

Tabela pripomb k predlogu:

A K T A
o spremembah in dopolnitvah Akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina

Predlagatelj/Okrajšava	Ime/naziv predlagatelja:	Naslov:	Datum:
Plinarna	PLINARNA MARIBOR d.o.o.	Plinarniška ulica 9, Maribor	16. 5. 2025
Plinovodi	PLINOVODI d.o.o.	Cesta Ljubljanske brigade 11B, 1000 Ljubljana	12. 6. 2025
GIZ DZP	GIZ DZP, g.i.z.	Verovškova ulica 62, 1000 Ljubljana	11. 6. 2025

	Št. člena	Vsebina pripombe oz. predloga	Utemeljitev	Upoštevano DA/NE	Utemeljitev agencije
Plinarna	2. člen	Člen oprošča plačilo vstopne točke znotraj RS za odajanje plina obnovljivega vira v prenosni sistem. Predlaga se, da bi bili plačila vstopne točke znotraj RS oproščeni vsi viri oddajanja znotraj RS.	Splošna praksa v energetiki je, da proizvajalci ne plačujejo omrežnine v primeru dajanja v omrežje, kar pa ni omejeno zgolj na obnovljive vire. 3. točka 6. člena Akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje navaja: <i>(3) Proizvajalci kot uporabniki prenosnega oziroma distribucijskega sistema ne plačujejo omrežnine za prenosni oziroma distribucijski sistem, razen kadar prevzemajo električno energijo iz sistema.</i>	NE	Omrežnina za prenosni sistem plina se določi ločeno z vstopno in izstopno točko glede na matrični model. Ker tudi proizvajalci povzročajo stroške operaterju prenosnega sistema, morajo te pokriti. Na področju električne energije ACER v svojem poročilu navaja, da morajo proizvajalci električne energije nositi svoje stroške uporabe

			(UL RS št. 146/2022; https://www.uradni-list.si/files/RS_-2022-146-03624-OB~P001-0000.PDF)		omrežja, zato se tudi več držav odloča za določitev omrežnine za proizvajalce.
GIZ DZP	5. člen	Predlagamo, da se zadnji stavek tega člena zapiše tako, da bodo nedvoumno do popusta upravičeni tudi ODS, ki zakupijo izstopne zmogljivosti za svoje uporabnike.	Če operater distribucijskega sistema (ODS) ne sodi med "uporabnike sistema, kjer se plin uporablja za končno rabo", predlagamo, da se ta vprašanje uredi tako, da bo tudi ODS upravičen do omenjenega popusta. Z vidika enake obravnave uporabnikov v Sloveniji je treba vsem uporabnikom prenosnega sistema zagotoviti enake pogoje – ne glede na to, ali gre za končnega odjemalca, priključenega neposredno na prenosni sistem, ali za operaterja distribucijskega sistema.	NE	Končni odjemalci na distribuciji imajo popust za pline iz obnovljivega izvora, določen v Aktu o metodologiji za obračunavanje omrežnine za distribucijski sistem zemeljskega plina. Operater distribucijskega sistema ne zakupi izstopne zmogljivosti prenosnega sistema v imenu in za račun končnega odjemalca na distribucijskem sistemu, zato ni mogoče neposredno uveljaviti predlaganega popusta. Glede na navedeno operater distribucijskega sistema ne more uveljavljati popusta z zahtevanimi potrdili pri operaterju prenosnega sistema, saj s potrdili lahko razpolaga le končni odjemalec in ne operater distribucijskega sistema.
Plinarna	7. člen	Ugotavljamo, da se sezonski faktorji mesečnih in krajših produktov glede na obstoječe spreminjajo in sicer tako, da bodo jan in dec bistveno dražji. Predlagamo, da se sezonski faktorji ne spremenijo, saj bo to	Že obstoječi sezonski faktorji uvajajo neravnovesje stroška uporabe omrežja v različnih obdobjih, kjer določajo dražjo osnovno ceno uporabe omrežja v zimskem obdobju, medtem ko predvidoma pozimi uporaba le tega ne predstavlja bistveno večjega stroška sistema. Prav tako bi izpostavili, da nakup zmogljivosti preko dražb samodejno poveča ceno v primeru, ko je to potrebno in je pravičnejši; samo zviševanje sezonskih	NE	Sprememba sezonskih faktorjev je potrebna zaradi zahteve 28. člena Uredbe Komisije (EU) 2017/460 z dne 16. marca 2017 o oblikovanju kodeksa omrežja o usklajenih tarifnih strukturah za plin (UL L št. 72 z dne 17. 3. 2017, str. 29), ki določa, da mora nacionalni regulativni organ

		neugodno vplivalo na končne cene za odjemalce.	faktorjev pa vnaša višji strošek uporabnikom tudi, ko to ni potrebno in stimulira ekonomsko neupravičene investicije v omrežje, medtem ko se preko dražb samodejno zagotovi, da se investicije izvajajo preudarno.		opraviti posvetovanje o stopnji popustov, multiplikatorjih in sezonskih faktorjih za vsako tarifno obdobje. Predlagani sezonski faktorji so izračunani na podlagi predvidenih urnih pretokov posameznega meseca, realiziranih podatkov preteklih let in predvidenih urnih pretokov leta 2025.
Plinovodi	17.a člen	Operater prenosnega sistema predlaga nov 4. odstavek 17.a člena, in sicer: »(4) Operater prenosnega sistema pri izdelavi ocene ekonomske upravičenosti priključitve ne upošteva popusta iz prvega odstavka tega člena.«	Operater prenosnega sistema predlaga nov odstavek 17.a člena, ki določa, da operater prenosnega sistema pri izdelavi ocene ekonomske upravičenosti priključitve ne upošteva popusta na vstopne zmogljivosti za plin iz obnovljivih virov in nizkoogljični plin. Uredba (EU) 2024/1789 o notranjem trgu plina iz obnovljivih virov, zemeljskega plina in vodika (v nadaljevanju: Uredba 2024/1789/EU) namreč v členu 18(1) določa, da se pri določanju tarif za vstopne točke iz obratov za proizvodnjo iz plina obnovljivih virov in nizkoogljičnega plina uporablja popust, pri čemer pa Uredba 2024/1789/EU ne določa, da bi se tovrstni popusti za vstopne točke upoštevali tudi pri izdelavi ocene ekonomske upravičenosti priključitve. Skladno z 48. členom Sistemskih obratovalnih navodil za prenosni sistem zemeljskega plina (UL RS, št. št. 55/15, 80/17, 152/20, 204/21 – ZOP, 136/22 in 42/23) operater prenosnega sistema z oceno ekonomske upravičenosti priključitve ovrednoti finančno donosnost investicije v priključek. V kolikor bi se pri izdelavi ocene ekonomske upravičenosti	DA	

			priključitve upošteval popust na tarife za vstopne točke iz obratov za proizvodnjo iz plina obnovljivih virov in nizkoogljičnega plina, bi se uporabnik sistema moral zavezati k višjemu predvidenemu obsegu uporabe priključka ali pa prevzeti obveznost plačila nesorazmernih stroškov priključitve za dosego ekonomske upravičenosti priključitve. Upoštevanje popusta pri izdelavi ocene ekonomske upravičenosti bi posledično imelo negativen vpliv na spodbujanje priključevanja obratov za proizvodnjo plina obnovljivih virov in nizkoogljičnega plina, čemur bi se s predlagano dopolnitvijo izognili.		
--	--	--	--	--	--