

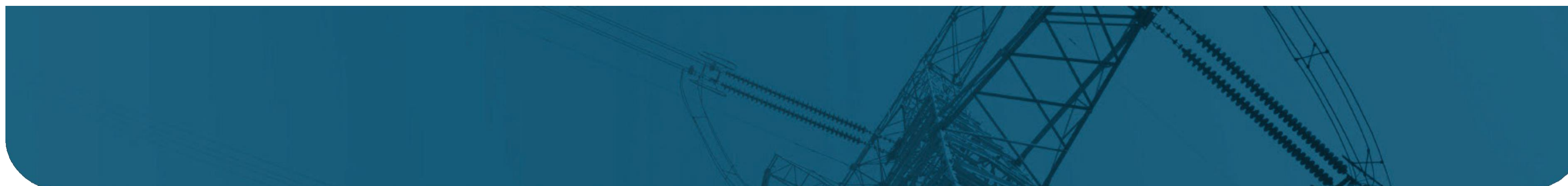


DISTRIBUCIJE **ELEKTRIČNE ENERGIJE**

Odpornost distribucijskega omrežja na vremenske vplive in sposobnost priključevanja obnovljivih virov energije

Nova Gorica 3. 4. 2024

Radko Carli, u.d.i.e.



8. Strateška konferenca elektrodistribucije Nova Gorica 3. 4. 2024



**LETO 2023 – LETO
NARAVNIH UJM**

LETO 2023 – LETO NARAVNIH UJM

- Januar - obilno sneženje z mokrim in težim snegom
- Julij - neurja z viharji ob prehodih nevihtnih linij
- Avgust - katastrofalne poplave



POSLEDICE

- Zabeležili 25 dni, ki se po merilih ARSO štejejo kot ujme.
- Veliko število prizadetih uporabnikov omrežja – v juliju v enem dnevu 137.000.
- Velika količina poškodovanih SN in NN nadzemnih vodov v januarju in juliju –
čez 300 km.
- Večja količina uničenih podzemnih kablovodov ob poplavih in plazovih v
avgustu – 70 km.

VELIKA ŠKODA NA DISTRIBUCIJSKEM OMREŽJU

18,7 mio EUR

| Ocena škode na distribucijskih omrežjih | Elektro Celje | Elektro Gorenjska | Elektro Ljubljana | Elektro Maribor | Elektro Primorska | EDP skupaj |
|---|---------------|-------------------|-------------------|-----------------|-------------------|--------------|
| Snegolom in vihar januar | 875.942 € | 136.650 € | 471.171 € | 769.897 € | 247.000 € | 2.500.660 € |
| Vihar julij | 2.984.000 € | 258.150 € | 950.000 € | 2.735.656 € | 1.250.000 € | 8.177.806 € |
| Poplave avgust | 4.846.000 € | 1.342.900 € | 1.769.000 € | 30.200 € | 62.500 € | 8.050.600 € |
| Skupaj | 8.705.942 € | 1.737.700 € | 3.190.171 € | 3.535.753 € | 1.559.500 € | 18.729.066 € |

OBVLADOVANJE KRIZNIH RAZMER

- Aktiviranje vseh lastnih ekip in ekip podizvajalcev.
- Delo preko rednega delovnega časa.
- Pomoč ostalih elektrodistribucijskih podjetij preko skupne koordinacije.
- Sodelovanje z lokalnimi skupnostmi, civilno zaščito in gasilci.
- Uporaba dizelskih agregatov za začasno napajanje.
- Pregledi električnih inštalacij po poplavih – strokovnjaki EZS.

SANACIJA DISTRIBUCIJSKEGA OMREŽJA

- Začasna sanacija omrežja in vzpostavitev nujnega napajanja uporabnikov.
- Trajna sanacija, ojačitev oz. nadomestitev poškodovanega omrežja.
- Vir za sanacijo so odškodnine zavarovalnic in sredstva za investicije.
- Prilagoditev planov investicij v letih 2023 in 2024.

KAKO NAPREJ?

- Distribucijsko omrežje je ključnega pomena za ustrezno delovanje družbe.
- Posodabljati distribucijsko omrežje in povečevati odpornost na zunanje vplive.
- Ohranjati in razvijati ekipe sodelavcev, ki so usposobljene in opremljene tudi za delovanje v izrednih razmerah.
- Krepiti sodelovanje s podizvajalci in vsemi službami, ki posredujejo ob izrednih razmerah.

8. Strateška konferenca elektrodistribucije Nova Gorica 3. 4. 2024

POROČILO ANALIZE NN IZVODA

Avtor: ep5174 Datum: 2024-03-08 Projekt: \\ep.si\Dokumenti\EVPRIK_KN3\KN3_Projekt\KN3PROJEKT.egg

1

Številka EVPRIK postopka: **03126/2023**



Martinsko mesto
Šifra : **7012098**
Naziv : **PODKLOPICA 6**
I : 0
Moč (-): 17 kW
Moč (+): 0 kW

Napajalna točka
TP : 7107905 TN613 PODKLOPICA
Izvod NN : 7108227 TN613 LIPE

Transformator
Šifra Tr : 7391428
Oznaka : TR. STBNp 100-24/AC
Sn : 100 kW
Odeop : 0

SPOSOBNOST DISTRIB. OMREŽJA ZA PRIKLJUČEVANJE RAZPRŠENIH VIROV

REZULTATI ANALIZE

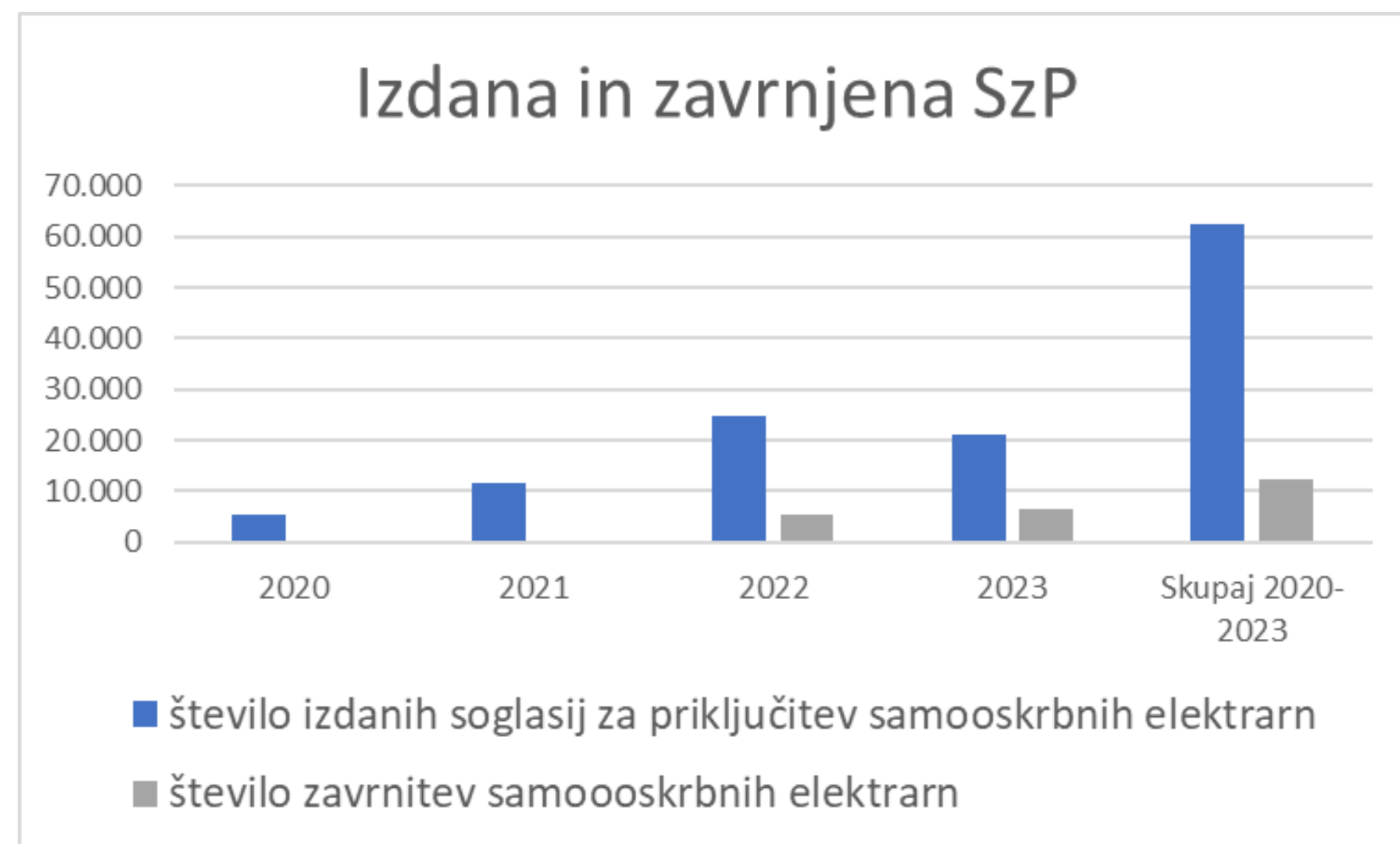
Odjem (ostali): 0 kW
Proizvodnja: 0 kW
Skupna dolžina izvoda: 744 m
Odjem: 20 [%]
Proizvodnja: 0 [%]
Max. padec napetosti: Izvod / (MM):
Odjem: -2.4 / (-2.2) [%]
Proizvodnja: +2.9 / (+2.8) [%]

Legenda:
V mejah Na meji Izven meje

Komentar:

Max. 840 znakov oz. tri vrstici

PRIKLJUČEVANJE SAMOOSKRBNIH SONČNIH ELEKTRARN



V obdobju 2020-2023 je bilo izdano 62.602 soglasij za priključitev samooskrbnih sončnih elektrarn na distribucijsko elektroenergetsko omrežje.

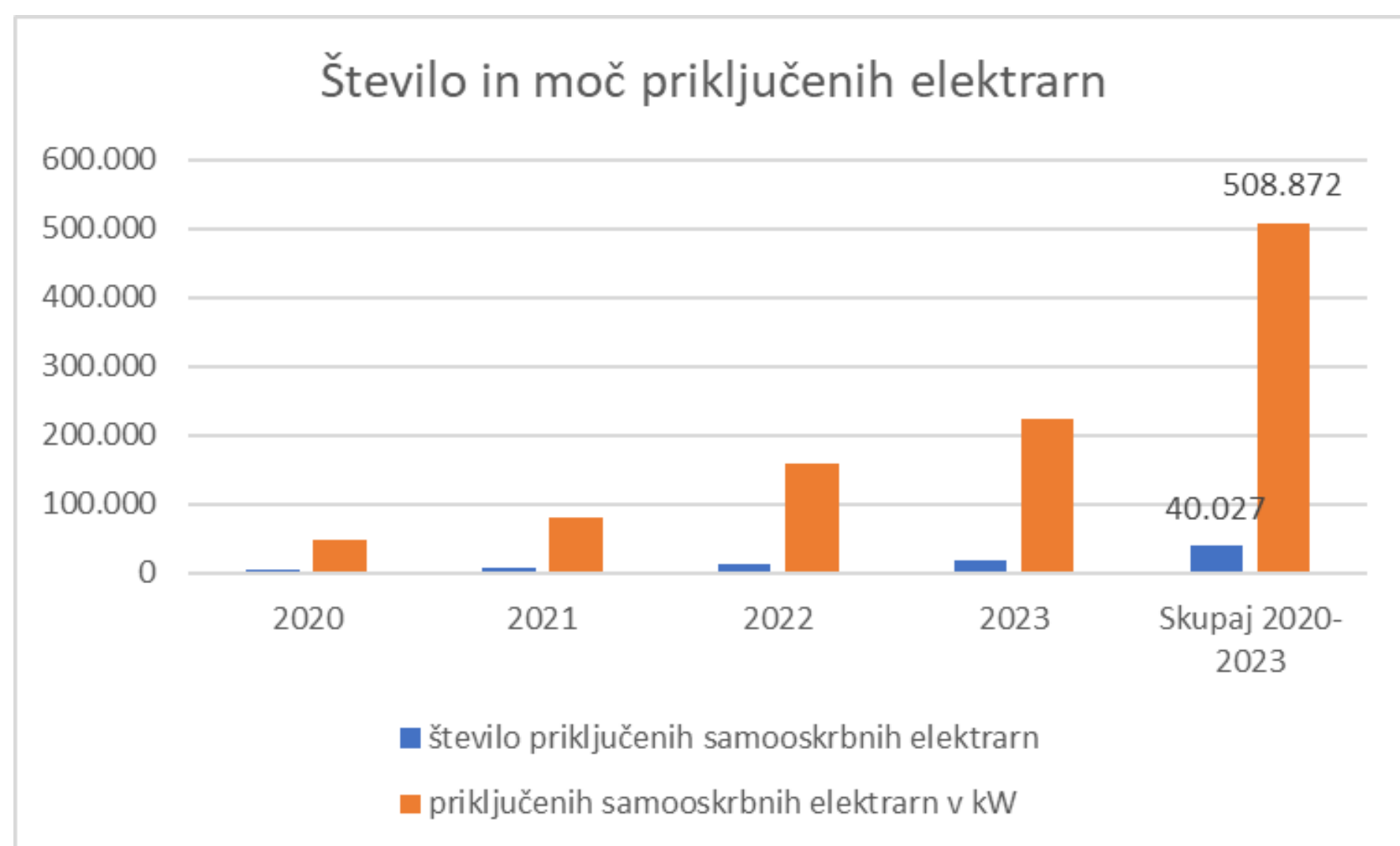
Zavrnutih je bilo 12.371 vlog, kar predstavlja **17 % vseh vlog.**

PRIKLJUČEVANJE SAMOOSKRBNIH SONČNIH ELEKTRARN



Pred iztekom obdobja možnosti letnega netiranja se je enormno povečalo število vlog za priključitev samooskrbnih sončnih elektrarn. Samo v mesecu novembru in decembru smo prejeli **19.972 vlog**, kar je samo malo manj kot je bilo izdanih SzP v celem letu 2023.

PRIKLJUČEVANJE SAMOOSKRBNIH SONČNIH ELEKTRARN



V obdobju 2020-2023 je bilo priključenih 40.027 samooskrbnih sončnih elektrarn s skupno priključno močjo 508 MW.

IZZIV ZA LETO 2024



Leto 2023 smo zaključili z 22.226 neobdelanimi vlogami za SzP. Cilj je obdelati vse vloge za SzP za samooskrbne sončne elektrarne do 1. 7. 2024.

VPRAŠANJE LETA 2024

- Do konca leta 2024 morajo graditelji samooskrbnih sončnih elektrarn zgraditi svoje naprave in jih priklopiti na distribucijsko omrežje, da ohranijo ugodnosti iz obračunske sheme letnega netiranja.
- V obdobju 2020-24 smo izdali 62.000 SzP za samooskrbne elektrarne. Letos jih bomo predvidoma še 14.000, kar skupaj znesse **76.000 SzP**.
- Do konca leta 2023 je bilo priklopljenih **40.000 elektrarn**.
- V primeru, da se bodo vsi investitorji, ki imajo pozitivno SzP, odločili da svojo investicijo izvedejo, pomeni, da morajo izvajalci v letu 2024 namestiti in distribucijska podjetja priklopiti **36.000 elektrarn**.

VPRAŠANJE LETA 2024

Kako bomo izvajalci in elektrodistributerji zadovoljili potrebe investitorjev?

Ali obstaja kakšna druga rešitev?