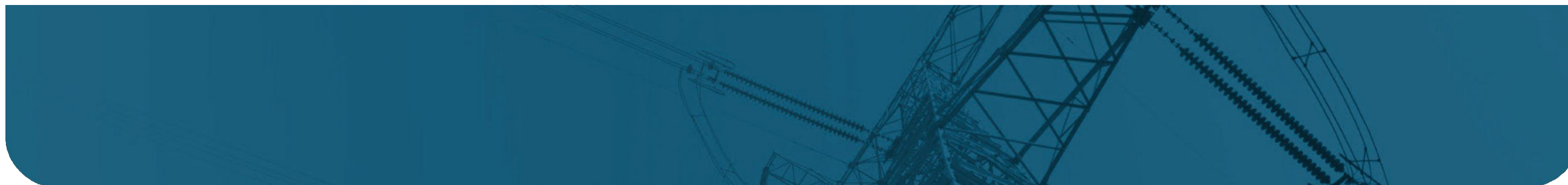


Izzivi prenove tarifnega sistema

GIZ DEE, Delovna skupina za uporabnike

Tadej Šinkovec, Mitja Prešern

Bled 08/09/2022



/ Prehod na čisto energijo ob zagotavljanju zanesljivosti in robustnosti omrežja



Slovenija se je po indeksu svetovne energetske trileme za leto 2021 (World Energy Trilema Index 2021), ki ga izdaja Svetovni energetski svet (World Energy Council – WEC), med 127 državami uvrstila na **17. mesto**.

/ Namen reguliranja cen omrežnine

Omrežninske tarife, preko cenovnega signala, vplivajo na način uporabe omrežja in s tem tudi vplivajo na potrebe po prihodnjih naložbah v omrežje.

Napredni sistemi obračunavanja morajo:

1. Zagotoviti učinkovito uporabo omrežja in odražati dejanske stroške, ki nastajajo na omrežju.
2. Preprečiti socializacijo stroškov in uporabnikom na pragu energetske revščine nuditi osnovno oskrbo po razumni ceni.
3. Nediskriminatorne, transparentne in uporabnikom razumljive tarifne postavke.

/ Nov tarifni sistem - ključne spremembe

1. Definiranje novih uporabniških skupin
2. Zajem čimbolj kvalitetnih 15min podatkov za vsa MM v NMS
3. Uvedba 2 sezon, 5 časovnih blokov
4. Uvedba lokalnih dinamičnih tarif omrežnine
5. Vzpostavitev sistema dogovorjene moči in obračuna presežne moči

		Časovni blok b:					
OBDOBJE		1	2	3	4	5	
SEZONA	VIŠJA	delovni dan	7.00 do 14.00 17.00 do 20.00	6.00 do 7.00 14.00 do 17.00 20.00 do 22.00		00.00 do 6.00 22.00 do 24.00	
		dela prost dan			8.00 do 14.00 17.00 do 21.00	7.00 do 8.00 14.00 do 17.00 21.00 do 22.00	00.00 do 7.00 22.00 do 24.00
	NIŽJA	delovni dan			7.00 do 20.00	6.00 do 7.00 20.00 do 23.00	00.00 do 6.00 23.00 do 24.00
		dela prost dan				9.00 do 14.00	00.00 do 9.00 14.00 do 4.00
		Ure dneva					

/ Nov tarifni sistem - primerjava

Obstoječi Akt	Nov tarifni sistem
Odjemna skupina	Definiranje novih uporabniških skupin
Mesečna številna stanja	Zajem in masovna obdelava 15min podatkov
Obračun po VT, MT, ET	Preračun 15 min podatkov po sezonah in blokih
Obračunska moč glede na varovalke	Vzpostavitev dogovorjene in presežne obračunske moči

$$ET = A +_{T0} (M) - A +_{T0} (M - 1)$$
$$VT = A +_{T1} (M) - A +_{T1} (M - 1)$$
$$TT = A +_{T2} (M) - A +_{T2} (M - 1)$$

Razlika dveh številnih stanj
(2 podatka/MM)

290 mio podatkov/mesečni obračun

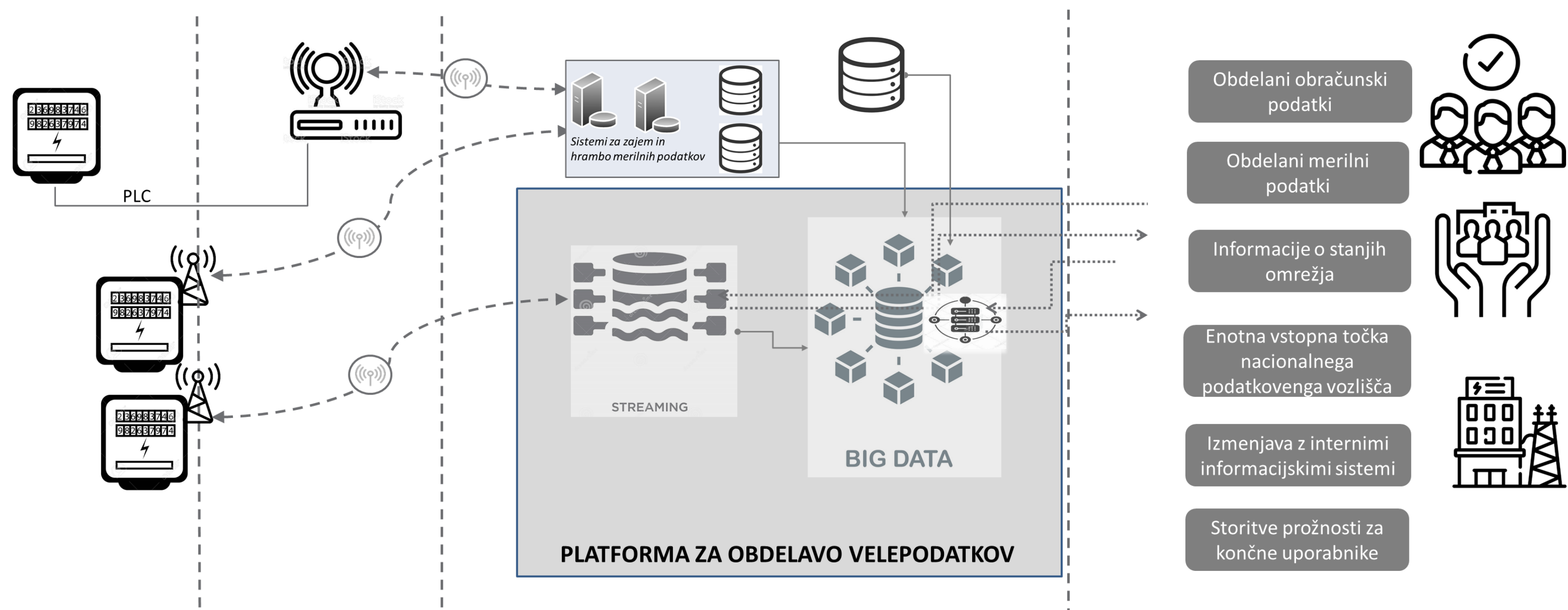
$$OMRd_b^C = OMRd_b^{Cc} + OMRd_b^{Cex} \quad [EUR]$$
$$OMRd_b^{Cc} = Td_{i,b}^C \cdot Cc_b \quad [EUR]$$
$$\begin{cases} 0 & ; Cm_{j,b} \leq Cc_b \end{cases}$$

Integral vrednosti po posameznih
blokih (2.880 podatkov/MM)

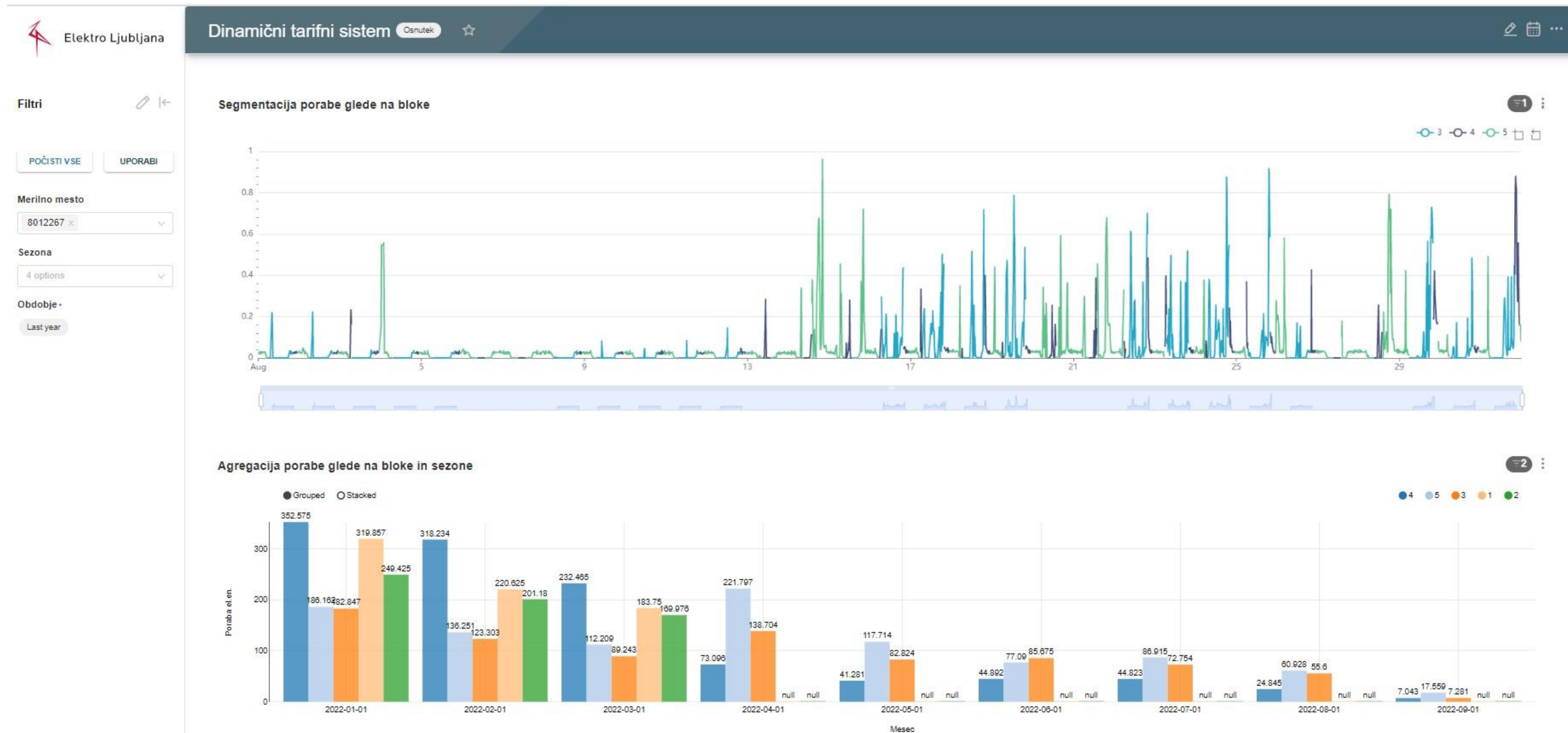
3.000 mio podatkov/mesečni obračun



/ Konceptualna zasnova



/ Analiza primera podatkov po novem Aktu



/ Zaključek – tehnološki izzivi

Masovna analitika podatkov in obdelava podatkov je ključna naloga vseh distribucijskih podjetij.

Potrebne so spremembe organiziranosti dela, procesov in uporabe podatkov v distribuciji.

Vzpostavitev platform za masovno obdelavo podatkov na posamezni EDP je ključno za nadaljnjo obdelavo podatkov, pripravo obračunskih podatkov in druge izmenjave obdelanih podatkov med deležniki elektroenergetskega sistema.

Zagotoviti nadgradnjo informacijskih sistemov na EDP in Enotni vstopni točki nacionalnega podatkovnega vozlišča.

Uvesti strokovno kompetenčne kadre na novodobnih delovnih mestih, ki dobivajo pomembno vlogo v času digitalne preobrazbe.

/ Zaključek – vsebinski izzivi

Preverjanje učinkov na delovanje sistema in razumljivost tarifnega sistema za končne uporabnike

Programi osveščanja uporabnikov, komunikaciji z javnostjo ter vsemi akterji na trgu z električno energijo. To vključuje tudi mehanizme digitalnega izobraževanja.

Definirati elementarno obliko obračuna VT/MT za tiste obračunske merilne točke, kjer ne bo omogočen zajem podatkov v 15min resoluciji. Uskladiti z dobavitelji električne energije.

Prilagoditev enotne vstopne točke nacionalnega podatkovnega vozlišča (npr. MojElektro.si) za povečano osveščanje uporabnikov in dostop do obdelanih merilnih in obračunskih podatkov po tarifnih postavkah.

Ostala zakonodaja (ZVPot, Pravilnik o merilnih inštrumentih).