CER

Comunità Energetiche Rinnovabili

ASSEMBLEE SOCI
7 luglio 2026

INQUADRAMENTO GENERALE

La costituzione delle 8 CER è stata sviluppata e sostenuta da **ConsorzioIT** (la società in house dei Comuni del Cremasco), che ne sta seguendo lo sviluppo e la gestione.

8 **CER** sovracomunali

3 **Diocesi** socie fondatrici

53 **Comuni** soci fondatori

10 **Parrocchie** socie fondatrici



Tutte le 8 CER hanno già ricevuto da Regione Lombardia il formale riconoscimento della personalità giuridica in qualità di Associazioni riconosciute.

QUADRO ASSOCIATIVO al 30.6.2026

CER	Soci fondatori	Soci ordinari	Totale soci
CER Adda Serio	9	168	177
CER Alto Cremasco	10	90	100
CER Crema	4	253	257
CER Fulcheria	9	121	130
CER Gerundo	7	75	82
CER Oglio Serio	10	92	102
CER Palate e Fontanili	10	99	109
CER Valle dell'Adda	4	86	90

TOTALE SOCI

1.047

PRODUTTORI E CONSUMATORI

CER	PRODUTTORI	CONSUMATORI
CER Adda Serio	51	126
CER Alto Cremasco	18	82
CER Crema	18	239
CER Fulcheria	38	92
CER Gerundo	19	63
CER Oglio Serio	26	76
CER Palate e Fontanili	26	83
CER Valle dell'Adda	17	73
TOTALE	213	834

LA POTENZA DEGLI IMPIANTI

CER	Potenza impianti realizzati al 30.6.2026 (kWp)	Potenza impianti a disposizione della CER realizzati e in progetto/costruzione (kWp)
CER Adda Serio	104,89	2.521
CER Alto Cremasco	43,5	1.435,17
CER Crema	131	796,2
CER Fulcheria	158	653,14
CER Gerundo	61	777,14
CER Oglio Serio	72,25	1.370,6
CER Palate e Fontanili	590	871,04
CER Valle dell'Adda	33,5	1.094,2

TOTALE POTENZA ATTUALE
1.195 kWp

TOTALE POTENZA ATTESA
9.519 kWp

STATO CONFIGURAZIONI GSE

CER	Stato istanza configurazione
CER Adda Serio	In attesa di riscontro GSE (istanza presentata in data 11/02/2026)
CER Alto Cremasco	In attesa di riscontro GSE (istanza presentata in data 25/02/2026)
CER Crema	In attesa di riscontro GSE (istanza presentata in data 24/02/2026)
CER Fulcheria	In attesa di riscontro GSE (istanza presentata in data 23/02/2026)
CER Gerundo	In attesa di riscontro GSE (istanza presentata in data 24/02/2026)
CER Oglio Serio 1	In attesa di riscontro GSE (istanza presentata in data 13/02/2026)
CER Oglio Serio 2	In attesa di riscontro GSE (istanza presentata in data 13/02/2026)
CER Palate e Fontanili 1	Istanza approvata il 29/04/26 (conf. attiva dal 20/9/2025)
CER Palate e Fontanili 2	In attesa di riscontro GSE (istanza presentata in data 19/02/2026)
CER Valle dell'Adda 1	In attesa di riscontro GSE (istanza presentata in data 12/02/2026)
CER Valle dell'Adda 2	In attesa di riscontro GSE (istanza presentata in data 12/02/2026)

ATTUALMENTE I TEMPI DI RISPOSTA DEL GSE SULLE ISTANZE SONO DI CIRCA 6/7 MESI
(ipotizziamo un riscontro per agosto-settembre 2026)

CONTRIBUTI PNRR 40%

IL CONTESTO

Nonostante un quadro normativo e procedurale caratterizzato da forti margini di incertezza e da tempi di risposta decisamente lunghi da parte del Gestore, il GSE sta progressivamente riscontrando le istanze presentate.

81 soci

delle CER del Cremasco

Inseriti nei primi due elenchi dei beneficiari del contributo in conto capitale del 40% (pubblicati il 12 maggio, il 29 maggio, il 12 giugno e il 26 giugno 2026).

VALORE EROGATO AD OGGI DAL GSE

€ 759.381.024 su € 795.000.000

RICHIESTE APPROVATE

CER Adda Serio	23
CER Fulcheria	16
CER Palate e Fontanili	12
CER Oglio Serio	8
CER Alto Cremasco	6
CER Crema	5
CER Gerundo	6
CER Valle dell'Adda	5

VALORE CONTRIBUTO SOCI CER CREMASCO € 2.004.882

FINANZIAMENTI IMPIANTI PUBBLICI

IL CONTESTO

Accanto ai contributi PNRR del 40% per cittadini e imprese, entra nel vivo il finanziamento degli impianti pubblici comunali.

Bandi regionali e nazionali

per il finanziamento di nuovi impianti fotovoltaici da realizzare su strutture pubbliche comunali e da inserire in Comunità Energetica

Primi esiti

Il Bando RELOAD di Regione Lombardia ha finanziato i Comuni di Crema e Offanengo.

SIMULAZIONI E SCENARI
ADDA SERIO

	SCENARIO ATTUALE AL 30.6.2026	SCENARIO COMPLETO AL 12.2027/06.2028	SCENARIO BILANCIATO (OPTIMUM)
POTENZA (kWp)	104,89	2.520,09	2.520,09
TOTALE INCENTIVI (€)	€ 12.303,37	€ 123.578,94	€ 187.708,17
ENERGIA IMMESSA IN CER* (MWh/anno)	86,71	3.023,13	3.023,13
ENERGIA CONDIVISA (MWh/anno)	86,71	1.503,95	2.367,19
PERCENTUALE DI CONDIVISIONE (%)	100%	50%	78%

PER BILANCIAMENTO, ESIGENZA INGRESSO NUOVI CONSUMATORI

*al netto degli autoconsumi dei singoli impianti

SIMULAZIONI E SCENARI
ALTO CREMASCO

	SCENARIO ATTUALE AL 30.6.2026	SCENARIO COMPLETO AL 12.2027/06.2028	SCENARIO BILANCIATO (OPTIMUM)
POTENZA (kWp)	43,5	1.435,17	1.435,17
TOTALE INCENTIVI (€)	€ 319,42	€ 62.613,86	€ 151.170,01
ENERGIA IMMESSA IN CER* (MWh/anno)	26,86	1.965,08	1.965,08
ENERGIA CONDIVISA (MWh/anno)	26,86	532,53	1.590,10
PERCENTUALE DI CONDIVISIONE (%)	100%	27%	81%

PER BILANCIAMENTO, ESIGENZA INGRESSO NUOVI CONSUMATORI

*al netto degli autoconsumi dei singoli impianti

SIMULAZIONI E SCENARI
CREMA

	SCENARIO ATTUALE AL 30.6.2026	SCENARIO COMPLETO AL 12.2027/06.2028	SCENARIO BILANCIATO (OPTIMUM)
POTENZA (kWp)	131	796,2	796,2
TOTALE INCENTIVI (€)	€ 12.696,51	€ 77.831,59	€ 77.831,59
ENERGIA IMMESSA IN CER* (MWh/anno)	89,48	625,17	625,17
ENERGIA CONDIVISA (MWh/anno)	89,48	611,41	611,41
PERCENTUALE DI CONDIVISIONE (%)	100%	98%	98%



*al netto degli autoconsumi dei singoli impianti

SIMULAZIONI E SCENARI
FULCHERIA

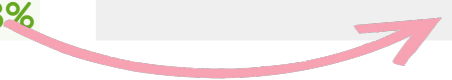
	SCENARIO ATTUALE AL 30.6.2026	SCENARIO COMPLETO AL 12.2027/06.2028	SCENARIO BILANCIATO (OPTIMUM)
POTENZA (kWp)	158	653,14	653,14
TOTALE INCENTIVI (€)	€ 12.983,16	€ 65.348,72	€ 65.348,72
ENERGIA IMMESSA IN CER* (MWh/anno)	91,5	551,4	551,4
ENERGIA CONDIVISA (MWh/anno)	91,5	486,72	486,72
PERCENTUALE DI CONDIVISIONE (%)	100%	88%	88%



*al netto degli autoconsumi dei singoli impianti

SIMULAZIONI E SCENARI
GERUNDO

	SCENARIO ATTUALE AL 30.6.2026	SCENARIO COMPLETO AL 12.2027/06.2028	SCENARIO BILANCIATO (OPTIMUM)
POTENZA (kWp)	61	777,14	777,14
TOTALE INCENTIVI (€)	€ 7.550,41	€ 41.763,32	€ 79.221,34
ENERGIA IMMESSA IN CER* (MWh/anno)	53,21	873,23	873,23
ENERGIA CONDIVISA (MWh/anno)	53,21	372,89	854,28
PERCENTUALE DI CONDIVISIONE (%)	100%	43%	98%



PER BILANCIAMENTO, ESIGENZA INGRESSO NUOVI CONSUMATORI

*al netto degli autoconsumi dei singoli impianti

SIMULAZIONI E SCENARI
OGLIO SERIO

	SCENARIO ATTUALE AL 30.6.2026	SCENARIO COMPLETO AL 12.2027/06.2028	SCENARIO BILANCIATO (OPTIMUM)
POTENZA (kWp)	72,25	1370,58	1370,58
TOTALE INCENTIVI (€)	€ 3.109,78	€ 68.098,26	€ 179.281,83
ENERGIA IMMESSA IN CER* (MWh/anno)	48,62	1.737,45	1.737,45
ENERGIA CONDIVISA (MWh/anno)	27,82	552,55	1.499,55
PERCENTUALE DI CONDIVISIONE (%)	23% (Oglio Serio 1) 100% (Oglio Serio)	43% (Oglio Serio 1) 31% (Oglio Serio 1)	100% (Oglio Serio 1) 86% (Oglio Serio 1)

PER BILANCIAMENTO, ESIGENZA INGRESSO NUOVI CONSUMATORI

*al netto degli autoconsumi dei singoli impianti

SIMULAZIONI E SCENARI
PALATE E FONTANILI

	SCENARIO ATTUALE AL 30.6.2026	SCENARIO COMPLETO AL 12.2027/06.2028	SCENARIO BILANCIATO (OPTIMUM)
POTENZA (kWp)	590	871,04	871,04
TOTALE INCENTIVI (€)	€ 16.271,53	€ 28.887,31	€ 92.397,52
ENERGIA IMMESSA IN CER* (MWh/anno)	476,17	715,4	715,4
ENERGIA CONDIVISA (MWh/anno)	120,96	216,89	708,37
PERCENTUALE DI CONDIVISIONE (%)	21% (Palate e Fontanili 1) 100% (Palate e Fontanili 1)	21% (Palate e Fontanili 1) 53% (Palate e Fontanili 1)	99% (Palate e Fontanili 1) 100% (Palate e Fontanili 1)

PER BILANCIAMENTO, ESIGENZA INGRESSO NUOVI CONSUMATORI

*al netto degli autoconsumi dei singoli impianti

SIMULAZIONI E SCENARI
VALLE DELL'ADDA

	SCENARIO ATTUALE AL 30.6.2026	SCENARIO COMPLETO AL 12.2027/06.2028	SCENARIO BILANCIATO (OPTIMUM)
POTENZA (kWp)	33,5	1.094	1.094
TOTALE INCENTIVI (€)	€ 1.988,64	€ 17.751,41	€ 87.410,53
ENERGIA IMMESSA IN CER* (MWh/anno)	14,01	1.300,68	1.300,68
ENERGIA CONDIVISA (MWh/anno)	14,01	130,04	1.131,38
PERCENTUALE DI CONDIVISIONE (%)	100% (Valle dell'Adda 1) 100% (Valle dell'Adda 2)	7% (Valle dell'Adda 1) 73% (Valle dell'Adda 2)	88% (Valle dell'Adda 1) 73% (Valle dell'Adda 2)

PER BILANCIAMENTO VALLE 1, ESIGENZA INGRESSO NUOVI CONSUMATORI

*al netto degli autoconsumi dei singoli impianti

SIMULAZIONI E SCENARI
RIEPILOGO GENERALE



	SCENARIO ATTUALE AL 30.6.2026	SCENARIO COMPLETO AL 12.2027/06.2028	SCENARIO BILANCIATO (OPTIMUM)
TOTALI POTENZE (kWp)	1.194,14	9.517,52	9.517,48
INCENTIVI TOTALI (Euro)	€ 67.222,82	€ 485.873,41	€ 920.369,74
TOTALE ENERGIA IMMESSA* (MWh)	886,56	10.791,54	10.791,54
TOTALE ENERGIA CONDIVISA (MWh)	510,55	4.406,98	9.249,00

*al netto degli autoconsumi dei singoli impianti

MODELLO INDICATIVO RIPARTIZIONE INCENTIVI

Ipotesi con CER Bilanciata

INCENTIVO TOTALE =
1. QUOTA LIBERA + 2. QUOTA VINCOLATA*

QUOTA LIBERA (IPOTESI PERCENTUALI)

PRODUTTORI	CONSUMATORI NON FAMIGLIE	CONSUMATORI FAMIGLIE	SCOPI SOCIALI
35%	20%	20%	25%
della quota libera	della quota libera	della quota libera	della quota libera
20 - 30 €/MWh	15 - 20 €/MWh	80 - 100 € / famiglia	Fondo per il territorio

QUOTA VINCOLATA*

MEDIA CER CREMASCO: **DA 30 A 50 MILA EURO** (SULLA BASE DELLO SCENARIO BILANCIATO)

Spese di Gestione, progetti per il territorio, altro

* Quota distribuibile solo a consumatori diversi dalle imprese o utilizzata per finalità sociali con ricadute territoriali.

RILANCIO - DALLA COSTITUZIONE ALL'ESERCIZIO

STATO ATTUALE

OLTRE 1.000 ASSOCIATI

IMPIANTI IN FASE DI AVVIO

CONFIGURAZIONI GSE IN ARRIVO

LA SFIDA

PASSARE DALLA COSTITUZIONE ALL'ESERCIZIO

Le CER sono pronte per entrare nella fase operativa.

Ora avvio piano di lancio.

RILANCIO

Promuovere la piena operatività delle CER

Dopo la (necessaria) fase istituzionale e burocratica, ora le CER sono pronte per passare alla fase operativa: nuova narrativa incentrata su creazione valore, ripartizione benefici e Business Case strutturati per scouting nuovi soci (cittadini e imprese).

Scouting

Aziende, ETS, Grandi Consumatori e Produttori

Ruolo fondamentale **Comuni** e **Parrocchie** per la promozione delle CER e l'adesione nuovi (grandi) consumatori e produttori.

Azione

- Incontri con i principali imprenditori del Comune (Sindaco garante istituzionale del progetto)
- Coinvolgimento parrocchie per ETS, Case di Riposo, ecc

CONTRIBUTI PNRR 40%

L'opportunità dei 4 MW di aziende e cittadini Cremaschi non soci

Dall'analisi degli elenchi dei beneficiari pubblicati dal GSE emerge che **alcuni cittadini e imprese del Cremasco sono stati associati a CER "nazionali" o "di comodo"** dai progettisti e installatori per ottenere il contributo a fondo perduto del 40%, ignorando l'esistenza delle nostre CER territoriali.

4 MW di potenziale

Questi impianti del territorio, attualmente "dirottati" su CER esterne, esprimono una potenza complessiva stimata di circa 4 MW.

Si tratta di una potenza importante che deve produrre valore per il Cremasco.

Azione

- Mappatura capillare degli elenchi GSE.
- Avvio contatti diretti one-to-one.
- Confronto diretto per ottenere il benestare dai soggetti per configurare questi impianti nelle nostre CER.

Fino a quando l'impianto non è formalmente attivo e la configurazione non è completata sul portale del GSE, il produttore può cambiare CER. L'autodichiarazione presentata nella domanda del 40% non è vincolante a livello di esercizio.

Muovendoci rapidamente, possiamo trasferire l'onboarding di questi 4 MW sulle nostre CER.

GRANDI IMPIANTI

L'opportunità di nuovi impianti: la strategia sui grandi progetti

Alcuni importanti produttori e investitori sono in dialogo con i nostri Comuni soci per la realizzazione di nuovi impianti (a terra o agrivoltaici).

ALTRI MW di potenziale

La sfida tecnica e normativa
Impianti superiori a 1 MW non possono accedere ai benefici delle CER.

L'obiettivo dell'azione locale
Negoziare e richiedere lo "spacchettamento" della potenza per far rientrare l'energia nelle nostre CER.

Azione

- Mappatura capillare.
- Avvio contatti diretti one-to-one.
- Confronto diretto per ottenere l'inserimento in configurazione

Questa soluzione permetterà di superare il limite normativo, portando benefici al territorio.