NW	199	215.373
33 MON	244	S - SW - NE	44	48.421
34 MON	275	SW - NE	50	52.550
35 MON	622	E - W	112	121.506
38 MON	527	S - N	95	102.458
40 MON	197	NE	35	35.711
45 MON	156	SE	28	33.196
47 MON	343	SW - NE	62	66.931
50 MON	92	S	17	19.890
53 MON	477	S	86	103.316
55 MON	422	SE - NW	76	82.089
56 MON	486	E - W	88	94.947
57 MON	942	SW - NE	170	183.564
<b>TOTALE</b>			<b>2.008</b>	<b>2.208.805</b>

**Totale**

**Potenza installabile: 7.720 kWp**

**Producibilità annua: 8.593.227 kWh**



## Autoconsumo diretto e immissione in rete

SAVIGLIANO				
CODICE	Consumo annuo (kWh)	Produzione annua (kWh)	Energia autoconsumata direttamente (kWh)	Energia immessa in rete (kWh)
1 SAV	96.979	433.949	21.822	412.127
5 SAV	5.000	40.565	3.654	36.911
8 SAV	51.995	129.233	36.834	92.399
10 SAV	3.662	35.036	2.269	32.767
11 SAV	50.000	180.210	35.691	144.519
13 SAV	21.000	90.104	15.341	74.763
15 SAV	3.980	46.428	2.170	44.258
18 SAV	22.000	239.388	16.924	222.463
19 SAV	6.000	128.738	4.468	124.270
25 SAV	88.042	907.602	48.036	859.566
27 SAV	21.850	118.464	15.297	103.166
<b>TOTALE</b>	<b>370.508</b>	<b>2.349.717</b>	<b>202.508</b>	<b>2.147.209</b>

BORGO SAN DALMAZZO				
CODICE	Consumo annuo (kWh)	Produzione annua (kWh)	Energia autoconsumata direttamente (kWh)	Energia immessa in rete (kWh)
<b>TOTALE</b>	<b>796.392</b>	<b>4.034.705</b>	<b>559.040</b>	<b>3.475.665</b>

MONDOVI				
CODICE	Consumo annuo (kWh)	Produzione annua (kWh)	Energia autoconsumata direttamente (kWh)	Energia immessa in rete (kWh)
<b>TOTALE</b>	<b>427.305</b>	<b>2.208.805</b>	<b>286.768</b>	<b>1.922.037</b>

CER Savigliano (11 potenziali impianti)

54% di riduzione dei consumi (autoconsumo diretto)

91% di energia prodotta immessa in rete per la CER

CER Borgo San Dalmazzo

70% di riduzione dei consumi (autoconsumo diretto)

86% di energia prodotta immessa in rete per la CER

CER Mondovì (28 potenziali impianti)

67% di riduzione dei consumi (autoconsumo diretto)

87% di energia prodotta immessa in rete per la CER

## PROSSIME ATTIVITA'



➤ Quantificazione degli investimenti

➤ Individuazione di possibili scenari di configurazioni di CER finalizzate alla massimizzazione dell'autoconsumo, incrociando i profili di consumo dei soli consumatori con le immissioni di energia in rete

➤ Determinazione dei ricavi economici

➤ Definizione di un modello di ripartizione degli incentivi tra prosumer e consumatori



**GRAZIE PER  
L'ATTENZIONE!**

24/10/2023

Confartigianato Imprese Cuneo

Via XXVIII Aprile 24 -Cuneo

# COMUNITÀ PER L'ENERGIA RINNOVABILE



Arch. EGE Stefano Dotta  
stefano.dotta@envipark.com