

David Batič, vodja sektorja za razvoj in monitoring trga

Prenova metodologije obračunavanja omrežnine in tarifnega sistema

9. Forum o novostih regulative, omrežij in trga

**Energetika
in regulativa '22**

Februar, 3. 2. 2022

napredni
merilni
sistem

UPOŠTEVNI VIDIKI

merilni podatki,
podatki o
stroških GJS

KAJ, KAKO

CILJ

Spoznavnost
omrežja

Podrobni
podatki

Spremenjena
raba omrežja
oziroma
pretoki
energije

Napredne
inovativne
tehnologije
in storitve

razpršena
proizvodnja iz OVE,
hranilniki, polnjenje
EV

prilagajanje
odjema, pametna
omrežja in
naprave ...

Sistemsko
spodbujanje
sprememb

Nova
metodologija
obračuna
omrežnine

Nova tarifa za
uporabo
omrežja

- spodbujanje učinkovitejše uporabe omrežja z aktivnim odjemom individualno ali v skupnosti
- spodbujanje uporabe novih tehnologij in storitev,
- optimizacija stroškov uporabe omrežja

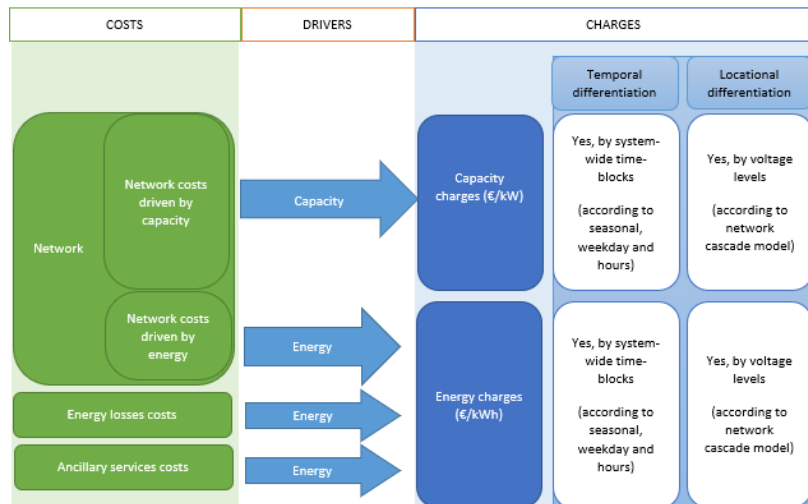
AKTIVNI ODJEM



Izboljšana metodologija (M1) – 1. 1. 2023
Ciljna metodologija (M2)
– 1. 1. 2030

Metodologija #1: pristop in splošne značilnosti

- **časovno diferencirano zaračunavanje uporabe omrežja** (moč, energija) izključno za prevzem energije iz omrežja (asimetrična tarifa):
 - proizvajalci in hranilniki za predajo energije v omrežje ne plačajo omrežnine za uporabo omrežja
- zagotovljena možnost optimizacije stroškov aktivnemu odjemu - tudi v okviru (skupinske) samooskrbe
 - možnost prilagoditve obračunske moči posameznim časovnim blokom
 - presežna moč nad dogovorjeno obračunsko močjo se obračuna dodatno



Prednosti

- Odražanje stroškov z časovnim razlikovanjem
- Možno je dogovoriti različne obračunske moči po časovnih blokkih

Slabosti

- Kompleksnost, ki jo morajo razumeti gospodinjiski odjemalci

Priložnosti

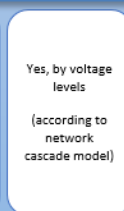
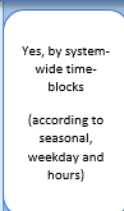
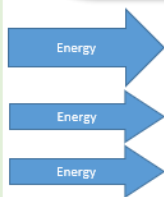
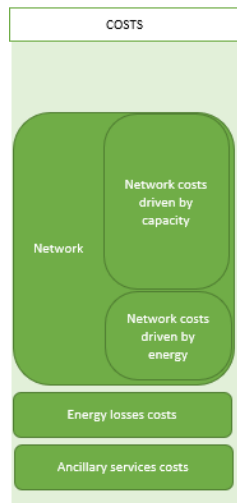
- Zagotovitev mandata in zahtev CEP, posebej še za aktivne odjemalce in energetske skupnosti
- Omogoča ustrezno obravnavo stroškov prožnosti in njihovo alokacijo

Tveganja

- Potrebna ustrezna diseminacija za zagotovitev socialne sprejemljivosti v prehodu

- **časovno diferencirano zaračunavanje uporabe omrežja** (moč, energija) izključno za prevzem energije iz omrežja (asimetrična tarifa):
 - proizvajalci in hranilniki za predaio energije v omrežje ne plačajo omrežnine za uporabo omrežja
- zagotovljena (energetske) samooskrbe
 - možnost
- pres

Metodologija #1:
Popolnoma prenovljeno jedro metodologije, razširjen
nabor vhodnih podatkov, izboljšani kriteriji alokacije
stroškov, večja časovna granulacija, močnejši cenovni
signali



- posebej se za aktivne odjemalce in energetske skupnosti
- Omogoča ustrezno obravnavo stroškov prožnosti in njihovo alokacijo

Kompleksnost, ki jo morajo razumeti gospodinjiski odjemalci

Potrebna ustrezna diseminacija za zagotovitev socialne sprejemljivosti v prehodu



Metodologija 1: sezone in časovni bloki, nove odjemne skupine

Ura	Višja sezona delovni dan	Nižja sezona delovni dan	Višja sezona dela prosti dan	Nižja sezona dela prosti dan
0	4	5	5	5
1	4	5	5	5
2	4	5	5	5
3	4	5	5	5
4	4	5	5	5
5	4	5	5	5
6	2	4	5	5
7	1	3	4	5
8	1	3	3	5
9	1	3	3	4
10	1	3	3	4
11	1	3	3	4
12	1	3	3	4
13	1	3	3	4
14	2	3	4	5
15	2	3	4	5
16	2	3	4	5
17	1	3	3	5
18	1	3	3	5
19	1	3	3	5
20	2	4	3	5
21	2	4	4	5
22	4	4	5	5
23	4	5	5	5

Višja sezona (Sezona 1) - meseci 1, 2, 3, 12

Nižja sezona (Sezona 2) - meseci 4 do 11

Nove odjemne skupine ne razlikujejo več odjem glede na vrsto rabe (GO/PO) oziroma tehnične značilnosti odjema (npr. polnjenje EV)

0: LV
1: LVSS
2: MV
3: MVSS
4D: HV

Tarifa za distribucijo

NN
NN zbiralke
SN
SN 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	5,53187	0,23756	-
3	8,71905	4,52942	3,58365	0,25312	-
4D	2,26831	1,03890	0,14420	0,00838	-

NN
NN zbiralke
SN
SN 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	0,00483	0,00437	0,00455	0,00427
3	0,00130	0,00129	0,00127	0,00125	0,00122
4D	0,00029	0,00029	0,00029	0,00029	0,00029

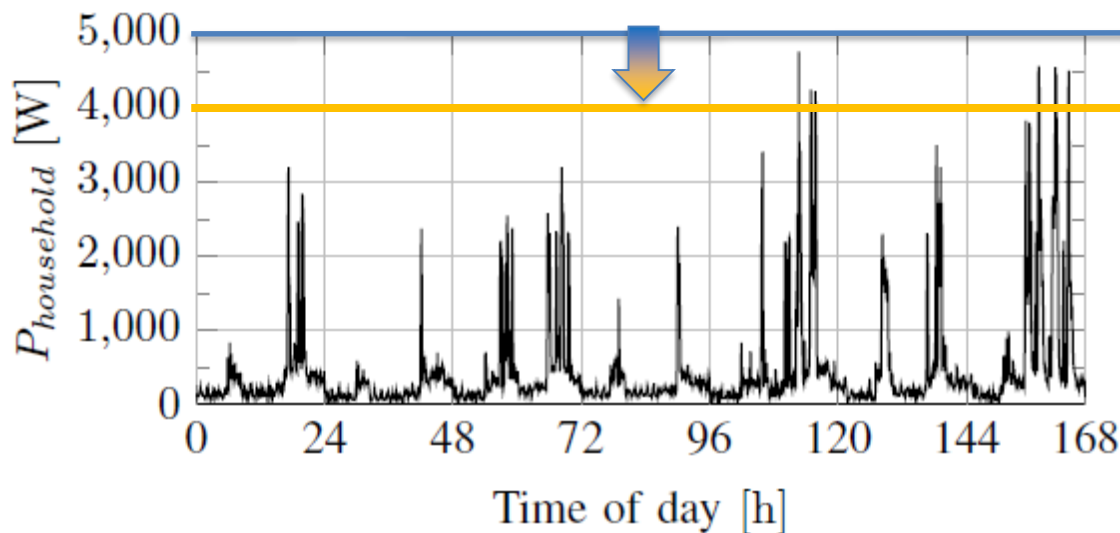
Metodologija 1: obračun presežne moči

Odjemalec si na podlagi zgodovinskih podrobnih merilnih podatkov prilagodi pred koledarskim letom obračunsko moč svojim dejanskim potrebam znotraj posameznega časovnega bloka (TBx) po pravilih*

*Obračunska moč:

$$P_{TB1} = < P_{TB2} \dots P_{TB5}$$

Način določitve začetne obračunske moči bo določena z aktom agencije, odjemalci bodo imeli možnost prilagoditve.



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

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

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

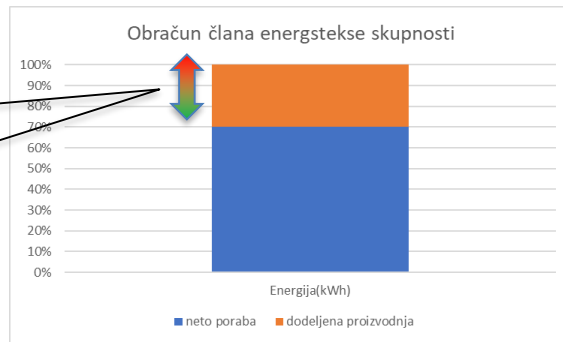
M#1: obračun članov energetske skupnosti / samooskrba

- **odjemalec kot član energetske skupnosti (na javnem omrežju) z deljenimi proizvodnimi enotami** (energija je proizvedena in deljena med uporabniki, kot da bi bili samoproizvajalci).
- takšni odjemalci so v vsakem časovnem bloku obračunani po sledečih tarifnih postavkah in količinah:
 - **redna tarifna postavka za energijo za (skupnostno) neto porabo** (skupna poraba, zmanjšana za dodeljeno samoproizvodnjo v 15-minutnih intervalih)
 - **zmanjšana tarifna postavka za energijo** za dodeljeno količino samoproizvodnje. Ta tarifna postavka upošteva le uporabo javnega omrežja med priključkom proizvodnih naprav in odjemalci v skupnosti in je **lokacijsko odvisna (se ne upošteva pri individualni samooskrbi)**
 - npr. proizvodne enote priključene na isti napetostni nivo kot člani skupnosti (lokalno omrežje) - stroški uporabe omrežja zaradi prenosa energije iz višjih napetostnih nivojev niso upoštevani)
 - **pripadajoča postavka za obračunsko in presežno moč na podlagi neto porabe** (v 15-minutnih intervalih)

Stroški uporabe omrežja za delež „proizvedene“ energije:

$OMR_{MIN} = \text{količina} * 0 \text{ EUR/kWh}$
 $= 0 \text{ [EUR]}$ (tudi individualna samooskrba)

$OMR_{MAX} = \text{količina} * \text{redna tarifna postavka [EUR]}$

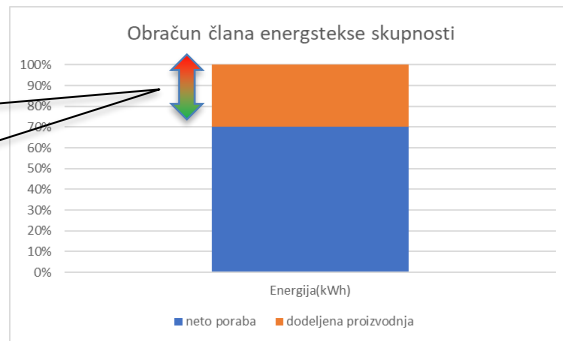


M#1: obračun članov energetske skupnosti / samooskrba

- **odjemalec kot član energetske skupnosti (na javnem omrežju) z deljenimi proizvodnimi enotami** (energija je proizvedena in deljena med uporabniki, kot da bi bili samoproizvajalci).
- takšni odjemalci so v vsakem časovnem bloku obračunani po sledečih tarifnih postavkah in količinah:
 - **redna tarifna postavka** (energija je proizvedena in deljena med uporabniki, kot da bi bili samoproizvajalci)
 - **zmanjšana tarifna postavka** (energija je proizvedena in deljena med uporabniki, kot da bi bili samoproizvajalci)
 - **pripadajoča postavka za obračunsko in presežno moč na podlagi neto porabe** (v 15-minutnih intervalih)

Že v zasnovi tarife so upoštevane koristi samooskrbe povezane z obsegom uporabe omrežja!

Stroški uporabe omrežja za delež „proizvedene“ energije:
 $OMR_{MIN} = \text{količina} * 0 \text{ EUR/kWh}$
 $= 0 \text{ [EUR]}$ (tudi individualna samooskrba)
 $OMR_{MAX} = \text{količina} * \text{redna tarifna postavka [EUR]}$



- **Na podlagi M1 se obračunava le odjem električne energije iz omrežja**
 - asimetričnost tarife (oddaja energije v omrežje ni ne zaračunana ne nagrajena)
 - v zasnovi razrešena problematika dvojnega zaračunavanja omrežnine
- Hranilniki energije (neposredno priključeni na sistem) **so tako obračunani na podlagi tarifnih postavk omrežnine za moč in energijo za odjem energije iz omrežja** kot katerikoli drug odjemalec
 - zasnova M1 hranilnikom omogoča izkoristiti vse potenciale časovne diferenciacije in prilagoditi čas odjema v čas izven koničnih obremenitev s čimer minimizirajo stroške uporabe omrežja (časovni bloki z nižjo tarifno postavko na moč)
- **Obračun v času zagotavljanja sistemskih storitev**
 - pri izvajanju sistemskih storitev lahko hranilnikom (in aktivnim odjemalcem) nastanejo dodatni stroški uporabe omrežja (z razliko od proizvodnje, npr. pri povečanju odjema)
 - za zagotovitev enakopravnega položaja proizvajalcev in hranilnikov so tako hranilniki (kot tudi aktivni odjemalci) v času nudenja sistemskih storitev izvzeti iz plačila za povečan odjem iz omrežja (tudi plačila presežne obračunske moči)



Prehodno obdobje (M1): zagotavljanje enakovredne obravnave

Obračun odjemalcev brez podrobnih meritev: 10-15 % na NN (cca. 100.000 odjemalcev)

Metodologija 1					
Tarifne postavke za omrežnino			Tarifa (€/kWh ali €/kW leto)	kWh ali kW	€/leto
Prenos	Moč	TB1	1,36612	5,85	7,99
		TB2	0,65128	5,85	3,81
		TB3	0,56931	5,85	3,33
		TB4	0,02887	5,85	0,17
		TB5	0	5,85	-
	Energija	TB1	0,00433	432,88	1,89
		TB2	0,00433	240,27	1,04
		TB3	0,00405	1.136,98	4,6
		TB4	0,00396	803,05	3,18
		TB5	0,0036	803,58	2,89
Distribucija	Moč	TB1	10,2313	5,85	59,83
		TB2	4,17232	5,85	24,4
		TB3	4,92076	5,85	28,78
		TB4	0,93759	5,85	5,48
		TB5	0,04758	5,85	0,28
	Energija	TB1	0,00918	432,88	3,97
		TB2	0,00927	240,27	2,23
		TB3	0,00839	1.136,98	9,53
		TB4	0,00885	803,05	7,11
		TB5	0,00855	803,58	6,87
Skupaj					177,39

Enotna tarifna postavka za energijo (ločeno za prenos in distribucijo) se izračuna iz uteženega povprečja porabe celotnega NN profila po posameznih časovnih blokih in tarifnih postavk za energijo po teh časovnih blokih.

Tarifne postavke na moč se nominalno ne razlikujejo.

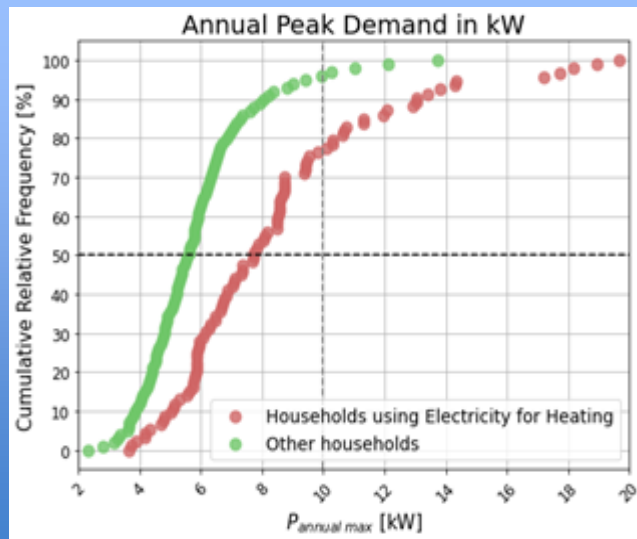
Zagotavljanje
enake obravnave
odjemalcev v
prehodnem
obdobju

Metodologija 1 - odjem. brez naprednih števecv				
Tarifne postavke za omrežnino		Tarifa (€/kWh ali €/kW leto)	kWh ali kW	€/leto
Prenos	Moč	2,61554	5,85	15,3
	Energija	0,00399	3.416,76	13,63
Distribucija	Moč	20,3096	5,85	118,77
	Energija	0,00871	3.416,76	29,76
Skupaj				177,46

Obračun odjemalcev brez podrobnih meritev: 10-15 % na NN (cca. 100.000 odjemalcev)

Metodologija 1			
Tarifne postavke za omrežnino			
Prenos	Moč	TB1	
		TB2	
		TB3	
		TB4	
		TB5	
	Energija	TB1	
		TB2	
		TB3	
		TB4	
		TB5	
Distribucija	Moč	TB1	
		TB2	
		TB3	
		TB4	
		TB5	
	Energija	TB1	
		TB2	
		TB3	
		TB4	
		TB5	
Skupaj			

Določitev obračunskih moči za odjemalce brez pametnih števcov glede na varovalko in tip odjema bo izvedena z uporabo napredne analitike nad razpoložljivimi masovnimi merilnimi podatki ...



brez naprednih števcov		
Tarifa	kWh ali €/kWh (leto)	€/leto
2,61554	5,85	15,3
0,00399	3.416,76	13,63
20,3096	5,85	118,77
0,00871	3.416,76	29,76
		177,46



Povprečen vpliv na stroške odjemalcev in faktorji vpliva (M1)

Stroškovni vplivi (ob nespremenjeni uporabi sistema):

- povprečno zvišanje letnih stroškov omrežnine za odjemalce na višjih napetostnih nivojih
- povprečno znižanje stroškov omrežnine za najmanjše odjemalce (na nizki napetosti)
 - znotraj te skupine v povprečju zvišanje letnih stroškov pri odjemalcih z manjšo porabo energije ter znižanje pri tistih z večjo porabo

Pričakovati je prilagoditev uporabe omrežja na podlagi sistemskih cenovnih signalov in s tem zagotovitev učinkovitejše rabe ter znižanja stroškov uporabnikov

Vertikalno
(glede na porabniške skupine):
kakovost in razpoložljivost podatkov (!)



Horizontalno
(glede na količine):
sprememba metodologije (!)



respect to
on annual payme.

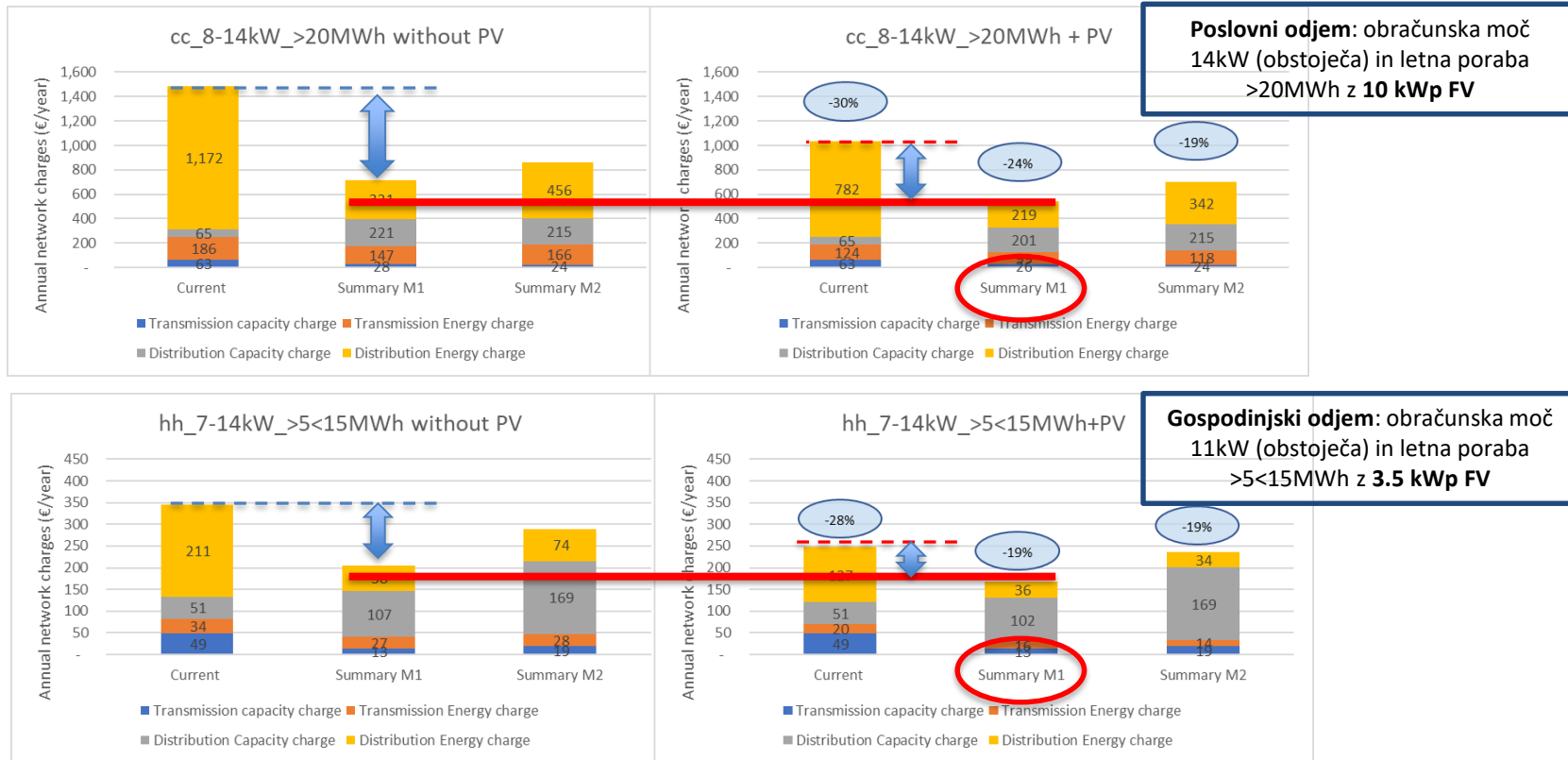
	<2500		>2500	
	M1-Current	M2-Current	M1-Current	M2-C.
HV	67%	84%	137%	145%
MV SS	80%	102%	104%	123%
MV	17%	27%	26%	37%
LV SS	24%	32%	33%	37%
LV	-48%	-32%	-40%	-27%

	<20MWh	
	M1-Current	M2
<8 kW		11%
8-14 kW		32%
17-43 kW		20%

	1-2.5 MWh		2.5-5 MWh		
Current	M1-Current	M2-Current	M1-Current	M2-Current	M1
75%	36%	13%	-5%	-13%	-7%
	45%	19%	4%		
	62%	31%	19%		

Individualna samooskrba z začetkom v 2023: učinkovanje uporabe M1

- Vpliv tarife za dva izbrana odjemalca s samooskrbo





Energetske skupnosti: učinkovanje uporabe M1

namenoma predstavljen
količinsko minimalistični
primer, večja soudeležba
pri proizvodnji pomeni
večje prihranke, a tudi
večjo investicijo ...

GO odjemna skupina

P = 7-14kW; letna poraba 2.5 MWh < W < 5MWh

Before being a member of the Energy community			
Summary M1		Summary M2	
Transmission Capacity	10.54	Transmission Residual	7.71
Energy	12.66	Energy	13.53
Total	23.20	Total	21.23
Distribution Capacity	82.13	Distribution Residual	68.56
Energy	27.72	Energy	36.45
Total	109.85	Total	105.01
Total	133.05	Total	126.24

INDIVIDUALNO

Scenarij: vpliv tarife na člana energetske skupnosti (GO) z deljenim proizvodnim virom **3 kW v deležu 50%** vzpostavljene lokalno na NN omrežju

Current		Summary M1		Summary M2	
Transmission Capacity	31.42	Transmission Capacity	10.49	Transmission Residual	7.71
Energy	11.87	Energy	9.50	Energy charge	12.03
				Energy reward	-4.12
Total	43.29	Total	19.99	Total	19.73
Distribution Capacity	32.31	Distribution Capacity	81.61	Distribution Residual	68.56
Energy	74.71	Energy	20.97	Energy charge	28.93
		Energy community charge	1.71	Energy reward	-18.26
Total	107.02	Total	104.29	Total	79.23
Total	150.32	Total	124.28	Total	98.96
Variation	-17%	Variation	-7%	Variation	-22%

After being a member of the Energy community			
Summary M1		Summary M2	
Transmission Capacity	10.49	Transmission Residual	7.71
Energy	9.50	Energy charge	12.03
		Energy reward	-4.12
Total	19.99	Total	19.73
Distribution Capacity	81.61	Distribution Residual	68.56
Energy	20.97	Energy charge	28.93
Energy community charge	1.71	Energy reward	-18.26
Total	104.29	Total	79.23
Total	124.28	Total	98.96
Variation	-7%	Variation	-22%

V SKUPNOSTI



Energetske skupnosti: učinkovanje uporabe M1

namenoma predstavljen
količinsko minimalistični
primer, večja soudeležba
pri proizvodnji pomeni
večje prihranke, a tudi
večjo investicijo ...

GO odjemna skupina

P = 7-14kW; letna poraba 2.5 MW

Before being a member of the	
Summary M1	
Transmission Capacity	10.54
Energy	12.66
Total	23.20
Distribution Capacity	82.13
Energy	27.72
Total	109.85
Total	133.05

INDIVIDUALNO

Scenarij: vpliv tarife na člana energetske skupnosti (GO) z deljenim proizvodnim virom **3 kW v deležu 50%** vzpostavljene lokalno na NN omrežju

Občutna izhodiščna razbremenitev stroškov
v primerjavi z obstoječo tarifo za
povprečnega GO in dodatni prihranki za
sodelovanje v skupnosti

Current		Summary M1		Summary M2	
Transmission Capacity	31.42	Transmission Capacity	10.49	Transmission Residual	7.71
Energy	11.87	Energy	9.50	Energy charge	12.03
				Energy reward	4.12
Total	43.29	Total	19.99	Total	19.73
				Distribution Residual	68.56
				Energy charge	28.93
				Energy reward	18.26
				Total	79.23
				Total	98.96
				-7% Variation	-22%

the Energy community	
Summary M2	
Transmission Residual	7.71
Energy charge	12.03
Energy reward	4.12
Total	19.73
Distribution Residual	68.56
Energy charge	28.93
Energy reward	18.26
Total	79.23
Total	98.96
Variation	-7%

V SKUPNOSTI

Vpliv prilagoditve obračunske moči: učinkovanje M1

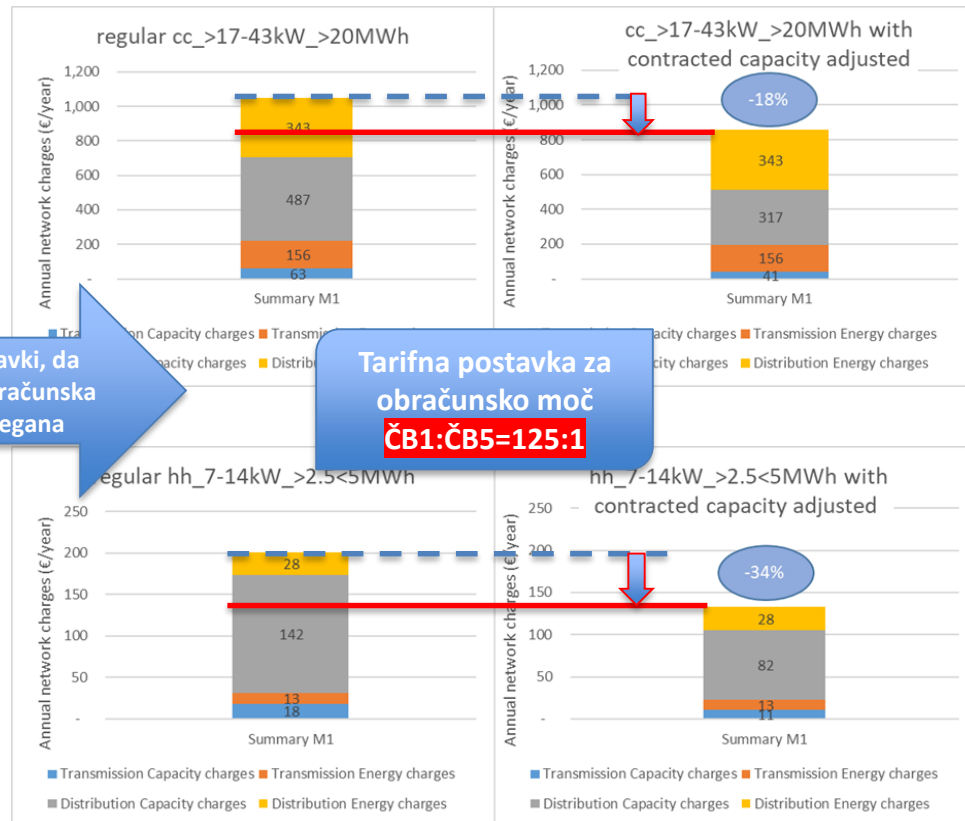
Poslovni odjemalec:

Obračunska moč 17 - 43 kW, letna poraba > 20 MWh

Časovni blok (ČB)	Začetna obračunska moč (kW)	Maksimalna izmerjena moč (kW)	Prilagojena obračunska moč (kW)
1	24	14.232	14.2
2	24	16.880	16.9
3	24	16.704	16.9
4	24	18.376	18.4
5	24	16.712	18.4

Ob predpostavki, da prilagojena obračunska moč ni presegana

Tarifna postavka za obračunsko moč
ČB1:ČB5=125:1



Gospodinjjski odjemalec:

Obračunska moč 7 - 14 kW, letna poraba 2.5 MWh < W < 5 MWh

Časovni blok (ČB)	Začetna obračunska moč (kW)	Maksimalna izmerjena moč (kW)	Prilagojena obračunska moč (kW)
1	7	3.984	4.0
2	7	3.872	4.0
3	7	4.188	4.2
4	7	3.656	4.2
5	7	4.468	4.5

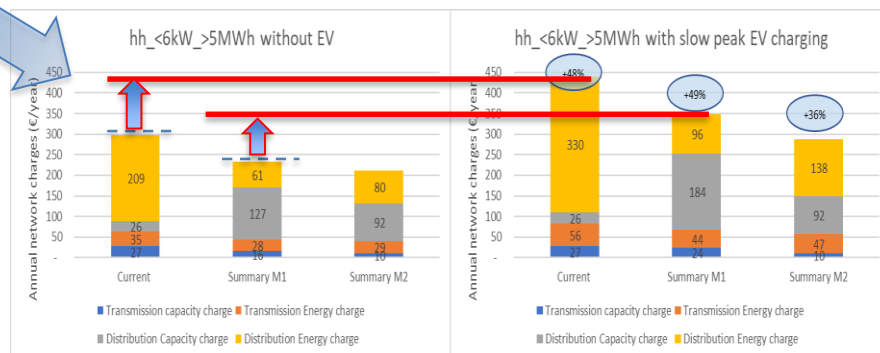
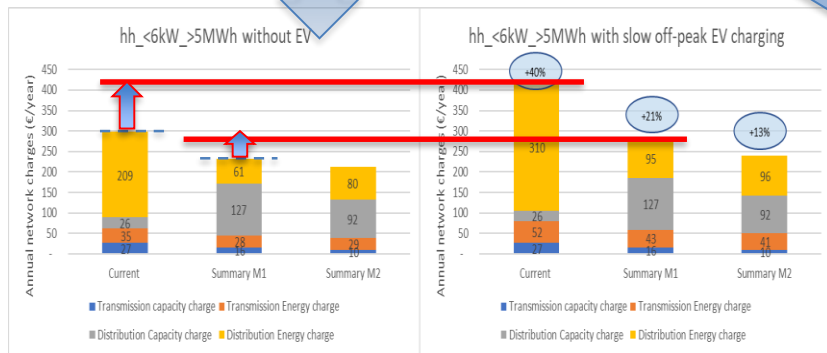


Polnjenje EV: učinkovanje M1 ob prilagoditvi obračunskih moči

Scenarij: GO z (obstoječo) obračunsko močjo 6kW in letno porabo > 5MWh (priključna moč 10 kW)

- **Počasno polnjenje v časovnih blokih izven konice @3,6kW** polnjenje 20kWh/100km od 0:00 do 6:00.
- **Počasno polnjenje v urah konične obremenitve @3,6kW** za polnjenje 20kWh/100km od 16:00 do 22:00

Tarifa		Moč (kW)		
		Brez polnjenja EV	Počasno polnjenje izven konic	Počasno polnjenje v konicah
Obstoječa obračunska moč		6.00	6.00	6.00
M1 (obračunske moči)	ČB1	5.91	5.91	9.07
	ČB2	5.91	5.91	9.07
	ČB3	7.08	7.08	9.10
	ČB4	7.08	7.08	9.10
	ČB5	7.08	8.30	9.18
M2 (capacity for residual charge)		6.00	6.00	6.00



- **zasnova tarif omogoča nadgradnjo z lokalno dinamično omrežninsko tarifo** skladno z novo zakonodajo
- **elektrooperater na podlagi metodoloških izhodišč regulatorja predlaga uporabo dodatne dinamične tarife**
 - regulator potrdi uporabo tarife na podlagi presoje potencialnih koristi
 - lokalna dinamična tarifa naslavlja omrežninsko postavko za prevzeto energijo
 - poveča (pozitivna vrednost) ali zniža (negativna vrednost) učinek sistemske tarife v posameznem časovnem bloku
 - tarifne postavke in kriterije nastopa le-teh določi elektrooperater na podlagi lokalne omrežne problematike, ki jo želi nasloviti
 - potrebna je ustrezna kalibracija tarifnih postavk glede na sistemsko tarifo, da se zagotovi ustrezen odziv odjemalcev
 - sodelovanje odjemalcev je prostovoljno
- **uporaba:**
 - kot implicitni mehanizem za spodbujanje prilagajanje odjema
 - klasični odjem
 - odjem/proizvodnja v okviru energetske skupnosti
 - odpravljanje lokalnih prezasedenosti (kritična konična tarifa), obvladovanje kakovosti napetosti

- 1. Sprejemljivost sprememb** zaradi prerazporeditve stroškov med uporabniškimi skupinami
 - nevtralizacija učinkov za določene porabniške skupine zahteva aktivnejši odjem oziroma prilagoditev poslovnih procesov znotraj omejitev (industrija)
- 2. Dostop do podrobnih merilnih podatkov in podatkovne storitve za odjemalce**
 - odjemalcem na prenosnem sistemu in v ZDS (še) ni zagotovljena enaka raven teh storitev
- 3. Ponastavitev elementov naprednega merilnega sistema**
 - predvsem procesni izziv (delež merilne opreme ni nastavljen preko oddaljenega dostopa)
- 4. Določitev izhodiščnih obračunskih moči in prilagoditev**
 - merjen in nemerjen odjem
 - določitev kontaktne točke za odjemalca (dobavitelj/distributer)
- 5. Prilagoditev storitev dobave in preglednost računov**
 - prikazi obračuna presežne moči, samooskrbe, izjem (nudenje sistemskih storitev)
 - morebitna prilagoditev ponudb dobaviteljev omrežninskim časovnim blokom

- 1. Sprejemljivost sprememb** zaradi prerazporeditve stroškov med uporabniškimi skupinami
 - nevtralizacija učinkov za določene porabnike (npr. zahteva aktivnejši odjem oziroma prilagoditev poslovnih procesov znotraj omejitev)
- 2. Dostop do podrobnih merilnih**
 - odjemalcem na prenosnem (npr. preko aplikacije ali spletnega portala)
- 3. Ponastavitev elementov naprave**
 - predvsem procesni izziv (delo na strani odjemalca)
- 4. Določitev izhodiščnih obračunov**
 - merjen in nemerjen odjem
 - določitev kontaktne točke za odje.
- 5. Prilagoditev storitev dobave in preglednost računov**
 - prikazi obračuna presežne moči, samooskrbe, izjem (nudenje sistemskih storitev)
 - morebitna prilagoditev ponudb dobaviteljev omrežninskim časovnim blokom

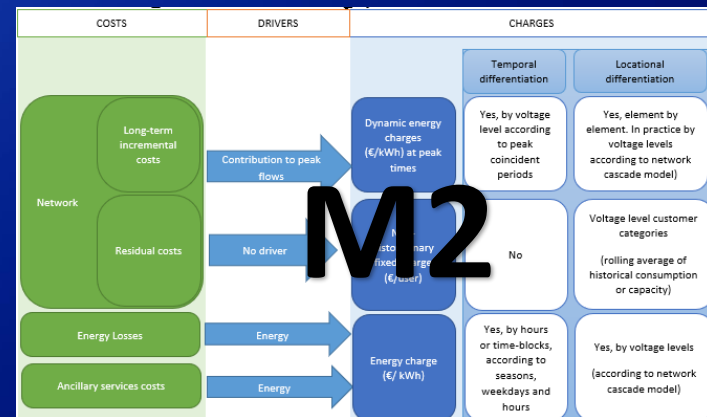
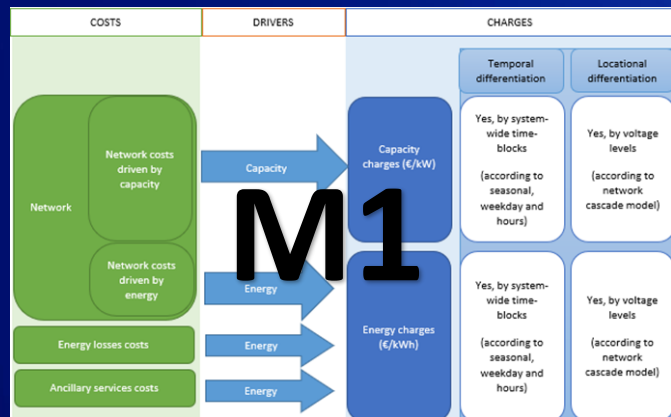


za odjemalce
aka raven teh storitev

ljaljenega dostopa)

- **spodbujanje bolj učinkovite uporabe sistema**
 - časovna granularnost tarif z ustreznimi cenovnimi signali na podlagi celovitega in podrobnega razpoznavanja stroškov pri uporabi omrežja
- **zagotavljanje doseganja koristi aktivnega odjema in energetske skupnosti**
 - znižanje stroškov na podlagi prilagojene porabe časovnim blokom (prilagoditev obračunskih moči)
 - znižanje stroškov za člane čimbolj lokalno vzpostavljene energetske skupnosti (proizvodnja blizu odjema)
 - stroškovna nevtrálnost tarif pri zagotavljanju eksplicitne prožnosti
- **spodbujanje investicij v pametne naprave in hranilnike na strani uporabnika**
 - dodatno povečanje koristi s pokrivanjem proizvodnje s porabo v realnem času

- **zagotovljena je nevtralna pozicija uporabnikov omrežja, pri zagotavljanju sistemskih storitev**
 - izjeme pri plačilu uporabe omrežja za hranilnike (samostojni, v notranji inštalaciji uporabnika) izenačijo le-te s proizvajalci električne energije
- **omogočena je aplikacija lokacijskih dinamičnih tarif** ob hkratni nespremenjeni uporabi privzetih sistemskih tarif
- **uporaba podrobnih merilnih podatkov iz NMS spodbuja digitalizacijo v domeni GJS**
 - ciklični proces določevanja tarif na podlagi masovnih podatkov
- **spodbuja razvoj novih podatkovnih storitev v okviru nacionalnega podatkovnega vozlišča**
 - ozaveščanje uporabnikov omrežij glede učinkovite rabe
- **skladnost metodologij in tarif z zahtevami EU zakonodaje**



2023

IZBOLJŠANA METODOLOGIJA (Metodologija 1):

Časovno diferencirano zaračunavanje uporabe omrežja (moč, energija) izključno za prevzem energije iz omrežja (proizvajalci in hranilniki za predajo energije v omrežje ne plačajo omrežnine za uporabo omrežja)

2030

CILJNA METODOLOGIJA (Metodologija 2):

Obračun na podlagi napovedane koincidenčne konice (simetrično za odjem in oddajo) in fiksne omrežnine za preostale stroške (le za odjemalce, ne pa tudi za proizvajalce in hranilnike)

OLD
HABITS

CHANGE





Agencija za energijo



Hvala za vašo pozornost



posvetovanje.tarife@agen-rs.si

Strossmayerjeva 30, SI-2000 Maribor

Telefon: 386 2 234 03 00

Telefaks: 386 2 234 03 20

www.agen-rs.si

info@agen-rs.si