



Empowering  
Renewable and  
Citizen Energy  
Communities

# Poslovni modeli za energetske skupnosti SLOVENIJA

---

Januar 2026



Co-funded by  
the European Union

To je LIFE projekt, ki ga sofinancira Evropska  
unija na podlagi pogodbe št. 101120998.



## Kontrolni list za dokumente

Referenčna številka projekta	
Polni naslov projekta	Energetske skupnosti na področju energije iz obnovljivih virov in energije
Kratika	POWER-E-COM
Pogodbena pogodba št.	101120998
Trajanje	1. oktober 2023–30. september 2026
Spletna stran projekta	<a href="http://power-e-com.eu">http://power-e-com.eu</a>
Koordinator projekta	WIP
Vodilni partner	ESCAN

Podatki o dokumentu	
Naslov dokumenta	Poslovni modeli za energetske skupnosti
Delovni sklop	4
Dobavljivo	4.1
Datum dostave	30/01/2026
Ime datoteke	Poslovni modeli za energetske skupnosti
Pripravila	Mar García in Alvaro Moral (ESCAN) s prispevki vseh partnerjev
Recenzenti	Francisco Puente (ESCAN)
Vrsta dokumenta	Občutljiv

Različica	Datum	Avtor	Organizacija	Opis
1.0	22/12/2025	Mar García	Escan	Dokončani
1.1	26/01/2026	Francisco Puente	Escan	Končna različica



## Odgovorni partner za pripravo tega dokumenta

ESCAN

Ferrol 14, Madrid, Španija

E-naslov: [escan@escansa.com](mailto:escan@escansa.com)

## Koordinator projekta

**WIP Obnovljivi viri energije**

Sylvensteinstrasse 2, 81369 München, Nemčija

Telefonska številka: (+49) 89 72012718

E-naslov: [ingo.ball@wip-munich.de](mailto:ingo.ball@wip-munich.de)

## Projektni partnerji





## Zahvale & izjava o omejitvi odgovornosti

*POWER-E-COM je projekt LIFE, ki ga sofinancira Evropska unija na podlagi pogodbe št. 101120998.*

*Ta dokument je bil pripravljen samo v informativne namene. Izražena stališča in mnenja so samo stališča in mnenja avtorjev in ne odražajo nujno stališč in mnenj Evropske unije ali CINEA. Evropska unija, organ, ki dodeli sredstva, in projektni partnerji niso odgovorni za uporabo informacij iz dokumenta.*

*Razmnoževanje in prevajanje nista dovoljena. To je občutljiv dokument v okviru programa in pravil LIFE.*

## Predgovor

Cilj projekta POWER-E-COM je spodbujati sodelovanje med regionalnimi/lokalnimi oblastmi in državljani za vzpostavitev projektov energetske skupnosti v šestih različnih evropskih državah. S podpiranjem razvoja modelov in orodij, ki olajšujejo oblikovanje energetske skupnosti, je cilj projekta opolnomočiti državljane, da prevzamejo dejavnejšo vlogo pri energetske prehod.

Delovni sklop 4 temelji na treh fazah, ki bodo sledile jasnemu postopku za pridobitev pravega modela za vsako energetsko skupnost in hkrati zagotovile sodelovanje državljanov in ključnih deležnikov.

Vsak partner je najprej pripravil konceptualno zasnovo za vsaj pet energetske skupnosti v svoji državi, tako da je prilagodil modelno metodo CANVAS za energetske skupnosti, da bi pripravil koncept za vsako od njih.

Na podlagi idejne zasnove, ki so jo pripravili partnerji, je bil naslednji korak prilagoditev tega koncepta željam in potrebam deležnikov. V tem procesu, v katerem se vsak model energetske skupnosti, ki ga opredelijo partnerji, deli in obravnava s ključnimi deležniki, njihovi prispevki in pripombe pa se, kjer je to izvedljivo, vključijo v model. To ima dva cilja: predstavitev modela deležnikom, da ga bodo lahko razumeli, in njihovo dejavno sodelovanje v projektu. To je bilo izvedeno z organizacijo srečanj, delavnic in/ali dogodkov s ključnimi deležniki iz vsake občine.

Nazadnje, partnerji so opredelili končni poslovni model za vsako energetsko skupnost. Končni model energetske skupnosti je dokument, ki vključuje vse ključne informacije za oblikovanje in razvoj trajnostne energetske skupnosti ter uvaja potrebne ukrepe za oblikovanje energetske skupnosti v resničnem življenju, kar se pozneje izvede v WP5.

Dokument združuje vse poslovne modele partnerjev in odraža najpomembnejše vidike, ki jih je treba upoštevati pri ustvarjanju energetske skupnosti, na podlagi skupne predloge in prilagojene vsaki potrebi energetske skupnosti.



## Kazalo vsebine

1. Slovenia .....	11
1.1. REC MARIBOR .....	11
1.2. REC SELNICA.....	15
1.3. CEC “SOLAR ISLAND” in SELNICA .....	20
1.4. REC – Renewable Energy Community Lovrenc .....	24
1.5. ENERGY COMMUNITY SOLAR SELF-SUFFICIENCY FOR PUBLIC BUILDINGS IN MUNICIPALITY of MARIBOR (MOM).....	29
1.6. Annex: Roundtables and meetings conclusions .....	34

## Seznam števil

Figure 45: REC Maribor in detail .....	12
Figure 46: REC Selnica’s Project.....	16
Figure 47: Solar power plant installed at the kindergarten .....	16
Figure 48: Planned heat pipes in Lovrenc na Pohorju .....	25
Figure 49: PV on the public school roofs .....	30
Figure 50: Meeting with DSO Elektro Maribor .....	36
Figure 51: Meeting in Lovrenc na Pohorju.....	39

# 1. Slovenija

## 1.1. REC MARIBOR

### 1.1.1. Povzetek

Lokacija energetske skupnosti in pravna oblika, kdo je investitor	Sedež energetske skupnosti (ES) je v Mestni občini Maribor. Pravna oblika ES je pogodba, sporazum med dvema strankama: Univerzitetni klinični center Maribor (UKCMB) in zasebno podjetje – Poslovno proizvodna Cona Tezno (PPCT). Investitor je podjetje PPCT.
Kdo so člani energetske skupnosti	Člani bosta dve organizaciji – ena javna (bolnišnica) in eno zasebna organizacija.
Kakšne projekte bo razvila in prva ocena moči, ki jo bo namestila, energije, ki jo bo proizvedla, energije, ki jo bo prihranila i	Projekt temelji na FV na strehah. Trenutno je moč 5 MWp, potencial je za 12 MWp. Trenutno proizvodnja energije znaša 5.000 MWh/leto. Uporabnik – UKC – porabi približno 15 000 MWh na leto. Samo presežki PPCT bodo preneseni na UKC (presežki ob koncu tedna).
Kakšne bodo okoljske, družbene in druge koristi?	Okoljske koristi: 1 500 t/leto zmanjšanja CO <sub>2</sub> . Družbene koristi: UKC bo imel več zelene električne energije po dostopni ceni. Finančne koristi: približno 100 000 EUR prihrankov na leto za UKC in vsaj 100 000 EUR novih prihodkov za PPCT. Drugi: pridobivanje znanja in izkušenj z ES, ki bi energijo lahko uporabila le za vikend, ko podjetja ne delujejo in imajo presežke. Včasih imajo negativne cene za prekomerno proizvodnjo električne energije.
Naložbe in ocenjeni prihodki za skupnost in njene člane	Naložbe in začetni stroški (inženiring, davki itd.): 5 MWp x 1.000 €/kWp = 5.000.000 €. Presežki bodo v skupni rabi zaradi izogibanje negativnim cenam. Prihodki: 100.000 EUR. Stroški: OM približno 10.000 €. Bruto prejemek = 90 000 EUR.
Časovni okvir izvedbe	Energetsko skupnost bi bilo treba ustanoviti/začeti v prvem četrtletju 2025 kot pilotni projekt in po možnosti delovati od drugega četrtletja 2025 naprej.
Druge opombe	Občina je predvidela, da bo ustanovila več EK, v zvezi z zakonom pa bi morala imeti vsaj eno. ES bo služila kot pilotni primer, saj je v Sloveniji ustanovljenih zelo malo ES. ES bo služila kot študijski primer za energetske agencije, občine, člane in regionalne operaterje distribucijskih sistemov. In tudi za Slovenijo kot celoto, saj je to prvi primer, kjer se bodo znotraj ES delili samo presežki.



Slika1: Podrobneje o REC Maribor

### 1.1.2. Predlog vrednosti

Za zagotavljanje dodatne vrednosti in koristi za energetske skupnosti smo predvideli naslednje ukrepe:

- Električna energija, proizvedena v fotovoltaičnih napravah, se bo delila z drugimi člani na podlagi presežkov, proizvedenih predvsem med vikendi in prazniki, ko podjetja v poslovni coni ne potrebujejo energije.
- To je pilotni primer, saj se bo energija delila le v določenem času.
- Potencial za fotovoltaike je ogromen v poslovni coni (PPCT), saj imajo industrijske hale velika strešna območja. Samoporaba je omejena.
- Član ES (UKC) ima na drugi strani zelo majhne strešne površine in veliko porabo energije.
- Razdalja med obema stranema je okoli 4 km.
- Trenutno ima PPCT presežke proizvodnje, zlasti v sončnih dneh za vikend in praznike. Imajo omejitve pri pošiljanju celotne proizvodnje v omrežje. Plačati morajo negativno ceno ali izklopiti fotovoltaično proizvodnjo. Negativni stroški negativno vplivajo na finančne kazalnike. Tudi izklop fotovoltaičnega potenciala ni dober za samozadostnost mesta. Mestna občina Maribor ima omejene prostore za proizvodnjo OVE, zato je treba izkoristiti ves potencial in ga ne izklopiti zaradi nekaterih rešljivih razlogov.
- Ustanovitev ES je študijski primer za člane, energetske agencije in regionalne operaterje distribucijskih sistemov, kako obravnavati tak primer in nadaljevati z njim.

### 1.1.3. Sodelovanje deležnikov pri vzpostavitvi energetske skupnosti

Ključni deležniki, ki so potrebni za podporo energetske skupnosti v fazi zasnove, so:

- Agencija za energijo z razlago pravil delovanja.
- Občina: zagotavlja javno in politično podporo, ustvarja pravo okolje. Občina ni projektni partner POWER-E-COM, temveč podpornik in lastnik energetske agencije.
- Industrijska in poslovna cona Cona Tezno (PPCT) - vodja industrijske in poslovne cone v Mariboru (največja tovrstna cona v Sloveniji z več kot 200 podjetji in 3.500 zaposlenimi). Zelo dejavna na področju zelenega prehoda podjetij.



- Univerzitetni klinični center Maribor (UKC MB) je druga največja bolnišnica v Sloveniji z več kot 3.700 zaposlenimi. Porabijo veliko energije in so zelo specifični. Zaradi velike porabe in zelo majhnega potenciala obnovljivih virov energije imajo težave z zeleno električno energijo, zlasti s samozadostnostjo.
- Regionalni sistemski operater distribucijskega omrežja Elektro Maribor – regionalni sistemski operater distribucijskega omrežja, ki izdaja dovoljenja za ES. Z ES nimajo izkušenj in želijo biti aktivni partnerji pri širjenju ES v regiji.
- MSP v poslovni coni PPCT in njihova združenja so ciljne skupine za proizvodnjo in oskrbo z energijo v energetske skupnosti. Lahko tudi investirajo.
- Štajerska gospodarska zbornica je partner za širjenje informacij o ES drugim MSP v regiji.

#### **1.1.4. Upravljanje**

Ker bo ES ustanovljena na podlagi dvostranskega sporazuma med dvema članicama, ne bo vzpostavljena ali organizirana posebna pravna struktura. ENERGAP kot regionalna strokovna in svetovalna služba EK bo imela ključno vlogo ne le pri ustanavljanju, temveč tudi pri vodenju EK. Spremljala bo različne vidike, kot so upravni, pravni, tehnični in finančni vidiki, ter usklajeval oba člana.

#### **1.1.5. Ključni partnerji**

Ključni partnerji, ki niso deležniki in lahko podprejo to energetske skupnost, so:

- Nacionalni javni subjekti, kot so pristojna ministrstva – obveščeni bodo o ES in rezultatih ali izzivih.
- Zasebne finančne organizacije kot banke ali podobno, ki bi lahko zagotovile % naložbenih stroškov, ki jih člani komisije REC ne morejo (ali ne želijo zagotoviti).
- Inštalaterji in ponudniki storitev: Inštalaterji fotovoltaičnih sistemov bodo namestili fotovoltaične sisteme za energetske skupnost. Ponudniki storitev lahko zagotavljajo tudi delovanje in vzdrževanje ter druge storitve.
- Regulatorni organi lahko podprejo, če obstajajo negotovosti glede nekaterih predpisov, ki vplivajo na energetske skupnost, in če se pojavijo spori s tretjimi stranmi v energetske sektorju.
- Druge energetske skupnosti, drugi lokalni ali regionalni organi in energetske agencije z izkušnjami lahko zagotavljajo najboljše prakse, predloge in pomagajo pri reševanju posebnih vprašanj.

#### **1.1.6. Potencialna proizvodnja/prihranki energije**

Glavni projekti, ki naj bi se razvili v Mariboru, so fotovoltaika na strehah, predvsem na velikih industrijskih halah. Podjetja so pred leti pridobila izkušnje s fotonapetostnimi napravami za prodajo električne energije v omrežje (priključna tarifa). Trenutno je nameščenih več fotovoltaičnih naprav in več proizvedene energije kot se porabi. V Sloveniji postaja vse večji problem v določenih terminih (kot so sončni vikendi in dnevi v počitniški sezoni (julij in avgust).



V letu 2024 je nameščenih 5 MWp, v bližnji prihodnosti pa je mogoče namestiti 12 MWp.

### 1.1.7. Vpliv na okolje

Glavni vpliv na okolje bo zmanjšanje lokalnih emisij CO<sub>2</sub>. Glede na povprečno referenčno vrednost faktorja CO<sub>2</sub> iz nacionalnega Inštituta Jozef Stefan je ta faktor 0,3 kg CO<sub>2</sub>/kWh.

Izračun za proizvedeno fotovoltaično energijo je 5 000 MWh/leto x 300 kgCO<sub>2</sub>/MWh = 1 500 tCO<sub>2</sub>/leto zmanjšanja. Ker bo UKC uporabil le del, bomo izračunali dejansko zmanjšanje po začetku delovanja ES.

Če se proizvodnja energije iz obnovljivih virov uporablja za nadomestitev naftnih derivatov, se bodo zmanjšale tudi emisije delcev in SO<sub>x</sub>.

### 1.1.8. Struktura stroškov in financiranje

Investicijski stroški po tržnih cenah bi znašali 1 000 EUR/kWp (vključno z vsemi začetnimi stroški, kot so inženirske študije, gradbeni davki ali zavarovanje za namestitve).

Tako bi skupni naložbeni stroški znašali 5 000 kWp x 1 000 EUR/kWh = **5 000 000 EUR naložbenih stroškov**.

Poraba fotonapetostnih naprav, kadar ne delujejo, se šteje za zanemarljivo.

Letni stroški obratovanja bodo povezani predvsem s čiščenjem sončnih panelov, zavarovanjem fotonapetostnih naprav in stroški upravljanja (spremljanje energije, odkrivanje napak itd.). To se lahko pozneje oceni na podlagi dejanske energije, prodane družbi UKC.

Za vzdrževanje naprave ne bo dodatnih stroškov, saj so ti stroški že kriti v okviru upravljanja za lastno porabo.

### 1.1.9. Prihodki in poslovni izid

Pričakuje se, da bo imel en tok prihodkov:

- UKC bo plačal za prekomerno proizvedeno energijo. Cena še ni znana. Za vsaj 40 % bo nižja od tržnih cen. Ocenjen prihranek 100.000€.
- PPCT plačuje negativne cene za presežke, dovedene v omrežje do 25.000 EUR, pri čemer ga prodaja UKC-ju ocenjeni dohodek znaša 100.000 EUR.

### 1.1.10. Pravna in regulativna vprašanja

Glavni pravni in regulativni pogoji (v slovenskem pravu) so:

- Za skupno lastno porabo ali souporabo energije morata lastnik fotonapetostne naprave in odjemalec, povezan z zadevno fotonapetostno napravo, podpisati sporazum, v katerem je določen delež proizvodnje, ki ga bo prejela vsaka fotonapetostna naprava.
- Delež souporabe še ni opredeljen, ker se bo souporabljal le ob koncih tedna.
- Sistem obračunavanja še ni določen.

### 1.1.11. Družbeni vpliv

Načrtovana ES nima družbenega vpliva na ranljive skupine. Vendar bo to vplivalo na učenje o ustanovitvi in delovanju ES, kar bo v veliko pomoč drugim deležnikom in operaterjem distribucijskih sistemov. Javni sektor (UKC) bo dobil več zelene električne energije.

### 1.1.12. Časovni načrt

Časovni načrt za razvoj te energetske skupnosti je:

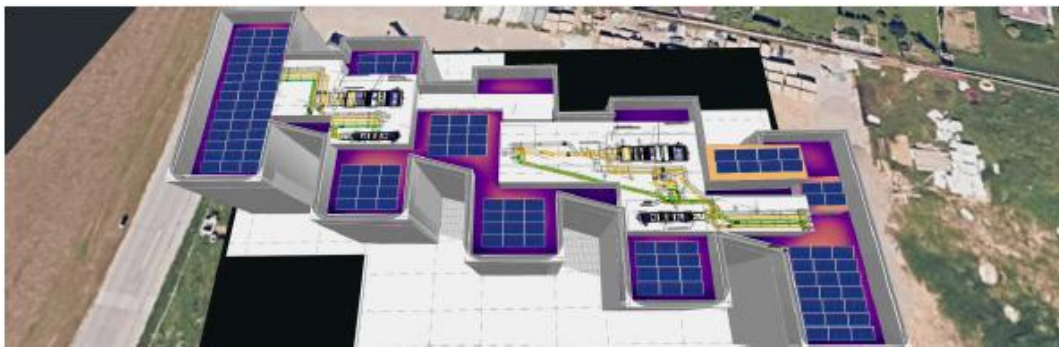
Korak	Pristojna oseba	Začetni datum	Končni datum
Zagotavljanje informacij in aktivacija deležnikov in ciljnih skupin	ENERGAP	03/2024	06/2024
Konceptualna zasnova poslovnega modela REC, vključno s krovno energetsko skupnostjo	ENERGAP, UKC, PPCT	06/2024	06/2025
Ustanovitev energetskih skupnosti, pravne oblike	UKC, PPCT, DSO, ENERGAP	12/2024	03/2026
Oblikovanje naložbenih projektov in odločitev o naložbah in financiranju	UKC, PPCT, ENERGAP	01/2025	10/2026
Komunikacijske dejavnosti (stalno)	ENERGAP, PPCT	08/2024	V teku

## 1.2. REC SELNICA

### 1.2.1. Povzetek

Lokacija energetske skupnosti in pravna oblika, kdo je investitor	Projekt REC se bo izvajal v Selnici ob Dravi, občini s 4600 prebivalci (2023) v Sloveniji. Pravna oblika je društvo, s statutom (sporazum med člani).
Katere vrste članov vključujejo energetsko skupnost	REC bo ustanovljen leta 2026 z vsaj tremi člani, vključno z vrtcem, zasebnim združenjem (gasilci) in enim državljanom.
Kakšne projekte bo razvila in prva ocena moči, ki jo bo namestila, energije, ki jo bo proizvedla, energije, ki jo bo prihranila	Dve sončni fotovoltaični napravi na strehah dveh občinskih javnih stavb s skupno nameščenimi 65 kWp, ki proizvedeta 100.000 kWh/leto.
Okoljske, družbene in druge koristi	Okoljske koristi: 30 t CO <sub>2</sub> na leto prihranka Družbene koristi: Gasilci bodo dobili brezplačno elektriko, kar jim bo omogočilo nakup reševalne opreme. Drugi: pilotni in predstavitveni projekt v regiji.

Naložbe in ocenjeni prihodki za skupnost in njene člane.	Investicija plus stroški prvega leta: 90.000 EUR. Vračilo: 8 let brez subvencij, 3-4 s subvencijami.
Časovni okvir	Namestitev se začne v tretjem četrtletju 2025. ES bo ustanovljena leta 2026.
Druge pripombe.	ES bo še naprej tesno sodelovala z občino, saj bodo njene članice javne stavbe.



*Slika2: Projekt REC Selnica*

Z rdečo črto so označene stavbe v ES.



*Slika3: Sončna elektrarna nameščena v vrtcu*



### 1.2.2. Predlog vrednosti

Za zagotavljanje dodatne vrednosti in koristi za energetske skupnosti smo predvideli naslednje ukrepe:

- Električna energija, proizvedena v dveh fotovoltaičnih napravah, bo razdeljena med člane energetske skupnosti. Predlaga se, da se ustvari 30 % porabe električne energije udeleženih članov.
- Ena stavba bo imela presežke v proizvodnji.
- Prav tako se lahko nekaj energije shrani z baterijo za zagotavljanje električne energije v drugem trenutku proizvodnje.
- Vključeno bo vsaj eno gospodinjstvo, ki bo prejelo zeleno energijo. Prvotna zamisel je bila, da bi med ranljivimi skupinami državljanov izbrali po možnosti starejše ljudi, ki iz različnih razlogov (denar, razumevanje, potencialni prostor, ...) nimajo možnosti namestitve OVE. Vendar bo zaradi težavnih zakonodajnih postopkov vključen le en državljan, ki je že seznanjen s fotonapetostnimi sistemi.
- Člani energetske skupnosti bodo še naprej imeli pogodbo s sedanjim dobaviteljem, vendar se bo njihov račun za energijo zmanjšal. To je pomembno za državljane in tudi za gasilsko brigado, ki je neprofitno združenje v javnem interesu (deluje prostovoljno).
- ES bo prva te vrste v regiji in bo služila kot pilotni projekt in predstavitev za druge občine, državljane ter mala in srednja podjetja.
- Vključena bo osnovna šola, kar ji bo omogočilo, da se nauči in razume načela in koristi ES.

### 1.2.3. Sodelovanje deležnikov pri vzpostavitvi energetske skupnosti

Ključni deležniki, ki so potrebni za podporo energetske skupnosti v fazi zasnove, so:

- Občina: energetske skupnosti prepusti strehe javnih stavb za njihove naprave. Zagotavlja tehnično in administrativno podporo, sodeluje na aktivacijskih sestankih ali konferencah, da pokaže podporo in zagotovi ustrezne informacije.
- Gasilska brigada: kot najpomembnejša nevladna organizacija v Sloveniji bodo sodelovali, da bi videli koristi in dobili nižje stroške za energijo. Videli bodo, kako bo delovala in širili informacije ljudem in drugim organizacijam v Sloveniji.
- Državljanji in njihova združenja ali skupine: predvsem starejši in njihovo združenje bodo aktivno sodelovali pri razumevanju principov in sistema.
- Druge energetske agencije v Sloveniji in strokovnjaki na tem področju pripravijo začetne študije izvedljivosti (zagotavljanje posebnih področij, ocena fotovoltaične proizvodnje, število povezanih predvidenih količin, količina skupne energije, začetni časovni raspored ...).

### 1.2.4. Upravljanje

- ES bo ustanovljena na podlagi statuta za ustanovitev društva in s sporazumom med članicami. Kot glavna članica bo občina pripravila vse upravne in pravne dokumente. Občinski svet bo



obveščen o ES in njenem delovanju ter koristih za skupnost. Investicijo v fotovoltaiiko na javnih strehah so že odobrili.

- Dodatne naložbe v fotovoltaiiko bodo izvedene skupaj s sponzorji ali donatorji.
- Sodelavci: tretje osebe, podjetja in organizacije, ki energetske skupnosti dodajajo vrednost, vendar z njo niso povezane. To so lahko organizacije, ki ponujajo informacije in javno pomoč, finančni subjekti, inštalaterji, tehnični ali pravni svetovalci, podjetja za trženje ali distribucijo, druga združenja ali zadruga itd.

### 1.2.5. Ključni partnerji

Ključni partnerji, ki niso deležniki in lahko podprejo to energetske skupnost, so:

- Nacionalne javne institucije, kot so pristojna ministrstva, lahko zagotovijo javno financiranje in podporo energetske skupnosti in njihovim projektom. Običajno zagotavljajo javne subvencije, ki ni potrebna za povračilo.
- Zasebne finančne organizacije kot banke ali podobno bi lahko zagotovile del naložbenih stroškov, ki jih člani ES ne morejo (ali ne želijo zagotoviti).
- Regionalni SODO (Elektro Maribor) je ključni akter za priključitev instalacij na distribucijsko omrežje in uporabo podatkov iz pametnih števecov. Upravljajo tudi postopek vključevanja souporabe energije v skupno lastno porabo.
- Inštalaterji in platforma za upravljanje energetske skupnosti so odgovorni za fizično izvedbo instalacije in kot ukrep za podporo lokalnemu gospodarstvu so lahko izbrana lokalna podjetja ali strokovnjaki, kot so elektroinštalaterji, dobavitelji strojev itd. Poleg tega je predvidena platforma za upravljanje energetske skupnosti.

### 1.2.6. Potencialna proizvodnja/prihranki energije

Pričakuje se, da bosta fotovoltaični napravi letno proizvedli skupno 100.000 kWh električne energije, in sicer s fotovoltaično sončno elektrarno v vrtcu Selnica ob Dravi (42 kWp) in gasilski dom (23 kWp).

Ocenjen bo potencial za shranjevanje energije, saj postaja zanimivo sredstvo. Poleg tega bodo v vrtcu preizkušeni ukrepi za varčevanje z energijo, da bi prilagodili proizvodnjo in porabo energije.

### 1.2.7. Vpliv na okolje

Glavni vpliv na okolje bo zmanjšanje lokalnih emisij CO<sub>2</sub>. Glede na povprečno referenčno vrednost faktorja CO<sub>2</sub> v Sloveniji (Institut Jozef Stefan) 0,3 kg CO<sub>2</sub>/kWh.

Izračun za fotovoltaiiko, proizvedeno iz obeh fotonapetostnih naprav znaša 100.000 kWh/leto x 0,3 kg CO<sub>2</sub>/kWh = 30 t CO<sub>2</sub>/leto zmanjšanja.

Če se proizvodnja energije iz obnovljivih virov uporablja za nadomestitev naftnih derivatov, se bodo zmanjšale tudi emisije delcev in SO<sub>x</sub>.



### **1.2.8. Struktura stroškov in financiranje**

Iz proizvodnih in proračunskih študij dobimo strošek (vključno z davki) v višini 80.000 € za dve fotovoltaični napravi. Začetni dodatni stroški za naprave (leto 0) znašajo 4 000 EUR, kar pomeni naložbo in stroške prvega leta v skupni višini 84 000 EUR. Letni obratovalni stroški znašajo 1.000 €/leto.

### **1.2.9. Prihodki in poslovni izid**

Gospodarska uspešnost ES Selnica temelji predvsem na prihrankih stroškov električne energije, doseženih z lokalno proizvodnjo energije iz obnovljivih virov in skupno lastno porabo. Skupna zmogljivost fotonapetostnih naprav je 65 kWp in pričakuje se, da bodo proizvedle približno 100 MWh električne energije na leto.

Ta električna energija nadomešča električno energijo, ki bi jo sicer iz omrežja kupile občinske stavbe in sodelujoči člani. Na podlagi konservativne povprečne cene električne energije v višini približno 0,15 EUR na kWh letni prihranki, ustvarjeni z lastno porabo, znašajo približno 15 000 EUR na leto.

Projekt s skupno naložbo v višini približno 90.000 EUR in nizkimi operativnimi stroški kaže trdno ekonomsko utemeljitev, ki temelji na predvidljivih dolgoročnih prihrankih in ne na tržni prodaji električne energije. ES Selnica kaže, da lahko tudi majhne občinske energetske skupnosti dosežejo pomembne gospodarske koristi z učinkovito lastno porabo in stabilnim javnim lastništvom.

### **1.2.10. Pravna in regulativna vprašanja**

Glavni pravni in regulativni pogoji (v slovenskem pravu) so:

- Za skupno lastno porabo in souporabo energije je potreben sporazum, ki ga podpišeta lastnik fotonapetostne naprave in odjemalec, povezan z zadevno fotonapetostno napravo, v katerem je določen delež proizvodnje, ki ga bo prejel vsak od njiju.
- Za ES je treba ustanoviti društvo ali zadrugo.
- Delež souporabe še ni opredeljen.
- Sistem obračunavanja še ni določen.

### **1.2.11. Družbeni vpliv**

Načrtovana ES ima družbeni vpliv v zvezi z vključevanjem otrok v vrtec in šolo. Vplivalo bo na učenje o ustanovitvi in vodenju ES med javnim sektorjem in nevladnimi organizacijami, zlasti gasilci. Gasilci se bodo lahko tudi naučili, kako ravnati s fotovoltaiko v primeru požara. Postali bodo regionalni center s kartiranjem fotovoltaičnih naprav v občini, da bodo boljše pripravljene na morebitne požare. To bo v veliko pomoč drugim deležnikom in operaterjem distribucijskih sistemov.

### **1.2.12. Časovni načrt**

Časovni načrt za razvoj te energetske skupnosti je:

Korak	Pristojna oseba	Začetni datum	Končni datum
Zagotavljanje informacij in aktivacija deležnikov in ciljnih skupin	Občina	09/2024	12/2024
Konceptualna zasnova poslovnega modela ES	Občina, strokovnjaki za energijo	09/2024	12/2025
Ustanovitev energetske skupnosti, statut pravne oblike	Občina, NVO	01/2026	12/2026
Oblikovanje naložbenih projektov in odločitev o naložbah in financiranju	Občina, NVO	01/2025	02/2026
Komunikacijske dejavnosti (stalno)	ENERGAP, PPCT	06/2024	V teku

### 1.3. ES „SONČNI OTOK“ v SELNICI

#### 1.3.1. Povzetek

Lokacija energetske skupnosti in pravna oblika, Kdo je investitor	ES se bo izvajala v Selnici, občini s 4600 prebivalci (v letu 2023) v Sloveniji. Pravna oblika je določena kot društvo in sporazum med člani.
Katere vrste članov vključujejo energetska skupnost	ES bo ustanovljena leta 2025 z vsaj dvema članoma – eno zasebno organizacijo in enim gospodinjstvom.
Kakšne projekte bo razvila in prva ocena moči, ki jo bo namestila, energije, ki jo bo proizvedla, energije, ki jo bo prihranila	Ena solarna fotovoltaična naprava na strehah enega gospodinjstva s skupno nameščenimi 10 kWp, ki proizvede 15.000 kWh/leto.
Kakšne bodo okoljske, družbene in druge koristi?	Okoljske koristi: 4,5 t CO <sub>2</sub> /leto (povprečno 0,3 kg CO <sub>2</sub> na kWh). Družbene koristi: vsaj eno gospodinjstvo bo dobilo zeleno električno energijo in morda z nižjimi stroški električne energije. Drugi: pilotni in predstavitveni projekt v regiji.
Naložbe in ocenjeni prihodki za skupnost in njene člane.	Investicija plus stroški prvega leta: 12 000 EUR. Vračilo: 8 let brez subvencij, 5 let s subvencijami, če bodo na voljo.
Časovni okvir	Namestitev se začne v tretjem četrtletju 2026.
Druge pripombe.	ES kaže možnost za druga gospodinjstva in vlagatelje v fotovoltaiko.

#### 1.3.2. Predlog vrednosti

Za zagotavljanje dodatne vrednosti in koristi za energetska skupnost smo predvideli naslednje ukrepe:

- Električna energija, proizvedena v eni fotovoltaični napravi, bo razdeljena med vsaj dva člana



energetske skupnosti. Predlaga se, da se ustvari 40 % porabe električne energije udeleženih članov.

- Ena stavba bo imela presežke v proizvodnji.
- Vključeno bo vsaj eno gospodinjstvo, ki bo prejelo zeleno energijo.
- Člani energetske skupnosti bodo še naprej imeli pogodbo s sedanjim dobaviteljem, vendar se bo njihov račun za energijo zmanjšal. To je pomembno za državljane.
- ES bo prva te vrste v regiji in bo služila kot pilotni projekt ter predstavitev za druge državljane (gospodinjstva).
- Prihodnje koristi se bodo spremljale.

### **1.3.3. Sodelovanje deležnikov pri vzpostavitvi energetske skupnosti**

Ključni deležniki, ki so potrebni za podporo energetske skupnosti v fazi zasnove, so:

- Občina v sodelovanju z agencijo za energijo zagotavlja tehnično in administrativno podporo, sodeluje na aktivacijskih sestankih ali konferencah, da pokaže podporo (zgradi zaupanje) in zagotavlja ustrezne informacije.
- Državljeni in njihova združenja ali skupine: zlasti starejši ljudje in njihova združenja bodo aktivno sodelovali pri razumevanju načel in sistema.
- Energetske agencije v Sloveniji in strokovnjaki na tem področju pripravijo začetne študije izvedljivosti (zagotavljanje posebnih področij, ocena fotovoltaične proizvodnje, število povezanih predvidenih količin, količina skupne energije, začetni časovni razpored ...).

### **1.3.4. Upravljanje**

- ES bo ustanovljena kot društvo, na podlagi sporazuma med članicami. Občina in energetska agencija bosta pripravili vse upravne in pravne dokumente.
- Sodelavci: tretje osebe, podjetja in organizacije, ki energetske skupnosti dodajajo vrednost, vendar z njo niso povezane. To so lahko organizacije, ki ponujajo informacije in javno pomoč, finančni subjekti, inštalaterji, tehnični ali pravni svetovalci, podjetja za trženje ali distribucijo, druga združenja ali zadruga itd.
- Energetska agencija bo spremljala delovanje ES.
- SODO bo sodeloval pri izmenjavi podatkov ter prilagajanju notranjih postopkov in procesov.

### **1.3.5. Ključni partnerji**

Ključni partnerji, ki niso deležniki in lahko podprejo to energetske skupnosti, so:

- Nacionalne javne institucije, kot so pristojna ministrstva, lahko zagotovijo javno financiranje in podporo energetske skupnosti in njihovim projektom.
- Zasebne finančne organizacije kot so banke ali podobno, ki bi lahko zagotovile delež naložbenih



stroškov, ki jih člani ES ne morejo (ali ne želijo zagotoviti).

- Regionalni SODO (Elektro Maribor) je ključni akter za priključitev instalacij na distribucijsko omrežje in uporabo podatkov iz pametnih števecov. Upravljajo tudi postopek vključevanja sodelovanja energije v skupno lastno porabo.
- Inštalaterji in platforma za upravljanje energetske skupnosti so odgovorni za fizično izvedbo instalacije in kot ukrep za podporo lokalnemu gospodarstvu so lahko izbrana lokalna podjetja ali strokovnjaki, kot so elektroinštalaterji, dobavitelji strojev itd. Poleg tega je predvidena platforma za upravljanje energetske skupnosti.

### 1.3.6. Potencialna proizvodnja/prihranki energije

Energetska skupnost državljanov „Sončni otok“ je zasnovana kot majhen kolektivni projekt samooskrbe med zasebnimi gospodinjstvi. Načrtovana fotonapetostna naprava ima inštalirano zmogljivost približno 10 kWp in ocenjeno letno proizvodnjo električne energije približno 15 MWh.

Proizvedena električna energija bo razdeljena med 3 do 4 sodelujoča gospodinjstva in se bo uporabljala neposredno za porabo gospodinjstev. Sodelujoča gospodinjstva z zamenjavo električne energije iz omrežja z lokalno proizvedeno sončno energijo dosejajo neposredne finančne prihranke.

Ob predpostavki, da povprečna cena električne energije znaša približno 0,15 EUR na kWh, so letni prihranki stroškov električne energije, ustvarjeni s projektom, ocenjeni na približno 2 250 EUR na leto. Te prihranke dopolnjujeta manjša izpostavljenost prihodnjim zvišanjem cen električne energije in zmanjšanje emisij CO<sub>2</sub> za približno 6 ton na leto.

### 1.3.7. Vpliv na okolje

Glavni vpliv na okolje bo zmanjšanje lokalnih emisij CO<sub>2</sub>. Glede na povprečno referenčno vrednost faktorja CO<sub>2</sub> v Sloveniji (Institut "Jožef Stefan") 0,3 kg CO<sub>2</sub>/kWh.

Izračun za fotovoltaike, proizvedeno iz fotonapetostne naprave, znaša 15 000 kWh/leto x 0,3 kg CO<sub>2</sub>/kWh = 4,5 t CO<sub>2</sub>/leto zmanjšanja.

### 1.3.8. Struktura stroškov in financiranje

Iz proizvodnih in proračunskih študij dobimo strošek (vključno z davki) v višini 12.000 € za fotovoltaično sončno napravo. Letni stroški poslovanja znašajo 300 EUR/leto.

### 1.3.9. Prihodki in poslovni izid

Poslovni izid skupnosti državljanov za energijo „Sončni otok“ v celoti temelji na prihrankih stroškov zaradi skupne lastne porabe in ne na prihodkih od prodaje električne energije. Skupnost z letno proizvodnjo približno 15 MWh zmanjša nakup električne energije iz omrežja za enako količino.

Pri povprečni ceni električne energije približno 0,15 EUR na kWh to ustreza letnemu prihranku v višini približno 2 250 EUR. Glede na skupno naložbo v višini približno 15 000 EUR in zelo nizke operative stroške projekt kljub majhnemu obsegu izkazuje ugodno gospodarsko uspešnost v svoji življenjski dobi.

Pobuda kaže, da lahko majhne energetske skupnosti, ki jih vodijo državljani, zagotovijo oprijemljive in



merljive finančne koristi, če so osredotočene na lastno porabo in preproste modele upravljanja.

### 1.3.10. Pravna in regulativna vprašanja

Glavni pravni in regulativni pogoji (v slovenskem pravu) so:

- Za skupno lastno porabo in souporabo energije je potreben sporazum, ki ga podpišeta lastnik fotonapetostne naprave in odjemalec, povezan z zadevno fotonapetostno napravo, v katerem je določen delež proizvodnje, ki ga bo prejel vsak od njiju.
- Za ES je treba uporabiti model zadruga ali društva.
- Delež souporabe še ni opredeljen.
- Sistem obračunavanja še ni določen.

### 1.3.11. Družbeni vpliv

Načrtovana ES ima družbeni vpliv z vključevanjem ranljivih skupin. Vplival bo na učenje o ustanavljanju in vodenju ES med zasebnimi sektorji. To bo v veliko pomoč drugim deležnikom in operaterjem distribucijskih sistemov.

### 1.3.12. Časovni načrt

Časovni načrt za razvoj te energetske skupnosti je:

Korak	Pristojna oseba	Začetni datum	Končni datum
Zagotavljanje informacij in aktivacija deležnikov in ciljnih skupin	Občina	06/2025	12/2025
Konceptualna zasnova poslovnega modela	Občina, strokovnjaki za energijo	09/2025	12/2026
Ustanovitev skupnosti, pravna oblika	Občina, households	06/2026	01/2027
Oblikovanje naložbenih projektov in odločitev o naložbah in financiranju	Občina, households	06/2025	06/2026
Komunikacijske dejavnosti (stalno)	ENERGAP, občina	06/2024	teku

## 1.4. REC – skupnost za energijo iz obnovljivih virov Lovrenc

### 1.4.1. Povzetek

Lokacija energetske skupnosti in pravna oblika, kdo je investitor	REC Lovrenc bo toplotna zadruga v Občini Lovrenc na Pohorju, ustanovljena za prehod občinskega sistema ogrevanja z odvisnosti od fosilnih goriv na daljinsko ogrevanje iz obnovljivih virov, ki temelji na biomasi. Pravna oblika energetske skupnosti bo zadruga. Vlagatelj bo zasebno podjetje, izbrano s postopkom javnega naročanja javno-zasebnega partnerstva.
Katere vrste članov vključuje energetska skupnost	ES bo ustanovljena leta 2027. ES bo vključevala stanovanjske, občinske in poslovne stavbe, ki se nahajajo na območju, opredeljenem v analizi DOLB. Stavbe, ki se obravnavajo za povezavo, vključujejo javne stavbe (šola, vrtec, športna dvorana, občinska uprava, pošta, kulturni center), večstanovanjske stavbe (občinske in zasebne), poslovne stavbe in posamezne stanovanjske hiše, navedene v študiji izvedljivosti.
Kakšne projekte bo razvila in prva ocena moči, ki jo bo namestila, energije, ki jo bo proizvedla, energije, ki jo bo prihranila	V okviru ES bo razvit sistem daljinskega ogrevanja na biomaso, kot je opredeljen v tehnični študiji. Glede na izbrano različico bo sistem namestil 550 kW zmogljivosti kotla (varianta 1) ali kombinacijo kotla 550 kW + 250 kW (varianta 2), ki bo letno oskrbovala med 1.101 MWh in 1.476 MWh toplote. Vsa toplota bo proizvedena iz biomase, ki bo nadomestila enakovredno količino porabe fosilnih goriv v povezanih javnih, stanovanjskih in poslovnih stavbah.
Okoljske, družbene in druge koristi	Okoljske koristi: zmanjšane emisij CO <sub>2</sub> za nekaj več kot 213 ton na leto. Družbene koristi: nižji stroški ogrevanja s skupnim nakupom biomase in skupnim obratovanjem infrastrukture. Energetska varnost: biomasa iz lokalnih virov zmanjšuje odvisnost od fosilnih goriv in uvožene energije. Upravljanje: prebivalci in podjetja sodelujejo pri odločanju, kar zagotavlja pošteno oblikovanje cen in pregledno upravljanje. Razširljivost: Ponovljiv model za druge občine v Sloveniji in po vsej EU.
Naložbe in ocenjeni prihodki za skupnost in njene člane.	Skupni stroški naložbe so ocenjeni na 616 653 EUR za varianto 1 in 1 000 010 EUR za varianto 2, ki zajema kotlovnico, kotle na biomaso, elektronapajalne postaje in cevovod za daljinsko ogrevanje. Letni operativni stroški znašajo 97 884 EUR za varianto 1 in 142 813 EUR za varianto 2. Preprosta vračilna doba za varianto 1 je od 9 do 13 let, odvisno od razpoložljive ravni subvencije (55–35 %).
Časovni načrt	Namestitev se začne v tretjem četrtletju 2026.
Druge pripombe	ES za toploto je upravno lažje vzpostaviti, vendar je potrebnih več naložb in zemeljskih del, če distribucijski sistem še ni zgrajen.

### 1.4.2. Predlog vrednosti

Za zagotavljanje dodatne vrednosti in koristi za energetske skupnosti smo predvideli naslednje ukrepe:

- Toplotna zadruga Lovrenc je rešitev, ki jo vodi skupnost, za znižanje stroškov ogrevanja, povečanje energetske neodvisnosti in zmanjšanje emisij CO<sub>2</sub>. S prehodom na daljinsko ogrevanje na osnovi biomase projekt zagotavlja stabilno, cenovno dostopno in trajnostno energijo za prebivalce in podjetja.
- Nižji stroški ogrevanja: Skupen nakup biomase in skupne infrastrukture zmanjšuje stroške.
- Energetska varnost: Lokalno pridobljena biomasa zmanjšuje odvisnost od fosilnih goriv in uvožene energije.
- Vpliv na okolje: Znatno zmanjšanje CO<sub>2</sub>, čistejši zrak in trajnostna raba virov.
- Upravljanje: Prebivalci in podjetja sodelujejo pri odločanju, kar zagotavlja pošteno oblikovanje cen in pregledno upravljanje.
- Razširljivost: Ponovljiv model za druge občine v Sloveniji in po vsej EU.
- Uskladitev s prednostnimi nalogami financiranja EU: Ta projekt podpira podnebne cilje EU, zaradi česar je upravičen do nepovratnih sredstev iz Kohezijskega sklada. Neposredno prispeva k slovenskemu nacionalnemu energetskega in podnebnemu načrtu s spodbujanjem energije iz obnovljivih virov pri ogrevanju.
- Z naložbami v toplotno zadrugo bo financiranje EU podprlo stroškovno učinkovit, nadgradljiv in v skupnosti voden energetske prehod, ki lahko služi kot primer najboljše prakse.
- Prihodnje koristi se bodo spremljale.



Slika4: Načrtovane toplotne cevi v Lovrenc na Pohorju

### 1.4.3. Sodelovanje deležnikov pri vzpostavitvi energetske skupnosti

Uspeh toplotne zadruge v Lovrencu na Pohorju je odvisen od aktivnega sodelovanja ključnih deležnikov, ki zagotavljajo finančno, tehnično in operativno izvedljivost.

Ključne zainteresirane strani in njihove vloge:

- Občina Lovrenc na Pohorju – pobudnica projekta, ki zagotavlja upravno in tehnično podporo.



- Prebivalci in lastniki nepremičnin – glavni upravičenci, vključeni v odločanje in sodelovalno upravljanje.
- Energetska in podnebna agencija za Podravje – regionalna agencija v sodelovanju s strokovnjaki – pripravlja študije izvedljivosti, zagotavlja tehnično podporo in pomaga pri skladnosti z zakonodajo.
- Finančne institucije in organi javnega financiranja – zagotavljanje dostopa do nepovratnih sredstev EU, nacionalnih subvencij in zasebnih naložb.
- Dobavitelji biomase in energetska podjetja – zagotavljanje dolgoročne oskrbe z gorivom in upravljanje infrastrukture za ogrevanje.

#### 1.4.4. Upravljanje

- ES Lovrenc bo ustanovljena kot zadruga, ki bo zagotavljala pregledno upravljanje in dejavno sodelovanje svojih članov.
- Zasebni vlagatelj bo izbran prek postopka javno-zasebnega partnerstva.
- Struktura upravljanja:
  - generalna skupščina – vključuje vse člane zadruga (prebivalce, podjetja in občino), ki sprejemajo ključne odločitve.
  - Upravni odbor – nadzoruje vsakodnevno poslovanje, pogodbe in finančno poslovanje.
- Tehnični in finančni svetovalci – zagotavljanje strokovnih smernic o uspešnosti sistema in načrtovanju naložb.
- Občina Lovrenc na Pohorju – podpira pravni okvir, dostop do financiranja in ozaveščanje javnosti.

Pravni okvir:

- Zadruga bo delovala v skladu s slovenskimi in evropskimi predpisi o energetskih skupnostih in sistemih ogrevanja z energijo iz obnovljivih virov.
- V jasnem sporazumu o članstvu bodo opredeljene pravice, odgovornosti in cene energije za udeležence.
- Dolgoročne pogodbe z dobavitelji biomase in energetskimi operaterji bodo zagotovile stabilne stroške goriva in zanesljive storitve.
- Ta model upravljanja zagotavlja pošteno odločanje, finančno vzdržnost in dolgoročni uspeh, zaradi česar je zadruga privlačna in nadgradljiva rešitev za druge občine.

#### 1.4.5. Ključni partnerji

Ključni partnerji, ki niso deležniki in lahko podprejo to energetska skupnost, so:

- Nacionalne javne institucije, kot so pristojna ministrstva, lahko zagotovijo javno financiranje in podporo energetskim skupnostim in njihovim projektom.
- Zasebne finančne organizacije kot so banke ali podobno, ki bi lahko zagotovile delež naložbenih stroškov, ki jih člani ES ne morejo (ali ne želijo zagotoviti).



- Tehnični strokovnjaki s področja avtomatizacije in digitalizacije.
- Inštalaterji in platforma za upravljanje energetske skupnosti so odgovorni za fizično izvedbo instalacije in kot ukrep za podporo lokalnemu gospodarstvu so lahko izbrana lokalna podjetja ali strokovnjaki, kot so elektroinštalaterji, dobavitelji strojev itd.

#### **1.4.6. Potencialna proizvodnja/prihranki energije**

Toplotna zadruga Lovrenc bo razvila sistem daljinskega ogrevanja na lesno biomaso, ki bo nadomestil obstoječe kotle na fosilna goriva v javnih, stanovanjskih in poslovnih stavbah. V skladu s tehnično dokumentacijo DOLB je sistem zasnovan za dobavo: 1.101 MWh toplote letno v varianti 1 in 1.476 MWh toplote letno v varianti 2.

Največja obremenitev sistema za različico 1 se izračuna pri 536 kW na podlagi skupne potrebe po stavbah, sočasnosti in izgub v omrežju. Vsa toplota, ki jo dobavlja sistem biomase, neposredno nadomešča energijo iz fosilnih goriv, kar pomeni letno nadomestitev fosilnih goriv v višini 1 101–1 476 MWh, odvisno od izbrane različice projekta.

#### **1.4.7. Vpliv na okolje**

Okoljska presoja v dokumentaciji DOLB kaže, da prehod iz razpršenih kotlov na fosilna goriva v centralno napravo na biomaso povzroči:

- zmanjšanje za nekaj več kot 213 ton CO<sub>2</sub> na leto (varianta 1).
- znatno zmanjšanje emisij SO<sub>2</sub>.
- vsi drugi emisijski parametri, ki po namestitvi opreme za čiščenje dimnih plinov ostanejo pod zakonsko predpisanimi mejnimi vrednostmi.

Projekt centralizira proizvodnjo toplote in zagotavlja stalno spremljanje in skladnost s strogimi emisijskimi standardi Slovenije, s čimer se izboljšuje splošna kakovost zraka v občini.

#### **1.4.8. Struktura stroškov in financiranje**

Skupni stroški naložbe so ocenjeni na 616 653 EUR za varianto 1 in 1 000 010 EUR za varianto 2, kar zajema kotlovnico, kotle na biomaso, elektronapajalne postaje in cevovod za daljinsko ogrevanje. Letni operativni stroški znašajo 97 884 EUR za varianto 1 in 142 813 EUR za varianto 2. Vračilna doba za varianto 1 je od 9 do 13 let, odvisno od razpoložljive ravni subvencije (55–35 %).

#### **1.4.9. Prihodki in poslovni izid**

Prihodki se ustvarjajo s prodajo toplote na podlagi fiksne in spremenljive tarifne strukture, opredeljene v dokumentaciji DOLB. Letni prihodki za možnost 1 so ocenjeni na 100 739 EUR, medtem ko možnost 2 ustvarja sorazmerno višje prihodke, ocenjene na 145 564 EUR, zaradi večje potrebe po toploti v višini 1 476 MWh. Gospodarske koristi za člane izhajajo iz nižjih stroškov ogrevanja, stabilnejših cen goriva in morebitnih prihrankov zaradi boljšega upravljanja z energijo.



### 1.4.10. Pravna in regulativna vprašanja

Glavni pravni in regulativni pogoji (v slovenskem pravu) so:

- Toplotna zadruga Lovrenc bo delovala v slovenskem in evropskem pravnem okviru, pri čemer bo zagotavljala skladnost s predpisi energetske skupnosti, politikami ogrevanja z energijo iz obnovljivih virov in okoljskimi standardi.
- Zasebne vlagatelje je treba izbrati v okviru postopka javno-zasebnega partnerstva.

Ključni pravni vidiki:

- Zakonodaja Energetske skupnosti – zadruga bo zakonito registrirana po slovenskem pravu, kar bo članom omogočilo skupno lastništvo in upravljanje ogrevalne infrastrukture.
- Daljinsko ogrevanje in predpisi o biomasi – sistem mora ustrezati slovenskim politikam obnovljivih virov energije, zagotavljati trajnostno pridobivanje biomase in učinkovito distribucijo toplote.
- Dovoljenja za rabo in zemljišča – potrebna dovoljenja za namestitev kotlov na biomaso, razvoj infrastrukture in okoljsko skladnost.
- Skladnost EU – projekt je usklajen z direktivo EU o spodbujanju uporabe energije iz obnovljivih virov (RED II) in cilji svežnja „Pripravljeni na 55“, kar podpira prehod na nizkoogljično daljinsko ogrevanje.

Sporazumi o upravljanju in članstvu:

- V jasnem sporazumu o članstvu bodo opredeljene pravice, odgovornosti in cenovne strukture za člane zadruga.
- Pogodbe z dobavitelji biomase in energetske operaterji bodo zagotovile stabilne stroške goriva in zanesljive storitve.

### 1.4.11. Družbeni vpliv

Toplotna zadruga Lovrenc bo ustvarila znatne družbene koristi, izboljšala cenovno dostopnost energije, udeležbo skupnosti in lokalno gospodarsko odpornost.

Ključne socialne ugodnosti:

- Nižji stroški ogrevanja za prebivalce – gospodinjstva bodo s preходом na biomaso prihranila do 40 % stroškov ogrevanja, s čimer se bo zmanjšala energetska revščina.
- Lastništvo in udeležba v skupnosti – prebivalci in podjetja dejavno sodelujejo pri odločanju ter zagotavljajo pregledno in pravično upravljanje.
- Ustvarjanje delovnih mest in lokalna gospodarska rast – projekt bo podpiral lokalne dobavitelje biomase, ogrevalne tehnike in ponudnike energetske storitev ter ustvaril nove zaposlitvene možnosti.
- Koristi za okolje in zdravje – zmanjšanje emisij CO<sub>2</sub> in čistejši zrak bosta izboljšala javno zdravje in kakovost življenja v občini.
- Izobraževanje in ozaveščanje – zadruga bo služila kot učni model, ki bo spodbujal trajnostne



energetske prakse za druge skupnosti v Sloveniji.

### 1.4.12. Časovni načrt

Časovni načrt za razvoj te energetske skupnosti je:

Korak	Pristojna oseba	Začetni datum	Končni datum
Zagotavljanje informacij in aktivacija deležnikov in ciljnih skupin	Občina, razvijalci podjetij	06/2025	12/2025
Konceptualna zasnova poslovnega modela vključno s tehničnim in finančnim načrtovanjem	Občina, strokovnjaki za energijo	06/2025	12/2025
Ustanovitev energetske skupnosti, pravne oblike	Občina, gospodinjstva	06/2025	06/2026
Izvajanje naložbenega projekta	Občina, gospodinjstva	06/2026	06/2027
Komunikacijske dejavnosti (stalno)	ENERGAP, občina	03/2025	teku

## 1.5. SAMOSTOJNA ENERGETSKA SKUPNOST JAVNIH STAVB V MESTNI OBČINI MARIBOR (MOM)

### 1.5.1. Povzetek

Lokacija energetske skupnosti in pravna oblika, Kdo je investitor	Projekt sončne samozadostnosti v Mestni občini Maribor (MOM) je strateška pobuda Mestne občine Maribor, katere cilj je zmanjšati stroške električne energije, povečati energetska neodvisnost in povečati trajnost. Projekt vključuje namestitev sončnih elektrarn na strehah osmih javnih stavb, vključno z osnovnimi šolami in športno dvorano, ter delitev energije med njimi in drugimi javnimi stavbami.
Katere vrste članov vključuje energetska skupnost	ES bo ustanovljena leta 2026 z vsaj osmimi člani – javne stavbe.
Kakšne projekte bo razvila in prva ocena moči, ki jo bo namestila, energije, ki jo bo proizvedla, energije, ki jo bo prihranila	Sončne fotovoltaične naprave na strehah bodo imele skupno 1 MWp, kar bo proizvedlo 1.500 MWh/leto.
Okolsjke, družbene in druge koristi	Okoljske koristi: 500 t CO <sub>2</sub> /leto (povprečno 0,3 kg CO <sub>2</sub> na kWh). Družbene koristi: Ocenjuje se, da bo samoporaba zmanjšala povpraševanje po električni energiji iz omrežja za 33 %. Projekt bo znatno zmanjšal stroške energije za 25 %, kar bo zagotovilo trajnostno in predvidljivo oskrbo z električno energijo.

Naložbe in ocenjeni prihodki za skupnost in njene člane	Stroški naložbe: 1,3 milijona EUR. Vračilo: 10 let brez subvencij, 5 let s subvencijami
Časovni okvir	Namestitev se začne v tretjem četrtletju 2025.
Druge pripombe	ES bo za občino in njene institucije predstavljala dober primer za spremljanje in krepitev njihovih zmogljivosti za nadaljnji razvoj ES. Takšna ES v skladu z Direktivo ni prava ES, ampak je prvi korak pri razumevanju ES. To je zelo pomembno v Sloveniji, kjer zakonodaja o EK še ni dokončno oblikovana.



Slika5: PV na strehah javnih šol

### 1.5.2. Predlog vrednosti

Za zagotavljanje dodatne vrednosti in koristi za energetske skupnosti smo predvideli naslednje ukrepe:

- Nižji stroški električne energije – neposredna lastna poraba zmanjšuje stroške, pri čemer se ocenjuje, da se bo sedanja poraba električne energije iz omrežja zmanjšala za tretjino.
- Energetska neodvisnost – manjša odvisnost od nacionalnega omrežja in nestanovitne cene energije.
- Vpliv na okolje – pričakovano zmanjšanje CO<sub>2</sub> za približno 500 ton na leto.
- Učinkovita uporaba javne infrastrukture – za solarne naprave na obstoječih strehah ni potrebna dodatna raba zemljišč.
- Skladnost EU in podpora slovenskemu nacionalnemu energetskega in podnebne načrtu (NEPN) ter evropskemu zelenemu dogovoru.
- Projekt bo služil kot model za druge občine, ki bodo predstavile nadgradljive rešitve za samooskrbo s sončno energijo.
- Prihodnje koristi se bodo spremljale.



### 1.5.3. Sodelovanje deležnikov pri vzpostavitvi energetske skupnosti

Ključni deležniki, ki so potrebni za podporo energetske skupnosti, so:

- Mestna občina Maribor – pobudnica in vlagateljica projekta.
- Javne ustanove in šole – neposredni upravičenci, ki zmanjšujejo svoje operativne stroške energije.
- Energetska podnebna agencija za Podravje in zunanji strokovnjak – zagotavljanje študij izvedljivosti, optimizacije sistema in smernic za skladnost.
- Ponudniki sončne tehnologije in inštalaterji – dobava plošč, razsmernikov in storitve namestitve.
- Organi financiranja na ravni EU in nacionalni ravni – podpora financiranju projektov z nepovratnimi sredstvi in subvencijami.

### 1.5.4. Upravljanje

- Sistem sončne energije se bo upravljal v okviru modela javnega lastništva, ki bo zagotavljal:
  - nadzor občine za pregledno in učinkovito delovanje.
  - sporazumi o souporabi energije med javnimi stavbami za optimizirano lastno porabo.
  - pogodbe o vzdrževanju s poklicnimi ponudniki storitev.
- Skladnost z zakonodajo v skladu z direktivami o energiji iz obnovljivih virov in zakoni o priključitvi na omrežje.
- Ta struktura upravljanja zagotavlja pošteno upravljanje, stabilno oblikovanje cen in dolgoročno izvedljivost projektov.

### 1.5.5. Ključni partnerji

Ključni partnerji, ki niso deležniki in lahko podprejo to energetske skupnosti, so:

- Nacionalne javne institucije, kot so pristojna ministrstva, lahko zagotovijo javno financiranje in podporo energetske skupnosti in njihovim projektom.
- Zasebne finančne organizacije kot so banke ali podobno, ki bi lahko zagotovile delež naložbenih stroškov, ki jih člani ES ne morejo (ali ne želijo zagotoviti).
- Regionalni SODO (Elektro Maribor) je ključni akter za priključitev instalacij na distribucijsko omrežje in uporabo podatkov iz pametnih števecov. Upravljajo tudi postopek vključevanja souporabe energije v skupno lastno porabo v račune.
- Inštalaterji in platforma za upravljanje energetske skupnosti so odgovorni za fizično izvedbo instalacije in kot ukrep za podporo lokalnemu gospodarstvu so lahko izbrana lokalna podjetja ali strokovnjaki, kot so elektroinštalaterji, dobavitelji strojev itd. Poleg tega je predvidena platforma za upravljanje energetske skupnosti.



### **1.5.6. Potencialna proizvodnja/prihranki energije**

Pričakuje se, da bo fotonapetostna naprava z 1 MWp v osmih javnih stavbah letno proizvedla skupno 1.500 MWh električne energije.

Pokritost z lastno porabo: po ocenah naj bi se povpraševanje po električni energiji iz omrežja zmanjšalo za 33 %.

Ta projekt bo znatno zmanjšal stroške energije in zagotovil trajnostno ter predvidljivo oskrbo z električno energijo.

### **1.5.7. Vpliv na okolje**

Solarna samozadostnost ES za javne stavbe v Mestni občini Maribor prinaša pomembne okoljske in gospodarske koristi z obsežno fotovoltaično samooskrbo. Načrtovani obrati imajo skupno zmogljivost približno 1 MWp in naj bi letno proizvedli približno 1 500 MWh električne energije.

To električno energijo bodo večinoma neposredno porabile občinske stavbe, kar bo znatno zmanjšalo nakup električne energije iz omrežja. Na podlagi konservativne povprečne cene električne energije v višini približno 0,15 EUR na kWh lahko občina doseže letni prihranek stroškov električne energije v višini približno 225 000 EUR.

Poleg teh gospodarskih koristi se pričakuje, da bo projekt zmanjšal emisije CO<sub>2</sub> za približno 500 ton na leto, kar močno podpira podnebne in energetske cilje Mestne občine Maribor.

### **1.5.8. Struktura stroškov in financiranje**

Ocene naložb:

- Skupni stroški projekta: 1,32 milijona EUR.
- Javno financiranje: 730 EUR/kWp, skupaj je bilo zagotovljenih 831.444 EUR nepovratnih sredstev.

Občinski prispevek: 492 755 EUR za kritje preostalih stroškov.

Letni obratovalni stroški: od 15.000 EUR do 30.000 EUR (vzdrževanje, spremljanje sistema).

Viri financiranja:

- subvencije EU in nacionalne subvencije, ki krijejo do 63 % stroškov naložb.
- občinski proračun.

Ta stroškovna struktura zagotavlja ekonomsko izvedljivost s pričakovano donosnostjo naložb v desetih letih.

### **1.5.9. Prihodki in poslovni izid**

Gospodarski učinki bodo cenejša energija za javne institucije.

Znižani stroški električne energije: prihranek v višini 100.000 EUR letno za občinski proračun.

Potencialni prihodki iz presežne energije: Presežek električne energije se lahko proda nazaj v omrežje.



Prihranki pri davku na CO2.

Člani energetske skupnosti bi lahko zmanjšali svoje povpraševanje po električni energiji z boljšim upravljanjem energije.

### 1.5.10. Pravna in regulativna vprašanja

Glavni pravni in regulativni pogoji (v slovenskem pravu) so:

- slovenski energetski zakon in omrežni predpisi – zagotavljanje zakonite namestitve in delovanja.
- direktive EU o energiji iz obnovljivih virov (RED II & REPowerEU) – uskladitev s cilji podnebnih ukrepov.
- občinska prostorska dovoljenja in dovoljenja za rabo zemljišč – potrditev skladnosti s predpisi o lokalni infrastrukturi.
- Gradbena dovoljenja niso potrebna, saj so sončne elektrarne z močjo pod 1 MW v Sloveniji razvrščene med manjše obrate za proizvodnjo energije iz obnovljivih virov.

### 1.5.11. Družbeni vpliv

Nižji javni stroški energije: prihranki, preusmerjeni v izobraževanje in javne storitve.

Vodilni položaj na področju okolja: pozicioniranje Maribora kot modela sončne samozadostnosti.

Izobraževalna vrednost: Šole bodo obnovljive vire energije vključile v učne programe.

Ustvarjanje lokalnih delovnih mest: Priložnosti na področju solarne tehnologije, montaže in vzdrževanja.

Ta projekt kaže, kako lahko mesta dosežejo energetska avtonomijo, hkrati pa zagotovijo gospodarske in družbene koristi.

### 1.5.12. Časovni načrt

Časovni načrt za razvoj te energetske skupnosti je:

Korak	Pristojna oseba	Začetni datum	Končni datum
Zagotavljanje informacij in aktivacija deležnikov in ciljnih skupin	Občina	06/2024	09/2025
Konceptualna zasnova poslovnega modela	Občina, strokovnjaki za energijo	02/2025	06/2025
Ustanovitev energetske skupnosti, pravna oblika	Občina, agencija za energijo	05/2025	07/2025
Oblikovanje naložbenih projektov in odločitev o naložbah in financiranju	Občina, strokovnjaki	06/2024	09/2024
Izvajanje fotonapetostnih sistemov	ENERGAP, občina	06/2025	12/2025



Korak	Pristojna oseba	Začetni datum	Končni datum
Ustanovitev ES	ENERGAP, občina	01/2026	06/2026
Komunikacijske dejavnosti (stalno)	ENERGAP, občina	06/2024	V teku

## 1.6. Priloga: Okrogle mize in sklepi sej

### 1.6.1. ZASEDANJE 1: Uvod v SELNICA ES

- Datum: 13. junija 2024.
- Udeleženci (5): Suzana Prajnc, Karli Lampreht, Marica Praznik, Mateja LEP iz Občine Selnica ob Dravi, Martin Deželak, predsednik FB.
- Cilji srečanja:

Predstaviti ES in razpravljati o potencialu fotovoltaične proizvodnje, kako ravnati z lastništvom ter kako zbirati in pripravljati podatke, kako bi lahko izvedli morebitno financiranje in koga vključiti.

#### Sklepne ugotovitve:

- Gasilski dom ima potencial za proizvodnjo fotovoltaike, vendar ne potrebuje vse proizvedene energije.
- Podatke o porabi energije bodo poslali za nadaljnje izračune.
- V vrtcu in Hramu kulture bodo lahko oddali nekaj energije.
- Nimajo znanja o ES in morajo preučiti to temo.
- Na naslednjem sestanku bodo predstavljeni kratki izračuni in tehnične možnosti v zvezi z Evropsko komisijo.

### 1.6.2. seja: TEHNIČNA IN FINANČNA DOKUMENTACIJA ZA ES SELNICO

- Datum: 26. junij 2024.
- Udeleženci (5): Suzana Prajnc, Karli Lampreht, Marica Praznik, Mateja LEP iz Občine Selnica ob Dravi, Martin Deželak, predsednik FB.
- Cilji srečanja:

Predstaviti tehnično in upravno študijo ter izračune za ES in razpravljati o možnostih financiranja.

#### Sklepne ugotovitve:

- Končna tehnična dokumentacija, vključno s statičnim izračunom in študijo požarne zaščite, bo pripravljena tako, da bo imela vso potrebno dokumentacijo za začetek naložbe.



- Gasilski dom in občina nimata denarja za naložbo v letu 2025, zato bo potencialni vlagatelj vključen. Zamisel je, da se k naložbam pritegnejo lokalni veliki proizvajalci energije iz obnovljivih virov in lastniki hidroelektrarn v regiji.

### **1.6.3. Zasedanja 3–6: Organizirani so bili 4 sestanki s PPCT za razumevanje proizvodnega obrata:**

- Datumi: 26. junija, 24. septembra, 10. oktobra, 18. decembra 2024 (sestane skupin), 26. januarja 2025.
- Udeleženci (7): Milan Novak, Aleš Osrajnik, Uros Bende, Kristijan Knez, Tomaž Robič, Marko Rojs, Vlasta Krmelj.

#### **Cilji srečanj:**

Glavni cilji srečanj so bili:

- Razumevanje koncepta energetske skupnosti (ES) in njegove potencialne implementacije v proizvodnem obratu Cona Tezno.
- Zbiranje in analiza tehničnih podatkov o vzorcih proizvodnje in porabe energije na lokaciji.
- Opredeliti pravni okvir in pogodbene obveznosti, povezane z obstoječimi fotonapetostnimi proizvodnimi obrati.
- Določitev primerne končne uporabnika za presežno energijo s poudarkom na proizvodnji ob koncu tedna, ko obrat proizvaja presežno energijo.

#### **Sklepne ugotovitve:**

- Presežki ob koncu tedna: Med vikendi zaradi zmanjšane industrijske dejavnosti nastajajo znatni presežki energije. Za učinkovito uporabo tega presežka je potreben potrošnik z visoko pasovno širino, pri čemer je UKC MB opredeljen kot najprimernejši kandidat.
- Trenutna prodajna praksa: Cona Tezno trenutno prodaja svojo prekomerno proizvodnjo v omrežje po nizkih ali celo negativnih cenah, kar vpliva na finančne donose in trajnost. Preusmeritev tega presežka v ES bi bila bolj koristna.
- Obveznosti glede subvencij: Vsi fotonapetostni proizvajalci v podjetju Cona Tezno so vezani na nacionalno subvencijsko shemo s 15-letno zavezo. Pred vključitvijo proizvodnih obratov v ES je treba natančno pregledati in obravnavati posebne obveznosti in omejitve te sheme.

Na srečanjih je bil poudarjen potencial za učinkovitejšo uporabo presežne energije preko ES, hkrati pa so bile opredeljene ključne tehnične in regulativne ovire, ki jih je treba odpraviti. Zbrani podatki in spoznanja iz teh razprav bodo usmerjali naslednje korake pri ustvarjanju trdne in skladne energetske skupnosti v Coni Tezno.



Slika6: Srečanje z DSO Elektro Maribor

#### 1.6.4. Zasedanja 7–8: Organizirani sta bili dve srečanji z UKC.

- Datumi: julij 2024, 23. september 2024.
- Udeleženci (4): Vlasta Krmelj, Karin Jurše, Tomaž Robič, Marko Rojs.
- Področje uporabe:

Srečanja so bila osredotočena na pridobivanje celovitega razumevanja koncepta energetske skupnosti (ES) in preučevanje potencialne vloge UKC MB v njem. Specifični cilji so vključevali:

- zbiranje tehničnih podatkov o porabi energije in vzorcih porabe družbe UKC MB.
- pregled obstoječega sporazuma o oskrbi z energijo, da se ugotovijo morebitne ovire ali omejitve, povezane s pridružitvijo ES.
- ocena interesa upravnega odbora UKC za sodelovanje in uskladitev njegovih potreb po energiji s predlaganim okvirom ES.

##### Sklepi in naslednji koraki:

- Močno zanimanje za sodelovanje ES: UKC MB je izrazil velik interes za pridružitev ES. Njihovi glavni motivi so znižanje stroškov energije, dostop do obnovljive (zelene) energije in preizkušanje inovativnih rešitev za upravljanje z energijo.
- Brez pogodbenih ovir: obstoječi sporazum o oskrbi z energijo UKC omogoča sodelovanje v ES brez kazni, kar zagotavlja nemoten prehod v strukturo skupnosti.
- Izmenjava podatkov: UKC MB je zagotovil spletni dostop do 15-minutnih intervalnih podatkov o njihovi porabi energije, kar bo olajšalo podrobno analizo njihovih vzorcev porabe in uskladitev z operacijami ES.
- Potencial za prihodnost: UKC MB vidi sodelovanje v ES kot priložnost za pionirske energetske inovacije v svojem sektorju in prispevanje k trajnostnim ciljem, hkrati pa bi lahko služilo kot študija primera za podobne organizacije.

Na srečanju je bila poudarjena pripravljenost UKC, da sodeluje pri pobudi ES, s čimer so bili postavljeni trdni temelji za sodelovanje na tehnični, operativni in strateški ravni. Nadaljnja analiza predloženih podatkov bo zagotovila prilagojen in učinkovit proces vključevanja.



### 1.6.5. Zasedanja 9–10: Organizirani sta bili dve srečanja s PPCT, UKC MB, DSO ELEKTRO MARIBOR

- Datumi: 24. septembra, 23. oktobra 2024.
- Udeleženci (6): Milan Novak, Aleš Osrajnik, Tomaž Robič, Marko Rojs, Vlasta Krmelj, Karin Jurše.
- Cilji srečanj:

Namen srečanj je bil operaterjem distribucijskih sistemov predstaviti koncept načrtovane energetske skupnosti (ES) in zagotoviti njihovo soglasje za dejavno sodelovanje v delovni skupini za razvoj ES. Razprave so bile osredotočene tudi na reševanje tehničnih in regulativnih izzivov ter usklajevanje pričakovanj med deležniki.

#### Sklepne ugotovitve:

- Interes operaterja distribucijskega sistema: SODO Elektro Maribor je izrazil velik interes za aktivno članstvo v delovni skupini ES.
- Vrzel v znanju: SODO je priznal pomanjkanje predhodnih izkušenj in znanja o energetskih skupnostih, pri čemer je poudaril potrebo po več informacijah in praktičnih smernicah.
- Mentorstvo in sodelovanje: SODO je pozdravil priložnost za sodelovanje v dejavnostih mentorstva in krepitev zmogljivosti v okviru projekta Power e-com.
- Tehnična izvedljivost: v predhodnih razpravah so bila opredeljena ključna področja, ki jih je treba nadalje raziskati, vključno s povezovanjem omrežij in mehanizmi za distribucijo presežne energije.
- Uskladitev zakonodaje: SODO je izrazil pripravljenost za tesno sodelovanje s projektnimi partnerji pri obvladovanju regulativnih negotovosti in razvoju okvira za prihodnje projekte energetske skupnosti.

Ta srečanja so postavila temelje za tesnejše sodelovanje in vzajemno učenje ter zagotovila, da sodelovanje operaterja distribucijskega sistema podpira tehnično izvedljivost in skladnost s predpisi za ES.

### 1.6.6. ZASEDANJE 11: PPCT in ENERGAP

**Datum:** 9. april 2025.

Družba Energap se je sestala s Cono Tezno in podjetjem, ki deluje na območju, da bi pregledala tehnično in pogodbeno dokumentacijo v zvezi z energetsko infrastrukturo (zlasti merilno točko P3). Cilj je bil pripraviti vprašanja za Agencijo za energijo in opredeliti pravne ali tehnične ovire za vzpostavitev energetske skupnosti (ES).

### 1.6.7. Seja št. 12: ODGOVORI ENERGAPU O ZAKONODAJI ES

- Datum: 18. april 2025.
- Udeleženci: Predstavniki Energapa in Agencije Republike Slovenije za energijo.



- Cilj:

Pojasniti zakonodajne ovire, ki trenutno preprečujejo vzpostavitev v celoti delujočih skupnosti na področju energije iz obnovljivih virov v skladu s slovensko zakonodajo.

#### **Sklepne ugotovitve:**

- Izključitev subvencioniranih naprav iz ES: Spremenjena 21. točka 3. člena Zakona o ZSROVE odslej izrecno izključuje samooskrbovalne naprave, ki so bile upravičene do programov podpore, iz sodelovanja v energetskih skupnostih.
- S tem je večini obstoječih sistemov za energijo iz obnovljivih virov dejansko onemogočeno, da bi se pridružili ES.
- Pravica do izbire programov podpore je bila odpravljena: tudi če bi se uporabnik želel odreči svoji podpori in se pridružiti ES, to pravno ni več mogoče.
- To dodatno omejuje prožnost in pomeni, da se lahko v nove ES vključijo le novi obrati, s čimer se obstoječi sistemi izključijo iz prehoda v formalne pravne skupnosti.
- Pomanjkanje regulativnega vzvoda: Agencija za energijo je priznala, da nima orodij, s katerimi bi lahko vplivala na to stanje, saj so omejitve določene z zakonom.
- Naslednji koraki: Naslednji korak je posvetovanje s SODO in ELES, da bi preučili, ali bi lahko tehnične ali operativne prilagoditve omrežja ponudile alternativne rešitve.

Sedanji pravni okvir dejansko preprečuje sodelovanje vseh podprtih proizvodnih sistemov v ES, zaradi česar je vzpostavitev celovite energetske skupnosti, ki bi temeljila na obstoječi infrastrukturi, pravno neizvedljiva.

### **1.6.8. Seja št. 13: ENERGAP IN OBČINA LOVRENC NA POHORJU**

- Datum: 22. april 2025.
- Udeleženci: Predstavniki Energapa, župan Občine Lovrenc na Pohorju, Institut Jozef Stefan, nacionalnega raziskovalnega inštituta.
- Cilj:

Razpravljati o korakih za vzpostavitev v celoti delujočih skupnosti na področju energije iz obnovljivih virov v skladu s slovensko zakonodajo.

#### **Sklepne ugotovitve:**

Razpravljali so o sporazumu in statutu – kako bi lahko vključili javne organe ter državljane in podjetja. Občina bo sledila pravnemu postopku, ki je predlagan kot uradni partner ali član zadruga.



*Slika7: Srečanje v Lovrenc na Pohorju*

### **1.6.9. Seja št. 14: REC – skupnost za energijo iz obnovljivih virov Lovrenc**

ENERGAP in predstavniki občine Lovrenc na Pohorju so se 22. septembra 2025 sestali z raziskovalnim inštitutom Jozefom Stefanom, da bi razpravljali o izvajanju projekta in obveznosti občine v okviru zadruge.

### **1.6.10. Seja št. 15: SONČNA ENERGETSKA SKUPNOST JAVNIH STAVB V mestni OBČINI MARIBOR (MOM)**

ENERGAP in predstavniki Mestne občine Maribor so v vsakodnevni stikih.

### **1.6.11. Seja št. 16: ES „SONČNI OTOK« v SELNICI**

Prvo srečanje bo organizirano marca 2026.