

Tabela pripomb k predlogu:

A K T A
o spremembah in dopolnitvah Akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje

Ime/naziv predlagatelja:	Naslov:	Datum:
GIZ DISTRIBUCIJE ELEKTRIČNE ENERGIJE	Slovenska c. 56, 1000 Ljubljana	29. 8. 2025

Št. člena	Vsebina pripombe oz. predloga	Utemeljitev
UVODNA POJASNILA in PREDLOGI	<p>Spremembe Akta kot jih predlaga Agencija za energijo, z vidika časovne komponente, upoštevajo potrebne aktivnosti in čas za prilagoditev informacijskih sistemov na strani izvajalcev ter potrebnega testiranja z dobavitelji električne energije pred uvedbo v produkcijo. Z vidika pripravljavcev informacijske podpore je pomembno, da so roki definirani na osnovi potrjene vsebine in obsega sprememb in niso določeni zgolj administrativno. Hkrati je potrebno zagotoviti, da se spremembe implementirajo s prvim dnem koledarskega leta ali vsaj prvim dnem koledarskega meseca in ne naslednji dan po objavi Akta v Uradnem listu RS. Posebej izpostavljamo spremembe vezane na obračun samooskrb po EZ-1 z letnim netiranjem, katere je potrebno obvezno izvesti izključno na 1. koledarski dan v letu in nikakor ne med letom.</p> <p>V skladu z dogovorom smo skupaj, ELES v vlogi kombiniranega operaterja, EDP-ji in Informatiko d. o. o. analiziral izvedljivost in morebitne možne pohitritve implementacije sprememb katere predlaga Agencija. Pripombe, ki jih k posameznim členom podajamo v nadaljevanju, so osnovane na tem izhodišču.</p>	
Dodatni predlog uvedbe: nova tarifa za neuporabljeno priključno moč oz. razliko za rezervacijo moči	<p>Akt se dopolni tako, da se doda nov člen, ki se glasi:</p> <p>»X. člen (Uvedba nove tarife za neuporabljeno priključno moč)</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) Uvedejo se nove tarife za moč za vse odjemalce, v odvisnosti od uporabniške skupine in veljajo tako za prenosni kot za distribucijski sistem. 2) Osnova za izračun omrežnine za moč je razlika moči med priključno močjo in povprečjem petih doseženih konic v obdobju zadnjih 6 mesecev. 3) V primeru, da odjemalec vloži enotno vlogo (za znižanje priključne moči), pridobi novo soglasje za priključitev in sklene 	<p>V družbah ELES in v elektrodistribucijskih podjetjih ocenjujemo, da je predlog uvedbe nove tarife za neuporabljeno priključno moč več kot potreben, če želimo optimizirati investicijska vlaganja na distribucijskem omrežju, s ciljem čim manjšega pritiska na dvigovanje tarif za uporabo elektroenergetskega omrežja v naši državi.</p> <p>Nedavno so veliko slabe volje povzročale zavrnjene vloge potencialnih investorjev v sončne elektrarne, v času ekspanzije, v letih 2022 in 2023. Verjamemo, da je bila večina teh vlog zavrnenih ravno zaradi obstoječe situacije, ko so (pogodbene) priključne moči zelo presegale konične obremenitve. EDP-ji so zaradi tega zavračali soglasja, saj so bile priključne točke,</p>



- pisni sporazum z elektrooperaterjem o prejemu vračila zaradi znižanja priključne moči, se mu razlika »vrnjene« moči obračuna po trenutno veljavnih tarifah za priključno moč in poravna v roku 15 koledarskih dni. Agencija za energijo za slednje določi vir.
- 4) Elektrooperater za obdobje od 1. 7. 2026 do 31. 12. 2026 zagotovi podatke o razliki med priključno močjo in povprečjem petih doseženih konic in o tem seznani uporabnike sistema na računu za električno energijo.
 - 5) Uporabniki sistema na podlagi obvestila na računu kadar koli podajo elektrooperaterju enotno vlogo iz 3. odstavka tega člena ali pa priključno moč obdržijo in plačujejo posebno tarifo.
 - 6) Za popolnoma nove uporabnike sistema, ki prvič pridobijo merilna mesta, velja enoletni moratorij, da se ustvari zgodovina podatkov, ki so potrebni za izračun razlike med priključno močjo in dejansko korišćeno močjo. Izračune in obvestila zanje izvede elektrooperater po zaključku tega obdobja.
 - 7) Določbe tega člena stopijo v veljavo s 1. 1. 2027.«

administrativno zapopolnjene. V prihodnje lahko pričakujemo podobno situacijo pri izdaji dovoljenj za baterijske hranilnike električne energije.

Razmere v prenosnem omrežju so obvladljive. ELES ne investira v prenosno omrežje zaradi potreb po višjih priključnih močeh, razen v enem primeru kjer sta obračunana konična moč in pogodbeni moči skoraj izravnani, 97%.

Povsem drugačna situacija je na distribucijskem omrežju. Obračunane konične moči v primerjavi s pogodbenimi močmi so nižje od polovice.

Primerjava glede na pogodbeni zakup priključne moči DO

	% povprečja obračunane moči Čbjev	% najvišja obračunana moč Čbja
okt. 24	48,6%	45,9%
nov. 24	50,4%	47,2%
dec. 24	50,4%	47,8%
jan. 25	49,2%	47,3%
feb. 25	49,3%	47,4%
mar. 25	49,2%	46,9%
apr. 25	50,7%	48,2%
maj. 25	49,1%	47,1%
povprečje	49,6%	47,2%

Če želimo, da bi na lokacijah lahko priključili več uporabnikov, brez investiranja, bi morali vsem, ki imajo visoko priključno moč in relativno nizko doseženo konico, zaračunati omrežnino za rezervacijo te moči. Vse v želji, da lastniki z visoko priključno (pogodbeno močjo) vrnejo del moči in jo dajo na razpolago elektrooperaterjem za nove odjemalce oziroma odjemalce, ki realno potrebujejo dodatno priključno moč.

Glede na zgoraj navedeno predlagamo, da Agencija za energijo uvede nove tarife za neuporabljeno priključno moč.

Posebej je treba obravnavati uporabnike sistema s sezonskim značajem, to pomeni zadnje določiti olajšave.

Trenutno stanje je slabo in ga je potrebno nujno popraviti. Res je, da si odjemalec s plačilom omrežnine za priključno moč »kupi« pravico oziroma rezervacijo do uporabe omrežja v višini do



		<p>plačane priključne moči. Vendar v prihodnje, v kolikor ima odjemalec dejansko doseženo nižjo konično moč, od razlike ne plača ničesar. Elektrooperaterji izgubljajo omrežninski prihodek, še več, investirajo v povečanje kapacitet, brez da obstajala dejanska potreba. Posledično je omrežje predimenzionirano a neizrabljeno, hkrati se pojavljajo potrebe po novih ojačitvah, kar je ekonomski nesmisel.</p> <p>Konkreten primer: v enem izmed obstoječih RP imajo obstoječi odjemalci zakupljene za 17,3 MW priključne moči. Na podlagi računov v povprečju plačajo 6,9 MW moči, neizkoriščene razlike je 10,4 MW. V ta RP se želi priključiti nova gospodarska družba, a administrativno so kapacitete RP zapolnjene in glede na obstoječa pravila bi morali izvesti dodatne investicije za povečanje priključne moči. To in podobne anomalije rešuje naš predlog.</p> <p>Priključna moč, za katero se ne plačuje uporaba omrežja, brezplačno zaseda razpoložljive kapacitete omrežja. Predlog prispeva k obvladovanju energetskih razmer, k omejevanju fiktivnih zakupov moči. Hkrati lahko predlog uspešno prispeva k racionalnejšemu načrtovanju omrežja.</p> <p>Ta predlog je treba izvedbeno proučiti še podrobneje, tudi z vidika Zakona o upravnem postopku.</p>
Splošne pripombe		<p>Glede na sedaj veljavni akt se spreminja obdobje za določitev dogovorjene moči, ki bo za leto 2026 po novem oktober 2024 do september 2025. V Aktu ni določena obveznost obveščanja, niti ni določeno, do kdaj mora elektrooperater izračunati dogovorjene moči in na katerih računih morajo biti obvestila o dogovorjeni moči. Zahteve morajo biti zapisane v aktu in ne zgolj v pojasnilu k predlogu akta.</p>
Splošne pripombe	Dodatno AGEN: <i>Če bodo elektrooperaterji v javni obravnavi zagotovili, da imajo tudi z uveljavitvijo s 01. 01. 2026 dovolj časa za prilagoditev informacijskih sistemov, za izvedbo določitve novih dogovorjenih moči in pravočasnega obveščanja odjemalcev (ti morajo biti o novih dogovorjenih močeh obveščeni najkasneje na novembrskih računih), ob zagotovitvi pravočasnega posredovanja vseh potrebnih podatkov za izračun tarifnih</i>	<p>Po izvedeni analizi in upoštevanju dejstva, da sprememba Akta še ni sprejeta in bo po predvidevanjih sprejeta pozno v jeseni 2025, vseh sprememb ni mogoče implementirati s 01. 01. 2026. Vendar pa je možno nekatere izmed njih. Upoštevati je potrebno tudi regulativno načelo predvidljivosti (ki ga regulator sam navaja), da se uporabnikom sistema omogoči ustrezno prehodno obdobje.</p> <p>S 01. 01. 2026 bomo prešli na obračun omrežnine na osnovi povprečja doseženih 5 konic po obstoječih časovnih blokih. Ravno</p>



	<i>postavk omrežnine agenciji (objava tarif v novembru) bo agencija to upoštevala in spremembe uvedla s 01. 01. 2026.</i>	<p>tako bomo s 01. 01. 2026 uvedli spremembe načina izračuna minimalnih moči, ki je v preteklem letu povzročalo burne polemike med t.i. sezonskimi dejavnostmi.</p> <p>Sprememb časovnih blokov s 01. 01. 2026 ni možno implementirati. V Elesu in EDP smo prvotno razmišljali, da bomo uvedbo novih časovnih blokov predlagali s 01. 07. 2026, vendar se po preučitvi vseh okoliščin za to nismo odločili. Z lanskoletno prvo uvedbo omrežninske reforme s 01. 10. 2024 so se namreč pokazale vse slabosti uvajanja sprememb med letom in ponovno bi prišli do istih težav. Vsak prehod med letom povzroči ogromne težave pri obračunu 65.000 samooskrb z letnim obračunom, saj je treba namensko prilagoditi informacijski sistem za dva delna obračuna za isto koledarsko leto, ob prehodu med letom oceniti količine proizvodnje (kar je lahko od primera do primera različno) in posledično viške ter manke.</p>
Splošna pripomba		<p>Ugotavljamo, da številni uporabniki sistema za časovni blok 1 in 2 zavestno določijo dogovorjeno moč nekoliko nad minimalno močjo. Pri tem odjema ne znižajo, plačajo presežno moč v letu 2025 s faktorjem 0,9 in prihranijo pri prispevku za OVE+SPT. Takšne manipulacije bi morali preprečiti. V kolikor se Agencija s predlogom strinja, predlagamo, da skupaj poiščemo ustrezen način za preprečitev tovrstnih manipulacij.</p>
Splošna pripomba		<p>Število »novih uporabnikov«, ki imajo obračun po doseženi moči, narašča, v juliju 2025 jih je bilo že 179.000, kar je že 18 % vseh uporabnikov. Uporabniki ocenijo, da je za njih strošek omrežnine ugodnejši, če se jim obračuna kot novemu uporabniku. Pridobiti status novega uporabnika je zelo enostavno, najenostavneje tako da zamenjajo plačnika računa. Zato smatramo, da je potrebno spremeniti/zaostri pogoje za določitev statusa novega uporabnika.</p>
1.člen: 12. člen - 3. odstavek	Določba se dopolni tako, da se glasi: »3) Uporabnik sistema lahko moč iz prejšnjega odstavka spremeni tako, da elektrooperaterju posreduje novo dogovorjeno obračunsko moč za vsak časovni blok najkasneje do 20. v mesecu z veljavnostjo naslednji mesec. Elektrooperater predlagano dogovorjeno obračunsko moč potrdi, če izpolnjuje zahteve tega Akta in je manjša ali enaka priključni moči iz soglasja za priključitev. Sprememba velja od 1. dne	<p>Uporabnik sistema lahko dogovorjeno moč spremeni tako, da elektrooperaterju posreduje novo dogovorjeno obračunsko moč za vsak časovni blok najkasneje do 20. v mesecu z veljavnostjo naslednji mesec. Po sedaj veljavnem Aktu je ta rok 15. v mesecu. V tem delu je potrebno dodati, da sprememba velja od 1. v naslednjem mesecu dalje do konca koledarskega leta oz. do naslednje spremembe s strani uporabnika, dopolniti pa tudi, da</p>



	<i>naslednjega meseca do konca koledarskega leta oz. do naslednje spremembe s strani uporabnika.«</i>	elektrooperater dogovorjeno moč potrdi le, če je določena v skladu z določbami Akta oz. če ni določena, jo zavrne.
1.člen: 12. člen - 4. in 7. odstavek		Spremenijo se odstotki in ponekod omejitve priključnih moči. To samo po sebi ni problematično, a ker se spreminjajo odstotki in meje določanja minimalne moči, to ne bo v skladu z že poslanimi obvestili o dogovorjenih močeh 2026, ki so jih uporabniki v skladu z veljavnim Aktom že prejeli. Predlagamo uvedbo s 1.1.2026 ter ob tem ponovni preračun dogovorjenih moči in ponovno obveščanje uporabnikov (na računih za mesece november in december 2025 ter januar 2026).
1.člen: 12. člen – 15. odstavek	<i>Določba se spremeni tako, da se glasi: »(15) Uporabniku sistema, kateremu se moč obračunava v skladu s tretjo alinejo četrtega odstavka tega člena, se dogovorjena obračunska moč obračuna kot povprečje treh petih konic v posameznem časovnem bloku ob upoštevanju pogoja iz sedmega odstavka tega člena, če njegova dosežena moč v nobenem časovnem bloku ne doseže 3 % priključne moči merilnega mesta in ne znaša več kot 14 kW.«</i>	Z vidika razumljivosti sistema bi bilo potrebno poenotiti in upoštevati 5 konic, kakor se izračunava dogovorjena moč tudi pri ostalih uporabnikih. Z upoštevanjem 5 konic se tudi zniža dogovorjena moč. Agencija naj potrdi, da ta model obračuna ne velja za nove uporabnike. Upravičence za obračun po tem členu je potrebno opredeliti v aktu zelo natančno, ne pa v obrazložitvi k predlogu Akta – to velja predvsem za določbo glede minimalne moči – ali to pomeni, da ima merilno mesto določeno dogovorjeno moč v višini minimalne. Predlagamo uvedbo s 1.1.2026. Zelo verjetno to pomeni novo vrsto obračuna M1-6.
1.člen: 12. člen – 16. odstavek	<i>Določba se spremeni tako, da se glasi: »(16) Proizvajalcem, ki so neposredno priključeni na omrežje in prevzemajo električno energijo iz sistema za lastno rabo proizvodnih naprav in se jim moč obračunava v skladu s četrtem odstavkom tega člena, se dogovorjena obračunska moč obračuna kot povprečje treh petih konic v posameznem časovnem bloku ob upoštevanju pogoja iz sedmega odstavka tega člena.«</i>	Ali to pomeni, da imajo ti uporabniki sistema dogovorjeno moč določeno v višini minimalne moči? Tudi ta izjema pomeni prilagoditev informacijskega sistema. Verjetno pomeni tudi novo vrsto obračuna M1-7. Predlagamo 5 konic in ne 3. Spremembe ne morejo veljati naslednji dan po objavi v Ur.l. Spremembe se implementirajo s prvim dnevom koledarskega leta, torej 01. 01. 2026.
2. člen: 14. člen – 2. odstavek	<i>Določba se spremeni tako, da se glasi: »(2) Če se uporabniku sistema iz prejšnjega odstavka najkasneje do konca septembra tekočega koledarskega leta omogoči evidentiranje 15-minutne porabe, elektrooperater za namene obračunavanja omrežnine za moč do izteka tekočega koledarskega leta in za novo koledarsko leto kot dogovorjeno obračunsko moč upošteva povprečje treh konic posameznega časovnega bloka preteklega meseca ob upoštevanju pogoja iz sedmega odstavka 12. člena tega akta.«</i> <i>»Če se uporabniku sistema iz prejšnjega odstavka najkasneje do konca oktobra tekočega koledarskega leta omogoči evidentiranje</i>	S spremembo dodatno zapletamo obračun omrežnine, kar ne pripomore k razumljivosti za uporabnike. Sam zapis je precej nerazumljiv. Pretekli mesec ni merodajen, ker so lahko takšne ali drugačne situacije (prekratko obdobje za ugotavljanje dejanske moči, MM je lahko bolj ali manj aktivno, priklop ali sprememba je lahko izvedena tudi med mesecem). Potrebno je gledati tekoči mesec. Predlagamo, da se ohrani način obračunavanja za nove uporabnike, kot je po obstoječi metodologiji.



	15-minutne porabe, elektrooperater za namene obračunavanja omrežnine za moč do izteka tekočega koledarskega leta in za novo koledarsko leto kot dogovorjeno moč upošteva doseženo moč posameznega časovnega bloka ob upoštevanju pogoja iz sedmega odstavka 12. člena tega akta.»	
2. člen: 14. člen – 3. odstavek	<p>Določba se spremeni tako, da se glasi: »(3) Če se uporabniku sistema iz prvega odstavka tega člena od oktobra tekočega koledarskega leta omogoči evidentiranje 15-minutne porabe, elektrooperater za namene obračunavanja omrežnine za moč do izteka tekočega koledarskega leta in za naslednji dve koledarski leti kot dogovorjeno obračunsko moč upošteva povprečje treh konic posameznega časovnega bloka preteklega meseca ob upoštevanju pogoja iz sedmega odstavka 12. člena tega akta.«</p> <p>»Če se uporabniku sistema iz prvega odstavka tega člena od novembra tekočega koledarskega leta omogoči evidentiranje 15-minutne porabe, elektrooperater za namene obračunavanja omrežnine za moč do izteka tekočega koledarskega leta in za naslednji dve koledarski leti kot dogovorjeno moč upošteva doseženo moč posameznega časovnega bloka ob upoštevanju pogoja iz sedmega odstavka 12. člena tega akta.«</p>	S spremembo dodatno zapletamo obračun omrežnine, kar ne pripomore k razumljivosti za uporabnike. Pretekli mesec ni merodajen, ker so lahko takšne ali drugačne situacije (prekratko obdobje za ugotavljanje dejanske moči, MM je lahko bolj ali manj aktivno, priklop ali sprememba je lahko izvedena tudi med mesecem). Potrebno je gledati tekoči mesec. Predlagamo, da se ohrani način obračunavanja za nove uporabnike, kot je po obstoječi metodologiji.
3. člen: 18. člen – 2. odstavek		Spremembe ne morejo veljati naslednji dan po objavi v Ur.l., ampak se implementirajo s prvim dnev koledarskega leta ali vsaj prvim dnev koledarskega meseca (ki ne sme biti v preteklosti) in ne naslednji dan po objavi Akta v Uradnem listu RS. Veljavnost 1. 1. 2026.
6. člen: 56.b člen	<p>Ta člen se spremeni tako, da se glasi: »</p> <p>»56.b člen</p> <p>(prehodno obdobje določitve tarifnih postavk za moč)</p> <p>(1) Gospodinjskim odjemalcem se tarifna postavka za moč za prenosni sistem za</p> <p>časovni blok 1 (T_p 0,1C) in tarifna postavka za moč za distribucijski sistem za časovni blok 1 (T_d 0,1C) določena za posamezno koledarsko leto za obdobje od 2025 do 2027</p> <p>in objavljena v skladu z drugim odstavkom 39. člena tega akta obračuna kot:</p> <p>– 40 % vrednosti za november in december 2025 ter januar in februar 2026;</p> <p>– 60 % vrednosti za november in december 2026 ter januar in februar 2027;</p>	<p>ELES in elektrodistribucijska podjetja podpiramo postopnost sprememb tarif za uporabo omrežij in zato pozdravljamo predlog Agencije. Z ustrezno informacijsko podporo bomo elektrooperaterji zagotovili, da bo gospodinjstvom s 1.11.2025 obračunana za 60 % nižja tarifa ČB1. Glede na podan predlog Agencije pradišlagamo dopolnitev, in sicer, da 60 % znižana tarifa ČB1 velja tudi v januarju in februarju 2026, nadaljnja povečanja/dvigi pa kot sledi spodaj:</p> <ul style="list-style-type: none">- november 2025-februar 2026 – 40%/69%- november 2026-februar 2027 – 60%/79%- november 2027-februar 2028 – 80%/90%.



	<p>– 80 % vrednosti za november in december 2027 ter januar in februar 2028.</p> <p>(2) Gospodinjskim odjemalcem, ki nimajo zagotovljenih 15-minutnih meritev, se tarifna postavka za moč za prenosni sistem (<i>TpCnm</i>) in tarifna postavka za moč za distribucijski sistem (<i>TdCnm</i>), določena za posamezno koledarsko leto za obdobje od 2025 do 2027 in objavljena v skladu z drugim odstavkom 39. člena tega akta, obračuna kot:</p> <p>– 69 % vrednosti za november in december 2025 ter januar in februar 2026;</p> <p>– 79 % vrednosti za november in december 2026 ter januar in februar 2027;</p> <p>– 90 % vrednosti za november in december 2027 ter za januar in februar 2028.</p>	<p>Za uporabnika sistema je pomembno, da so cene jasne in transparentne ter pravočasno vnaprej objavljene. Ker v sistemu obračuna omrežnine ne operiramo z odstotki (oz. popusti) od cenika, apeliramo na Agencijo, da tarife objavi v obliki cenika, čim prej ko bo to možno.</p> <p>Tarifne postavke za VT in MT ter ET so določene samo za nizko napetost. V praksi pa se lahko zgodi, da pride do okvare in posledično pade kvaliteta pod 90 % tudi na merilnih mestih, ki so uvrščena v uporabniške skupine 1, 2, 3 in 4, zato je potrebno določiti tudi tarifne postavke za VT in MT za višje napetostne nivoje.</p>
<p>7. člen: Priloga 2, 3. poglavje: Novi časovni bloki</p>	<p>Namesto sedanjega zapisa: »Višje tarifne postavke omrežnine za uporabnike sistema, ki nimajo zagotovljenih 15-minutnih meritev prevzete energije, vendar jim krmilna naprava omogoča evidentiranje merjenja prevzete energije v določenih urah dneva ločeno za delovni dan ali dela prost dan (VT), veljajo v obdobju delovnih dni višje in nižje sezone v času ur visoke in srednje dnevne obremenitve.</p> <p>Nižje tarifne postavke omrežnine za uporabnike sistema, ki nimajo zagotovljenih 15-minutnih meritev prevzete energije, vendar jim krmilna naprava omogoča evidentiranje merjenja prevzete energije v določenih urah dneva ločeno za delovni dan ali dela prost dan (MT), veljajo v obdobju vseh dela prostih dni višje in nižje sezone ter v urah nizke obremenitve delovnih dni višje in nižje sezone.«, predlagamo enostavnejši zapis VT / MT / ET:</p> <p>»VT- višje dnevne tarifne postavke se obračunavajo vsak delavnik od 6. do 22. ure. V obdobju, ko velja poletni čas, se za končnega uporabnika sistema obračunavajo višje dnevne tarifne postavke od 7.00 do 23.00 ure, v kolikor njegova krmilna naprava ne omogoča programske nastavitve prilagajanja na poletni čas.</p> <p>MT- manjše dnevne tarifne postavke se obračunavajo v preostalem času in ob sobotah, nedeljah ter dela prostih dnevih od 00.00 do 24.00 ure. V primeru, če končni uporabnik sistema nima ustrezne krmilne naprave, ki bi evidentirala porabo električne energije v času MT ob sobotah, nedeljah in dela prostih dnevih, potem se upošteva</p>	<p>Agencija sicer v celoti ni upoštevala našega predloga, mu pa je delno sledila. V Elesu smo tako v višji kot nižji sezoni predlagali tri časovne bloke z različno porazporejenimi urami v posamezni sezoni, delavniku in prostih dneh. Agencija je ohranila 5 časovnih blokov, je pa smiselno sledila časovni porazdelitvi blokov iz našega predloga po posameznih urah, zaradi česar je predlog za ELES sprejemljiv.</p> <p>Po izvedeni analizi izvedljivosti ugotavljamo, da sprememb časovnih blokov ne moremo izvesti prej kot 1.1.2027.</p> <p>Zaradi ukinitve ČB2 v nizki sezoni bi, ob predpostavki ohranitve obstoječih tarif za leto 2025, nastal velik izpad omrežninskih prihodkov. Poudarjamo, da sprememba časovnih blokov zahteva ponovni preračun tarifnih postavk za uporabo omrežij.</p>



	<p><i>čas MT, odvisno od zmožnosti prilagoditve krmilne naprave evidentiranja porabe električne energije ob sobotah, nedeljah in delah prostih dnevih.</i></p> <p><i>ET- enotne tarifne postavke veljajo v primerih, ko ima uporabnik sistema nameščeno enotarifno merilno napravo ali ko se končni uporabnik sistema odloči za enotarifni način obračunavanja omrežnine. ET velja v času od 00.00 do 24.00 ure.»</i></p>	
8. člen: začetek veljavnosti in uporaba	<p>Določba se spremeni tako, da se glasi: »Ta akt začne veljati naslednji dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije, uporablja pa se začne 1. januarja 2027, razen četrtega odstavka spremenjenega 12. člena akta, ki se začne uporabljati 1. januarja 2026. Petnajsti in šestnajsti odstavek spremenjenega 12. člena akta, novi drugi odstavek 18. člena akta ter nova 56.b in 56.c člena akta se začnejo uporabljati z dnem uveljavitve tega akta.«</p> <p>datumi uvedbe posameznih vsebinskih sprememb so naslednji:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 01. 11. 2025 sprememba tarifnih postavk za gospodinjstva skladno z novim 65b členom. - 01. 01. 2026 sprememba načina izračuna dogovorjenih moči, pri čemer se pri vseh skupinah uporabnikov upošteva 5 doseženih konic v obdobju oktober 2024 – september 2025 za leto 2026 in obračun za hranilnike, uporabnike sistema s sezonskim značajem, proizvodnjo in lastno rabo. - 01. 01. 2026 sprememba načina izračuna minimalnih moči. - 01. 01. 2027 uvedba novih časovnih blokov po predlogu Agencije za energijo.« 	<p>V aktu imamo opraviti s tremi različnimi roki za uveljavitev sprememb:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. naslednji dan po objavi v Ur.l. RS 2. 1. 1. 2026 3. 1. 1. 2027 <p>Datumi uvedbe posameznih vsebinskih sprememb so naslednji:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 01. 11. 2025 sprememba tarifnih postavk za gospodinjstva skladno z novim 65b členom v skladu z objavljenim cenikom. - 01. 01. 2026 sprememba načina izračuna dogovorjenih moči pri čemer se pri vseh skupinah uporabnikov upošteva 5 doseženih konic v obdobju oktober 2024 – september 2025 za leto 2026 in obračun za hranilnike, uporabnike sistema s sezonskim značajem, proizvodnjo in lastno rabo. - 01. 01. 2026 sprememba načina izračuna minimalnih moči - 01. 01. 2027 uvedba novih časovnih blokov po predlogu Agencije za energijo.

Poslovodja GIZ DEE
Roman Ponebšek

