



Agencija za energijo

Projekt prenove metodologije obračunavanja omrežnine in tarifnega sistema

Javno posvetovanje – predstavitevna delavnica #3

Online (GoToMeeting), 1. 12. 2021

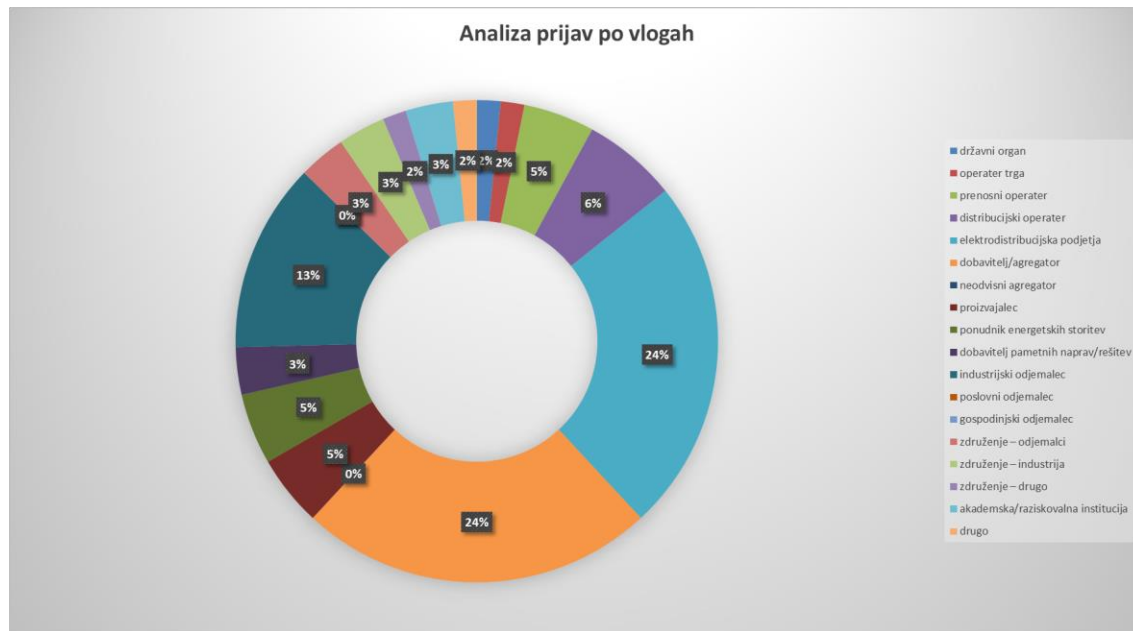
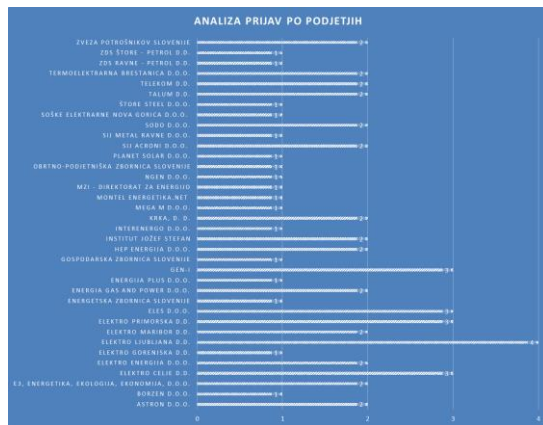
- 1. Uvod** (Duška Godina, David Batič, Tine Marčič - AGEN)
- 2. O projektu in omejitvah uporabe rezultatov** (David Batič - AGEN)
 - status/napredek, mejniki in izdelki
 - omejitve analize vpliva
- 3. Predstavitev analize vpliva** (Tomás Gómez San Román – Univerza Comillas)
 - metodološki pristop
 - prikaz rezultatov
 - priporočila
- 4. Ključni faktorji vpliva in utemeljitev prenove** (David Batič - AGEN)
- 5. Razprava** (vsi sodelujoči)
- 6. Zaključek** (David Batič - AGEN)



»Prenova metodologije obračunavanja omrežnine in tarifnega sistema«

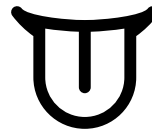
Udeležence delavnice seznanjamo, da se dogodek snema (izključno za interne namene Agencije za energijo) vendar posnetek dogodka ne bo javno objavljen ali dostopen. Posnetek bo izbrisan po zaključku projekta »Prenova metodologije obračunavanja omrežnine in tarifnega sistema«.

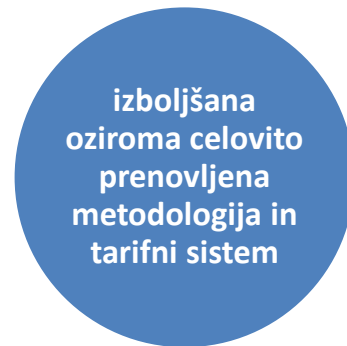
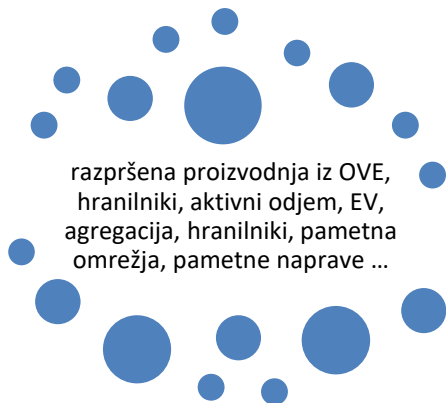
- Nagovor direktorice
- Organizacijski vidiki in napotki
 - Uporaba SLIDO
- Struktura udeležencev





[SLIDO] Raven energije?





Postopna uveljavitev
sprememb:

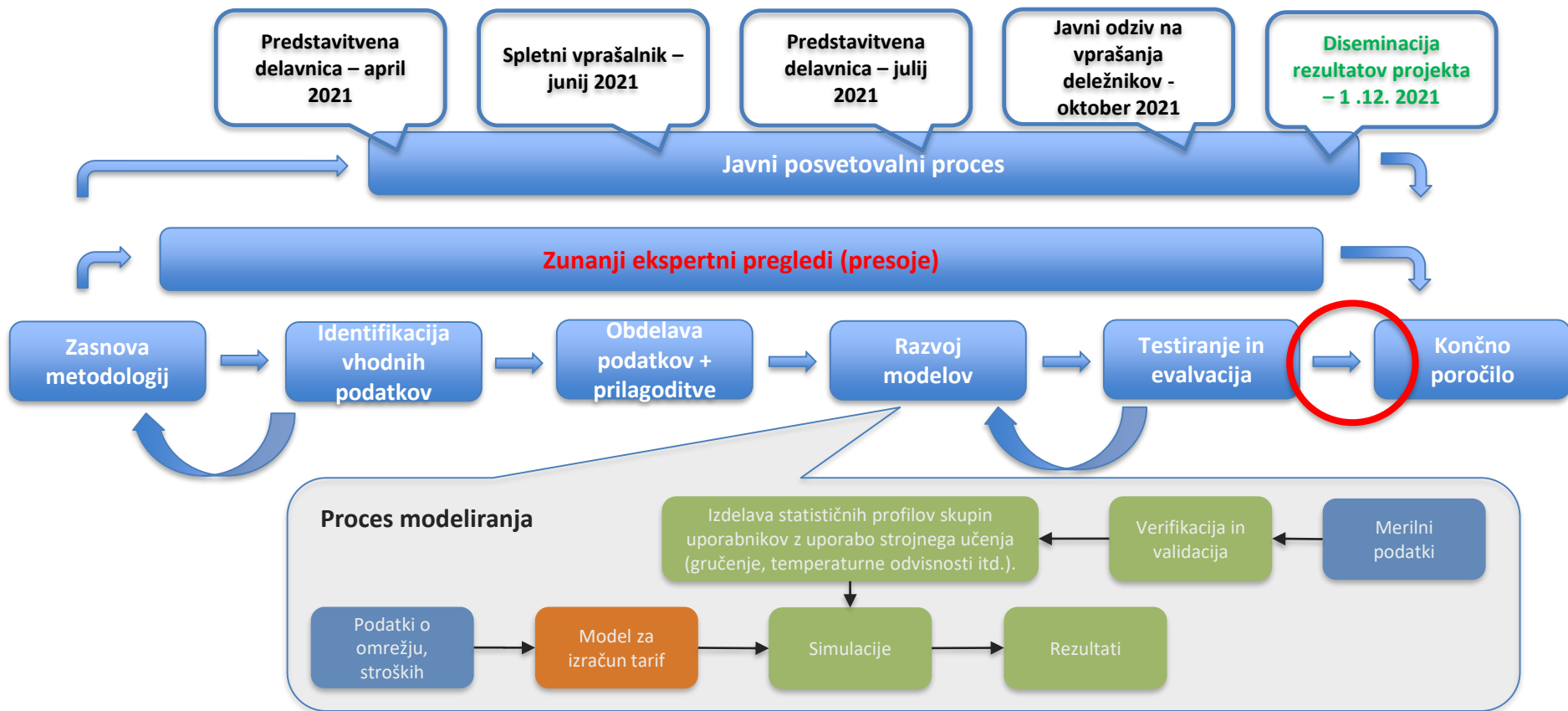
- Izboljšana metodologija (M1) – 1. 1. 2023
- Ciljna metodologija (M2) – 1. 1. 2030

„Trenutni in prihodnji trendi v energetskega sistemu spreminjajo način uporabe električnih omrežij. **Nove, inovativne tehnologije in poslovni modeli** ponujajo priložnosti za prilagajanje odjema in proizvodnje v času in na mestih, kjer je zmogljivost omrežja omejena.

Vse bolj pomembno je, da se omrežne zmogljivosti dodelijo in uporabljajo na način, ki zmanjšuje potencialne stroške za potrošnike.“

Zagotoviti, da se električna omrežja uporabljajo učinkovito in prilagodljivo na podlagi potreb uporabnikov in omogočiti potrošnikom, da izkoristijo nove tehnologije in storitve, hkrati pa se v splošnem izognejo nepotrebnim obračunanim stroškom uporabe omrežja.

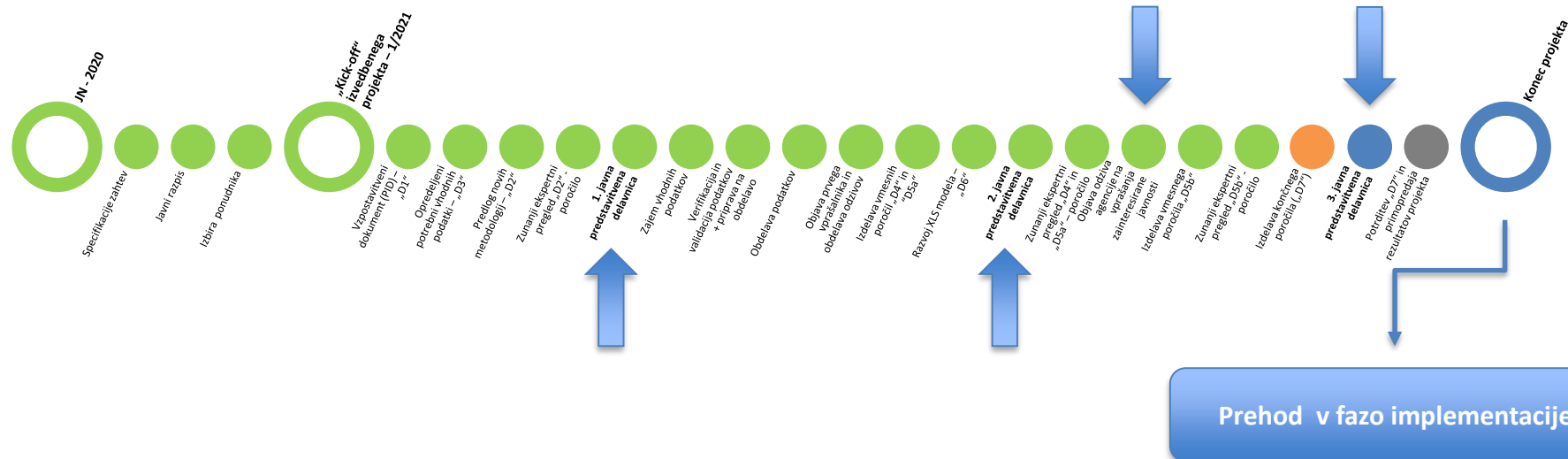
Procesni model z opredelitvijo diseminacijskih aktivnosti





Realizacija oziroma napredek: časovni pogled ...

● Končano ● V teku ● Danes izvajano ● V pripravi ➔ Diseminacija



- **Potrjeni izdelki:**

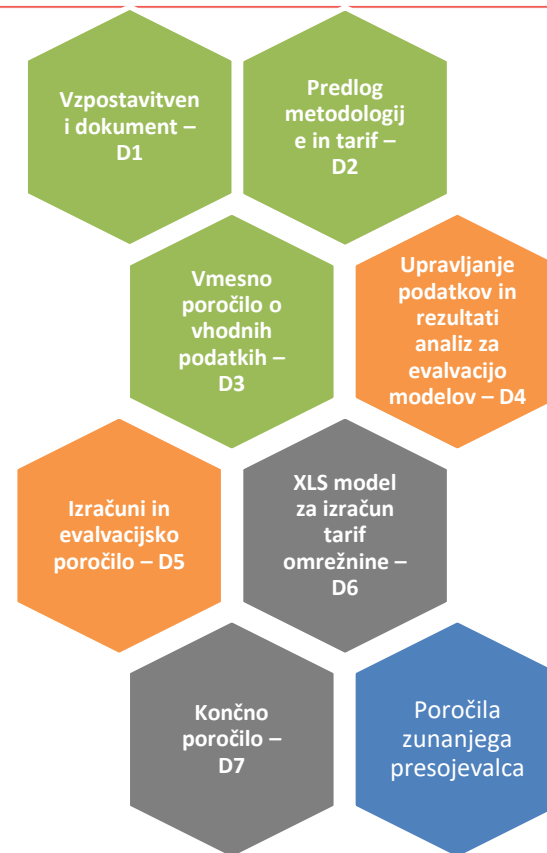
- D1 – Vzpostavitevni dokument,
- D2 – Predlog metodologije in tarif,
- D3 – Vmesno poročilo o vhodnih podatkih,
- D4 – Upravljanje podatkov in rezultati analiz za evalvacijo modelov
- D5a – Izračuni na podlagi metodologij M#1 in M#2
 - 1. poročilo zunanjega presojevalca
 - 2. poročilo zunanjega presojevalca
 - 3. poročilo zunanjega presojevalca

- **V fazi finalizacije oz. potrditve:**

- D5b (E11/2021) - Evalvacijsko poročilo
- D6 - XLS model za izračun tarif po M#1 in M#2

- **V fazi implementacije:**

- D7 – Končno poročilo (javna publikacija)

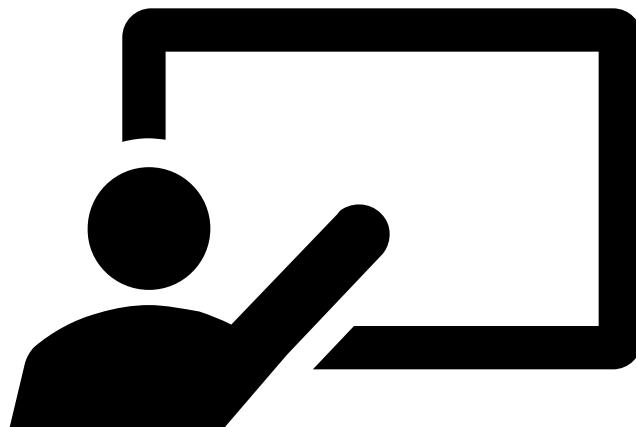


- **rezultati niso ciljni oziroma končni** (učinek tarif z veljavnostjo s 1. 1. 2023 še ni ovrednoten)
 - izračun je opravljen na podatkih za leto 2019 (merilni/obračunski podatki oddaje oziroma odjema in podrobni podatki o stroških elektrooperatejev) z znanimi omejitvami (kakovost, razpoložljivost)
 - končni vpliv bo mogoče ovrednotiti, ko bodo razpoložljivi sveži podatki skladni z metodološkimi zahtevami (predvidoma v drugi polovici leta 2022).
 - večje spremembe lahko imajo pomemben vpliv na rezultate (pričakovati je boljšo kakovost in razpoložljivost podatkov za leto 2021)
 - kažejo izključno pričakovano smer sprememb oziroma njihovo obtežbo po vrstah odjemnih skupin, nikakor pa ne njihov končni učinek
- **prikazan je „najslabši možni“ scenarij** (oziroma teoretični maksimum učinka), ki upošteva dosedanje rabo sistema brez prilagoditve rabe na podlagi novih tarif
 - prikaz učinkov prilagoditve rabe (učinkovitejša raba sistema) izkazuje velik potencial možnosti vpliva na stroške uporabe sistema
- **nekateri učinki so prikazani na podlagi simuliranih scenarijev**, ki niso nujno realni ali so kvečjemu približek
 - realni učinki prilagoditve rabe sistema na podlagi tarif so odvisni od elastičnosti posamezne vrste odjema, njihovih investicij in jih je bilo možno ovrednotiti le omejenem naboru simuliranih primerov
 - pričakuje se manjša elastičnost gospodinjanskega odjema in večja na ravni poslovnega odjema oziroma industrije, ki pa močno zavisi od specifik poslovnega procesa

- **rezultati niso ciljni oziroma končni** (učinek tarif z veljavnostjo s 1. 1. 2023 še ni ovrednoten)
 - izračun je opravljen na podatkih za leto 2019 (merilni/obračunski podatki oddaje oziroma odjema in podrobni podatki o stroških elektrooperatejev) z znanimi omejitvami (kakovost, razpoložljivost)
 - končni vpliv bo mogoče ovrednotiti, ko bodo razpoložljivi sveži podatki skladni z metodološkimi zahtevami (predvidoma v drugi polovici leta 2022).
 - večje spremembe lahko imajo pomemben vpliv na rezultate (pričakovati je boljšo kakovost in razpoložljivost podatkov za leto 2021)
 - kažejo izključno na skupne učinke na celotni sistem, ne pa na posamezne skupine, nikakor pa ne na posamezne uporabnike
- **prikazan je „najslabši“ primer** (sistem brez prihrankov)
 - prikaz učinkov pri uporabi sistema brez prihrankov, kar pomeni, da ne upošteva dosedanje uporabe sistema, kar pomeni, da ne upošteva možnosti vpliva na sistem
- **nekateri učinki so prikazani na podlagi simuliranih scenarijev**, ki niso nujno realni ali so kvečjemu približek
 - realni učinki prilagoditve rabe sistema na podlagi tarif so odvisni od elastičnosti posamezne vrste odjema, njihovih investicij in jih je bilo možno ovrednotiti le omejenem naboru simuliranih primerov
 - pričakuje se manjša elastičnost gospodinjanskega odjema in večja na ravni poslovnega odjema oziroma industrije, ki pa močno zavisi od specifik poslovnega procesa

Prikazane učinke ni mogoče posploševati in jih tudi ni mogoče direktno preslikati na raven posameznega uporabnika sistema!





1. Sprememba metodologije (obstoječa metodologija je v uporabi cca. 20 let)

- upošteva najnovejše zahteve EU zakonodaje za podporo zelene transformacije
- upošteva večji nabor vhodnih podatkov, ki omogočajo boljšo alokacijo stroškov uporabe omrežja na moč in energijo po posameznih napetostnih nivojih
- upošteva večjo časovno granularnost merilnih podatkov (15 minut) – prej so bili razpoložljivi le agregirani podatki (mesečni oziroma letni)

2. Večja razpoložljivost in boljša kakovost podatkov

- omogoča podrobnejšo in bolj natančno razpoznavo nosilcev stroškov in njihove doprinose

3. Spremenjene razmere v omrežju

- spremenjeni pretoki energije zaradi razpršene proizvodnje
- prilagoditev energetske intenzivne industrije sedANJI metodi obračunavanja (omejene ure konične obremenitve)
- spremenjena uporaba sistema s strani gospodinjskih odjemalcev (samooskrba, toplotne črpalke itd.)

4. Spremenjeno razmerje ravni stroškov razvoja distribucija-prenos skozi daljše časovno obdobje

Ugotovitev:

- učinki prehoda so znatni a nujno potrebni za pravičnejšo porazdelitev stroškov
 - do podobne vertikalne prerazporeditve stroškov pride tudi v primeru uporabe obstoječe metodologije z novimi podatki

Opomba:

- Obstoječa metodologija nima jedrnih konceptualnih pomanjkljivosti
 - ob upoštevanju istih podatkov rezultira v primerljivih razporeditvah stroškov na moč po porabniških skupinah (!)

Vertikalno (glede na porabniške skupine):

kakovost in razpoložljivost podatkov (!)



Horizontalno (glede na količine):

sprememba metodologije (!)

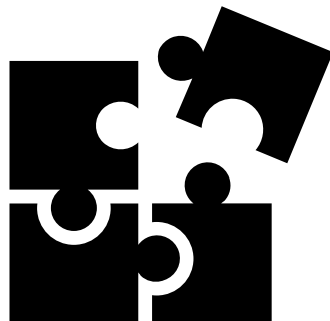
respect to ...
on annual payme.

	<2500		>2500	
	M1-Current	M2-Current	M1-Current	M2-C.
MV	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%

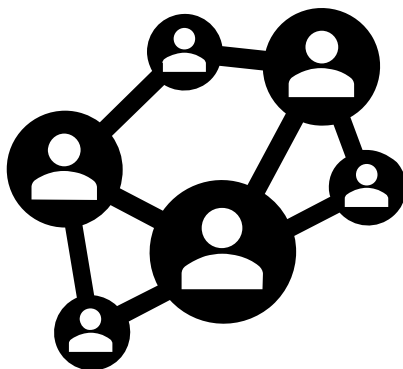
	<20MW	
	M1-Current	M2-
<8 kW	11%	
8-14 kW	32%	
17-43 kW	20%	

	<20MWh		>20MWh		
	M1-Current	M2-Current	M1-Current	M2-Current	M1
15%	36%	13%	-5%	-13%	
	45%	19%	4%	-7%	
	62%	31%	19%		

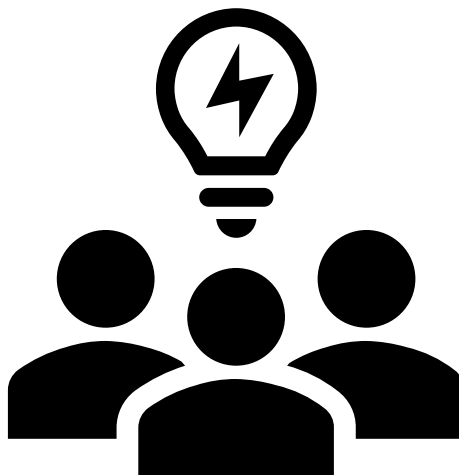
- **spodbujanje bolj učinkovite rabe sistema**
 - časovna granularnost tarif z ustreznimi cenovnimi signali na podlagi celovitega in podrobnega razpoznavanja stroškov pri uporabi omrežja
- **zagotavljanje doseganja koristi aktivnega odjema in energetske skupnosti**
 - znižanje stroškov na podlagi prilagojene porabe časovnim blokom
 - znižanje stroškov za člane čimbolj lokalno vzpostavljene energetske skupnosti
 - stroškovna nevtralnost tarif pri zagotavljanju eksplicitne prožnosti
- **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
- **skladnost metodologij in tarif z zahtevami EU zakonodaje**







- **Zaključitev tega projekta** (v teku)
 - Primopredaja rezultatov projekta (12/2021)
 - Objava poročila in XLS modela (3/2022)
 - Objava vprašalnika ob zaključku projekta (1/2022)
- **Priprava na fazo implementacije** (11/2021 - 2/2022)
 - Analiza odzivov na vprašalnik ob zaključku projekta
 - Priprava osnutka akta o obračunu omrežnine za RO 2023 – 202x
 - Javna obravnava akta
 - Priprava in zajem podatkov za leto 2021
 - Prilagoditve informacijskih sistemov pri elektrooperaterjih, dobaviteljih/agregatorjih
 - Zagon posvetovalnega procesa za fazo implementacije
- **Faza implementacije** (Q1/2022 – Q4/2022)
 - Uveljavitev akta o obračunu omrežnine za RO 2023 – 202x
 - Posvetovalni proces z delavnicami
 - v povezavi s procesom določitve novega RO (predstavitev ocenjenih oz. končnih tarif ipd.)
 - Priprava informativnih gradiv
 - Pridobivanje/priprava morebitnih dodatnih podatkov oziroma posodobitev podatkov
 - Ocena vpliva implementacije
 - ...

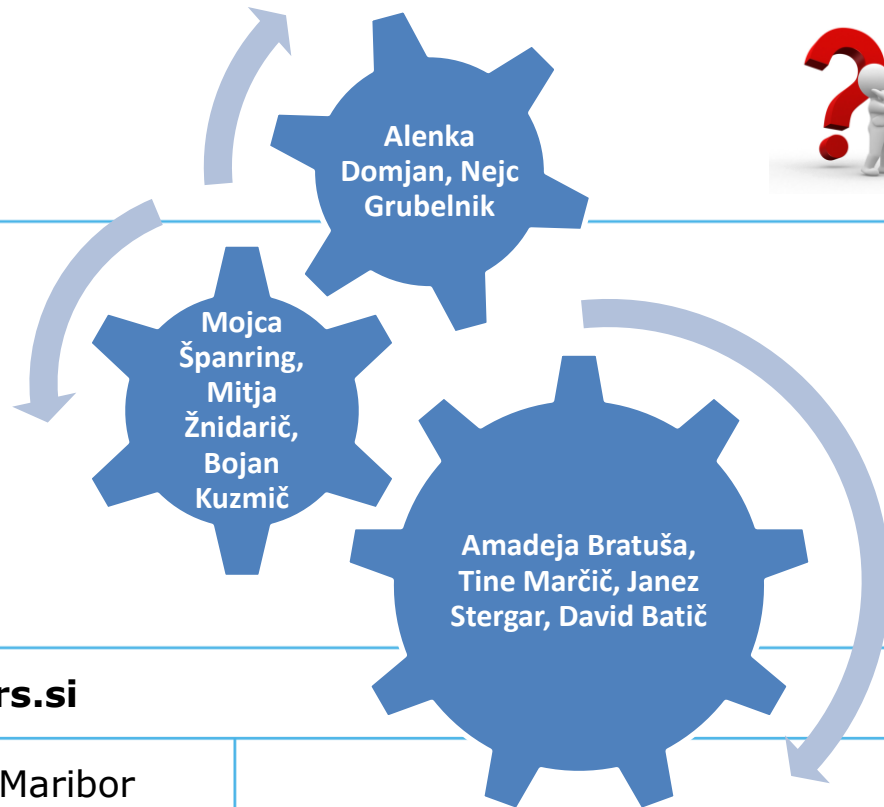




Agencija za energijo



Hvala za sodelovanje



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