

METODOLOGIJA ZA ODREĐIVANJE IZNOSA TARIFNIH STAVKI ZA ZAJAMČENU OPSKRBU ELEKTRIČNOM ENERGIJOM		
- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -		
	PRIMJEDBE I PRIJEDLOZI	ODGOVOR
1. Načelna primjedba (anonimna primjedba subjekta S1)	Priroda zajamčene opskrbe podrazumijeva da je ista uvijek dostupna svim kupcima i da joj je cijena viša nego ponude tržišnih opskrbljivača. U slučajevima nekih tržišnih anomalija, kao primjerice u vremenu nakon početka rata u Ukrajini, uvođenjem dodatnog penaliziranja temeljem povećanja broja OMM kupaca na zajamčenoj opskrbi kupcima se nameće dodatno povećanje cijena iako oni ni na koji način nisu odgovorni za to, budući da kupci prelaze na zajamčenu opskrbu radi nemogućnosti sklapanja ugovora s tržišnim opskrbljivačima koji kupcima ne nude mogućnost sklapanja ugovora o opskrbi. Obzirom da se Metodologija mijenja kako bi bolje pratila trendove na tržištu, smatramo kako uvođenje dodatnog faktora korekcije, kroz penaliziranje broja OMM kupaca koji opskrbljuju u okviru zajamčene opskrbe, nije prihvatljivo. Priroda posla tržišnih opskrbljivača podrazumijeva da se oni svojim ponudama natječu za kupce, a kako prijedlog Metodologije podrazumijeva da su cijene na zajamčenoj opskrbi uvijek više od tržišnih cijena, nema potrebe uводити neki dodatni element koji narušava bit zajamčene opskrbe i tržišnih načela. Nadalje, obzirom na tekst pojašnjenja dostavljen uz Prijedlog Metodologije te činjenicu da Metodologija omogućava korekciju cijena svaki mjesec, predlažemo razmotriti pitanje opravdanosti koeficijenta uvećanja cijena za zajamčenu opskrbu nakon 2 mjeseca, za kupce na niskom naponu.	Ne uvodi se dodatna penalizacija, nego su novi model i novi koeficijenti prilagođeni prosječnim cijenama na temelju podataka koje je HERA prikupila od tržišnih opskrbljivača. Navedeni koeficijenti određeni su temeljem mjesečnih prosjeka cijena koje su dostavili opskrbljivači i referentne cijene za isto razdoblje. Zakonski je zahtjev, kako i sami navodite, da cijena zajamčene opskrbe mora biti viša od tržišne (čl. 64. st. 7. ZoTEE¹) stoga je potrebno povećati tako dobivene koeficijente da bi se to ispunilo, a imajući u vidu da postoji obveza da se cijena objavi petnaest (15) dana prije nego što započne primjena cijena (čl. 64. st. 5. ZoTEE). Pojedini koeficijenti su veći u odnosu na prethodne imajući u vidu da je došlo do tržišnih promjena, gdje je recimo razlika između vršnih i temeljnih proizvoda sve niža, tako da je u odnosu na referentnu cijenu koeficijent za NN Žuti potrebno znatno povišiti a trend je da bi tržišni koeficijent za NN Žuti trebao postati sve viši kako bi pratio tržišnu vrijednost krivuljne energije ove skupine, stoga je na pametan način potrebno ugraditi automatsku prilagodbu koeficijenata prema aktualnim pokazateljima na zajamčenoj iz prakse (npr. promjena broja OMM-a na zajamčenoj). Dodatno su promijenjeni koeficijenti u Metodologiji nakon javnog savjetovanja kao ishod zaprimljenih primjedbi, o čemu ima više u odgovorima na ostale načelne primjedbe u ovome dokumentu. Postoji okolnost da potrošačima koji imaju probleme s plaćanjem tržišni opskrbljivač može u ponudu uključiti dodatak u cijeni koji to odražava, koji takve potrošače može nagnati da odu na zajamčenu opskrbu pa ne ulaze u statistiku o sklopljenim ugovorima koje tržišni opskrbljivači dostavljaju HERA-i. Za zajamčenog opskrbljivača HERA može ovo postići kroz veći iznos koeficijenta. Kako bi se postigla automatska prilagodba uveden je koeficijent koji ovisi o broju OMM-ova na zajamčenoj opskrbi u pojedinom modelu. Naime, kada potrošači završavaju na zajamčenoj opskrbi u većem broju, to ukazuje da im je ona povoljnija u odnosu na cijene koje im nude tržišni opskrbljivači, iako razlozi mogu biti i drukčiji, npr. neodgovarajuće proveden postupak javne nabave, neriješeni pravni odnosi za nekretninu kao preduvjet potpisivanja ugovora o opskrbi s tržišnim opskrbljivačem itd.

¹ Zakon o tržištu električne energije („Narodne novine“, broj 111/21, 83/23 i 17/25)

	METODOLOGIJA ZA ODREĐIVANJE IZNOSA TARIFNIH STAVKI ZA ZAJAMČENU OPSKRBU ELEKTRIČNOM ENERGIJOM	
	- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -	
	PRIMJEDBE I PRIJEDLOZI	ODGOVOR
		Okolnost je da se zakonski-uvjetovano cijene moraju odrediti do 15. dana u mjesecu M za mjesec $M+1$, dok određujuće okolnosti za ugovaranje mogu nastati nakon toga dana (npr. porast cijena veleprodajnih proizvoda). Moglo bi se reći da koliko je potrošača toliko je i parametriranih modela (npr. model s dinamičkim određivanjem cijene nasuprot modela s jednogodišnjom nepromjenjivom cijenom) s različitim korištenim ulaznim podacima prethodno parametriranju (npr. rizik od neplaćanja računa), a imajući u vidu primjerice da ulazni podaci za model tržišnog opskrbljivača ovise o cijeni šticećenja od cjenovnog rizika koja se mijenja i više puta unutar dana (živićenje, <i>hedging</i>). Stoga bi Hrvatski sabor zakonski trebao omogućiti kao pravo, a ne nužno i obvezu, da se za cijene može odabrati cijena s CROPEX-a pri čemu bi se cijene zajamčene opskrbe za pojedine skupine mogle određivati dinamički, s CROPEX dan unaprijed ($D+1$) cijenama iz mjeseca M za mjesec M (dinamičko određivanje cijena) uz standardne ili izmjerene krivulje. U Popratnom dokumentu uz savjetovanje vidljivo je da se broj OMM-ova u pojedinim skupinama povećavao, što ne ukazuje na to da je cijena zajamčene opskrbe bila dovoljno visoka prema tržišnim cijenama, dok su i podaci koje su dostavili opskrbljivači, kada se usporede s referentnom cijenom, ukazivali na to da je koeficijente potrebno povećati. Vezano za zaštitu poduzetnika s malenom potrošnjom (npr. NN Plavi i NN Bijeli) Vlada Republike Hrvatske donosila je uredbe u kojima im je za cjenovni pojas određena potrošnja do 250.000 kWh na šestomjesečnoj razini, što na razini uzorka u prosjeku obuhvaća količinu električne energije koju oni troše. Tako su ti potrošači uvelike ograđeni od tržišnih cijena i cijene zajamčene opskrbe. Međutim, za razliku od uloge Vlade Republike Hrvatske gdje to može biti u okviru šire politike, uloga HERA-e nije da određuje cijene za poduzetništvo ispod tržišnih cijena.
2. Načelna primjedba (MET Croatia Energy Trade d.o.o.)	Poštovani, predlažemo da se metodologiju zajamčene opskrbe električne energije unaprijedi na sljedeći način: - Prijelaz s predložene referentne cijene, na: - temeljenu (<i>baseload</i>) <i>settlement</i> cijenu postavljenu na EEX HU za sljedeći mjesec (<i>month ahead</i>, u M za $M+1$)	U različitim tarifnim modelima zajamčene opskrbe velike su razlike u sljedećim odrednicama: ponašanju krajnjih kupaca, mjesečnim oscilacijama energije, četvrtsatnom obliku potrošnje, količini energije po obračunskom mjernom mjestu (OMM), broju OMM-a, ušteda ili gubitak u apsolutnom iznosu kod odabira zajamčenog opskrbljivača (EUR) i tako dalje. Kako je vidljivo iz Popratnog dokumenta na niskom naponu (NN) velika je razlika uzmu li se NN Plavi i NN Bijeli, prema skupini NN Crveni. Primjerice, prema podacima za ožujak 2026. godine NN Plavi i NN Bijeli po OMM-u troše

METODOLOGIJA ZA ODREĐIVANJE IZNOSA TARIFNIH STAVKI ZA ZAJAMČENU OPSKRBU ELEKTRIČNOM ENERGIJOM		
- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -		
	PRIMJEDBE I PRIJEDLOZI	ODGOVOR
	b. uzeti prosjek cijena iz zadnja tri dana trgovanja prve polovice mjeseca koji prethodi mjesecu za koji se računa referentna cijena 2. Jedinstvena cijena za sve tarifne modele (npr. ukidanje različite cijene za višu i nižu tarifu) 3. Za prva dva mjeseca zajamčene opskrbe stavili bi koeficijent 1,35, a za ostale mjesece 1,50 4. Koeficijent 1,35 sadrži: a. cijenu dijagrama opterećenja HEP ELEKTRA-e (10-15 %) b. rizik volatilnosti cijene c. rizik promjene količine energije kojoj će HEP ELEKTRA biti izložena d. trošak za HEP ELEKTRA-u u smislu nenaplaćenih potraživanja e. obračun odstupanja f. trošak financiranja razlike između trenutka plaćanja za veleprodajnu energiju i naplate od krajnjih kupaca g. ostalo itd.	prosječno do 400 kWh mjesečno, dok NN Crveni troše prosječno mjesečno 2.775 kWh. Osim toga postoji i skupina po uredbama Vlade Republike Hrvatske (npr. razne ustanove i udruge²) koje uvijek imaju niže cijene od tržišnih i to neovisno o potrošnji. U trendovima je vidljivo da postoje velike mjesečne oscilacije kod NN Crvenih u broju OMM-ova i energiji, prema NN Plavima i NN Bijelima. Još su veće oscilacije kod NN Žutih i potrošača na srednjem naponu (SN) i na prijenosnim naponskim razinama (VN). Prema tome, očito da referentna cijena temeljena na referentnim proizvodima dužim od mjeseca nije najbolje rješenje za NN Žute i NN Crvene kao ni za više naponske razine (SN, VN). Mjesečna neosjetljivost potrošača iz skupina NN Plavi i NN Bijeli na cijene zajamčene opskrbe određuje i okolnost da su po uredbama Vlade Republike Hrvatske granice za prvu skupinu birokratskih cijena za poduzetništvo 250.000 kWh šestomjesečne potrošnje. To je 41.667 kWh mjesečno što je za nekoliko redova veličine veće u odnosu na to koliko troše NN Plavi i NN Bijeli mjesečno. Međutim, potrošači iz ovih skupina bili su neosjetljivi i prije uredbi Vlade Republike Hrvatske, ali tada cijene veleprodajnih proizvoda nisu ni bile ekstremne a samim time nisu ni stvarale tim potrošačima velike uštede u apsolutnom iznosu (EUR) pa ni motivaciju za prelazak tržišnim opskrbljivačima. Smatramo da će kada dođe do ukidanja posebnog režima birokratskih cijena za NN Plavi i NN Bijeli, uz novi model određivanja cijena zajamčene opskrbe na mjesečnoj učestalosti umjesto na tromjesečnoj, kao i uz osvježene koeficijente, samim time doći do pozitivnih utjecaja cijene zajamčene i s prosječnim tromjesečnim proizvodima. Pozitivnost će se ogledati u njihovom odabiru tržišnih opskrbljivača. Prema tome, prihvaćen je prijedlog da se kod izračuna cijena za potrošače iz skupina VN, SN, NN Crvene i NN Žute primjenjuje referentna cijena na temelju mjesečnih cijene postavljene u referentnom području na EEX-u za sljedeći mjesec (<i>month ahead</i>, u <i>M</i> za <i>M+1</i>), a imajući u vidu da broj OMM-ova u tim skupinama znatno oscilira na mjesečnoj razini.

² Iz članka 3. stavak 3. Uredbe o otklanjanju poremećaja na domaćem tržištu energije (Narodne novine, br. 31/23, 74/23, 107/23, 122/23, 32/24, 104/24, 132/24, 56/25, 121/25, 122/25 i 29/26)

METODOLOGIJA ZA ODREĐIVANJE IZNOSA TARIFNIH STAVKI ZA ZAJAMČENU OPSKRBU ELEKTRIČNOM ENERGIJOM																							
- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -																							
PRIMJEDBE I PRIJEDLOZI		ODGOVOR																					
		Nije prihvaćen prijedlog da se za NN Plave i NN Bijele koristi cijena mjesečnog proizvoda nego je zadržan postojeći način izračuna referentne cijene, bez vršnog proizvoda. Nije odbačena EEX cijena koja koristi kao referentnu cijenu onu s CROPEX-a, iako je za pretpostaviti veću likvidnost EEX proizvoda za koji se koristi cijena s mađarske burze HUPX, u okolnostima gdje ukupna likvidnost EEX CROPEX raste, tako je 2023. iznosila 0,2 TWh a 2025. deset puta više odnosno 2,1 TWh. U 2026. već je do uključivo travnja 2026. likvidnost za tri temeljna proizvoda bila 1,4 TWh (izvor podataka za sljedeću tablicu je EEX). <table border="1"> <thead> <tr> <th>Proizvod</th><th>2024.</th><th>2025.</th><th>2026. do travnja</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Temeljni, <i>M</i>+1, MWh</td><td>138.120</td><td>40.416</td><td>230.448</td></tr> <tr> <td>Temeljni, <i>Q</i>, MWh</td><td>99.370</td><td>304.864</td><td>196.409</td></tr> <tr> <td>Temeljni, <i>Y</i>, MWh</td><td>727.080</td><td>1.760.760</td><td>1.016.640</td></tr> <tr> <td>Ukupno, MWh</td><td>964.570</td><td>2.106.040</td><td>1.443.497</td></tr> </tbody> </table> Osim kriterija likvidnosti, također i usprkos tome što se, po kazivanju opskrbljivača, u praksi za hrvatske potrošače koristi EEX cijena s mađarske burze HUPX, odabrana je s težinskim udjelima i cijena EEX CROPEX i EEX HUPX. Također, ujedno se u hrvatskoj praksi koristi i cijena s EEX CROPEX-a recimo za određivanje cijene gubitaka električne energije za HOPS i HEP-ODS u metodologijama iz 2022. godine te nisu došli zahtjevi HOPS-a ni HEP-ODS-a prema kojima bi trebalo mijenjati referentnu cijenu koja im određuje troškove. Analizom podataka pokazano je da su cijene s EEX CROPEX-a (godišnji temeljni proizvod <i>G</i>+1 i tromjesečni proizvod <i>Q</i>+1) i s CROPEX-ovog tržišta dan unaprijed sistemski niže u odnosu na prosječne mjesečne mađarske cijene istih proizvoda (<i>G</i>+1, <i>Q</i>+1, <i>M</i>+1, <i>D</i>+1). Analiza je u dodatku ovoga dokumenta. Prosječne godišnje razlike su u sljedećoj tablici. Navedeno ukazuje da za sve razmatrane proizvode, recimo likvidnu burzu CROPEX <i>D</i>+1, postoje sistemske razlike koje idu u prilog uvjerenju da je cijena na EEX CROPEX-u relevantna. Pritom razlikujemo razinu likvidnosti od relevantnosti cijene, uvažavajući razlike koje donose ograničeni i zagušeni prekogranični kapaciteti.		Proizvod	2024.	2025.	2026. do travnja	Temeljni, <i>M</i> +1, MWh	138.120	40.416	230.448	Temeljni, <i>Q</i> , MWh	99.370	304.864	196.409	Temeljni, <i>Y</i> , MWh	727.080	1.760.760	1.016.640	Ukupno, MWh	964.570	2.106.040	1.443.497
Proizvod	2024.	2025.	2026. do travnja																				
Temeljni, <i>M</i> +1, MWh	138.120	40.416	230.448																				
Temeljni, <i>Q</i> , MWh	99.370	304.864	196.409																				
Temeljni, <i>Y</i> , MWh	727.080	1.760.760	1.016.640																				
Ukupno, MWh	964.570	2.106.040	1.443.497																				

METODOLOGIJA ZA ODREĐIVANJE IZNOSA TARIFNIH STAVKI ZA ZAJAMČENU OPSKRBU ELEKTRIČNOM ENERGIJOM						
- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -						
PRIMJEDBE I PRIJEDLOZI		ODGOVOR				
		Godina	CROPEX -HUPX, €/MWh	EEX HR – EEX HU, €/MWh	EEX HR - HUDEX, €/MWh	EEX HR - HUDEX, €/MWh
			D+1	M+1	G+1	Q+1
		2023.	-3,2	0,1	-0,3	0,1
		2024.	-6,3	-1,2	-1,6	-1,4
		2025.	-2,4	-1,8	-1,8	-2,3
		Tako je za model gdje se cijena određuje iz manjeg broja dana (tri dana) uzeta cijena s EEX CROPEX-a s težinskom vrijednošću 0,60 a cijena s EEX HUPX-a s težinskom vrijednošću 0,40. Za model gdje je zadržan postojeći model s četiri tromjesečja s referentnim razdobljem od mjesec dana (M-1 u M) uzeta je samo cijena s EEX CROPEX-a. Međutim, prihvaćen je prijedlog opskrbljivača da se izbaci vršni proizvod iz referentne cijene. Budući da je u razdoblju od siječnja 2023. do listopada 2025. prosječna referentna cijena s vršnim proizvodom bila 5 % veća odnosno nova referentna cijena bit će 5 % manja, utoliko su povećani koeficijenti za NN Plavi i NN Bijeli za 5 %. Primijenjeni su koeficijenata za model u slučaju VN, SN i NN Crveni u iznosu od 1,35 za prva dva mjeseca korištenja zajamčene opskrbe i prijedlog opskrbljivača u iznosu 1,50 za preostalo razdoblje.				
3. Načelna primjedba (anonimna primjedba subjekta S1)	Zajamčena opskrba je usluga opskrbe električnom energijom kupaca kategorije poduzetništvo, koju pruža zajamčeni opskrbljivač (HEP Elektra d.o.o.: u nastavku teksta HEP Elektra), pod istim uvjetima na cijelom području Republike Hrvatske krajnjem kupcu koji pod određenim okolnostima ostane bez opskrbljivača. HEP Elektra kao pružatelj javne usluge opskrbe opskrbljuje krajnjeg kupca električnom energijom bez posebnog zahtjeva krajnjeg kupca u slučaju kada prestane važiti ugovor o opskrbi električnom energijom ili u slučaju izlaska njegova opskrbljivača s tržišta električne energije, ako krajnji kupac ne može utjecati na nastale okolnosti i bez zaštite gubi opskrbu. Člankom 64. stavkom 7. ZOTEE-a propisano je da su iznosi tarifnih stavki za zajamčenu opskrbu veći od prosječnih iznosa tarifnih stavki za opskrbu sličnih krajnjih kupaca opskrbljivanih na tržištu električne energije.	Pogledati odgovor na načelnu primjedbu 2. Koeficijenti su prilagođeni tako da se postigne zakonski uvjet. Dosadašnji koeficijenti su u pojedinim skupinama dovodili do povećanja broja OMM-ova na zajamčenoj opskrbi što je vidljivo u Popratnom dokumentu . Stoga su koeficijenti prilagođeni tim tržišnim okolnostima.				

METODOLOGIJA ZA ODREĐIVANJE IZNOSA TARIFNIH STAVKI ZA ZAJAMČENU OPSKRBU ELEKTRIČNOM ENERGIJOM		
- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -		
	PRIMJEDBE I PRIJEDLOZI	ODGOVOR
	Budući da, u skladu s člankom 111. stavkom 1. ZOTEE-a opskrbljivači slobodno određuju cijenu po kojoj krajnje kupce opskrbljuju električnom energijom, HERA je utvrdila da se tromjesečno određivanje jediničnih cijena zajamčene opskrbe prema Važećoj Metodologiji nije pokazalo dovoljno učestalim kako bi se zatvorila obveza propisana člankom 64. stavkom 7. ZOTEE-a tj. da su iznosi tarifnih stavki za zajamčenu opskrbu veći od prosječnih iznosa tarifnih stavki za opskrbu sličnih krajnjih kupaca opskrbljivanih na tržištu električne energije. Budući da bi zajamčena opskrba trebala biti pravo svakog kupca kategorije poduzetništvo, na zaključke sa sastanka u HERA-i dana 29. travnja 2026. godine očitujemo se kako slijedi: 1. Cijena zajamčene opskrbe će se korigirati svaki mjesec na način da se pri određivanju cijene za $M+1$ koristi temeljna (baseload) settlement cijena na EEX HU za sljedeći mjesec (<i>month ahead</i>, u M za $M+1$), i to prosjek iz zadnja tri dana trgovanja prve polovice mjeseca koji prethodi mjesecu za koji se računa referentna cijena, uvažavajući odredbe ZOTEE (čl. 64/7). 2. Uvodi se jedinstvena cijena za sve naponske razine pri čemu se zadržavaju tarifne stavke VT, NT i JT. 3. Kako bi se zaštitilo poslovanje HEP Elektre od eventualnih budućih troškova mišljenja smo da bi koeficijent korekcije tarifne stavke za zajamčenu opskrbu električnom energijom trebao biti jednak za cijelo vrijeme korištenja zajamčene opskrbe. Koeficijent korekcije tarifne stavke za zajamčenu opskrbu električnom energijom odnosi se na: a. cijenu dijagrama opterećenja HEP Elektre-e, b. rizik volatilnosti cijene, c. rizik promjene količine energije kojoj će HEP Elektra biti izložena, d. trošak za HEP Elektra-u u smislu nenaplaćenih potraživanja, e. obračun odstupanja, f. trošak financiranja razlike između trenutka plaćanja za veleprodajnu energiju i naplate od krajnjih kupaca,	

	METODOLOGIJA ZA ODREĐIVANJE IZNOSA TARIFNIH STAVKI ZA ZAJAMČENU OPSKRBU ELEKTRIČNOM ENERGIJOM	
	- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -	
	PRIMJEDBE I PRIJEDLOZI	ODGOVOR
	g. i ostalo... Napomena – u aktualnoj Metodologiji za određivanje iznosa tarifnih stavki za zajamčenu opskrbu, umnožak koeficijenta korekcije za pojedine tarifne modele i koeficijenta korekcije tarifne stavke za zajamčenu opskrbu električnom energijom iznosi maksimalno 1,4375, što smatramo realnim okvirom za jedinstveni koeficijent korekcije tarifnih stavaka.	
3b. Načelna primjedba (HEP- Opskrba d.o.o.)	- Prijelaz s predložene referentne cijene, na: - temeljenu (<i>baseload</i>) <i>settlement</i> cijenu postavljenu na EEX HU za sljedeći mjesec (<i>month ahead</i>, u <i>M</i> za <i>M+1</i>) - uzeti prosjek cijena iz zadnjih tri do pet dana trgovanja prve polovice mjeseca koji prethodi mjesecu za koji se računa referentna cijena - Jedinstvena cijena za sve naponske razine. - Uvode se dva tarifna modela: dvotarifni i jednotarifni. Jednotarifna cijena formirana je sukladno ukupno dobivenoj željenoj cijeni po metodologiji. Dvotarifna cijena izračunava se temeljem omjera potrošnje svih dvotarifnih kupaca HEP-Elektre u prethodnoj kalendarskoj godini, željene ukupne cijene sukladno metodologiji (jednotarifna cijena) uz uvjet da omjer cijene VT/NT bude 1,2. - Ukidanje različitih koeficijenata penalizacije za prva dva mj. i nakon prva dva mj. - Prijedlog jedinstvenog koeficijenta 1,45 za sva razdoblja. - Koeficijent 1,45 sadrži: - cijenu dijagrama opterećenja HEP ELEKTRA-e (10-15-20 %) - rizik volatilnosti cijene - rizik promjene količine energije kojoj će HEP ELEKTRA biti izložena	Pogledati odgovor na 2. načelnu primjedbu. Struktura donesene Metodologije omogućava da se ukine razlikovanje za prva dva mjeseca korištenja zajamčene opskrbe i ostatak, tako da se postavi koeficijent u iznosu 1,00 u okviru izmjena i dopuna Metodologije. Međutim, za sada se nismo na to odlučili i navedeni prijedlog ćemo ubuduće razmotriti. Koeficijent je za prva dva mjeseca korištenja zajamčene opskrbe postavljen na 1,35 a za ostatak više nego što predlažete 1,50 umjesto 1,45.

	METODOLOGIJA ZA ODREĐIVANJE IZNOSA TARIFNIH STAVKI ZA ZAJAMČENU OPSKRBU ELEKTRIČNOM ENERGIJOM	
	- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -	
	PRIMJEDBE I PRIJEDLOZI	ODGOVOR
	d. trošak za HEP ELEKTRA-u u smislu nenaplaćenih potraživanja e. obračun odstupanja f. trošak financiranja razlike između trenutka plaćanja za veleprodajnu energiju i naplate od krajnjih kupaca g. ostalo itd.	
4. Načelna primjedba (E.ON Energija d.o.o.)	Pored primjedbi na članke predložene Metodologije ukazujemo na problem kupca s vlastitom proizvodnjom čija obračunska mjerna mjesta nisu u kategoriji kućanstvo. Tržišni opskrbljivač nudi kupcima s vlastitom proizvodnjom realnu tržišnu cijenu u koju mora uračunati i cijenu Zakonom propisanog otkupa viškova (koja je u realnosti znatno manja od Zakonske formule) te finalna cijena ispada daleko nepovoljnija za kupca s vlastitom proizvodnjom u odnosu na zajamčenu te zbog toga velika većina takvih kupaca izabire zajamčenu opskrbu Bez promjene Zakona (npr. ukidanje modela ili smanjenje koeficijenta s 0,9 na maksimalno 0,1) problem nije moguće riješiti kroz cijenu zajamčene opskrbe	Slažemo se da birokratski uvjet, koji navodite, ne zrcali tržišne okolnosti i tako nepovoljno djeluje na razvoj ovoga dijela maloprodajnog tržišta. Njime se postižu politički ciljevi (npr. novčano poticanje proizvodnje električne energije iz sunčanih elektrana s netržišnim cijenama) a ne i regulatorni (npr. zrcaljenje troškova na njihovog uzročnika). Navedeno se, kao što i navodite, može riješiti promjenama zakonskih odredbi što je u nadležnosti Hrvatskoga sabora i drugim aktima odnosno ne rješava se predmetnom Metodologijom.
5. Načelna primjedba (MET Croatia Energy Trade d.o.o.)	Za kupce s vlastitom proizvodnjom (OMM nije u kategoriji kućanstvo): Tržišni opskrbljivač nudi kupcima s vlastitom proizvodnjom realnu tržišnu cijenu koja je daleko nepovoljnija za kupca s vlastitom proizvodnjom u odnosu na zajamčenu te zbog toga velika većina takvih kupaca izabire zajamčenu opskrbu Bez promjene Zakona (npr. ukidanje modela ili smanjenje koeficijenta s 0,9 na maksimalno 0,1) problem nije moguće riješiti kroz cijene zajamčene opskrbe.	Pogledati odgovor na 4. načelnu primjedbu.
Članak 1., dio 1. (MET Croatia Energy Trade d.o.o.)	Poštovani, predlažemo da se metodologiju zajamčene opskrbe električne energije unaprijedi na sljedeći način: - Prijelaz s predložene referentne cijene, na: - temeljenu (<i>baseload</i>) <i>settlement</i> cijenu postavljenu na EEX HU za sljedeći mjesec (<i>month ahead</i>, u <i>M</i> za <i>M+1</i>) - uzeti prosjek cijena iz zadnja tri dana trgovanja prve polovice mjeseca koji prethodi mjesecu za koji se računa referentna cijena	Pogledati odgovor na 2. načelnu primjedbu.

	METODOLOGIJA ZA ODREĐIVANJE IZNOSA TARIFNIH STAVKI ZA ZAJAMČENU OPSKRBU ELEKTRIČNOM ENERGIJOM	
	- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -	
	PRIMJEDBE I PRIJEDLOZI	ODGOVOR
	2. Jedinstvena cijena za sve tarifne modele (npr. ukidanje različite cijene za višu i nižu tarifu) 3. Za prva dva mjeseca zajamčene opskrbe stavili bi koeficijent 1,35, a za ostale mjesece 1,50 4. Koeficijent 1,35 sadrži: a. cijenu dijagrama opterećenja HEP ELEKTRA-e (10-15 %) b. rizik volatilnosti cijene c. rizik promjene količine energije kojoj će HEP ELEKTRA biti izložena d. trošak za HEP ELEKTRA-u u smislu nenaplaćenih potraživanja e. obračun odstupanja f. trošak financiranja razlike između trenutka plaćanja za veleprodajnu energiju i naplate od krajnjih kupaca g. ostalo itd.	
Članak 1., (HEP- Opskrba d.o.o.)	1. Prijelaz s predložene referentne cijene, na: a. temeljenu (<i>baseload</i>) <i>settlement</i> cijenu postavljenu na EEX HU za sljedeći mjesec (<i>month ahead</i>, u <i>M</i> za <i>M+1</i>) b. uzeti prosjek cijena iz zadnjih tri do pet dana trgovanja prve polovice mjeseca koji prethodi mjesecu za koji se računa referentna cijena 2. Jedinstvena cijena za sve naponske razine. 3. Uvode se dva tarifna modela: dvotarifni i jednotarifni. Jednotarifna cijena formirana je sukladno ukupno dobivenoj željenoj cijeni po metodologiji. Dvotarifna cijena izračunava se temeljem omjera potrošnje svih dvotarifnih kupaca HEP-Elektre u prethodnoj kalendarskoj godini, željene ukupne cijene sukladno metodologiji (jednotarifna cijena) uz uvjet da omjer cijene VT/NT bude 1,2.	Pogledati odgovor na načelnu primjedbu 3b.

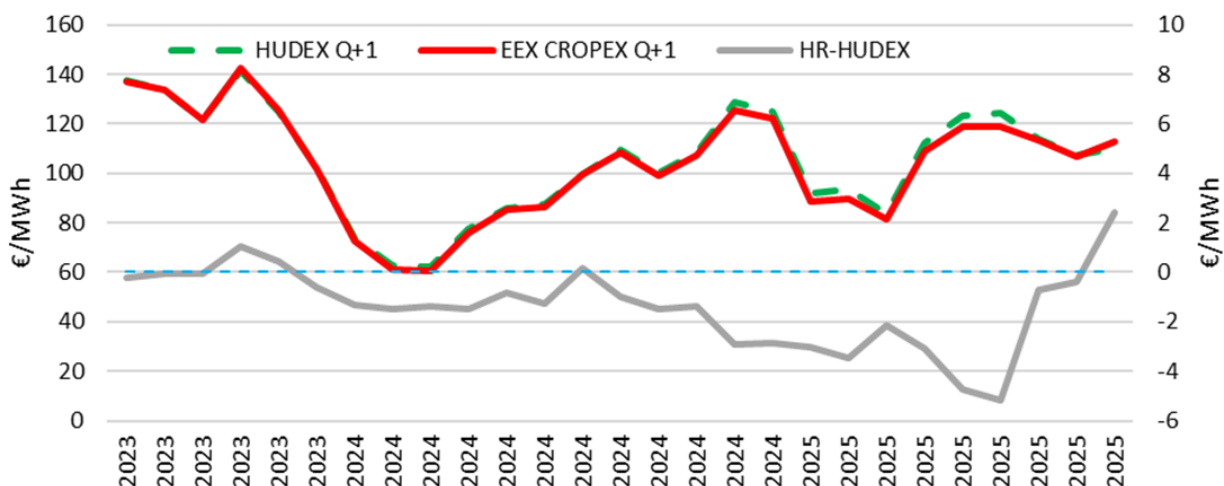
	METODOLOGIJA ZA ODREĐIVANJE IZNOSA TARIFNIH STAVKI ZA ZAJAMČENU OPSKRBU ELEKTRIČNOM ENERGIJOM	
	- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -	
	PRIMJEDBE I PRIJEDLOZI	ODGOVOR
	4. Ukidanje različitih koeficijenata penalizacije za prva dva mj. i nakon prva dva mj. 5. Prijedlog jedinstvenog koeficijenta 1,45 za sva razdoblja. 6. Koeficijent 1,45 sadrži: a. cijenu dijagrama opterećenja HEP ELEKTRA-e (10-15-20 %) b. rizik volatilnosti cijene c. rizik promjene količine energije kojoj će HEP ELEKTRA biti izložena d. trošak za HEP ELEKTRA-u u smislu nenaplaćenih potraživanja e. obračun odstupanja f. trošak financiranja razlike između trenutka plaćanja za veleprodajnu energiju i naplate od krajnjih kupaca g. ostalo itd.	
Članak 1., dio 2. (MET Croatia Energy Trade d.o.o.)	Za kupce s vlastitom proizvodnjom (OMM nije u kategoriji kućanstvo): 1. Tržišni opskrbljivač nudi kupcima s vlastitom proizvodnjom realnu tržišnu cijenu koja je daleko nepovoljnija za kupca s vlastitom proizvodnjom u odnosu na zajamčenu te zbog toga velika većina takvih kupaca izabire zajamčenu opskrbu Bez promjene Zakona (npr. ukidanje modela ili smanjenje koeficijenta s 0,9 na maksimalno 0,1) problem nije moguće riješiti kroz cijene zajamčene opskrbe	Pogledati odgovor na 4. načelnu primjedbu.
Članak 4., stavak 8. (anonimna primjedba subjekta S1)	Potrebno uključiti i tekst: „- opskrbnu naknadu [EUR/mjesečno]“. Naime, isti je uključen kod svih ostalih tarifnih modela opisanih ovim člankom, a također je sastavni dio prikaza u Prilogu 3.	Prihvaćeno.
Članak 5. (E.ON)	Predlaže se prijelaz s predložene referentne cijene na:	Pogledati odgovor na 2. načelnu primjedbu.

	METODOLOGIJA ZA ODREĐIVANJE IZNOSA TARIFNIH STAVKI ZA ZAJAMČENU OPSKRBU ELEKTRIČNOM ENERGIJOM	
	- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -	
	PRIMJEDBE I PRIJEDLOZI	ODGOVOR
Energija d.o.o.)	a. Temeljnu (<i>baseload</i>) <i>settlement</i> cijenu postavljenu na EEX HU za sljedeći mjesec (<i>month ahead</i> , u <i>M</i> za <i>M+1</i>) b. Uzeti prosjek cijena iz zadnja tri dana trgovanja prve polovice mjeseca koji prethodi mjesecu za koji se računa referentna cijena	
Članak 6. (E.ON Energija d.o.o.)	Predlaže se jedinstvena cijena za sve tarifne modele (npr. ukidanje različite cijene za višu i nižu tarifu)	Pogledati odgovor na 2. načelnu primjedbu.
Članak 7. (E.ON Energija d.o.o.)	Predlaže se da se za prva dva mjeseca korištenja zajamčene opskrbe primjenjuje koeficijent 1,35. Koeficijent 1,35 sadrži: a. cijenu dijagrama opterećenja HEP ELEKTRA-e (10-15 %) b. rizik volatilnosti cijene c. rizik promjene količine energije kojoj će HEP ELEKTRA biti izložena d. trošak za HEP ELEKTRA-u u smislu nenaplaćenih potraživanja e. obračun odstupa f. trošak financiranja razlike između trenutka plaćanja ta veleprodajnu cijenu i naplate od krajnjih kupaca g. ostalo	Pogledati odgovor na 2. načelnu primjedbu.
Članak 7., stavak 4. (anonimna primjedba subjekta S1)	Smatramo da bi trebalo preciznije definirati – primjerice, kao srednju vrijednosti ili ponderiranu srednju vrijednost iznosa opskrbne naknade koje primjenjuju opskrbljivači električne energije na hrvatskom tržištu.	Uslijed objektivnih okolnosti (npr. nedostava podataka u propisanom roku) smatramo da je uputno Metodologijom odrediti iznos opskrbne naknade.
Članak 8. (E.ON Energija d.o.o.)	Predlaže se da se za razdoblje nakon prva dva mjeseca korištenja zajamčene opskrbe primjenjuje koeficijent 1,50.	Pogledati odgovor na 2. načelnu primjedbu.

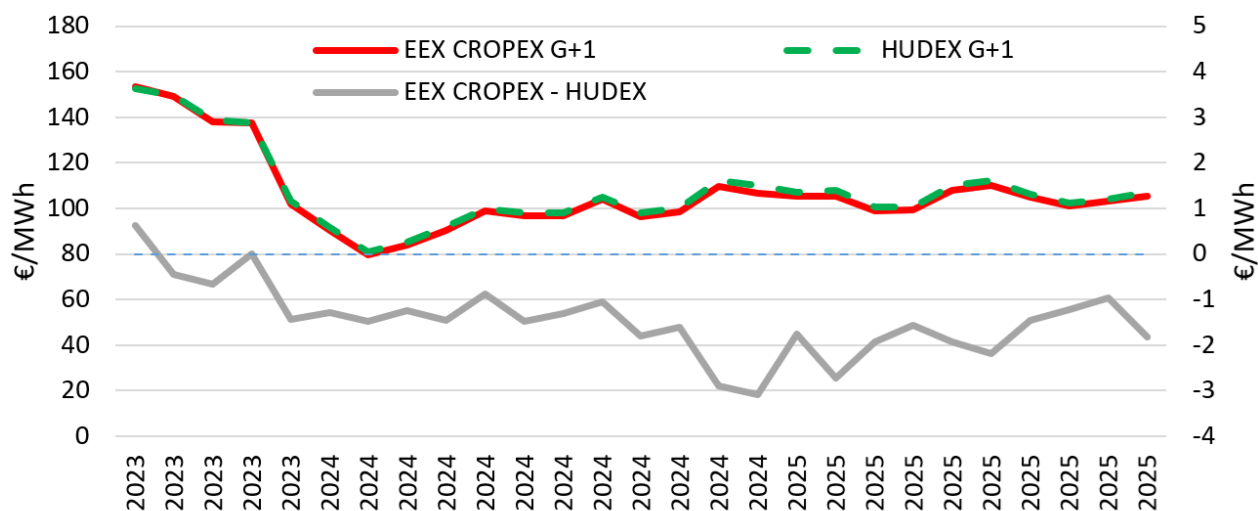
	METODOLOGIJA ZA ODREĐIVANJE IZNOSA TARIFNIH STAVKI ZA ZAJAMČENU OPSKRBU ELEKTRIČNOM ENERGIJOM	
	- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -	
	PRIMJEDBE I PRIJEDLOZI	ODGOVOR
Članak 9. (anonimna primjedba subjekta S1)	Predlažemo produljiti rokove za dostavu podataka na 20-ti u mjesecu.	Prihvaćeno.
Članak 12. (anonimna primjedba subjekta S1)	Obzirom da se opskrba naknada naplaćuje po mjesecu, predlažemo da se cijena iskazuje u eurima i eurocentima (dvije decimale).	Prihvaćeno.
PRILOG 3. (E.ON Energija d.o.o.)	Predlaže se jedinstvena cijena za sve tarifne modele (npr. ukidanje različite cijene za višu i nižu tarifu)	Pogledati odgovor na 2. načelnu primjedbu.
PRILOG 4. (E.ON Energija d.o.o.)	Predlaže se da se za prva dva mjeseca korištenja zajamčene opskrbe primjenjuje koeficijent 1,35, a za razdoblje nakon prva dva mjeseca korištenja zajamčene opskrbe primjenjuje koeficijent 1,50.	Pogledati odgovor na 2. načelnu primjedbu.

9. rujna 2026.

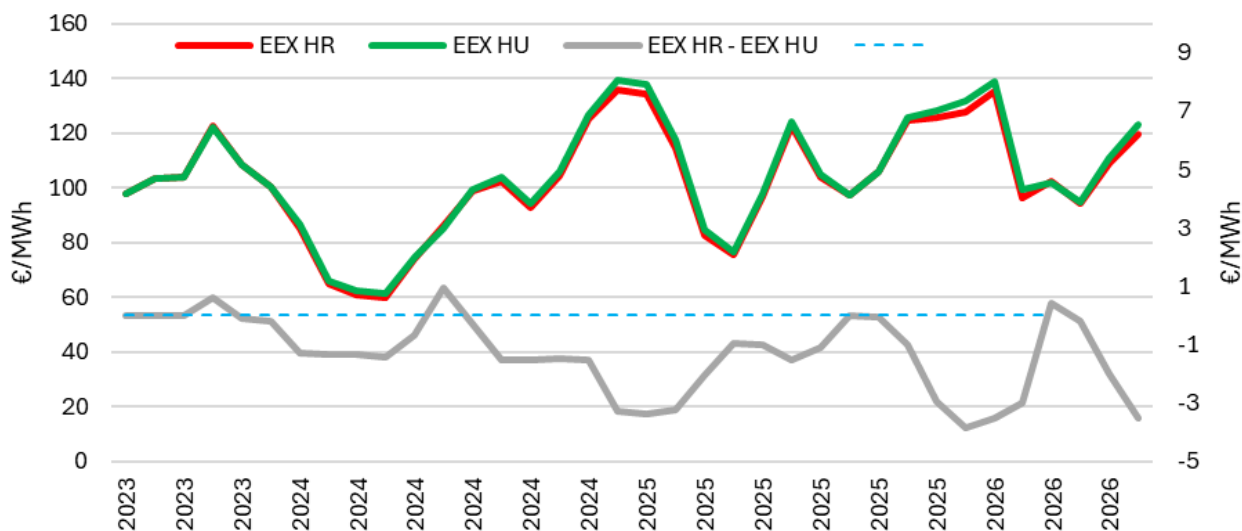
DODATAK



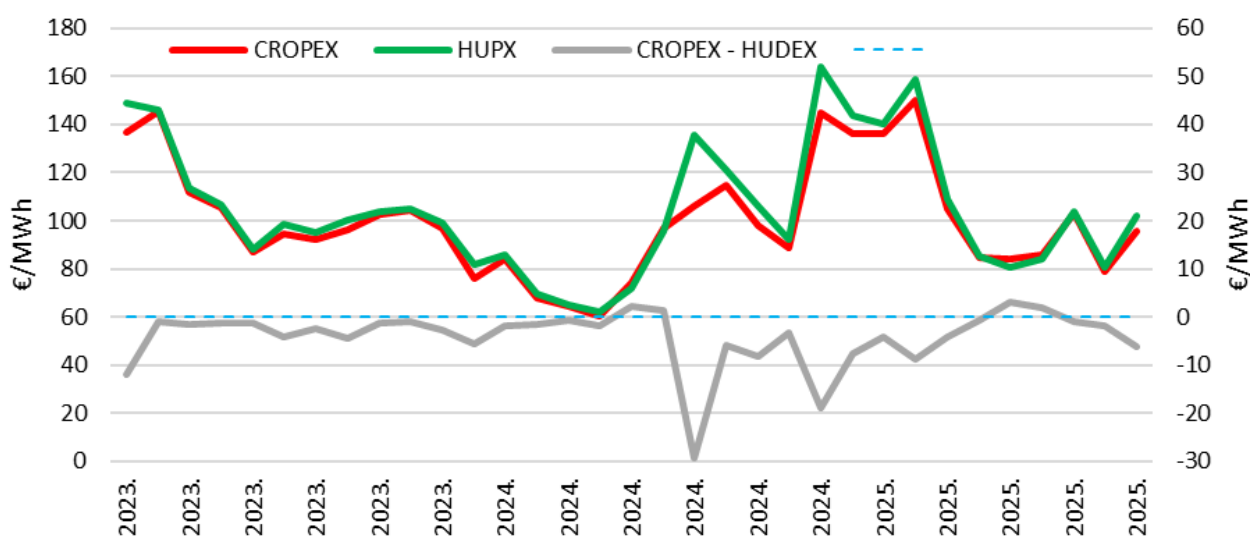
Slika 1. Prosječne mjesečne cijene za sljedeće tromjesečje na mađarskoj burzi HUDEX (Q+1) i proizvoda na burzi EEX indeksiranog na CROPEX (Q+1), s razlikom (desna skala), izvor: EEX, HUPX



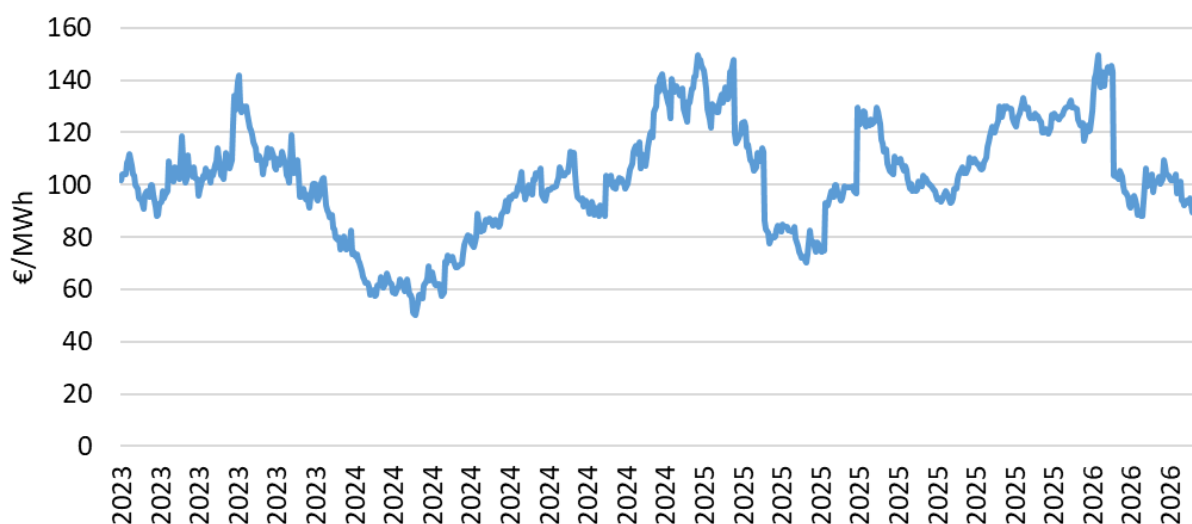
Slika 2. Prosječne mjesečne cijene za sljedeću godinu na mađarskoj burzi HUDEX (G+1) i proizvoda na burzi EEX indeksiranog na CROPEX (G+1), s razlikom (desna skala), izvor: EEX, HUPX



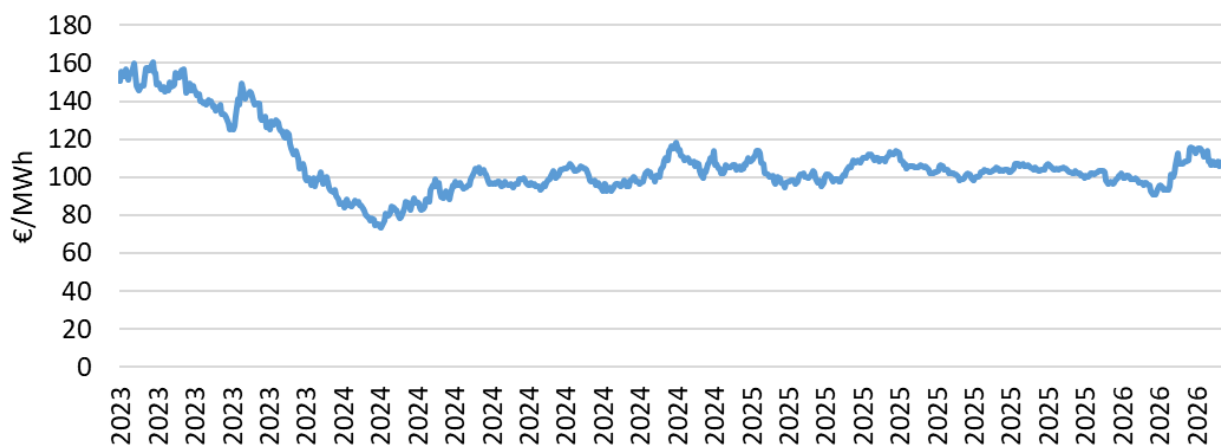
Slika 3. Prosječne mjesečne cijene za sljedeći mjesec na EEX HU (M+1) i proizvoda EEX HR (Y+1), s razlikom (desna skala), izvor: EEX



Slika 4. Mjesečne prosječne cijene za tržište dan unaprijed za CROPEX i HUPX, izvor: EEX, HUPX



Slika 5. Dnevne cijene s EEX CROPEX za temeljni (base) mjesečni proizvod ($m+1$), izvor: EEX



Slika 6. Dnevne cijene s EEX CROPEX za temeljni (base) godišnji proizvod ($G+1$), izvor: EEX

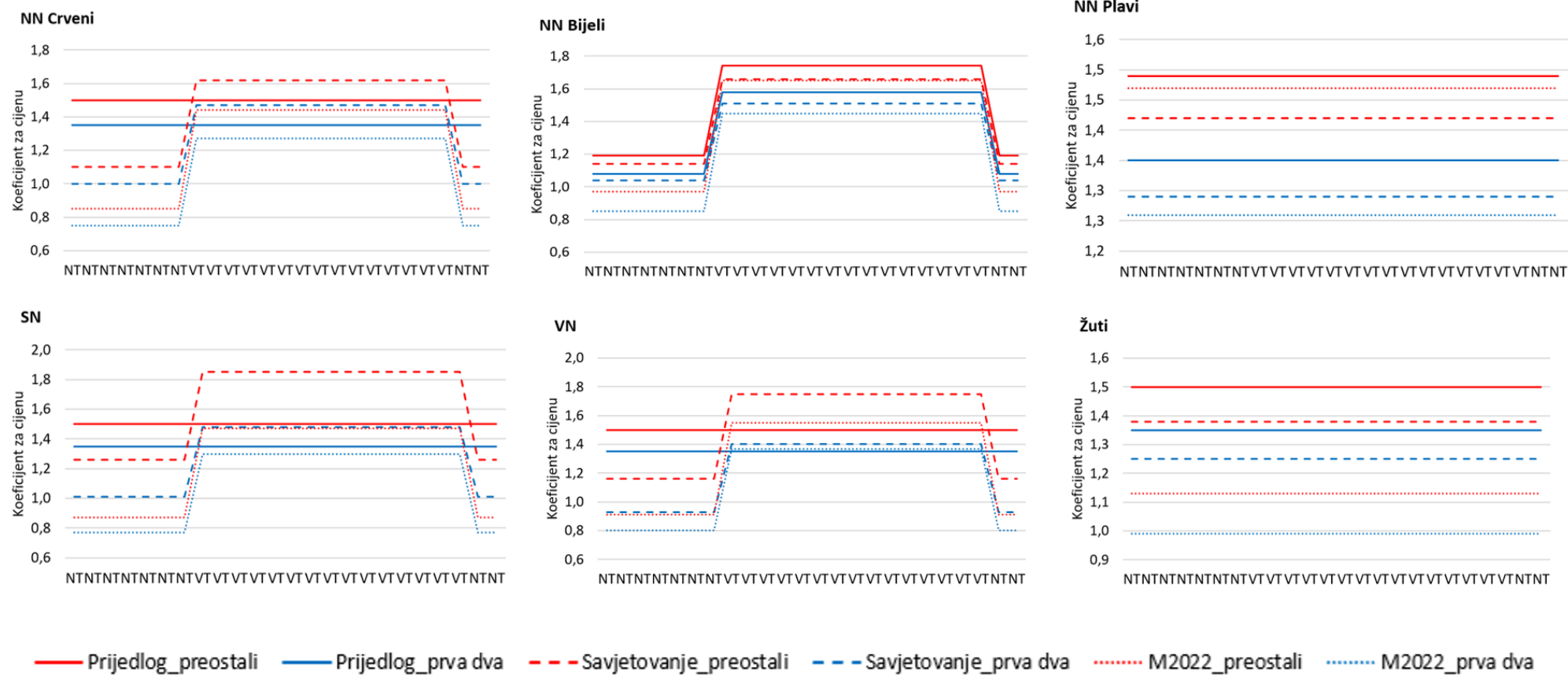
Iako koeficijenti uslijed različitih referentnih cijena nisu potpuno usporedivi, dan je pregled u sljedećoj tablici. Prvi koeficijent u zagradi je koeficijent s javnog savjetovanja (prema vršnom i temeljenom proizvodu za prva četiri tromjesečja), drugi je efektivno prema Metodologiji iz 2022. (uz množiteljske dodatke prema srpnju 2025.) a treći prema Prijedlogu za donošenje (za Plavi i Bijeli prema referentnoj cijeni koja koristi mjesečni prosjek sljedeća četiri tromjesečja za temeljni proizvod, a za ostale prema trodnevnom prosjeku za mjesečni proizvod u sljedećem mjesecu uz dodatke prema srpnju 2025.).

Tablica 1. Parametri za određivanje tarifa za zajamčenu opskrbu uz usporedbu s Važećom Metodologijom i Metodologijom s javnog savjetovanja

Oznaka	Prva dva mjeseca (savjetovanje, stara Metodologija, za donošenje)	Druga dva mjeseca (savjetovanje, stara Metodologija, za donošenje)	Referentna cijena u Prijedlogu za donošenje
$f_{NN, C, VT}$	(1,47, 1,27, 1,37)	(1,62, 1,44, 1,53)	EEX CROPEX i EEX HUPX, mjesečni proizvod $m+1$
$f_{NN, C, NT}$	(1,00, 0,75, 1,37)	(1,10, 0,85, 1,53)	
$f_{NN, B, VT}$	(1,51, 1,45, 1,59)	(1,66, 1,65, 1,77)	prema Prijedlogu sa savjetovanja bez vršnog proizvoda, EEX CROPEX, sljedeća četiri tromjesečja
$f_{NN, B, NT}$	(1,04, 0,85, 1,07)	(1,14, 0,97, 1,19)	
$f_{NN, P, JT}$	(1,29, 1,26, 1,35)	(1,42, 1,47, 1,50)	prema Prijedlogu sa savjetovanja bez vršnog proizvoda, EEX CROPEX, sljedeća četiri tromjesečja
$f_{VN, VN, VT}$	(1,40, 1,37, 1,35)	(1,75, 1,55, 1,50)	EEX CROPEX i EEX HUPX, mjesečni proizvod $m+1$
$f_{VN, VN, NT}$	(0,93, 0,80, 1,35)	(1,16, 0,91, 1,50)	
$f_{SN, SN, VT}$	(1,48, 1,30, 1,40)	(1,85, 1,47, 1,55)	EEX CROPEX i EEX HUPX, mjesečni proizvod $m+1$
$f_{SN, SN, NT}$	(1,01, 0,77, 1,40)	(1,26, 0,87, 1,55)	
$f_{NN, Ž, JT}$	(1,25, 0,99, 1,38)	(1,38, 1,13, 1,53)	EEX CROPEX i EEX HUPX, mjesečni proizvod $m+1$

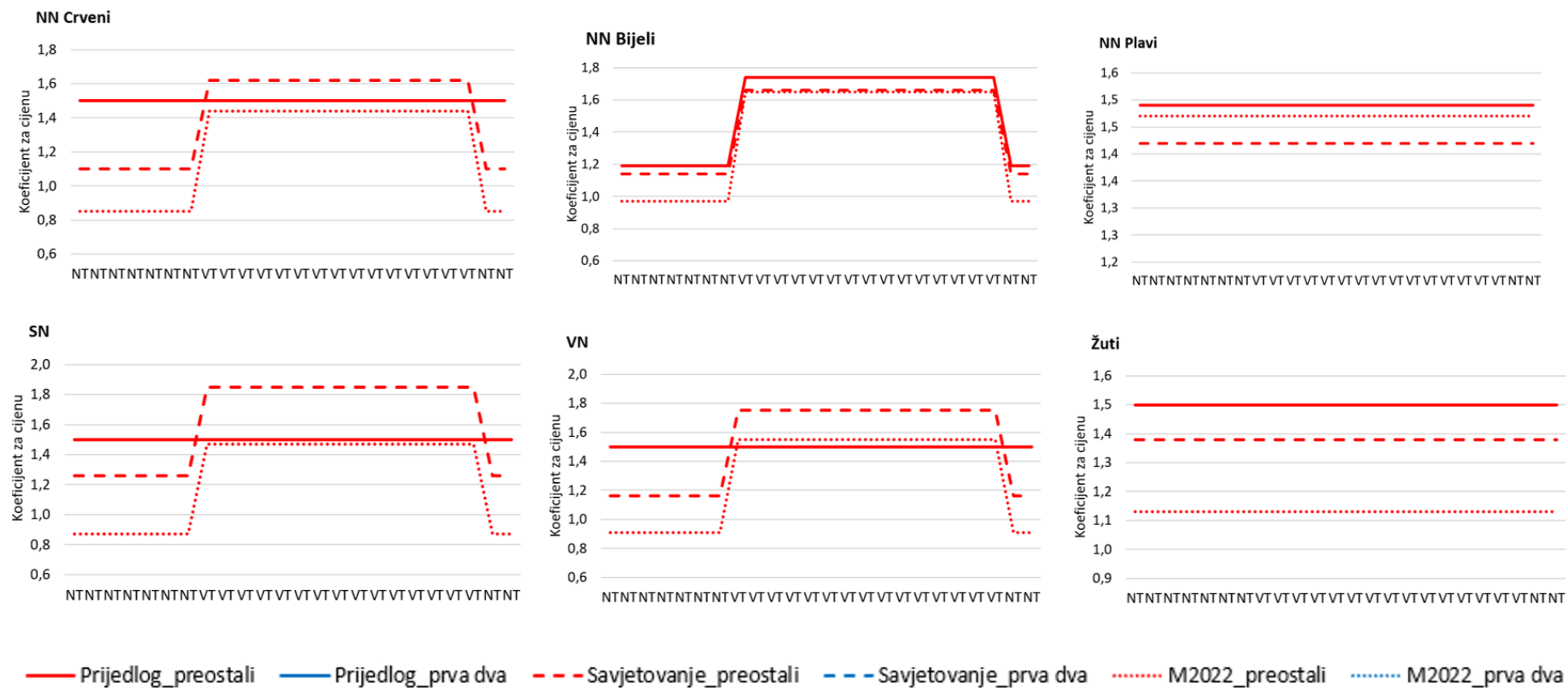
Tablica 2. Usporedni prikaz Metodologije iz 2022., Prijedloga s javnog savjetovanja i donesene Metodologije

Sastavnica	Metodologija 2022.	Javno savjetovanje	Donesena Metodologija
Referentna burza	HUDEX	EEX HR	<u>Plavi i NN Bijeli:</u> EEX HR <u>Ostali:</u> 60 % EEX HR i 40 % EEX HU
Izračun referentne cijene	65 % temeljna 35 % vršna cijena tromjesečnog proizvoda, prosjek za sljedeća četiri tromjesečja	65 % temeljna 35 % vršna cijena tromjesečnog proizvoda, prosjek za sljedeća četiri tromjesečja	<u>Plavi i NN Bijeli:</u> temeljna tromjesečnog proizvoda za sljedeća četiri tromjesečja <u>Ostali:</u> temeljna mjesečnog proizvoda ($M+1$)
Izračun referentne cijene	mjesečni prosjek iz $M-1$	mjesečni prosjek iz $M-1$	<u>Plavi i NN Bijeli:</u> mjesečni prosjek iz $M-1$ <u>Ostali:</u> trodnevni prosjek iz prva tri dana s dostupnom cijenom u mjesecu M
Učestalost izračuna	najviše četiri puta godišnje	najviše 12 puta godišnje	najviše 12 puta godišnje
VT i NT	VT i NT različiti koeficijenti	VT i NT različiti koeficijenti	<u>Plavi i NN Bijeli:</u> isto kao javno savjetovanje (koeficijenti korigirani za referentu cijenu 5 % ↑) <u>Ostali:</u> ista cijena u VT i NT (1,35 prva dva mjeseca, 1,50 druga dva)
Model	Bez množiteljskih dodataka, uz energije u višoj i nižoj tarifi	Obično množenje referentne cijene bez energija, uz množiteljski dodatak koji jača koeficijente ovisno o broju OMM-ova	<u>Plavi i NN Bijeli:</u> isto kao javno savjetovanje <u>Ostali:</u> kao javno savjetovanje s tim da su za njih umanjeni koeficijenti zbog promjene referentne cijene koja će biti volatilnija (trodnevni umjesto mjesečni prosjek).



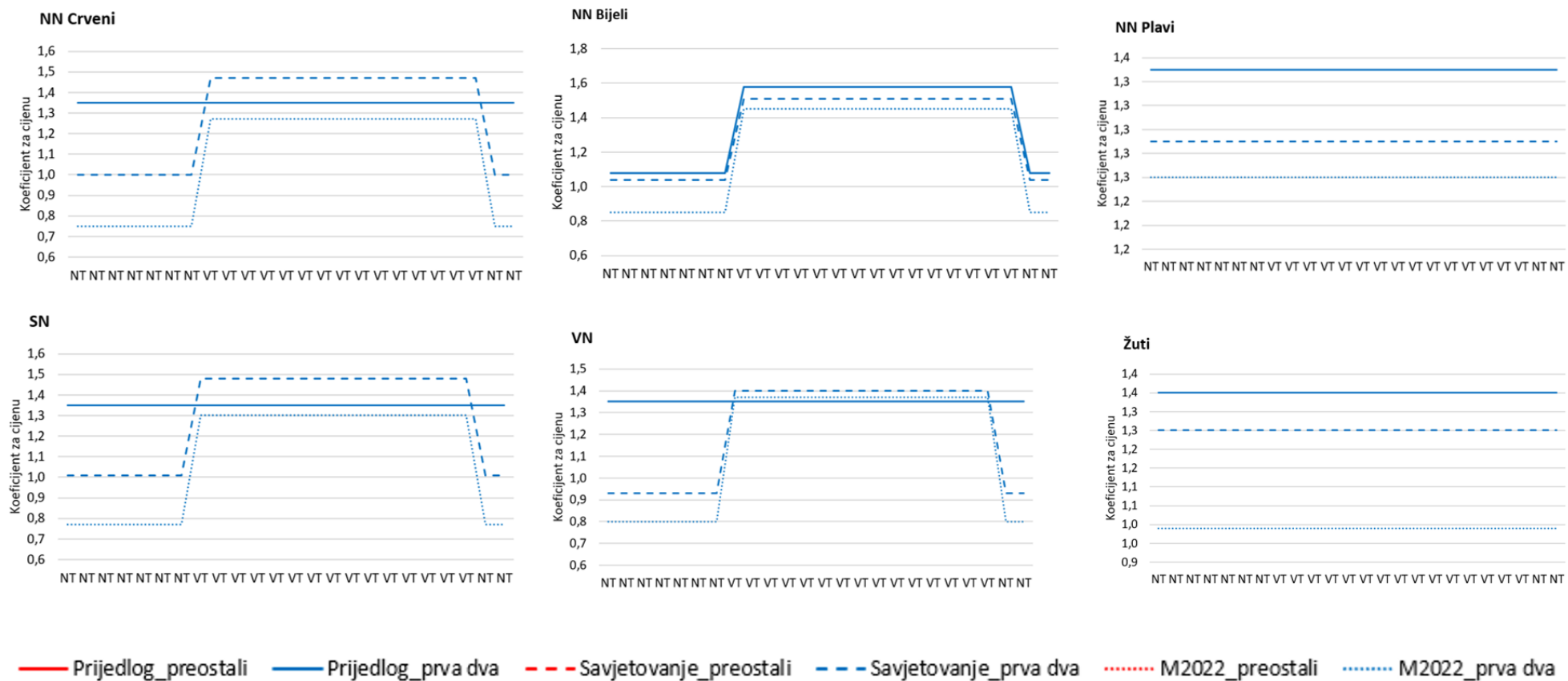
VT – viša tarifa, NT – niža tarifa

Slika 7. Grafički prikaz koeficijenata po tarifnim modelima



VT – viša tarifa, NT – niža tarifa

Slika 8. Grafički prikaz koeficijenata po tarifnim modelima za razdoblje nakon dva mjeseca korištenja zajamčene opskrbe



VT – viša tarifa, NT – niža tarifa

Slika 9. Grafički prikaz koeficijenata po tarifnim modelima za prva dva mjeseca korištenja zajamčene opskrbe