

Kaj prinaša nov Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine in njegovi učinki

mag. David Batič

vodja sektorja za razvoj in monitoring trga

11. 6. 2024

Zavrnitev odgovornosti

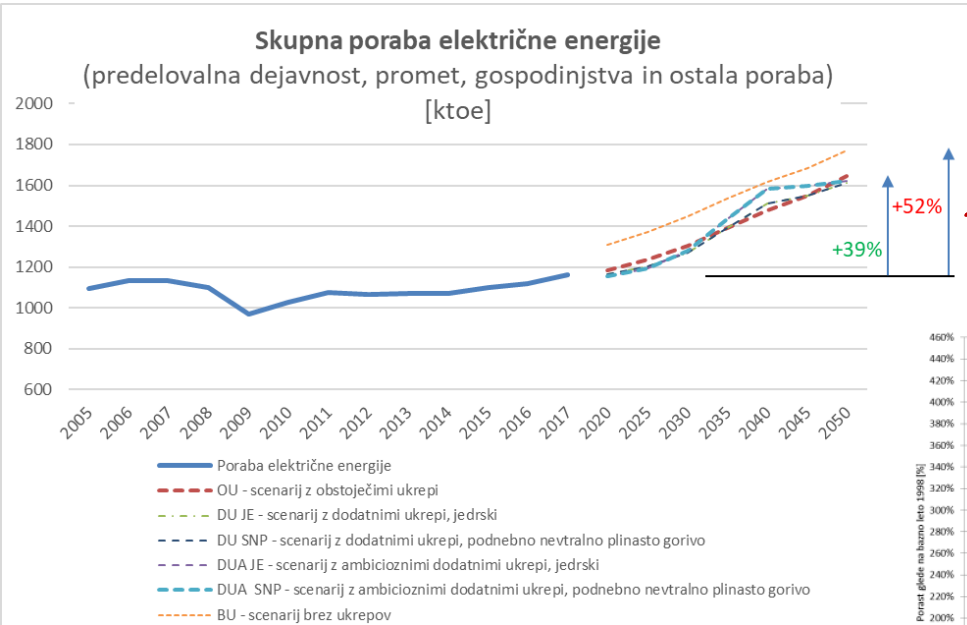
Vsebina v nadaljevanju vsebuje med drugim tudi podatke o testnih tarifah ter rezultate simulacijskih izračunov, ki so izvajani v več fazah projekta prenove metodologije obračunavanja omrežnine (reforme) z različnimi verzijami tarif.

Informacije služijo izključno za potrebe prikaza konceptov in splošnih učinkov reforme in jih ni mogoče neposredno uporabiti za določitev učinkov reforme na izbranega končnega odjemalca v Sloveniji!

Agencija za energijo ne prevzema odgovornosti za napačno interpretacijo podanih vsebin.

Učinki zelenega prehoda na omrežje

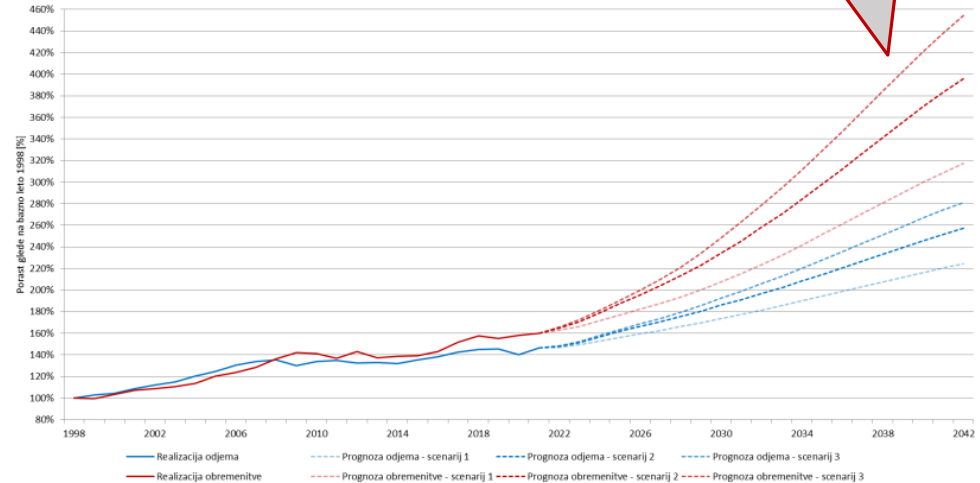
NEPN in razvojni načrti elektrooperaterjev



Porast porabe električne energije – brez ukrepov / z ukrepi

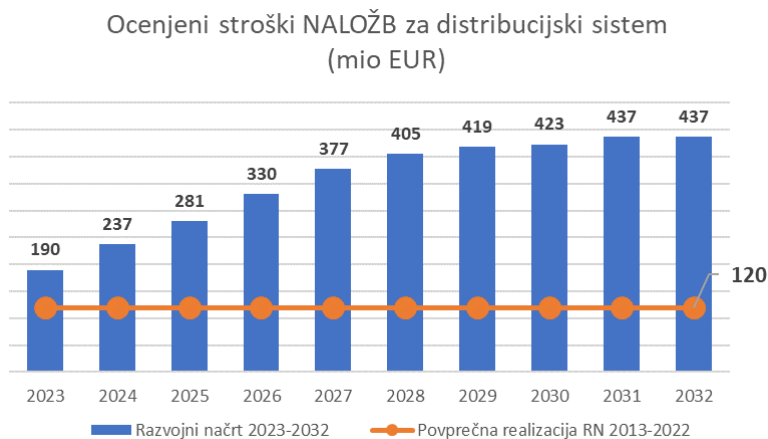
Porast odjema električne energije in koničnih obremenitev v preteklem obdobju ter napoved do leta 2042

Vir: NEPN 5.0
https://www.energetika-portal.si/fileadmin/dokumenti/publikacije/nepn/dokumenti/nepn_5.0_final_feb-2020.pdf



Vir: Razvojni načrt distribucijskega sistema električne energije v Republiki Sloveniji od leta 2023 do 2032

Ocena vpliva razvojnega načrta 2023 – 2032 na omrežnino za distribucijski sistem (samo NALOŽBE!)

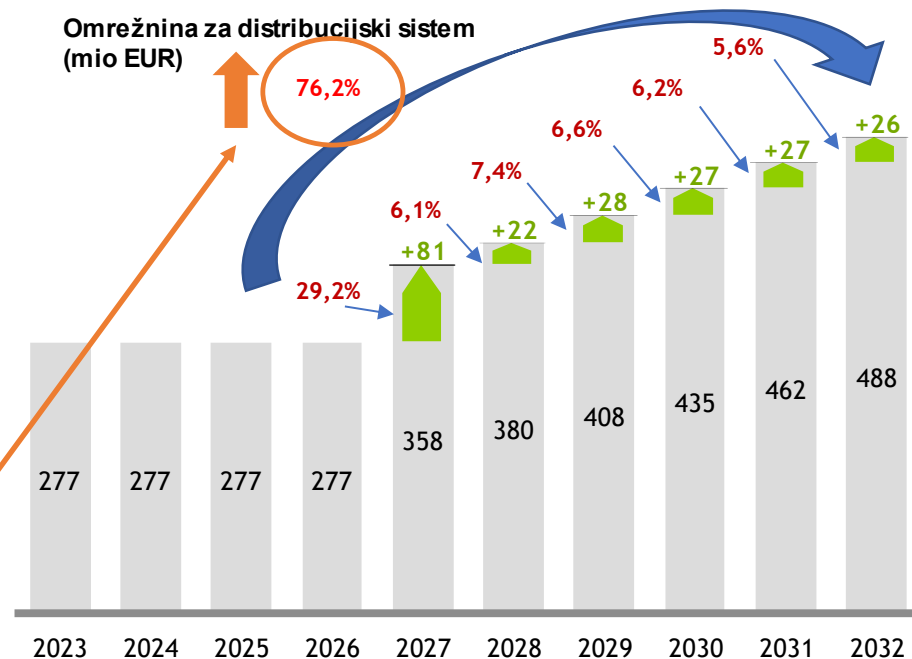


**Upoštevani najverjetnejši scenariji rasti
odjema in proizvodnje električne energije**

Skupaj v 10 letnem obdobju

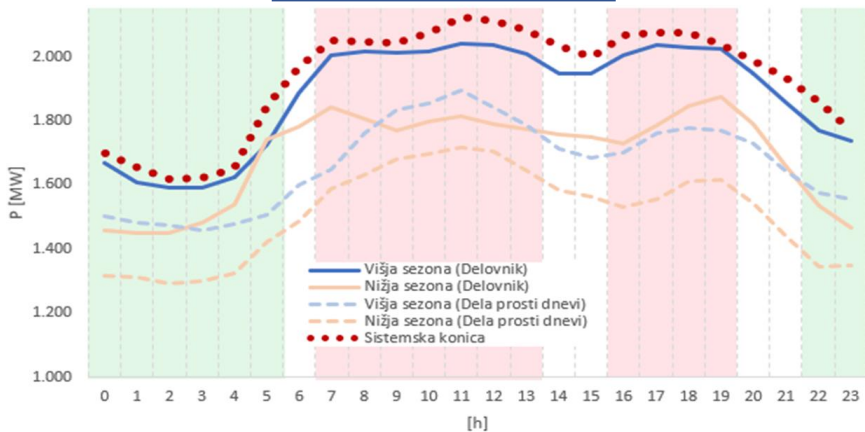
3.534 mio EUR

Najnovjši RN - cca. 4.500
mio EUR (!!!)



Konične obremenitve sistema skozi čas energetske krize

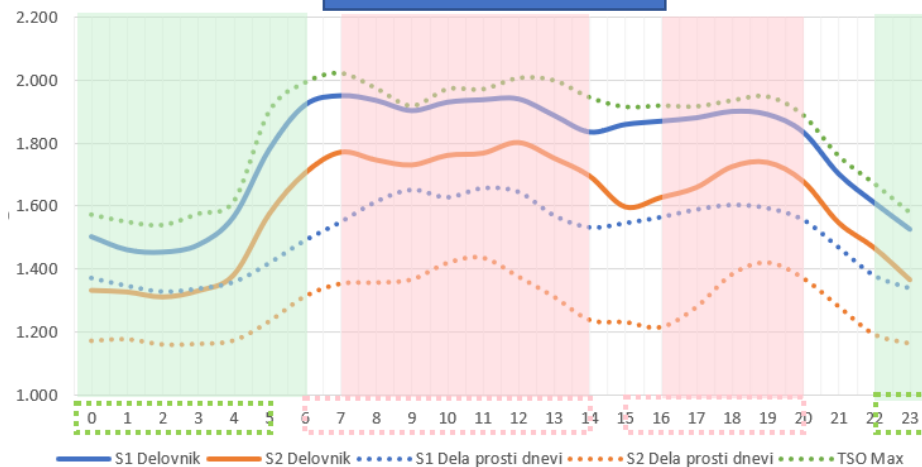
2021



Osnova za določitev časovnih blokov na podlagi podrobnih podatkov vseh merilnih mest

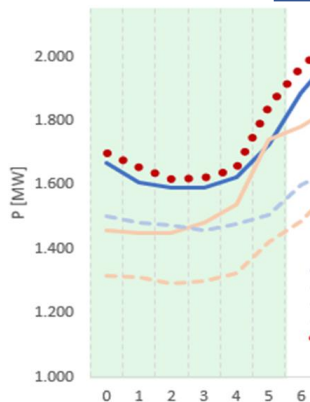
Rezultat analize koničnih obremenitev na podlagi podatkov ELES

2023



Konične obremenitve sistema skozi čas energetske krize

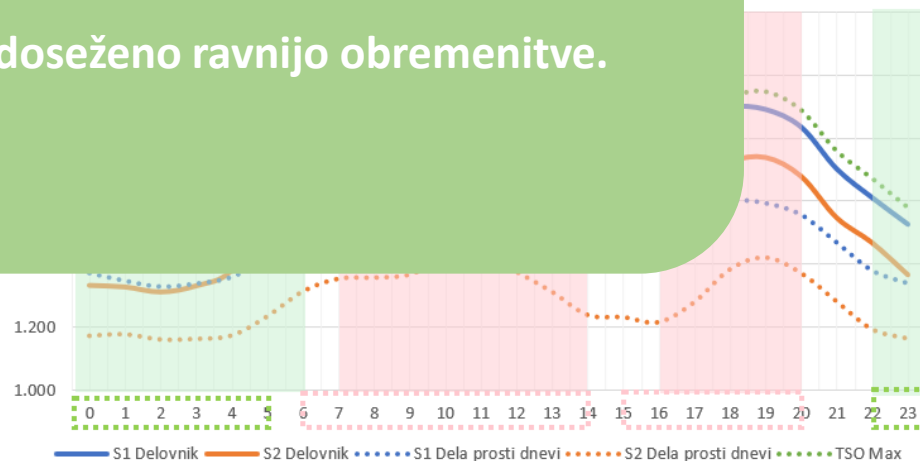
2021



Oblika koničnega obremenilnega diagrama omrežja po različnih vrstah dneva kljub učinkom krize ostaja primerljiva.

Sezonska razlika med doseženo ravnijo obremenitve.

Osnovni
blokovi
podatkov vsen mesecni mese



Ključni koncepti in lastnosti prenove obračunavanja omrežnine

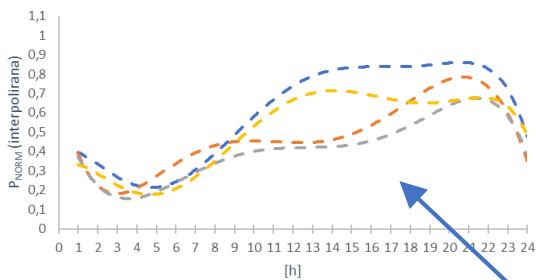
(metodologija M1)

Plačilo omrežnine glede na dejansko rabo omrežja

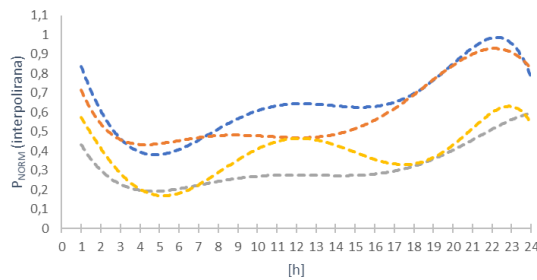
Značilni urni profili obremenitve manjših odjemalcev (GO in MPO)

VISOKA SEZONA – Delovnik
VISOKA SEZONA – Dela prost dan*
NIZKA SEZONA – Delovnik
NIZKA SEZONA – Dela prost dan*

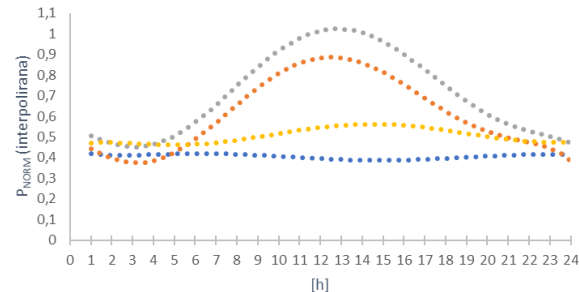
Profil GO (4000 kWh)



Profil GO+TČ (9500 kWh)

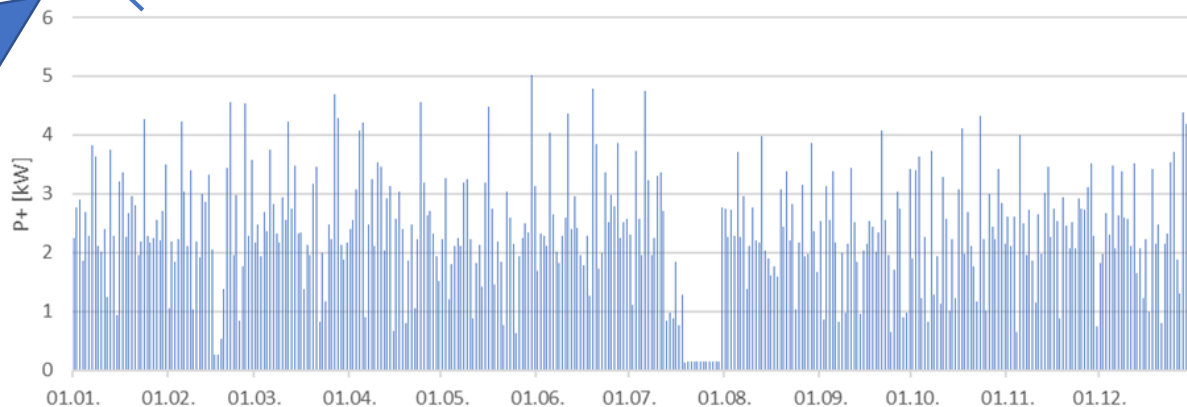


Profil MPO (110000 kWh)



15-minutni letni profil
odjema moči
določenega GO, ki
ustreza definiciji
povprečnega
gospodinjstva

3F_GO_7kW_4000kWh

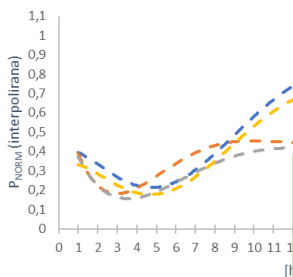


Plačilo omrežnine glede na dejansko rabo omrežja

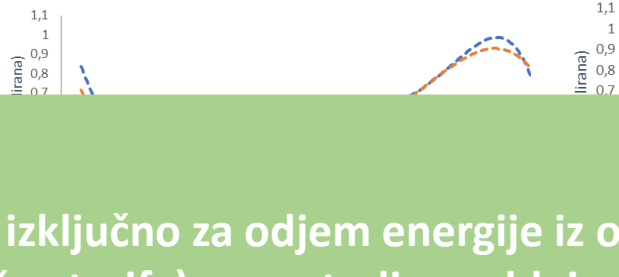
Značilni urni profili obremenitve manjših odjemalcev (GO in MPO)

VISOKA SEZONA – Delovnik
VISOKA SEZONA – Dela prost dan*
NIZKA SEZONA – Delovnik
NIZKA SEZONA – Dela prost dan*

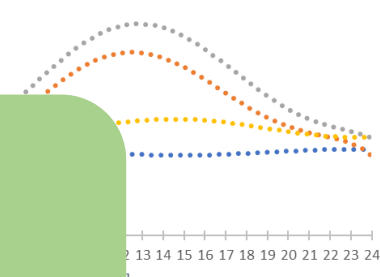
Profil GO (4000 kWh)



Profil GO+TČ (9500 kWh)

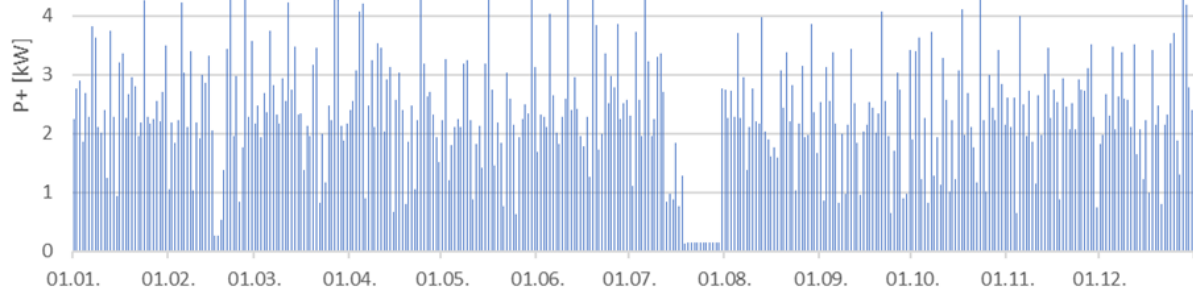


Profil MPO (110000 kWh)

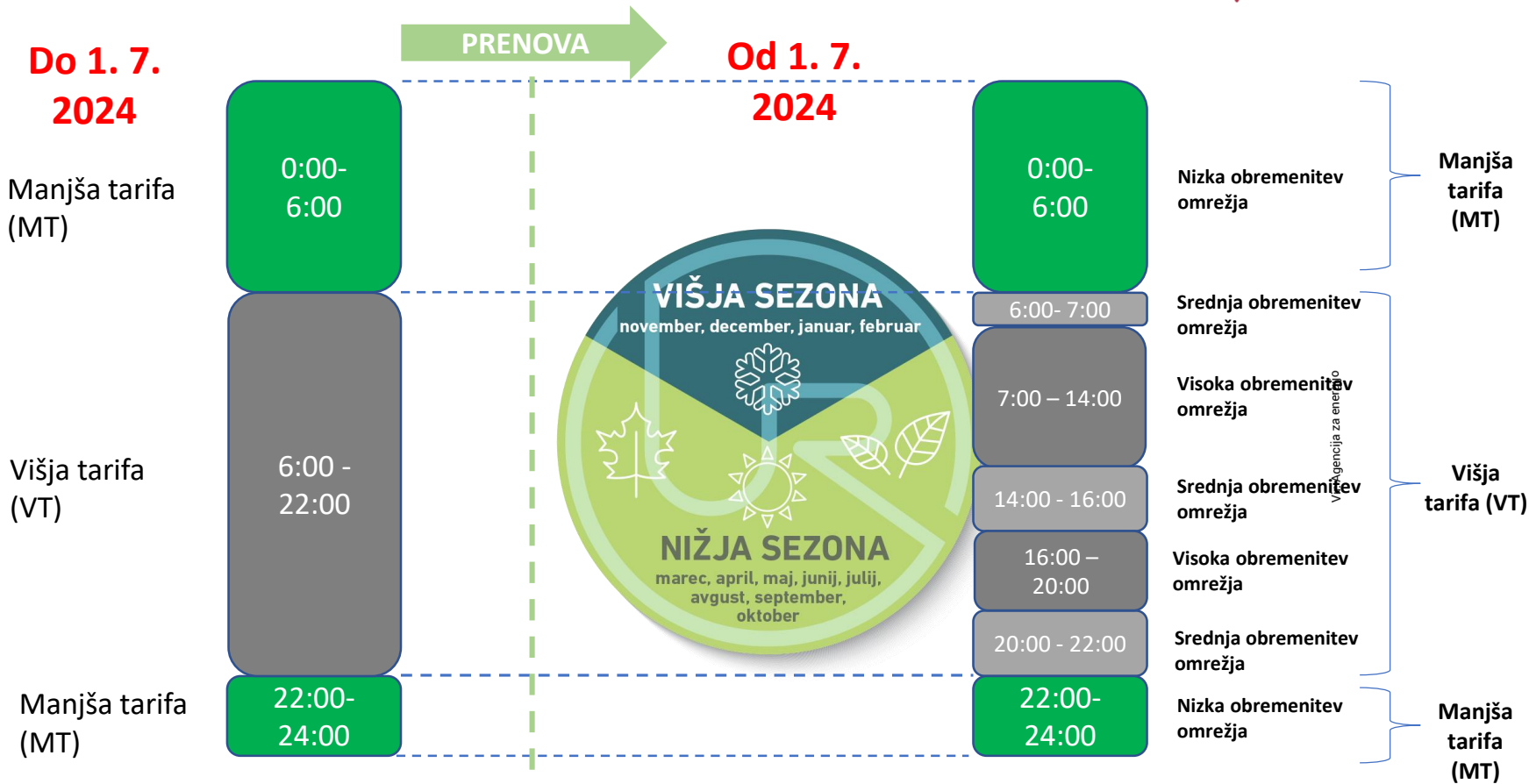


Plačilo izključno za odjem energije iz omrežja (asimetrična tarifa) ne pa tudi za oddajo energije v omrežje (spodbude za OVE)

15-minutni le
odjema moči
določenega GO,
ustreza definiciji
povprečnega
gospodinjstva



Časovno razlikovanje (ToU): časovni bloki in sezone

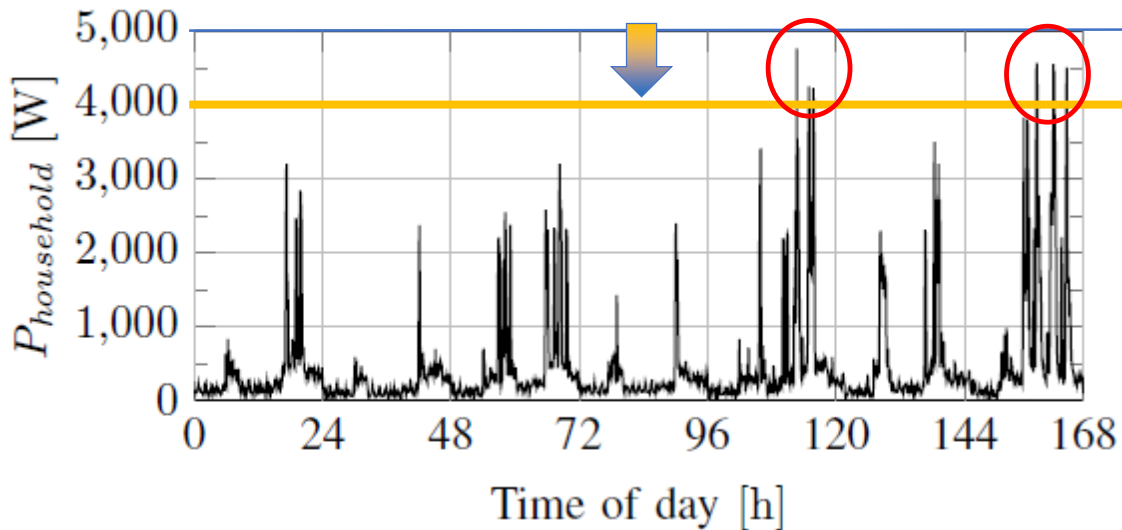


Obračun dogovorjene in presežne moči

Način določitve začetne obračunske moči je določen z aktom agencije, odjemalci bodo imeli možnost prilagoditve.

Odjemalec si lahko na podlagi zgodovinskih podrobnih merilnih podatkov brezplačno mesečno prilagaja dogovorjeno obračunsko moč svojim dejanskim potrebam znotraj posameznega časovnega bloka (TBx) po pravilih*

*Obračunska moč:
 $P_{TB1} = < P_{TB2} \dots P_{TB5}$



Obračunska moč = 5kW

Presežna moč = 0 kW

Obračunska moč = 4kW
 Presežna moč = 1.21 kW

$$T_{Ex,b}^C * \sqrt{\sum_{j=1}^n (Cd_{j,b} - Cc_b)^2}$$

Presežna moč
 $= \sqrt{0,8^2 + 2 * 0,2^2 + 3 * 0,5^2} = 1.21 kW$

Plačilo omrežnine za moč
 = plačilo obračunske moči
 + plačilo presežne moči
 $= T_{i,b}^C * (4 kW + 1.2 * 1.21 kW)$
 $= T_{i,b}^C * 5.45 kW$

Prilagoditev dogovorjene obračunske moči - učinki

Prilagoditev dogovorjene obračunske moči je odvisna od števila, časa nastanka in vzroka koničnih moči! Zahteva analizo 15-minutnih koničnih moči - **ne nižamo je v „osnovni pas“ obremenitve!**

Plačilo presežne moči zaradi morebitnih manjših in slučajnih presežkov dogovorjene moči ne učinkuje „penalizacijsko“. Le znatni in dolgotrajnejši presežki dajejo odjemalcu izrazit signal po prilagoditvi rabe omrežja (preprečevanje „gaming“-a).

Podrobnosti MM Obračunski podatki Dogovorjena/obračunska moč Dnevna stanja Dnevna poraba **15 minutni podatki** Urni podatki Prožnost

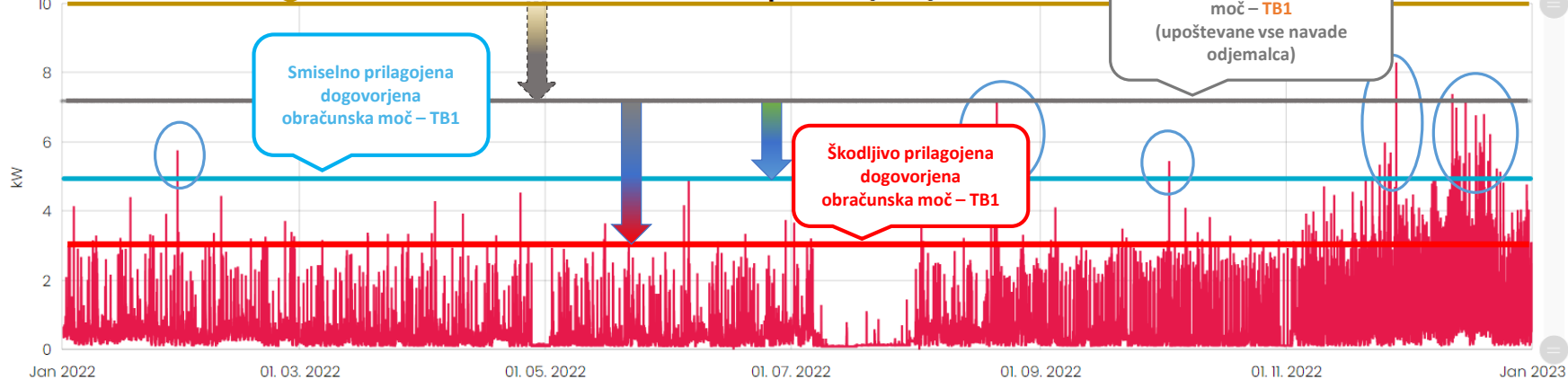
01.01.2022 - 31.12.2022

Obračunska moč po obstoječi metodologiji (administrativno določena na podlagi varovalk - 3 x 25 A)

Izvozi Excel

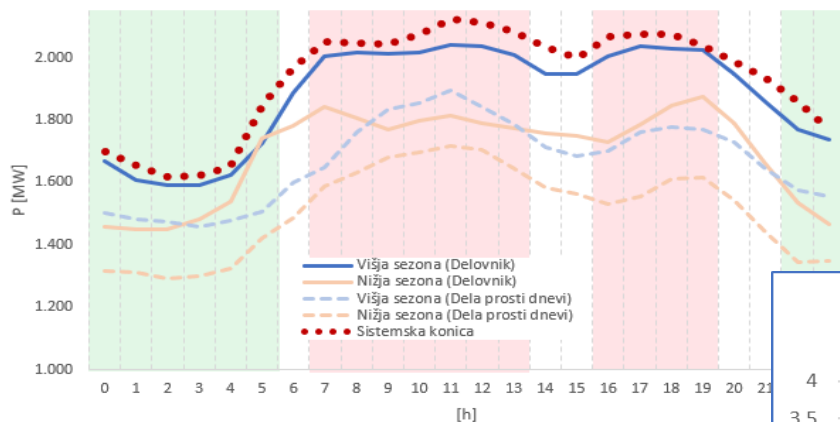
Izvozi CSV

15 minutni podatki (moč)



Novi cenovni signali – prerazporeditev stroškov moč<>energija

Urni profili odjema (2021)

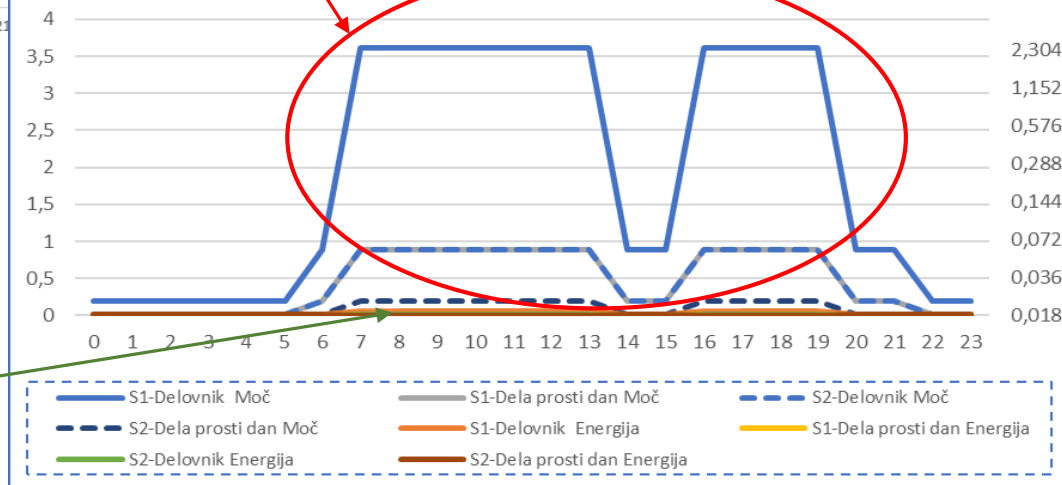


Tarifna postavka za moč je stroškovno dominantna, saj je povezana s ključnim gonilnikom stroškov razvoja omrežja – konična sistemska obremenitev.

Tarifna postavka za energijo je stroškovno bistveno manj obremenjena – prenos energije po omrežju ob nadzorovani moči odjema je iz vidika razvoja omrežja stroškovno manj vpliven

Omrežninski cenovni signali

moč [EUR/MWh/mesec], energija [EUR/kWh]



Tarifne postavke oz. omrežni cenovni signali

Prerazporeditev stroškov večinoma na postavko za obračunsko moč, ker je moč odjema gonilnik investicij v omrežje!

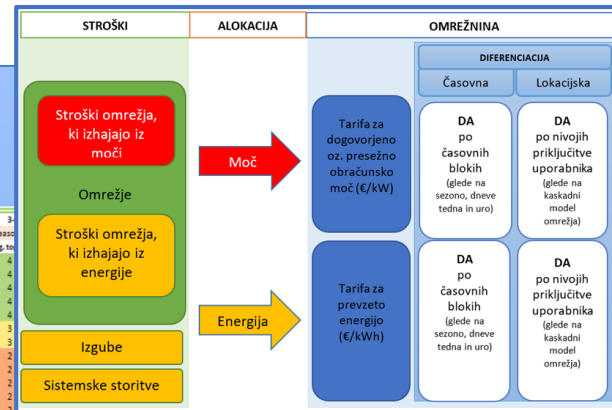
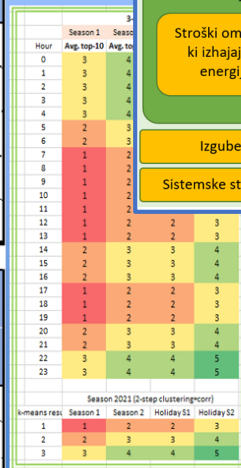
LV
LV zbiralke
MV
MV zbiralke
HV

Voltage level	Distribution capacity charges (€/kW year)				
	Time-block 1	Time-block 2	Time-block 3	Time-block 4	Time-block 5
0	10,23132	4,17232	4,92076	0,93759	0,04758
1	25,44204	10,57340	8,03745	0,81351	0,03382
2	18,93110	8,26912	5,53487	0,23756	-
3	8,71905	4,52942	3,58365	0,25312	-
4D	2,26831	1,03890	0,14420	0,00838	-

simulacijski izračun na podatkih iz leta 2019

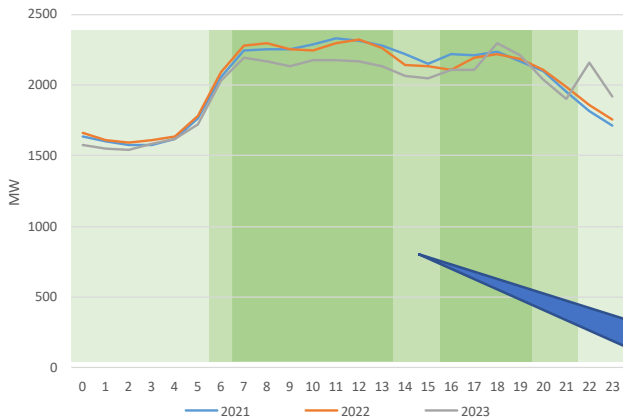
LV
LV zbiralke
MV
MV zbiralke
HV

Voltage level	Distribution energy charges (€/kWh)				
	Time-block 1	Time-block 2	Time-block 3	Time-block 4	Time-block 5
0	0,00918	0,00927	0,00839	0,00885	0,00855
1	0,00704	0,00706	0,00649	0,00676	0,00647
2	0,00484	0,00493	0,00437	0,00456	0,00427
3	0,00130	0,00129	0,00127	0,00125	0,00122
4D	0,00029	0,00029	0,00029	0,00029	0,00029



Omrežni in tržni signali – vidiki kohezivnosti?

Profil odjema v visoki sezoni
vir: ENTSO-e platforma

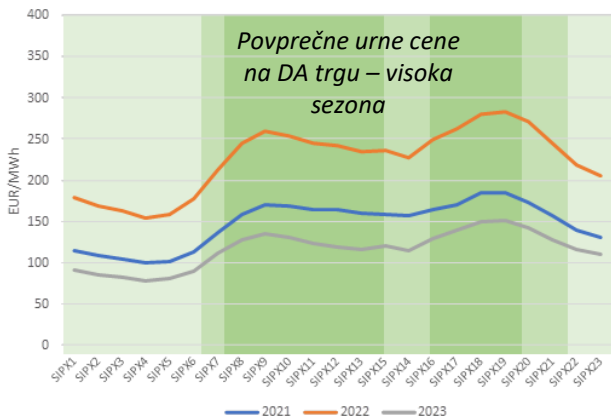
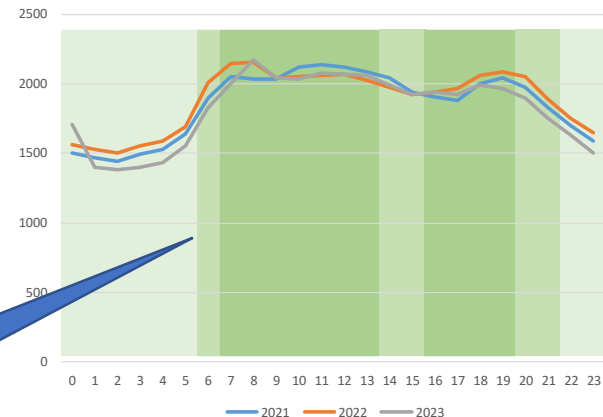


Tržni cenovni signali na DA trgu in poraba EE nimajo neposredne povezave:

- cene odražajo nakup in prodajo energije na sprotnem veleprodajnem trgu, kjer se trguje z viški ali manki glede na že izvedene terminske nakupe (letne, mesečne) in spremenjene napovedi porabe posameznih bilančnih skupin

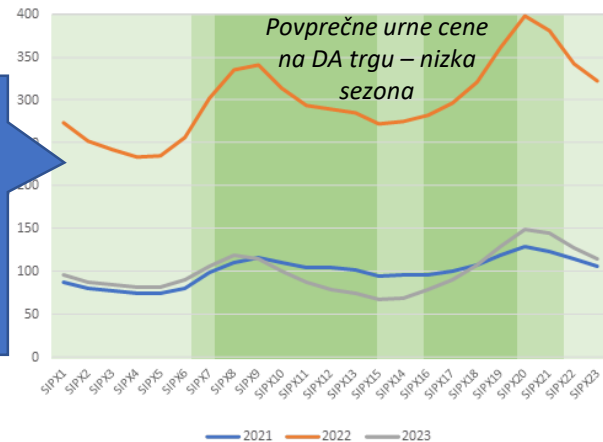
Korelacija časovnih blokov z obremenitvijo omrežja v obeh sezonah je močna!

Profil odjema v nizki sezoni
vir: ENTSO-e platforma



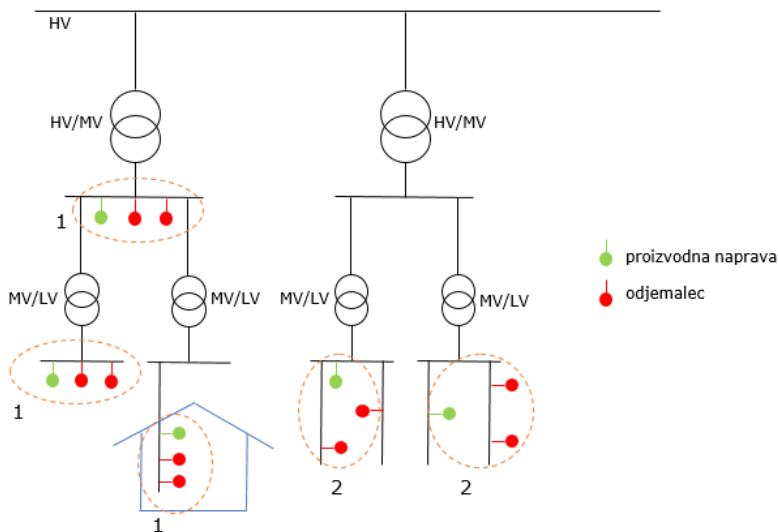
Nizke povprečne DA cene v času proizvodnje iz OVE ne kažejo učinka na povečano obremenitev omrežja (zgoraj).

Znižane ravni cen omrežnine v nižji sezoni so stimulative za povečanje porabe, v neizkoriščenem pasu do koničnih obremenitev, ki nastopijo v visoki sezoni.



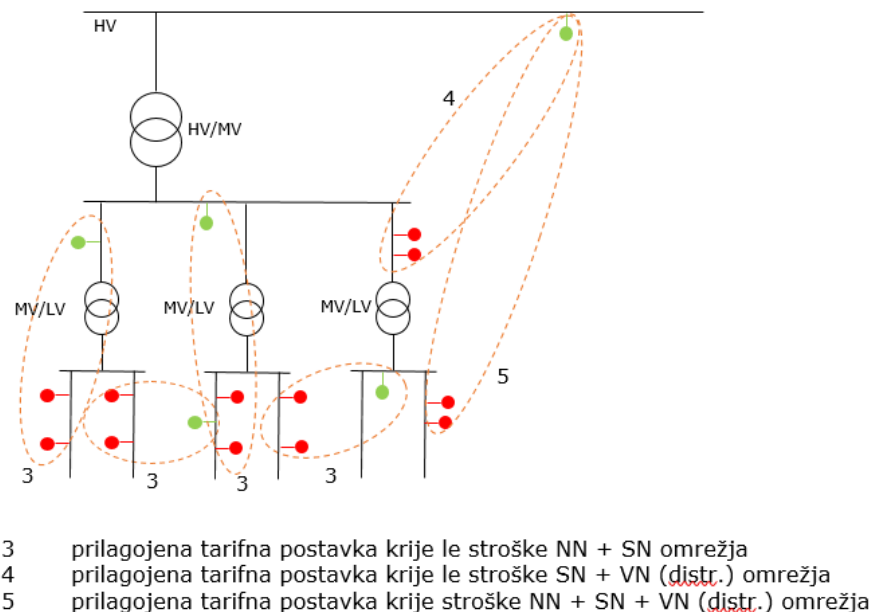
- Metodologija temelji na zahtevah evropske in nacionalne zakonodaje
 - zadosten in uravnotežen prispevek k delitvi skupnih stroškov sistema glede na obseg uporabe omrežja
- Vključene spodbude za člane skupnosti pri obračunavanju omrežnine
 - virtualno netiranje porabe in samoproizvedene električne energije v 15-minutnih intervalih za obračunavanje omrežnine za obračunsko moč in omrežnine za porabljeno energijo (SPODBUJANJE VIRTUALNE SAMOZADOSTNOSTI)
 - omrežnina za preneseno samoproizvedeno električno energijo, se zaračuna glede na obseg uporabe omrežja od proizvodnih naprav skupnosti do odjemalca (člana skupnosti) – prilagojena tarifna postavka za energijo
 - stroški napetostnega nivoja VN-prenosno omrežje so izvzeti
- Metodološko vključenih 10 tipičnih primerov priključitve glede topološko lokacijo priključitve odjemalca (člana skupnosti) oziroma proizvodne naprave skupnosti.

Tipični primeri priključitve



- 1 prilagojena tarifna postavka = 0, (ni uporabe javnega omrežja)
- 2 prilagojena tarifna postavka krije le stroške NN omrežja

Tipični primeri priključitve



- 3 prilagojena tarifna postavka krije le stroške NN + SN omrežja
- 4 prilagojena tarifna postavka krije le stroške SN + VN (distr.) omrežja
- 5 prilagojena tarifna postavka krije stroške NN + SN + VN (distr.) omrežja

- Spodbujanje povečanje rabe električne energije (elektrifikacija ogrevanja in prometa)
- Spodbude za sodelovanje v energetskih skupnostih
- Spodbujanje samozadostnosti – samooskrba v kombinaciji s hrambo energije
- Izenačitev položaja aktivnih odjemalcev in proizvajalcev pri sodelovanju na trgu sistemskih storitev
- Spodbujanje inovativnih modelov dobave energije (izkoriščanje modela deljene dobave ipd.)
- Možnost uvedbe dodatne lokalne dinamične tarife na postavki za energijo (predlaga operater, potrdi agencija)
- Spodbujanje digitalizacije v sektorju, razvoja pametnih omrežij in učinkovite izmenjave podatkov (evolucija NMS)

Učinki prenove na manjše odjemalce

Spremembe pri značilnem gospodinjstvem odjemalcu (GO)

Značilen 15-minutni profil iz leta 2022 z letno porabo povprečnega gospodinjstvega odjemalca:

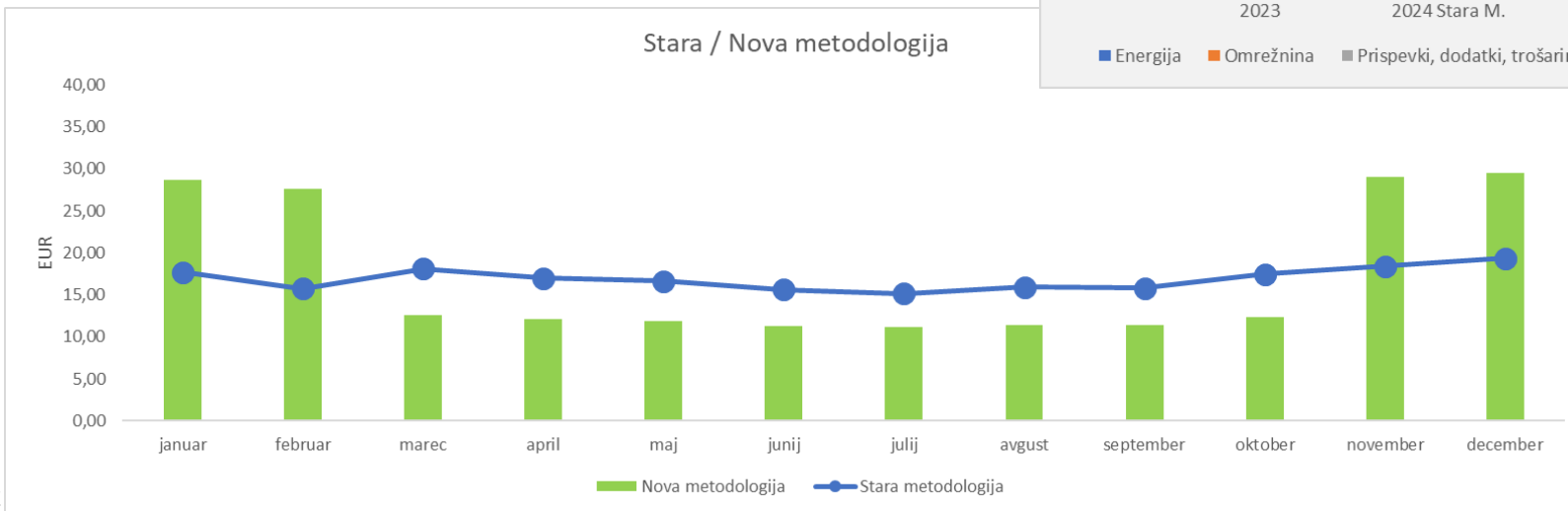
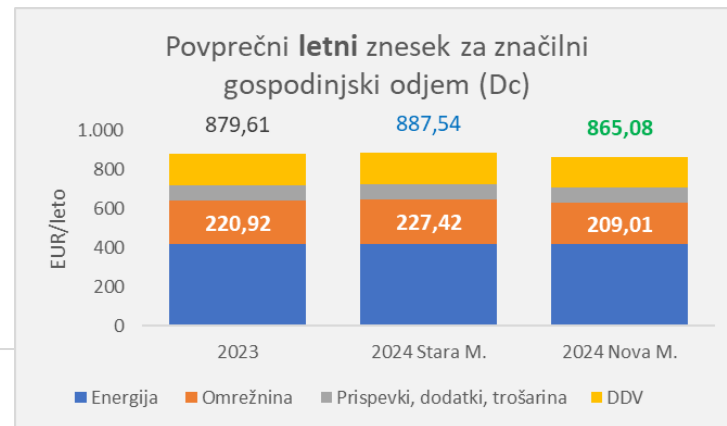
Poraba:

- **4000 kWh (razmerje VT:MT = 49/51%)**

(Dogovorjena) obračunska moč:

- **po obstoječi metodi – 8 kW**
- **po novi metodi na podlagi 15' profila:**

ČB1 (kW)	ČB2 (kW)	ČB3 (kW)	ČB4 (kW)	ČB5 (kW)
4,6	5,3	5,3	5,3	5,3



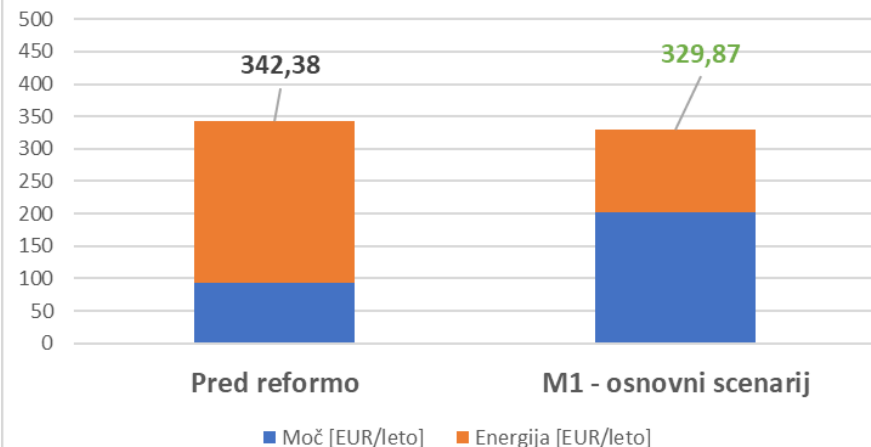
Značilni toplotno odvisni gospodinjstvi (ogrevanje s TČ)

Značilni GO s TČ (3-F) – dom izgradnje 2005

- 4-5 člansko gospodinjstvo,
- ogrevanje s TČ (**radiatorsko**), kuhanje na električno (indukcija), ...
- dogovorjene obračunske moči (obstaja manjši potencial prilagoditve):

ČB1 (kW)	ČB2 (kW)	ČB3 (kW)	ČB4 (kW)	ČB5 (kW)
7,2	7,2	8,5	8,5	8,5

GO - 7 kW, 7.000 kWh

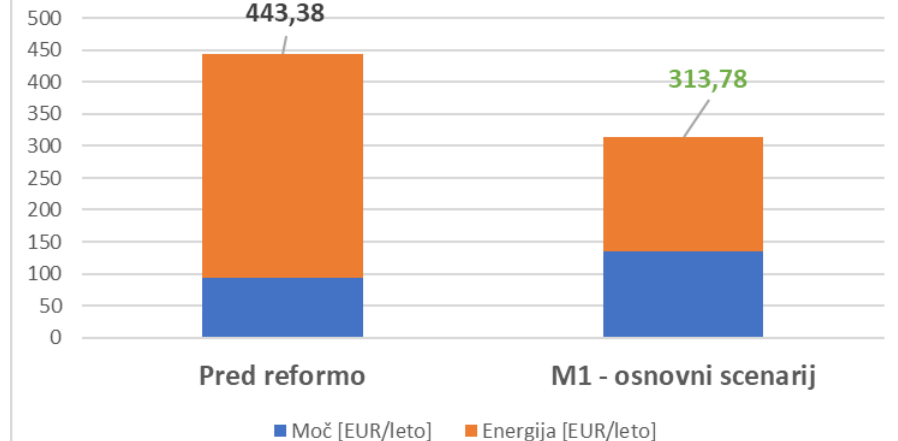


Značilni GO s TČ (3-F) – energetske varčni dom

- 4-5 člansko gospodinjstvo,
- ogrevanje s TČ (**talno**), kuhanje na električno (indukcija), ...
- Dogovorjene obračunske moči (prilagoditev ni smiselna)

ČB1 (kW)	ČB2 (kW)	ČB3 (kW)	ČB4 (kW)	ČB5 (kW)
4,6	5,2	5,5	5,5	5,5

GO - 10 kW, 9.500 kWh



Izkoriščanje potenciala
prenove obračuna za
optimizacijo stroškov –
prilagodljiv odjem

Odjemalec s samooskrbo, TČ, klimo ter polnilnico za EV

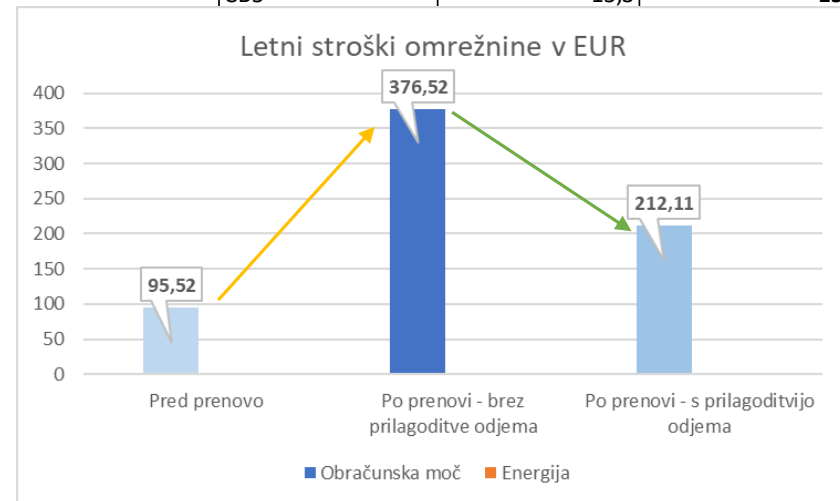
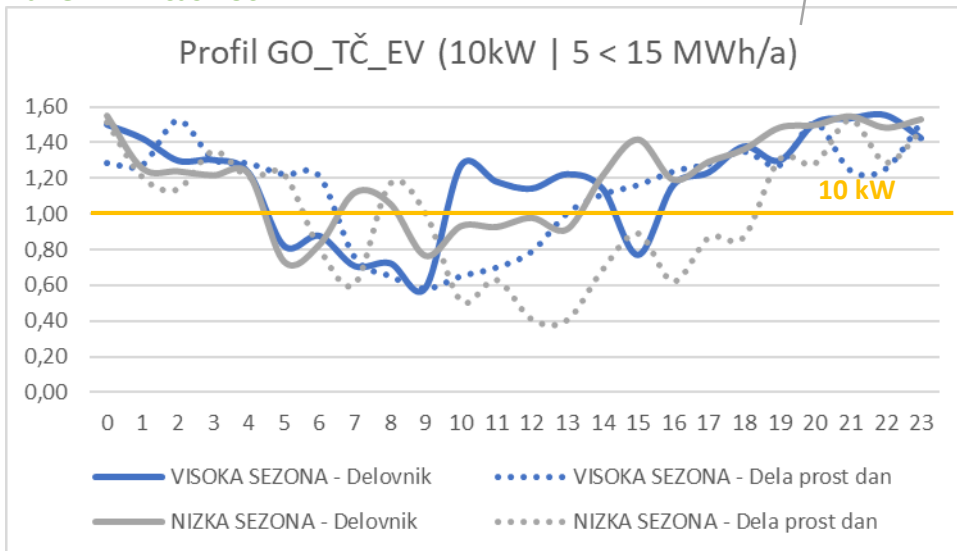
- 4-5 člansko gospodinjstvo,
- ogrevanje s TČ (talno), hlajenje s klimatsko napravo,
- kuhanje na elektriko (indukcija), ...
- sončna elektrarna 12 kWp
- polnilnica za EV - 22 kW (omejitev moči polnjenja 11 kW)

Prilagodljiv odjemalec – časovni premik polnjenja EV in TČ iz dnevnih v čas noči

Preseganje obstoječe obračunske moči !!!

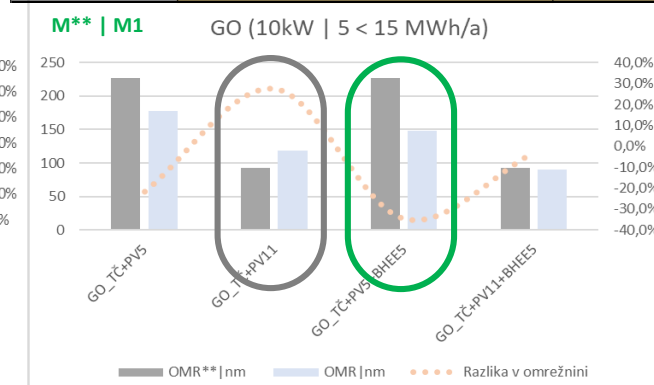
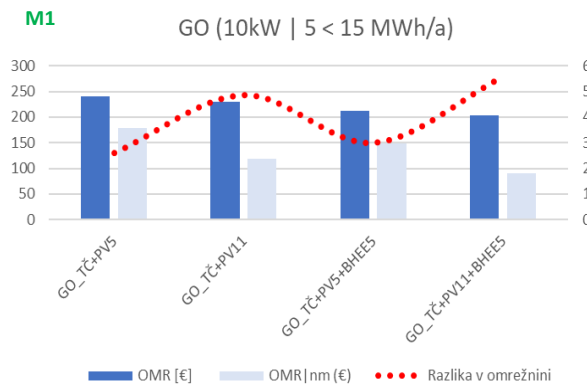
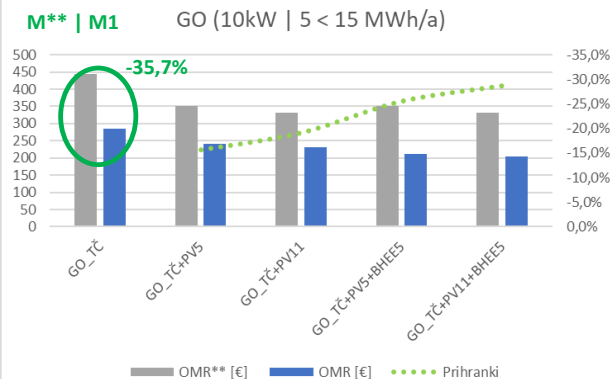


Časovni blok	Obračunska dogovorjena moč [kW]	
	Privzeta	Prilagojena
ČB1	13,2	7
ČB2	14	7
ČB3	15,2	15
ČB4	15,3	15
ČB5	15,3	15

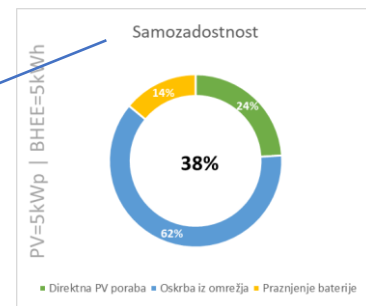


GO_TČ (10kW | 5 < 15 MWh/a) – Scenariji PV+BHEE

Gospodinski odjem	1 < 2,5 MWh/a	2,5 < 5 MWh/a	5 < 15 MWh/a	> 15 MWh/a
< 6 kW	61.544	67.532	33.608	
7 < 14 kW	111.283	132.484	99.876	5.227
17 kW	31.720	65.714	77.848	12.101
> 22 kW		1.980		1.518



Scenarij	GO_TČ		GO_TČ+PV ₅		GO_TČ+PV ₁₁		GO_TČ+PV ₅ +BHEE ₅		GO_TČ+PV ₁₁ +BHEE ₅	
	ce _b [kWh]	P _c [kW]	ce _b [kWh]	P _c [kW]	ce _b [kWh]	P _c [kW]	ce _b [kWh]	P _c [kW]	ce _b [kWh]	P _c [kW]
1	1.290	4,3	967	4,3	855	4,3	966	3,5	854	3,5
2	2.734	5,2	1.652	4,8	1.427	4,7	1.647	3,5	1.424	3,5
3	3.075	5,6	2.224	5,5	2.050	5,5	2.228	3,5	2.053	3,5
4	1.975	5,6	1.845	5,5	1.824	5,5	1.844	3,5	1.824	3,5
5	541	5,6	540	5,5	539	5,5	541	3,5	540	3,5
Σ	9.613		7.227		6.694		7.226		6.694	
Viški proizvodnje [kWh]	-		3.762		10.855		3.762		10.855	
OMR [€]	284,92		240,4		230,38		212,01		203	
Δ OMR [€]	-		-16%		-19%		-26%		-29%	
OMR** [€]	443,38		352,11		332,01		352,07		331,98	
OMR - skupina letni NM (OMR nm) [€]	-		177,81		118,51		148,48		90,17	
OMR** – skupina letni NM (OMR** nm) (10kW) [€]	-		226,58		92,90		226,54		92,90	
Letni NM - Višek/Manko [kWh]	-		-3.465		4.161		-3.464		4.161	



Dodatne potencialne koristi –
 Sodelovanje v sistemskih storitvah
 40-80€ (BHEE5kW | BHEE13,5kW)
Upoštevana regulirana cena ET

Podatki 2022

Izkoriščanje potenciala
prenove obračuna za
optimizacijo stroškov –
neprilagodljiv odjem

Sezonska prilagoditev dogovorjene obračunske moči - primer

Toplotno odvisni odjem (npr. ogrevanje s TČ) – dogovorjena obračunska moč se za končne odjemalce s priključno močjo ≤ 43 kW določa na podlagi povprečja treh konic v višji sezoni.

V nižji sezoni, so konične moči izrazito nižje: možnost sezonske prilagoditve dogovorjenih obračunskih moči

Presežne konice izven ČB2 in ČB3

Pozor: prilagajanje znotraj prehodnega obdobja dveh let → zaračunavanje presežne moči!

Prikaz prilagoditve dogovorjene obračunske moči v ČB1!

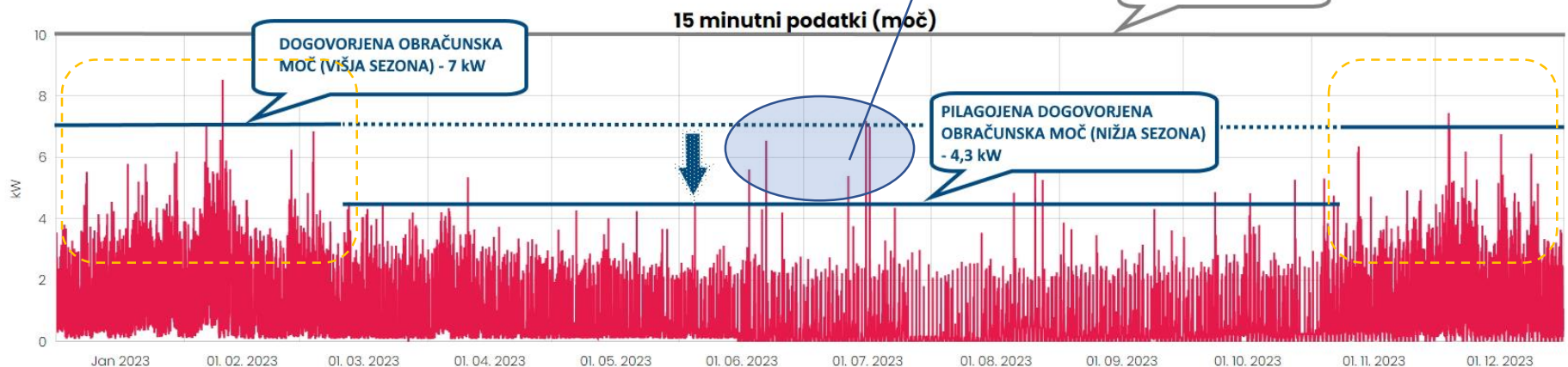
01.01.2023 - 31.12.2023

Energija

Moč

Izvozi Excel

Izvozi CSV



Primer intenzivnega MPO – gostilna (90 MWh, priključna moč 28 kW)

Letna poraba:

- 90 MWh

Obračunska moč:

- 28 kW

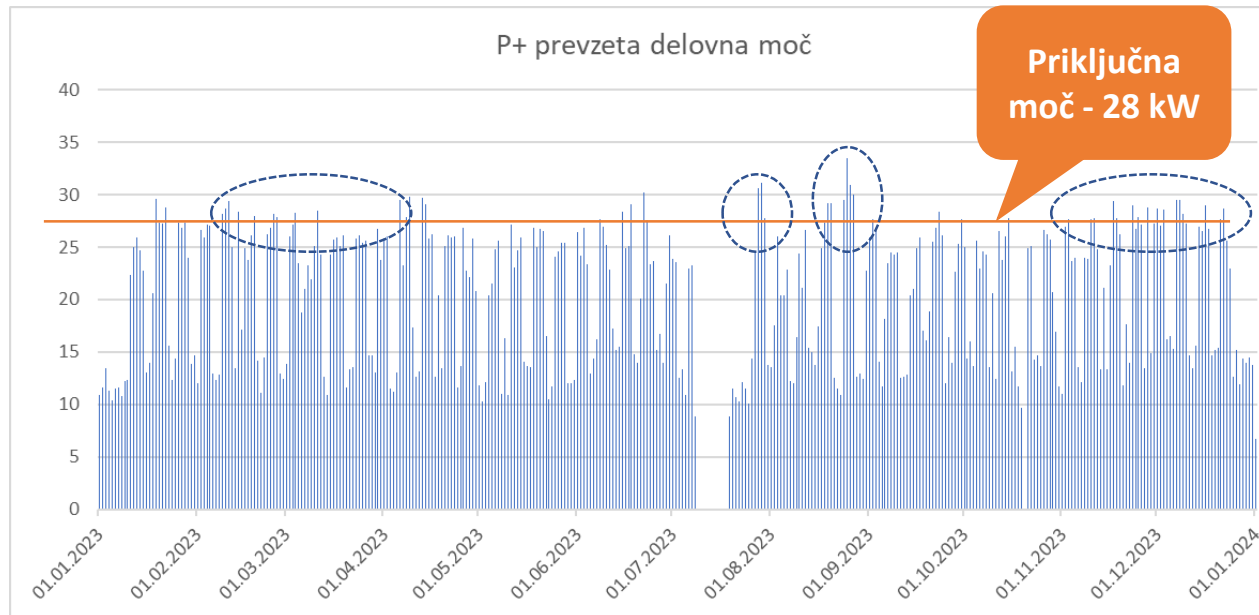
Konice:

- > 28 kW (!)
- Izpadi napajanja (!)

Prilagajanje odjema v večjem obsegu za optimizacijo stroškov zaradi specifičnosti dejavnosti ni izvedljivo!

Ukrep:

- namestitev hranilnika (rezanje konic)
- članstvo v energetske skupnosti

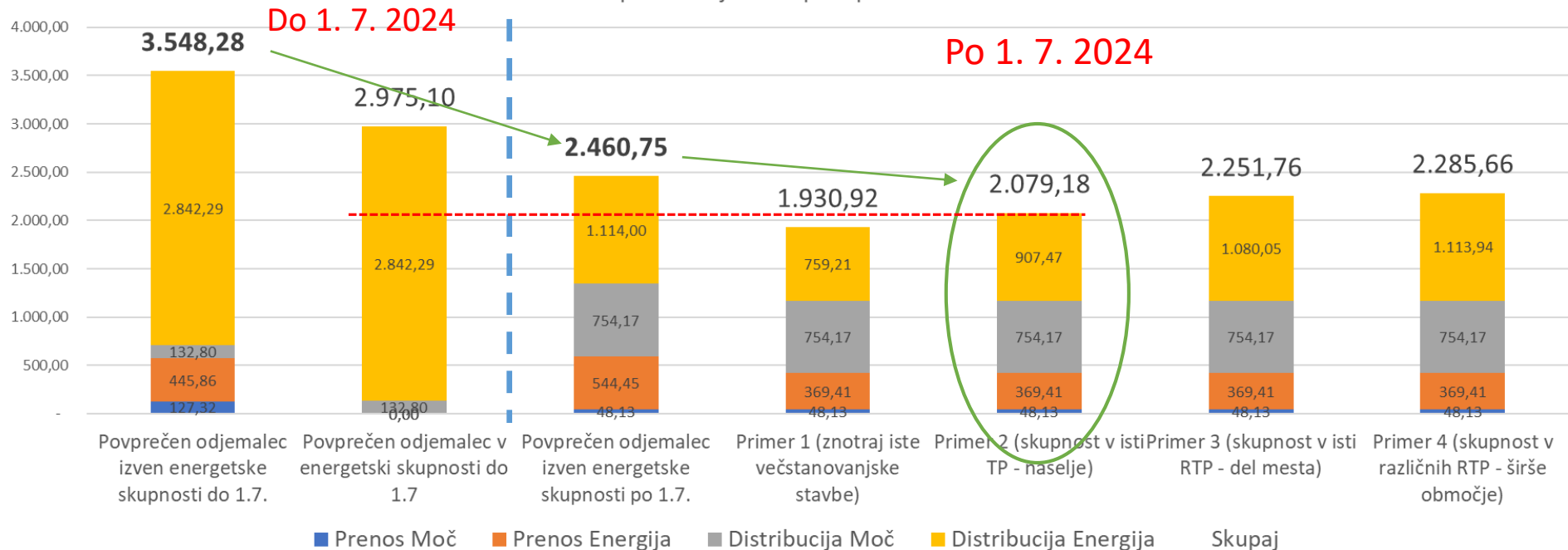


Pred reformo	Osnovni scenarij	Scenarij prilagojene obračunske moči in odjema				Analiza konic
		Časovni blok 1	Časovni blok 2	Časovni blok 3	Časovni blok 4	
1. konica [kW]		29,6	29,4	28,6	22,9	
2. konica [kW]		29,5	29,4	28,2	22,6	
3. konica [kW]		29,5	29,0	28,0	22,2	
Povprečje treh največjih konic [kW]		29,5	29,3	28,2	22,5	
Povprečna moč [kW]		12,2	13,2	9,5	8,6	
Odstopanje največje konice od povprečne moči [kW]		17,4	16,2	19,1	14,2	

Učinki vključitve v energetska skupnost

(„MPO“ – priključna moč 28 kW ; *cca 90 MWh/a porabe - gostilna*)

Omrežnina (EUR) in vpliv vključitve v energetska skupnost (stanje pred in po 1.7.) - vsi primeri priključitev -
Delež v proizvodnji 60 kWp skupnosti - 50% delež!



Priporočila za manjše odjemalce

- v dogovorjeni obračunski moči so že upoštevane pretekle navad (kuhanje, pranje, likanje, ogrevanje, polnjenje EV, savnanje ... vse kot do sedaj)
- PRILAGODITEV - SPLOŠNO
 - šele po preteku prve visoke sezone oziroma po preteku prehodnega obdobja 2 let
 - sprememba navad le, če je to iz analize koničnega odjema moči smiselno in izvedljivo (brez izgube uporabniške izkušnje, komforta)
- PRILAGODITEV OB NALOŽBI V PORABNIKE VEČJIH MOČI (npr. **TČ, EV**)
 - v času trajanja prehodnega obdobja (2 leti) ni smiselno takoj prilagoditi obračunskih moči (to bo v vsakem primeru storil operater - 1 x letno, po zimski sezoni)
 - ob izteku prehodnega obdobja, če novi porabniki niso bili že v uporabi preteklo visoko sezono, pa je prilagoditev smiselna (agencija bo ozaveščala odjemalce)

- predimenzioniranje sončne elektrarne je lahko dolgoročno stroškovna past
 - ne prinaša sorazmernih dobroti
 - v prihodnosti bi lahko bila obremenjena z nenačrtovanimi stroški
- optimalna je naložbo v OVE s hranilnikom
 - pomembna je optimizacija zmogljivosti sončne elektrarne in hranilnika
- potencial članstva v energetske skupnosti

Netherlands approves grid fees for rooftop PV system owners

The competition regulator in the Netherlands says that the grid fees that big energy suppliers are applying to PV system owners are legitimate. Solar customers currently pay between €100 (\$107) and €697, depending on the system size.

MAY 10, 2024 **EMILIANO BELLINI**

HIGHLIGHTS

LEGAL

MARKETS

POLICY

RESIDENTIAL PV

NETHERLANDS

- Polnjenje EV naj sledi konceptu E8 – upravljanje konične moči polnjenja
 - [O konceptu | E8 \(e8concept.com\)](https://www.e8concept.com)
 - polnjenje ponoči ob dvigu dogovorjene obračunske moči v ČB4 in ČB5 (če potrebno) je izjemno ugodno iz vidika stroškov omrežnine
- Hitro polnjenje na domu v času proizvodnje iz OVE naj bo nujno nadzorovano
 - možnost generiranja znatnih nenačrtovanih konic odjema in presežnih moči
 - ob delavnikih se naj skuša polniti v ČB 3 (14-16), v ČB2 le, če je istočasno na voljo dovolj lastne proizvodnje
 - pametno polnjenje: ob nastopu slabega vremena se mora moč polnjenja prilagoditi oziroma se mora polnjenje časovno zamakniti
- Optimizacija stroškov z upoštevanjem cen energije
 - nizke cene omrežnine niso zadosten kriterij za vodenje polnjenja EV
 - Treba je upoštevati cene dobave energije, ki so odvisne od produkta dobave (statičen, dinamičen)
 - možnost izbire dobavitelja oz. specifičnega produkta izključno za polnjenje EV (dinamični produkti – negativne cene → plačilo za polnjenje)

Prilagajanje odjema – ukrepi odjemalca s TČ

- uporaba zalogovnika toplote
 - večje možnosti prilagajanja in s tem prilagoditve dogovorjene obračunske moči
- samodejno vodenje delovanja TČ
 - uporaba vgrajenega urnika
 - prek sistema za upravljanje z energijo EMS
 - pomembna je povezljivost/vodljivost sistema - „SG Ready“
- nastavitve delovanja TČ
 - časovne nastavitve
 - čiščenje ogrevalnega sistema TČ (uničenje legionele)
 - temperaturne nastavitve
 - gretje sanitarne vode – preprečevanje delovanje električnih grelcev
- v kombinaciji s samooskrbo (individualno | skupnostno)
 - priporočljiva uporaba hranilnika in sistema za upravljanje z energijo



- Aktivni odjemalec s vodljivimi bremenami (TČ) brez ali z samooskrbo | hranilnikom
 - dobiti sodelovanja na trgu bistveno večje ob investiciji v hranilnik in zalogovnik toplote
 - pomembna je povezljivost porabnikov z EMS (npr. „SG Ready“)
- Sodelovanje na trgu sistemskih storitev prek (**neodvisnega**) **agregatorja**
 - viri prožnosti so vodljive TČ pri končnih odjemalcih
 - uporabnik storitev - elektrooperater, dobavitelj
 - pogodba z (neodvisnim) agregatorjem
 - avtomatizirane aktivacije (opremo zagotovi agregator)
- Zagotavljanje prožnosti **direktno elektrooperaterju** (trenutno omejeno na Elektro Ljubljana d.d.)
 - brez posrednika, pogodba direktno z elektrooperaterjem
 - prijava ponudb prek spletnega portala Moj Elektro
 - ročno aktiviranje (obvestilo prek SMS) ali avtomatizirana aktivacija

Pravičnost in nediskriminatornost

Različna odjemalca, en s samooskrbo in polnilnico EV ter navaden odjemalec **s popolnoma enako rabo omrežja**. Njun **prispevek k omrežnini mora biti enak**, saj povzročata omrežju enake stroške!

Če „umetno“ znižamo stroške odjemalcu s samooskrbo, razliko pokrije drug odjemalec! NEPRAVIČNO!



odjemalec #1



Enak odjem iz omrežja



50 EUR



150 EUR



Omrežnina
200 EUR



odjemalec #2

Napetostni nivo	Planirana omrežnina 2023	M1	Opis	Sprememba stroška	Indeks
0	294.035.948	262.499.148	NN nivo brez zbiralk	- 31.536.800	89%
1	10.654.906	14.590.474	NN nivo zbiralke	3.935.568	137%
2	58.302.316	75.487.703	SN nivo brez zbiralk	17.185.387	129%
3	6.277.096	11.031.225	SN nivo zbiralke	4.754.128	176%
4	3.712.893	6.138.944	VN	2.426.051	165%
Vsota	372.983.159	369.747.493			

- odjemalci na NN v obstoječi ureditvi nosijo preveliko breme omrežnine (cca. 30 mio EUR) – gre za obrtnike, manjše poslovne odjemalce, kmete in gospodinjstva
 - v kontekstu zelenega prehoda bodo ti odjemalci v prihodnje ob ohranitvi obstoječega stanja prevzemali nase nesorazmerno breme zelenega prehoda

Prenova obračunavanja omrežnine odpravlja to anomalijo!

OLD
HABITS

CHANGE



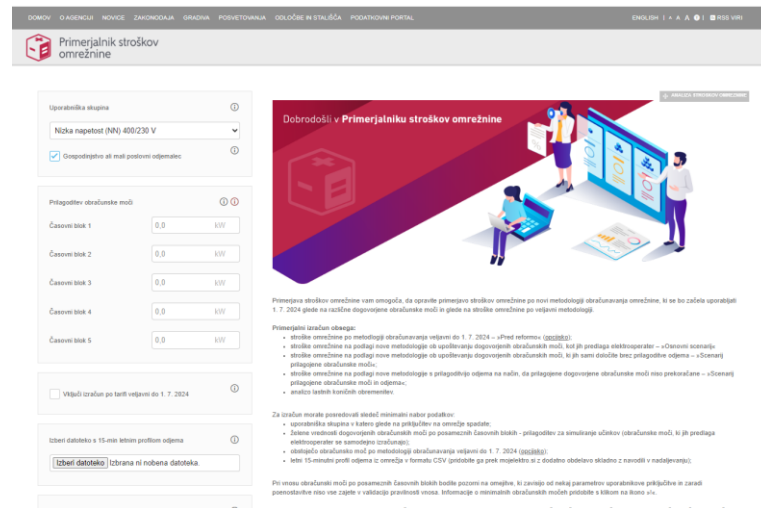
Učinkovita raba omrežij - viri

- Spletišče URO: www.uro.si



Za uporabo „Chatbot“ morate omogočiti statistične piškotke.

- Primerjalnik stroškov omrežnine: www.agen-rs.si/web/primerjalnik-stroškov-omreznine/



Primerjalnik stroškov omrežnine

Upravitelj skupina
Niška napetost (NN) 400/230 V
 Oprezovanje ali majhni poslovalnici

Prilagojene obračunske moči

Časovni blok	Moč (kW)
Časovni blok 1	0,0 kW
Časovni blok 2	0,0 kW
Časovni blok 3	0,0 kW
Časovni blok 4	0,0 kW
Časovni blok 5	0,0 kW

Vključi orafun po tarifi veljavni do 1. 7. 2024

Zberi datoteko s 15-min letnim profilom odjema
[zbери datoteko] Izbrana ni nobena datoteka

Dobrodošli v Primerjalniku stroškov omrežnine

Primerjalnik stroškov omrežnine vam omogoča, da opravite primerjavo stroškov omrežnine po novi metodologiji obračunavanja omrežnine. Ni se to začelo uporabiti 1. 7. 2024 glede na različne dogovorne obračunske moči in glede na stroške omrežnine po vsajni metodologiji.

Primerjalni izračun obaja:

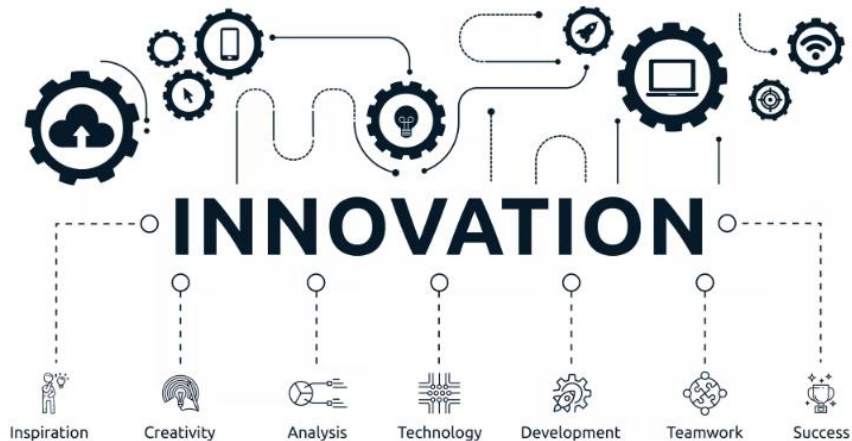
- stroške omrežnine po metodologiji obračunavanja veljavni do 1. 7. 2024 - »Pred reformo (opaziti);
- stroške omrežnine na podlagi nove metodologije ob upoštevanju dogovornih obračunskih moči, ki jih predlaga elektrooperater - »Časovni skenarji prilagojene obračunske moči;
- stroške omrežnine na podlagi nove metodologije s prilagojenimi odjema na način, da prilagojene dogovorne obračunske moči niso preostavljene - »Skenarji prilagojene obračunske moči in odjema;
- stroške letnih kvartalnih odjemov.

Za izračun morate posredovati vsaj minimalni nabor podatkov:

- upraviteljska skupina v katero gredo na priključku na omrežje vsaj ena;
- letne vrednosti dogovornih obračunskih moči po posameznih časovnih blokih - prilagojene za simuliranje odjema (obračunske moči), ki jih predlaga elektrooperater za samostojno (zbrajane);
- datoteko obračunskih moči po metodologiji obračunavanja veljavni do 1. 7. 2024 (opaziti);
- leto 15-minutni profil odjema iz omrežja v formatu CSV (prebrskajte za preki projekto in z dodatno obdelavo skladno z navodili v nastavitvah);

Pri vnosu obračunskih moči po posameznih časovnih blokih bodite pozorni na omrežje, ki zanjeto od nekaj parametrov uporabnikove priključne in zaradi ponovneitve niso vse zajete v validaciji pravilnosti vnosa. Informacije o minimalnih obračunskih močih priložite s klikom na ikono v/a.

Hvala za sodelovanje!



Tell me, and I forget. Teach
me, and I remember.
Involve me, and I learn.

Ben Franklin

E: david.batic@agen-rs.si