

Posvetovanje o predlogu popustov, multiplikatorjev in sezonskih faktorjev za tarifno obdobje 2027

na podlagi 28. člena Uredbe Komisije (EU)
2017/460 z dne 16. marca 2017 o
oblikovanju kodeksa omrežja o usklajenih
tarifnih strukturah za plin

Maribor, junij 2026

1. Namen posvetovalnega dokumenta

Agencija za energijo (v nadaljevanju agencija) je nacionalni regulativni organ Republike Slovenije na področju trga z energijo, ki v skladu z evropsko in slovensko zakonodajo določa metodologijo za določitev prenosnih tarif zemeljskega plina in potrjuje predlagane tarifne postavke omrežnine operaterja prenosnega sistema zemeljskega plina (v nadaljevanju operater).

Uredba Komisije (EU) 2017/460 z dne 16. marca 2017 o oblikovanju kodeksa omrežja o usklajenih tarifnih strukturah za plin (v nadaljevanju Uredba 2017/460) v 28. členu določa, da mora nacionalni regulativni organ opraviti posvetovanje o stopnji popustov, multiplikatorjev in sezonskih faktorjev. Posvetovanje se izvede za vsako tarifno obdobje.

Posvetovalni dokument vsebuje predloge stopenj popustov, multiplikatorjev in sezonskih faktorjev za leto 2027.

Agencija za energijo v skladu z 28. členom Uredbe 2017/460 vabi vse zainteresirane strani, da podajo mnenje k oblikovanim stopnjam multiplikatorjev, sezonskih faktorjev in popustov.

Mnenja je treba posredovati agenciji do vključno

1. 8. 2026,

v elektronski obliki na elektronski naslov:

info@agen-rs.si

s pripisom:

Posvetovanje o multiplikatorjih, sezonskih faktorjih in popustih.

Po končanem posvetovanju bo agencija prejete odzive objavila na svoji spletni strani ter po njihovi preučitvi oblikovala odločitev o vidikih multiplikatorjev, sezonskih faktorjev in popustov.

2. Multiplikatorji

Multiplikator je faktor, ki se uporablja pri izračunu pridržane cene za neletne standardne produkte zmogljivosti za zagotovljeno zmogljivost. Multiplikator za četrtni in mesečni standardni produkt zmogljivosti znaša med 1 in 1,5; multiplikator za dnevni in znotrajdnevni mesečni standardni produkt zmogljivosti pa mora biti med 1 in 3.

Agencija predlaga, da se za tarifno obdobje 2027 uporabijo dosednji multiplikatorji za četrtni, mesečni, dnevni in znotrajdnevni standardni produkt zmogljivosti:

Standardni produkt zmogljivosti	Stopnja multiplikatorja
Četrtni	1,40
Mesečni	1,45
Dnevni	2,75
Znotrajdnevni	2,80

Tabela 1: Standardni produkti zmogljivosti s stopnjo multiplikatorja

Navedeni multiplikatorji se bodo uporabili pri obračunavanju standardnih produktov zmogljivosti za vse povezovalne točke in za vse točke znotraj Republike Slovenije. Predlagani multiplikatorji še vedno spodbujajo uporabnike omrežja k dolgoročnejšemu zakupu prenosne zmogljivosti, saj se lahko le tako optimirata nadaljnji razvoj prenosnega sistema ter ustrezna višina tarifnih postavk omrežnine.

Predlagani multiplikatorji so oblikovani tako, da zagotavljajo ohranitev predvidenih prihodkov iz kratkoročnih zakupov zmogljivosti. Dodatno nižanje stopenj multiplikatorjev bi se odrazilo v nižjih pridržanih cenah zaakupe kratkoročnih zmogljivosti in nižjem prihodku iz omrežnine, kar bi povečalo tveganje povišanja tarifnih postavk omrežnine v naslednjih letih.

Predlagani multiplikatorji bodo uporabnikom sistema za zakup kratkoročnih zmogljivosti dali ustrezen cenovni signal in zagotovili ustrezno porazdelitev upravičenih stroškov operaterja prenosnega sistema med različne uporabnike sistema. S predlagano višino multiplikatorjev tudi želimo preprečiti morebitno prezasedenost na povezovalnih točkah slovenskega prenosnega sistema.

3. Sezonski faktorji

Sezonski faktorji odražajo nihanje povpraševanja čez leto in se uporabijo pri določitvi pridržane cene za neletne standardne produkte zmogljivosti tako, da se po izračunu tarife z uporabo ustrezne stopnje multiplikatorja pridržana cena pomnoži še z ustreznim sezonskim faktorjem.

Sezonski faktorji za tarifno obdobje 2026 so določeni v [Aktu o spremembah in dopolnitvah Akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina \(UL RS 50/25\)](#) in znašajo:

Plinski mesec	Sezonski faktorji za posamezni standardni produkt zmogljivosti			
	Četrtni	Mesečni	Dnevni	Znotraj dneva
Januar	1,269	1,685	1,685	1,685
Februar	1,269	1,357	1,357	1,357
Marec	1,269	1,171	1,171	1,171
April	0,785	0,995	0,995	0,995
Maj	0,785	0,671	0,671	0,671
Junij	0,785	0,624	0,624	0,624
Julij	0,670	0,602	0,602	0,602
Avgust	0,670	0,564	0,564	0,564
September	0,670	0,711	0,711	0,711
Oktober	1,230	0,765	0,765	0,765
November	1,230	1,439	1,439	1,439
December	1,230	1,747	1,747	1,747

Tabela 2: Sezonski faktorji za posamezni standardni produkt zmogljivosti po mesecih za tarifno obdobje 2026

Agencija je za tarifno obdobje 2027 izračunala sezonske faktorje v skladu z drugim do šestim odstavkom 15. člena Uredbe 2017/460 na enak način kot za sedanje tarifno obdobje ob upoštevanju predvidenega povprečnega urnega pretoka za sedanje tarifno obdobje in eksponenta v višini 1,5.

Sezonski faktorji za četrtni produkt zmogljivosti so določeni med najnižjo in najvišjo vrednostjo sezonskih faktorjev treh ustreznih mesecev, zato ni spremembe sezonskih faktorjev za četrtni standardni produkt zmogljivosti.

Predviden povprečen urni pretok za vse povezovalne točke za leto 2026 znaša:

Plinsko četrletje	Plinski mesec	Predviden povprečni urni pretok [kWh]
Q2	Januar	1.895.326
	Februar	1.483.630
	Marec	1.316.282
Q3	April	1.141.695
	Maj	942.275
	Junij	871.699
Q4	Julij	766.860
	Avgust	748.736
	September	929.219
Q1	Oktober	1.030.758
	November	1.371.620
	December	1.530.178

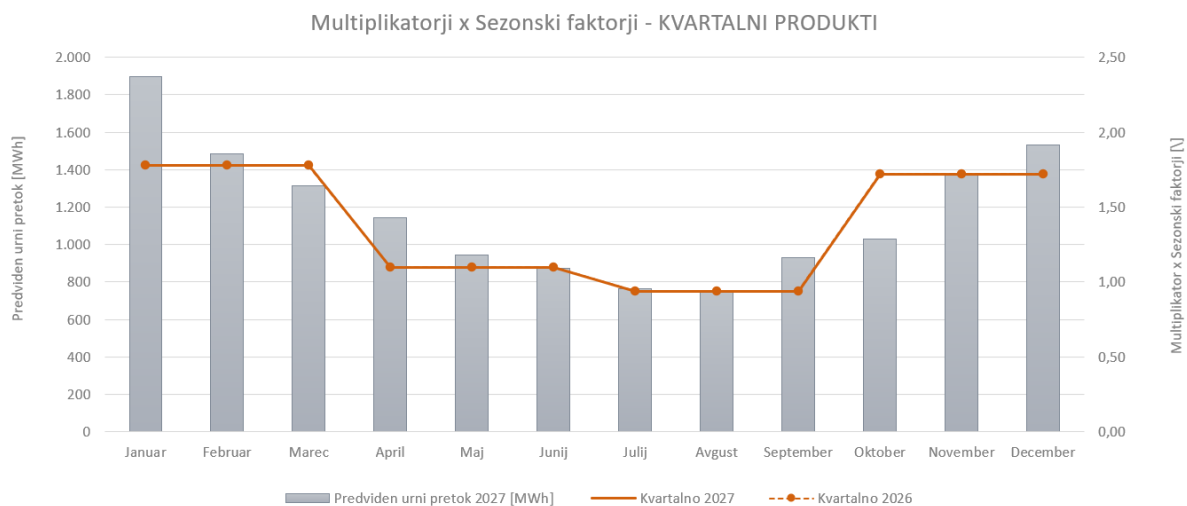
Tabela 3: Predvideni povprečni urni pretok za leto 2026

Na podlagi predvidenih pretokov za leto 2026 so izračunani naslednji sezonski faktorji za tarifno obdobje 2027:

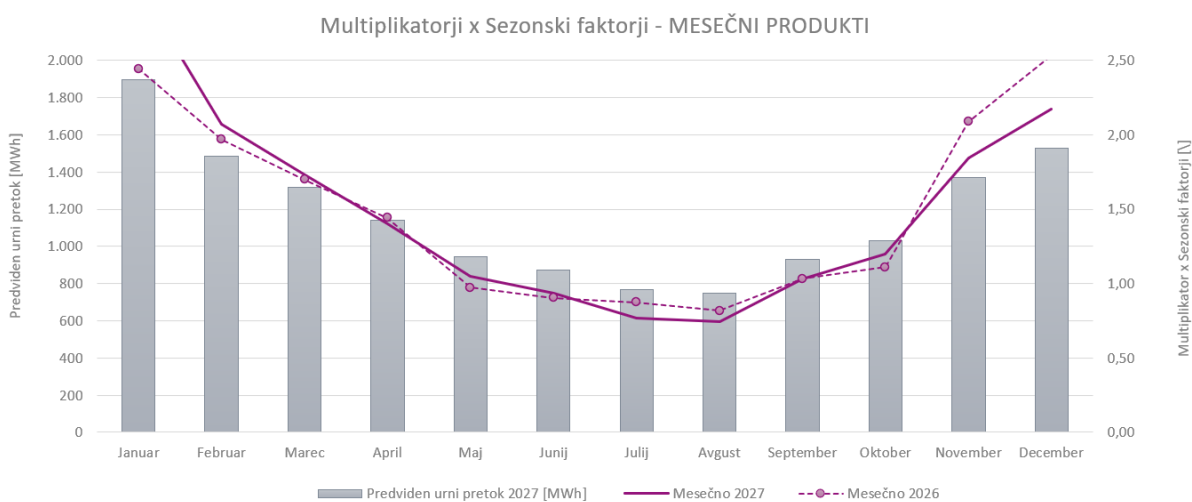
Plinski mesec	Sezonski faktorji za posamezni standardni produkt zmogljivosti			
	Četrletni	Mesečni	Dnevni	Znotraj dneva
Januar	1,269	2,064	2,064	2,064
Februar	1,269	1,430	1,430	1,430
Marec	1,269	1,195	1,195	1,195
April	0,785	0,965	0,965	0,965
Maj	0,785	0,724	0,724	0,724
Junij	0,785	0,644	0,644	0,644
Julij	0,670	0,531	0,531	0,531
Avgust	0,670	0,513	0,513	0,513
September	0,670	0,709	0,709	0,709
Oktober	1,230	0,828	0,828	0,828
November	1,230	1,271	1,271	1,271
December	1,230	1,498	1,498	1,498

Tabela 4: Sezonski faktorji za posamezni standardni produkt zmogljivosti po mesecih za tarifno obdobje 2027

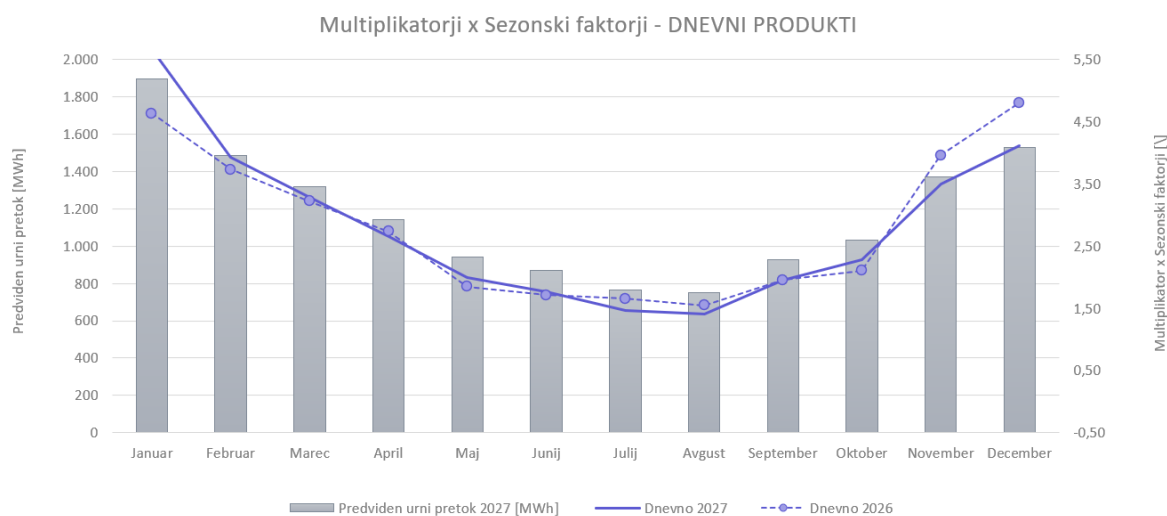
V nadaljevanju so prikazani zmnožki multiplikatorjev in sezonskih faktorjev za posamezni standardni produkt zmogljivosti za tarifno obdobje 2026 in 2027:



Slika 1: Vrednost zmnoška multiplikatorja in sezonskega faktorja za četrtletni produkt zmogljivosti za tarifno obdobje 2026 in 2027

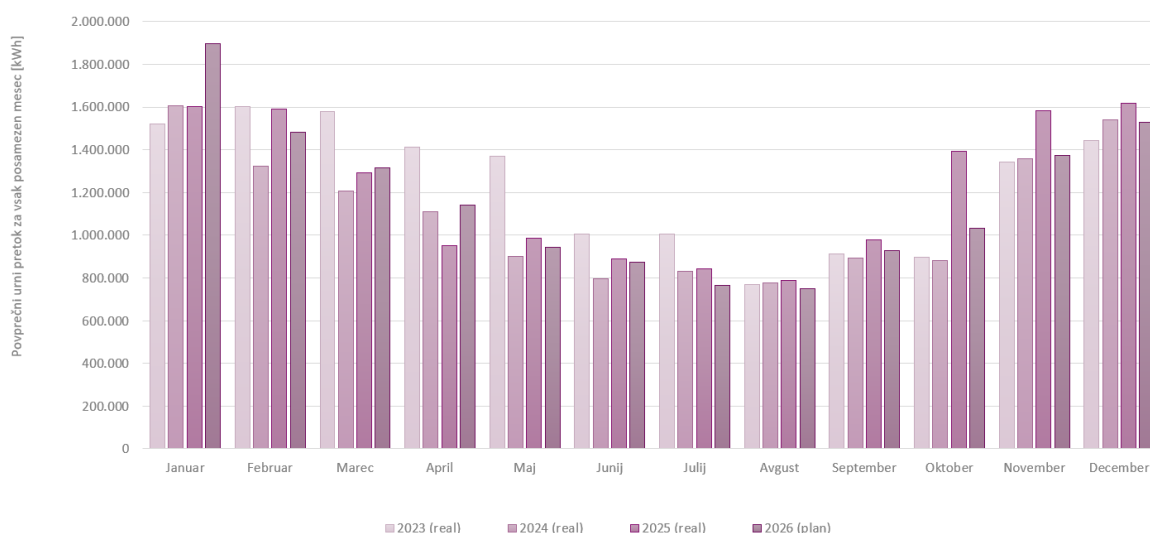


Slika 2: Vrednost zmnoška multiplikatorja in sezonskega faktorja za mesečni produkt zmogljivosti za tarifno obdobje 2026 in 2027



Slika 3: Vrednost zmnoška multiplikatorja in sezonskega faktorja za dnevni produkt zmogljivosti za tarifno obdobje 2026 in 2027

Sezonski faktorji se ob nespremenjenem načinu izračuna spreminjajo le zaradi predvidenega urnega pretoka, ki se zaradi različnih dejavnikov razlikuje od predvidenega. V Sloveniji se je poraba plina slovenskih odjemalcev že drugo leto zapored povečala zaradi priključitve večjega odjemalca, ki plin uporablja za proizvodnjo toplote in električne energije. Negativen pa je trend prenesenih količin plina do drugih prenosnih sistemov. V letu 2025 je bilo preko Slovenije prenesenih samo 129 GWh plina, kar predstavlja samo 0,7 % količin plina, prenesenih v letu 2006.



Slika 4: Doseženi in načrtovani povprečni urni pretoki po posameznih mesecih v obdobju 2023 in 2026 (doseženi 2023-2025, načrtovani 2026)

Slika 4 prikazuje dosežene in načrtovane povprečne urne pretoke v obdobju 2023–2026. Razvidno je, da so spremembe povprečnih mesečnih urnih pretokov med prikazanimi posameznimi koledarskimi leti minimalne, pri čemer lahko manjša razhajanja pripišemo predvideni porabi predvsem temperaturno odvisnih odjemalcev.

Z namenom zagotavljanja predvidljivosti, stabilnosti in nespremenljivosti agencija predlaga, da se za tarifno obdobje 2027 ohranijo obstoječi sezonski faktorji.

4. Popusti

Na podlagi (c) točke prvega odstavka 28. člena Uredbe 2017/460 nacionalni regulativni organ sprejme odločitev o stopnjah popustov iz drugega odstavka 9. člena in 16. člena te uredbe.

Slovenski prenosni sistem nima vstopnih in izstopnih točk v skladišča, prav tako nima vstopne točke iz obratov UZP ter vstopnih ali izstopnih točk od infrastrukture, razvite z namenom odprave izoliranosti držav članic z vidika njihovih prenosnih sistemov zemeljskega plina. Zato agencija ni določila predloga stopnje popusta na podlagi drugega odstavka 9. člena Uredbe 2017/460.

Na podlagi 16. člena Uredbe 2017/460 se nacionalni regulativni organ lahko odloči, da namesto uporabe predhodnih popustov uporabi naknadni popust, pri katerem uporabniki omrežja prejmejo nadomestilo po tem, ko prekinitve dejansko nastopijo, vendar pa se tak naknadni popust lahko uporablja samo na povezovalnih točkah, na katerih v preteklem plinskem letu ni bilo nobene prekinitve zaradi fizične prezasedenosti.

Nepredvidljivost na trgu plina v Evropi, ki je v pretežni meri posledica negotovih geopolitičnih razmer, se odraža tudi v nepredvidljivosti pretokov plina skozi mejne vstopne točke. Vstopna točka Ceršak si je v zadnjih dveh letih ponovno utrdila položaj glavne vstopne točke v Sloveniji. Potem ko je v letu 2023 kazalo, da bi lahko vstopna točka Šempeter po nadgradnji tehnične zmogljivosti prevzela primat najpomembnejše slovenske vstopne točke, so prenesene količine v zadnjih dveh letih znatno upadle. Na vstopni točki Rogatec se je zaradi majhne tehnične zmogljivosti (7,7 GWh/dan) in spremenjenih tokov plina v regiji nadaljevala pogodbeni prezasedenost, prihajalo pa je tudi do fizične prezasedenosti.

Nadgradnja tehnične zmogljivosti vstopne točke Rogatec, ki bo predvidoma zaključena do konca 2026, pa bo z zmogljivostjo 43,8 GWh/dan bistveno okrepila vlogo te vstopne točke in spremenila dinamiko pretoka mejnih vstopno-izstopnih točk. Pričakuje se, da do pogodbene oz. fizične prezasedenosti v prihodnje ne bo prihajalo.

Glede na navedeno agencija predlaga, da se za popuste za prekinljivo zmogljivost za tarifno obdobje 2027 uporabi naknadni popust, pri katerem uporabniki omrežja prejmejo nadomestilo po tem, ko do prekinitve dejansko pride.

V primeru nastopa prekinitve se bo uporabniku upošteval naknadni popust za vsak dan, v katerem je nastopila prekinitve, v višini trikratnika pridržane cene za dnevne standardne produkte zagotovljene zmogljivosti, kot je določeno s 24. členom Akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina za prekinljive vstopne zmogljivosti ter s 34. členom za prekinljive izstopne zmogljivosti. Uporabniki bodo tako kot zdaj prejeli nadomestilo za prekinljivo zmogljivost naknadno in le v primeru dejanske prekinitve zagotovljene zmogljivosti.