



COMUNE DI CERVIA



“EnerCom – La COMunità fa ENERgia”

Sviluppo progetto di fattibilità tecnico-economica e modello di CER di costa

SINTESI DELLE ATTIVITA' PROGETTUALI



OBIETTIVO DEL PROGETTO ENERCOM

Definire ed applicare un modello di collaborazione pubblico-privato in grado di dare risposta alle criticità emerse, basato sulla comunità energetica rinnovabile (CER), un modello capace di sostenere al contempo innovazione d'impresa e servizi pubblici, e che verrà sviluppato attraverso laboratori di confronto e co-progettazione con gli operatori economici e con l'elaborazione di uno studio di fattibilità per la realizzazione di una comunità energetica di costa.

Beneficiario e coordinatore:

- Comune di Cervia

Partner tecnici:

- Clust-ER Greentech
- AESS – Agenzia per l'Energia e lo Sviluppo Sostenibile

1 – laboratori di formazione e co-progettazione

Organizzazione di incontri di formazione informazione, e coinvolgimento degli stakeholder finalizzati alla definizione del modello di CER ed alla partecipazione

**OTTOBRE 2022 -
OTTOBRE 2023**

2- Analisi di fattibilità tecnica ed economica preliminare della CER

Sopralluoghi, analisi dei fabbisogni energetici, studio di fattibilità tecnico-economica, definizione del modello di CER di costa

**DICEMBRE 2022 -
OTTOBRE 2023**

3 Documentazione amministrativa e legale della CER

Elaborazione della documentazione amministrativa e verifiche finalizzate alla costituzione della CER

**APRILE - NOVEMBRE
2023**

4 – Attività di promozione e comunicazione

Azioni promozionali e divulgative attraverso campagna di sensibilizzazione e, organizzazione di momenti divulgativi rivolti ad imprese, cittadini, turisti

2022 - 2023





Incontro di presentazione del progetto Enercom per informare gli stakeholder sui primi risultati dello studio Città elettrica e di come il progetto Enercom poteva attivare modelli di autoconsumo collettivo nel territorio (21 Ottobre 2022)

5 incontri di circa 2 ore ciascuno, realizzati tra Novembre 2022 e Maggio 2023.

Primo incontro formativo a (15 novembre 2022): introduzione al progetto e al contesto delle CER e presentazione della [manifestazione d'interesse](#) per la partecipazione ai successivi 3 laboratori di co-progettazione:

- Laboratorio #1: definizione di una visione per la CER - 14 febbraio 2023
- Laboratorio #2: validazione di un modello di business - 07 marzo 2023
- Laboratorio #3: scelta di una struttura di governance - 28 marzo 2023

Incontro finale 8 maggio 2023, durante il quale sono stati restituiti i risultati del progetto e il modello di CER messo a punto dal gruppo di lavoro (5° incontro)

Incontro di presentazione dei risultati del progetto Enercom agli stakeholder e i futuri passi (14 Novembre 2023)

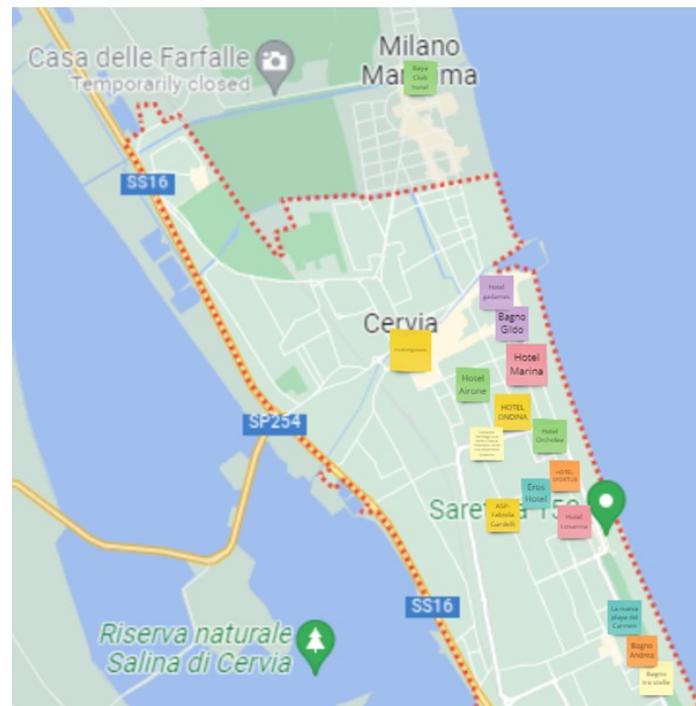
I LABORATORI - MANIFESTAZIONE D'INTERESSE E PARTECIPANTI

Comune ha pubblicato a Ottobre 2022 la manifestazione d'interesse sul sito del Comune

https://www.comunecervia.it/progetti/enercom.html?file=files/usr/progetti/enercom/manifestazione_interesse_enercom.pdf

Partecipanti:

- Hotel Losanna sas di Romagnoli Giampiero & C
- Stabilimento dell'Amore Fabio
- Hotel Baya Club
- ASP Ravenna Cervia e Russi
- Stabilimento la Nueva Playa del Carmen
- Consorzio Cervia Parcheggi:
 - Hotel Orchidea
 - Hotel Vacanza&Vacanza
 - Hotel Gildo
 - Hotel Marina
 - Hotel Ondina
 - Hotel Sportur
 - Hotel Airone
 - Hotel Astoria



15 novembre 2022

Laboratorio #0: Il contesto delle CER

INCONTRO FORMATIVO

Hanno partecipato le aziende iscritte ai laboratori.

Obiettivi:

- Descrizione dello stato dell'arte rispetto agli aggiornamenti normativi.
- Inquadramento tecnico-amministrativo
- Condivisione di un glossario dei termini
- Illustrazione di massima dei flussi energetici in una CER tipo
- Prima presentazione dei partecipanti

14 febbraio 2023

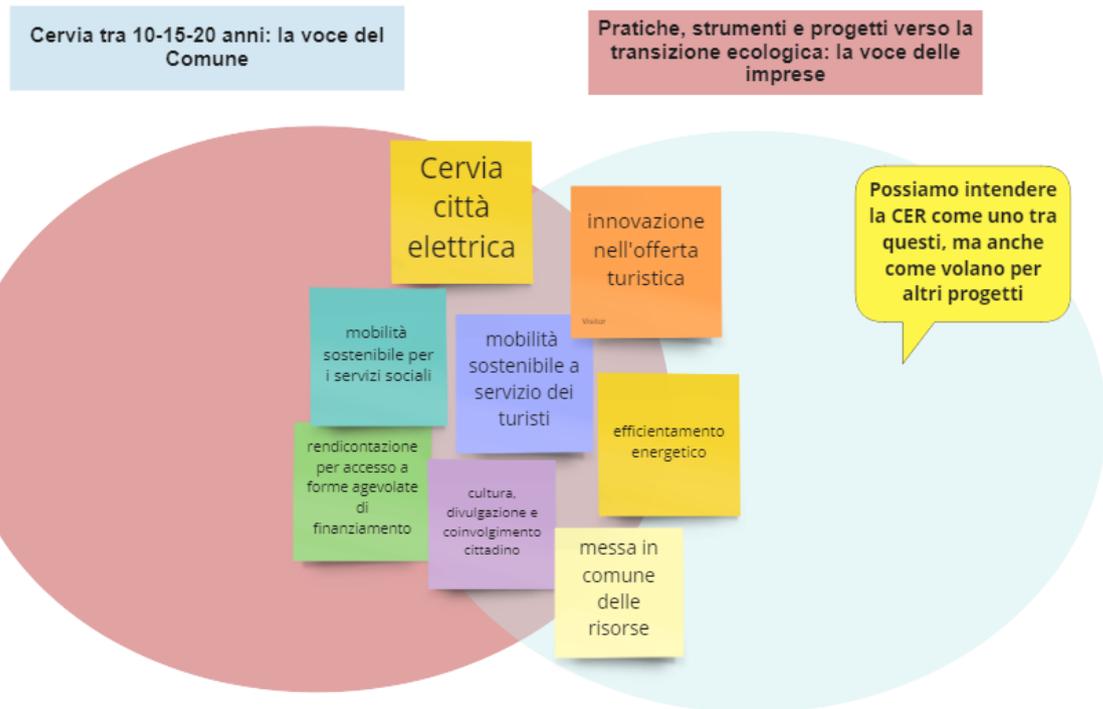
Laboratorio #1: definizione di una visione per la CER

Quale visione porta l'ente promotore?
Quali impatti e ricadute per il territorio?
Quali proposte da parte delle aziende?



15 novembre 2022

Laboratorio #1: definizione di una visione per la CER



07 marzo 2023

Laboratorio #2: validazione di un modello di business

Quali aspettative come comunità energetica?

Quali il ruolo delle aziende, del Comune e degli attori coinvolti?

Finanziamenti, costi, flussi di massima delle risorse

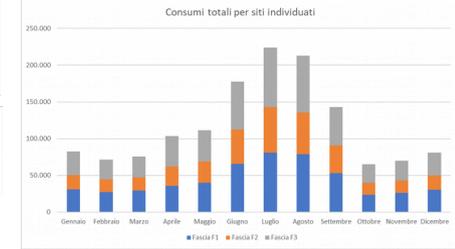
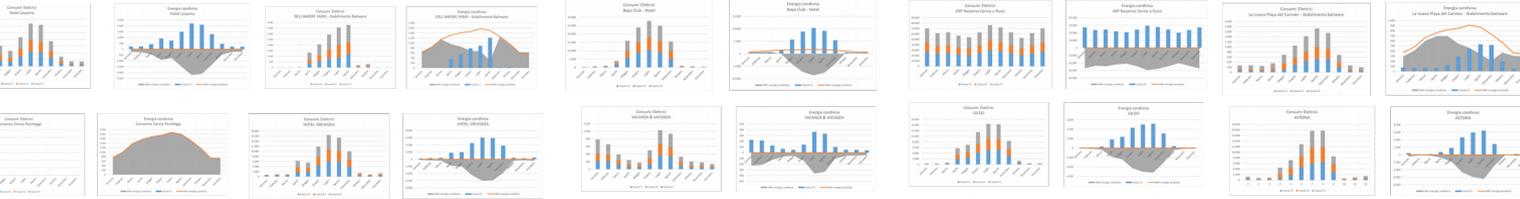
Primo modello di CER sulla base dei dati raccolti



07 marzo 2023

Laboratorio #2: validazione di un modello di business

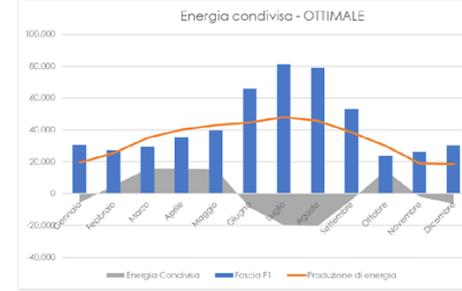
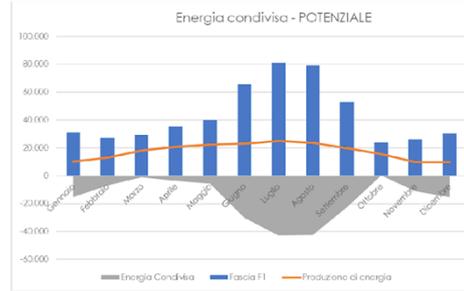
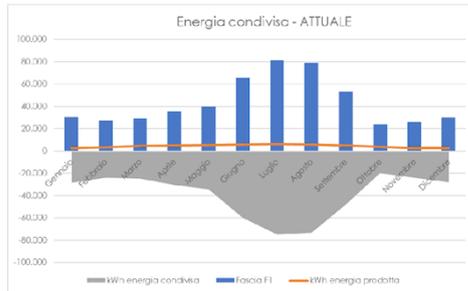
Comune di Giarola - Prot. 28/02/2024.0206840.E



**IMPIANTI FV ESISTENTE
(kW)
38,8**

**IMPIANTI FV
POTENZIALE (kW)
158,14**

**IMPIANTI FV
OTTIMALE (kW)
306**



COSTRUZIONE ULTERIORI NUOVI IMPIANTI

	Edificio	Potenza Impianto FV	Producibilità	Produzione annua attesa	Quota autoconsumo diretto	Energia autoconsumata in diretta	Energia a disposizione CER	Emissioni di CO2 evitate	Risparmi diretti in bolletta (0,28 €/kWh)	Contributo RID	Incentivo CER
		kWp	kWh/(kWp*anno)	kWh/anno	%	kWh/anno	kWh/anno	tonCO2/anno	€/anno (1° anno)	€/anno (1° anno)	€/anno (1° anno)
1	STEP 1	37,8	1164	43.999	44%	19.156	24.844	13	5.364 €	4.472 €	1.913 €
2	STEP 2 PRIVATO	250	1164	291.000	0%	0	465.680	86	- €	83.822 €	35.857 €
3	STEP 2 PUBBLICO	242	1164	281.688	13%	35.339	246.398	83	9.895 €	44.352 €	18.973 €
4	STEP 3	50	1164	58.200	44%	25.608	32.592	17	7.170 €	5.867 €	2.510 €
4	1	579,80	1.164	674.887	12%	80.102	769.513	199	22.428,66 €	138.512,38 €	59.252,52 €

ID	Edificio	Poten za Impia nto FV	Costo specifico FV	FPO Fotovoltaic o	Altri lavori	Totale Lavori e Forniture	Oneri per la sicurezza	Totale Lavori, Forniture e OOS	IVA su Lavori, Forniture e OOS	Spese Tecniche	IVA su Spese Tecniche	Totale Somme a disposizio ne	Totale Quadro Economico	Totale Quadro Economico arrotondato	Arronda menti	Costo lordo FV
		kWp	€/kWp	€	€	€	€	€	€	€	€	€	€	€	€	€
1	STEP 1			€ -	- €	- €	- €	- €	- €	- €	- €	€ -	- €	€ -	- €	
2	STEP 2 PRIVATO	250,00	1.350 €	337.500 €		337.500 €	16.875 €	354.375 €	35.438 €	53.156 €	11.694 €	100.288 €	454.663 €	454.700 €	37 €	€ 1.819
3	STEP 2 PUBBLICO	242,00	1.350 €	326.700 €	- €	326.700 €	16.335 €	343.035 €	34.304 €	51.455 €	11.320 €	97.079 €	440.114 €	440.200 €	86 €	€ 1.819
4	STEP 3	50,00	1.350 €	67.500 €	- €	67.500 €	3.375 €	70.875 €	7.088 €	10.631 €	2.339 €	20.058 €	90.933 €	91.000 €	67 €	€ 1.819
		542,00	1.350,00 €	731.700,00 €	- €	731.700,00 €	36.585,00 €	768.285,00 €	76.828,50 €	115.242,75 €	25.353,41 €	217.424,66 €	985.709,66 €	985.900,00 €	190,34 €	

Protocollo n. 28/02/2024-0206640

Prot. n. 28/02/2024-0206640

28 marzo 2023

Laboratorio #3: scelta di una struttura di governance

Pro e contro delle possibili entità giuridiche
Come incardinare il modello di business nello Statuto?
Quali regole di suddivisione dell'energia?
Quali strumenti di gestione?

28 marzo 2023

Laboratorio #3: scelta di una struttura di governance

	Associazione non riconosciuta	Associazione riconosciuta	Cooperativa a scopo mutualistico	Fondazione di partecipazione
Costo costituzione	<p>€ 350,00+ Eventuali spese professionisti</p> <p>Può essere richiesta l'iscrizione al Registro Unico degli Enti del terzo Settore (qualifica di ETS)</p>	<p>€ 1.200,00</p> <p>€ 15.000 di conferimento per riconoscimento personalità giuridica + eventuali spese professionisti</p> <p>Può essere richiesta l'iscrizione al Registro Unico degli Enti del terzo Settore (qualifica di ETS)</p>	<p>Quota associativa minima = 25€</p> <p>E' consigliabile costituire una Cooperativa con un capitale sociale di almeno € 3000 più le spese per notaio, iscrizione al Registro delle imprese presso la Camera di Commercio e all'Albo nazionale delle cooperative, apertura della partita IVA, acquisto e vidimazione dei libri sociali e dei registri contabili</p>	<p>€ 1.200,00+</p> <p>minimo € 30.000 di conferimento per personalità giuridica + spese professionisti (va costituita con atto pubblico)</p> <p>Può essere richiesta l'iscrizione al Registro degli Enti del terzo Settore (qualifica di ETS)</p>
Numero minimo di soci fondatori	<p>2 (ma si consiglia 3 per coprire tutte le cariche del Consiglio Direttivo, ossia Presidente, Vicepresidente e Segretario)</p>	<p>2 (ma si consiglia 3 per coprire tutte le cariche del Consiglio Direttivo, ossia Presidente, Vicepresidente e Segretario)</p>	<p>3 (se costituita solo da persone fisiche);</p> <p>9 (se costituita da persone fisiche e persone giuridiche)</p>	<p>2, benché rimanga formalmente un atto unilaterale (costituzione congiunta).</p>
Autonomia patrimoniale	<p>Imperfetta (risponde delle obbligazioni assunte dall'associazione, oltre che l'associazione stessa, chiunque agisca in nome e per conto dell'associazione con il proprio patrimonio)</p>	<p>Perfetta (risponde delle obbligazioni assunte dall'ente solo l'ente stesso con il proprio patrimonio)</p>	<p>Perfetta (risponde delle obbligazioni assunte dall'ente solo l'ente stesso con il proprio patrimonio)</p>	<p>Perfetta (risponde delle obbligazioni assunte dall'ente solo l'ente stesso con il proprio patrimonio)</p>

28 marzo 2023

Laboratorio #3: scelta di una struttura di governance

Quale forma giuridica per ENERCOM?

- La forma giuridica più interessante per le imprese è la Cooperativa perché offre maggiori opportunità finanziarie e semplifica la gestione della CER
- L'Amministrazione Comunale e ASP non possono partecipare ad una Cooperativa
- Da valutare altri prosumer nel caso le strutture interessate decida di procedere con questa forma giuridica

- Al netto dei dubbi e delle difficoltà di individuare la forma giuridica più appropriata, la partecipazione dell'amministrazione comunale alla CER resta un valore aggiunto importante.
- Il Comune ha anche presentato domanda al bando regionale per la costituzione della CER. Nel processo di analisi e valutazione delle diverse forme giuridiche possibili sarà necessario coinvolgere gli uffici amministrativi e legali del Comune.
- Tuttavia, all'atto pratico, anche alla luce della determinazione delle imprese al tavolo di proseguire il percorso verso la costituzione di una comunità, il Comune può riservarsi di entrare in CER in una fase successiva, coerentemente con quanto emerso anche al laboratorio #2.
- Il Consorzio Parcheggi conferma il suo interesse a partecipare alla costituzione di una Comunità energetica; il progetto aiuterebbe a dare una risposta organica alla crescente richiesta di energia da parte dei turisti (in aumento, ad esempio, il numero di ricariche ad autoveicoli elettrici che nell'estate 2022 ha richiesto circa 2 MWh di energia). Una comunità rinnovabile rappresenterebbe una risposta territoriale e sostenibile alla crescente domanda di energia pulita.

IL PEF ALLA LUCE DEL DECRETO ATTUATIVO CER

Step	Modulo [kWp]	SCENARIO	Risp bolletta	RID	Perc condivisa	Incentivo CER	AZIENDA
tutti	0,400	TAGLIA 1	0,22	0,15	0,7	0,118	-

Step	Edificio	Potenza Installabile Impianto FV [kWp]	Produttività [kWh/(kWp*anno)]	Produzione annua attesa [kWh/anno]	Quota autoconsumo	Energia autoconsumata in diretta [kWh/anno]	Energia immessa in rete [kWh/anno]	Emissioni di CO2 evitate (tonCO2/anno)	Risparmi diretti in bolletta [€/anno (1° anno)]	Contributo RID [€/anno (1° anno)]	Stima di energia condivisa [kWh/anno]	Incentivo CER [€/anno (1° anno)]	AZIENDA	
Step 1	Pensiline su Parcheggio A	200,00	11,64	232.800	0%	0	232.800	69	- €	34.920 €	162.960	19.308 €	SI	
Step 1	Pensiline su Parcheggio B	200,00	11,64	232.800	0%	0	232.800	69	- €	34.920 €	162.960	19.308 €	SI	
Step 1	Caserma VF	100,00	11,64	116.400	0%	0	116.400	34	- €	17.460 €	81.480	9.654 €	NO	
Step 1	Scuola Media Gervasi	100,00	11,64	116.400	28%	32.592	83.808	34	7.170 €	12.571 €	58.666	6.951 €	NO	
Step 2	Privato	50,00	11,64	58.200	44%	25.608	32.592	17	5.634 €	4.889 €	22.814	2.703 €	SI	
		650,00	1,164	756.600	8%	58.200	698.400	223	12.804,00 €	104.760,00 €	488.880	57.922,50 €		
				15.132.000,00					alberi eq.	7440				

Quadro Economico Impianti fotovoltaici

Calcolo costo specifico FPO complessivo /kWp 10% 10%privati 15% 22% 8,128 €

Comune	Edificio	Potenza Installabile Impianto FV [kWp]	Costo specifico FV [€/kWp]	FPO Fotovoltaico [€]	Altri lavori [€]	Totale Lavori e Forniture [€]	Oneri per la sicurezza [€]	Totale Lavori, oniture e OOS [€]	IVA su Lavori, Forniture e OOS [€]	Spese Tecniche [€]	IVA su Spese Tecniche [€]	Totale Somma a disposizione [€]	Totale Quadro Economico [€]	Percentuale contributo [€]	Totale Quadro Economico al netto del contributo [€]	Costo lordo FV [€/kWp]	Tempo di ritorno semplice [anni]	Tempo di ritorno semplice con CER [anni]
Step 1	Pensiline su Parcheggio A	200,00	1.150 €	230.000 €	- €	230.000 €	23.000 €	253.000 €	25.300 €	37.950 €	8.349 €	71.599 €	324.599 €	40%	194.759 €	1.623 €	14	8
Step 1	Pensiline su Parcheggio B	200,00	1.150 €	230.000 €	- €	230.000 €	23.000 €	253.000 €	25.300 €	37.950 €	8.349 €	71.599 €	324.599 €	0%	324.599 €	1.623 €	14	8
Step 1	Caserma VF	100,00	1.350 €	135.000 €	- €	135.000 €	13.500 €	148.500 €	14.850 €	22.275 €	4.901 €	42.026 €	190.526 €	0%	190.526 €	1.905 €	17	9
Step 1	Scuola Media Gervasi	100,00	1.350 €	135.000 €	- €	135.000 €	13.500 €	148.500 €	14.850 €	22.275 €	4.901 €	42.026 €	190.526 €	0%	190.526 €	1.905 €	12	8
Step 2	Privato	50,00	1.350 €	67.500 €	- €	67.500 €	6.750 €	74.250 €	7.425 €	11.138 €	2.450 €	21.013 €	95.263 €	0%	95.263 €	1.905 €	11	8
		650,00	1.915,66 €	797.500,00 €	- €	797.500,00 €	79.750,00 €	877.250,00 €	87.725,00 €	131.587,50 €	28.949,25 €	248.261,75 €	1.125.511,75 €	12%	995.672,15 €	8.962 €		

0206640.E



IL PEF ALLA LUCE DEL DECRETO ATTUATIVO CER

SEZ. CER

Comune	CER
Indirizzo	01010
Latitudine	42° 00' 00" N
Longitudine	12° 56' 00" E
Coordinate UTM	02220
Coordinate di rete geografiche	42.000° N
Prezzo di un kWh	0,0085
IMPIANTI AUTOCALIFICANTI DEL RICONTRIBUTO	
Potenza impianto fotovoltaico	6500,00 Kw
Numero di impianti	3
Produzione annua attesa primo anno	1.164 kWh/Impianto
Percentuale di energia parimenti fotovoltaici	0,000%
Ripartizione flussi energia	
Quota energia in rete	99%
Quota energia alla rete	99%
Bilancio flussi energia	
Produzione annua energia elettrica	756.000 kWh/a
Energia consumata in azienda	38.200 kWh/a
Energia in cassa in rete	698.400 kWh/a
Energia ceduta a CER	698.400 kWh/a
Costi	
Capex	1.722 € / Imp
Investimento specifico lordo	1.125,312 €/MWh
Totale capex	129.960 €
Investimento netto in rete	995,917 €
Somma da cedere a prestito ente	497,836 €
Costi	
Manutenzione ordinaria - "sui investimenti"	16,803 €/anno
PREZZI E TARIFFE ECONOMICHE FINANZIARIE	
Tasso di rischio per ciclo di vita	5%
Rischi	
Valore medio pro in diretta (posto quota energia in kWh)	12,024 €/MWh
Risparmio economico in diretta	12,024 €/MWh
Restituzione di contributo da CER	16,878 €/MWh
Costi finanziari	
Capitale in prestito	57,9%
Capitale proprio	57,9%
Durata progetto	10 anni
Costo medio del capitale	9%
Costi CER	
Apporto di prezzo da energia elettrica	2,074 €/MWh
Numero di kWh Manutenzione	1,076 kWh

<https://www.arena.it/elettricità/trasmissione.htm>
<https://www.arena.it/elettricità/dati.htm>

Stampa

https://www.mercatoelettrico.org/Menu/Biblioteca/documenti/0/m_RelazioneInizialeVeb_2019.pdf
 FAQ CER 24/01/24 punto 14. Valore precedente da <https://www.arena.it/allegati/docs/20/318-20alla.pdf>

POTENZA CER		ANNO																						
Piani di energia																								
Energia fornita da produttore per la condivisione		P5=2000	200P5=6000	P5=6000	Tot																			
		CONDIVISA 100%	CONDIVISA 70%	CONDIVISA 70%	Tot																			
		698.400	0	0	698.400																			
Numero totale famiglie equivalenti		3597																						
Numero utenti CER		3597																						
Moltiplicatore energia consumata		1,000																						
Quota energia ceduta alla rete		99%																						
Energia consumata		488.880 kWh/a																						
Energia consumata media utilizzata dal singolo utente		875 kWh/utente																						
Energia ceduta alla rete o non ceduta		209.520 kWh/a																						
Incremento e valorizzazione energia condivisa CER		MEDIA																						
Incremento PACE energia condivisa PACE=2000 (P5=6000)		0,120 €/MWh	0,120 €/MWh	0,130 €/MWh	0,130 €/MWh	0,130 €/MWh	0,130 €/MWh	0,130 €/MWh	0,130 €/MWh	0,130 €/MWh	0,130 €/MWh	0,130 €/MWh	0,130 €/MWh	0,130 €/MWh	0,130 €/MWh	0,130 €/MWh	0,130 €/MWh	0,130 €/MWh	0,130 €/MWh	0,130 €/MWh	0,130 €/MWh			
Incremento PACE energia condivisa 200P5=6000 (P5=6000)		0,110 €/MWh	0,110 €/MWh	0,110 €/MWh	0,120 €/MWh	0,120 €/MWh	0,120 €/MWh	0,120 €/MWh	0,120 €/MWh	0,120 €/MWh	0,120 €/MWh	0,120 €/MWh	0,120 €/MWh	0,120 €/MWh	0,120 €/MWh	0,120 €/MWh	0,120 €/MWh	0,120 €/MWh	0,120 €/MWh	0,120 €/MWh	0,120 €/MWh			
Incremento PACE energia condivisa PACE=6000 (P5=6000)		0,100 €/MWh	0,100 €/MWh	0,100 €/MWh	0,110 €/MWh	0,110 €/MWh	0,110 €/MWh	0,110 €/MWh	0,110 €/MWh	0,110 €/MWh	0,110 €/MWh	0,110 €/MWh	0,110 €/MWh	0,110 €/MWh	0,110 €/MWh	0,110 €/MWh	0,110 €/MWh	0,110 €/MWh	0,110 €/MWh	0,110 €/MWh	0,110 €/MWh			
Restituzione oneri di rete		0,008 €/MWh	0,008 €/MWh	0,008 €/MWh	0,008 €/MWh	0,008 €/MWh	0,008 €/MWh	0,008 €/MWh	0,008 €/MWh	0,008 €/MWh	0,008 €/MWh	0,008 €/MWh	0,008 €/MWh	0,008 €/MWh	0,008 €/MWh	0,008 €/MWh	0,008 €/MWh	0,008 €/MWh	0,008 €/MWh	0,008 €/MWh	0,008 €/MWh			
Rimborso energia immessa in rete		0,130 €/MWh	0,130 €/MWh	0,140 €/MWh	0,140 €/MWh	0,140 €/MWh	0,140 €/MWh	0,140 €/MWh	0,140 €/MWh	0,140 €/MWh	0,140 €/MWh	0,140 €/MWh	0,140 €/MWh	0,140 €/MWh	0,140 €/MWh	0,140 €/MWh	0,140 €/MWh	0,140 €/MWh	0,140 €/MWh	0,140 €/MWh	0,140 €/MWh			
Valore totale specifico energia condivisa		0,268 €/MWh	0,268 €/MWh	0,250 €/MWh	0,260 €/MWh	0,260 €/MWh	0,260 €/MWh	0,260 €/MWh	0,260 €/MWh	0,260 €/MWh	0,260 €/MWh	0,260 €/MWh	0,260 €/MWh	0,260 €/MWh	0,260 €/MWh	0,260 €/MWh	0,260 €/MWh	0,260 €/MWh	0,260 €/MWh	0,260 €/MWh	0,260 €/MWh			
Estrazione da esercizio CER																								
Rischi energia condivisa		63.124 €/anno	62.577 €	62.201 €	66.656 €	66.251 €	65.846 €	65.441 €	65.037 €	64.632 €	64.227 €	63.822 €	63.418 €	63.013 €	62.608 €	62.203 €	61.798 €	61.394 €	60.989 €	60.584 €	60.179 €	59.774 €		
Rischi da cessione in rete CER		104.780 €/anno	104.131 €	103.603 €	99.016 €	98.016 €	96.916 €	95.716 €	94.416 €	93.016 €	91.516 €	90.016 €	88.516 €	87.016 €	85.516 €	84.016 €	82.516 €	81.016 €	79.516 €	78.016 €	76.516 €	75.016 €		
Estrazione totale		167.904 €/anno	166.708 €	165.804 €	165.672 €	164.862 €	164.257 €	163.658 €	163.059 €	162.460 €	161.861 €	161.262 €	160.663 €	160.064 €	159.465 €	158.866 €	158.267 €	157.668 €	157.069 €	156.470 €	155.871 €	155.272 €		
Costi																								
Costi annui di mantenimento CER		1.500 €/anno	1.500 €	1.500 €	1.500 €	1.500 €	1.500 €	1.500 €	1.500 €	1.500 €	1.500 €	1.500 €	1.500 €	1.500 €	1.500 €	1.500 €	1.500 €	1.500 €	1.500 €	1.500 €	1.500 €			
Costi amministrativi CER		3.035 €/anno	3.035 €	3.035 €	3.035 €	3.035 €	3.035 €	3.035 €	3.035 €	3.035 €	3.035 €	3.035 €	3.035 €	3.035 €	3.035 €	3.035 €	3.035 €	3.035 €	3.035 €	3.035 €	3.035 €			
Costi totali		4.535 €/anno	4.535 €	4.535 €	4.535 €	4.535 €	4.535 €	4.535 €	4.535 €	4.535 €	4.535 €	4.535 €	4.535 €	4.535 €	4.535 €	4.535 €	4.535 €	4.535 €	4.535 €	4.535 €	4.535 €			
Ricavi netti e suddivisione tra partecipanti																								
Ricavi netti da energia condivisa		58.598 €	58.042 €	57.666 €	62.121 €	61.716 €	61.311 €	60.907 €	60.502 €	60.097 €	59.692 €	59.287 €	58.883 €	58.478 €	58.073 €	57.668 €	57.263 €	56.859 €	56.454 €	56.049 €	55.644 €	55.239 €		
Quota di spesa sociale in bilancio		0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €			
Ricavi da energia condivisa da restituire tra i membri		58.598 €	58.042 €	57.666 €	62.121 €	61.716 €	61.311 €	60.907 €	60.502 €	60.097 €	59.692 €	59.287 €	58.883 €	58.478 €	58.073 €	57.668 €	57.263 €	56.859 €	56.454 €	56.049 €	55.644 €	55.239 €		
IPE (Costo restituzione ai produttori)		0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%			
Quota ai produttori su totale dei ricavi netti		74%	74%	74%	74%	74%	74%	74%	74%	74%	74%	74%	74%	74%	74%	74%	74%	74%	74%	74%	74%			
Quota rimborso alle aziende		53%	53%	53%	53%	53%	53%	53%	53%	53%	53%	53%	53%	53%	53%	53%	53%	53%	53%	53%	53%			
Quota non azionaria in eccesso a quelle previste		0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%			
Quota restituzione ai consumatori		0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €			
Ricavi netti produzione		46.833 €/anno	46.133 €	45.897 €	49.373 €	49.059 €	48.725 €	48.401 €	48.078 €	47.754 €	47.430 €	47.106 €	46.782 €	46.458 €	46.134 €	45.811 €	45.487 €	45.163 €	44.839 €	44.515 €	44.192 €			
Restituzione quota a partecipanti consumatori		11.608 €/anno	11.533 €	11.424 €	12.343 €	12.262 €	12.181 €	12.100 €	12.019 €	11.938 €	11.857 €	11.776 €	11.696 €	11.615 €	11.534 €	11.453 €	11.372 €	11.291 €	11.210 €	11.129 €	11.048 €			
Valore medio restituzione ai consumatori su kWh condiviso		0,024 €/MWh	0,024 €/MWh	0,025 €/MWh	0,025 €/MWh	0,025 €/MWh	0,025 €/MWh	0,025 €/MWh	0,025 €/MWh	0,025 €/MWh	0,024 €/MWh	0,023 €/MWh												
Valore medio pro-capite		21 €	21 €	21 €	22 €	22 €	22 €	22 €	22 €	22 €	22 €	21 €	21 €	21 €	21 €	21 €	20 €	20 €	20 €	20 €	20 €			

VALORE A MARZO 2022

ABBONAMENTI



WEB E SOCIAL:

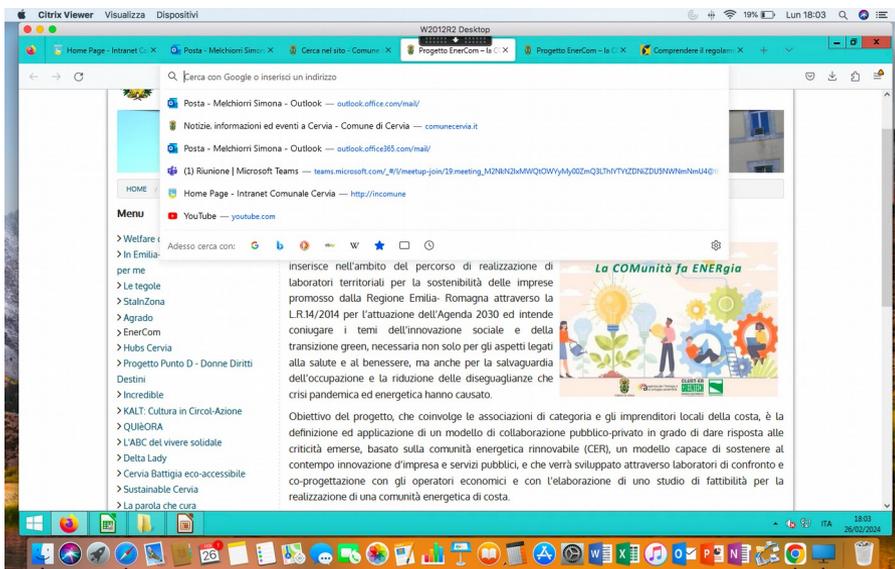
creazione pagina di progetto nel sito istituzionale del Comune <https://www.comunecervia.it/progetti/enercom.html>

invio comunicati stampa e comunicazione social

creazione di un video dei risultati di progetto EnerCOM <https://www.comunecervia.it/progetti/enercom.html>

- creazione di un video divulgativo sul concetto di CER <https://www.comunecervia.it/progetti/enercom.html>

- partecipazione al workshop “Responsabilizzare sulle Comunità Energetiche Italiane” organizzato da REACH – Bologna 19.10.2023



Comune di Cervia:

Daniele Capitani, Caterina Girelli, Simona Melchiorri,

AESS:

Gianluca Avella, Claudia Carani, Sara Donati, Carmen Palumbo, Alessandro Pin

Cluster Greentech:

Katia Ferrari



COMUNE DI CERVIA



**CLUST-ER
GREENTECH**
ENERGIA E SOSTENIBILITÀ

