

Svet Agencije za energijo
Strossmayerjeva ulica 30
2000 Maribor

Področje podpornih
dejavnosti

Služba za regulativo in
obračun omrežnine
www.eles.si

Naš znak: DK/890
Ljubljana, 11. 5. 2026

Zadeva: Javna obravnava – podpora družbe ELES predlagani spremembi metodologije za izračunavanje minimalne dogovorjene obračunske moči

Spoštovani!

Agencija za energijo v sklopu javne obravnave Akta o spremembi in dopolnitvi Akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje naslavlja tudi predlog spremembe metodologije za izračunavanje minimalne dogovorjene obračunske moči. V družbi ELES smo izdelali temeljito analizo učinkov predlaganega postopnega dviga minimalne moči odjemalcev nad 43 kW iz 15 % v letu 2025 in 2026, na 20 % v letu 2027 ter 25 % v letu 2028. ELES predlog Agencije podpira, kar utemeljujemo v nadaljevanju.

Uporabniki sistema s priključno močjo nad 43 kW, katere zadeva predlagana sprememba, predstavljajo pomemben segment odjemalcev električne energije. Vsota njihovih priključnih moči znaša 3.434 MW, skupaj pa so v letu 2025 porabili 6.047 GWh električne energije, kar predstavlja 58,17 % skupne porabe električne energije v Republiki Sloveniji. V omenjenem letu je bilo tem uporabnikom zaračunano 117,2 mio EUR omrežnine, od tega 40,8 mio EUR omrežnine za moč in 76,4 mio EUR omrežnine za porabljeno električno energijo.

ELES je že večkrat javno izpostavil problematiko neizkoriščene priključne moči. Na distribucijskem omrežju namreč dosežena moč v povprečju dosega le okoli 50 % vsote priključnih moči, kar predmetna analiza dodatno potrjuje. V analizi je bilo upoštevanih vseh 12.664 merilnih mest nad 43 kW priključne moči, kar predstavlja 1,3% vseh merilnih mest na distribucijskem sistemu. Obravnavana merilna mesta smo glede na njihov odjem v letu 2025 razdelili v 33 razredov in analizirali spremembe z vidika vpliva na omrežnino za moč, vpliva na celoten strošek omrežnine in ocenjen skupni letni strošek na položnici za električno energijo (omrežnina + EE). Struktura porabe električne energije kaže, da:

- 9,5 % merilnih mest dosega porabo med 0 in 10.000 kWh,
- 22,1 % med 10.001 in 50.000 kWh,
- 47,5 % med 50.001 in 300.000 kWh,
- 8,3 % med 300.001 in 500.000 kWh,
- 12,6 % nad 500.001 kWh.

Struktura porabe je pomembna, ker bo **sprememba metodologije najbolj vplivala na uporabnike, ki trenutno v manjši meri izkoriščajo svojo priključno moč**. Ti odjemalci bodo plačevali višji minimalni delež priključne moči. Na podlagi analize ugotavljamo, da so med uporabniki sistema tudi takšni, ki navkljub visoki priključni moči, ne porabijo niti ene kWh električne energije, ali pa je porabijo zgolj v višini dobrega povprečnega odjema gospodinjskih odjemalcev na letni ravni. Največji vpliv bo imela sprememba metodologije na odjemalce brez ali z nizko porabo in najmanj oz. nič na tiste s srednjo/visoko porabo, tako z vidika skupnega plačila omrežnine kot z vidika končnega stroška na računu za EE. **Po našem mnenju je negativen vpliv na približno 20 % odjemalcev z nizko porabo in najnižjim razmerjem med doseženo konično in priključno močjo upravičen, saj jih želimo stimulirati k racionalnejši rabi omrežja.**

Na primeru dveh odjemalcev brez oz. z nizkim odjemom, a z visoko priključno močjo, prikazujemo kako lahko takšen odjemalec z znižanjem priključne moči, navkljub povečanju minimalne dogovorjene moči, svojo položnico oz. plačilo omrežnine za moč ohrani nespremenjeno. Izbrali smo najmanjšega in največjega izmed takšnih odjemalcev, in sicer podjetje s 53 kW priključne moči in drugega s 3.000 kW priključne moči. Upoštevajoč napovedano inflacijo bi si odjemalca z znižanjem priključne moči na 25 kW oz. 1.509 kW v letu 2028

zagotovila plačilo enake omrežnine kot danes, hkrati pa bi na drugi strani dosegli efekt razbremenitve omrežja, kar je ravno bistvo predlagane spremembe metodologije.

Pri tem, kot že večkrat izpostavljeno, poudarjamo, da je potrebno najti rešitev za neizkoriščeno priključno moč, če želimo optimizirati investicijska vlaganja v omrežje, s ciljem čim manjšega pritiska na dvigovanje tarif za uporabo elektroenergetskega omrežja v naši državi. Razmere v prenosnem omrežju so sicer (še) obvladljive, saj ELES ne investira v prenosno omrežje zaradi potreb po višjih priključnih močeh. Obračunana konična in priključna moč na prenosnem omrežju sta namreč skoraj izravnani (97 %). Izjema je dobro poznan primer visokonapetostne razdelilne postaje z vsoto priključnih moči 17,3 MW in doseženo konično močjo 6,9 MW. Neizkoriščene razlike je 10,4 MW in za priključitev nove gospodarske družbe v omenjeno stikališče bo potrebno izvesti dodatne investicije za povečanje priključne moči.

Povsem drugačna situacija je na distribucijskem omrežju, saj je v distribucijskem omrežju tovrstnih primerov bistveno več. Naj spomnimo tudi na ne tako zelo oddaljene primere. Nedavno, v letih od 2022 dalje, so veliko slabe volje povzročale zavrnjene vloge potencialnih investorjev v sončne elektrarne. Danes, ko baterijski hranilniki postajajo nuja, lahko podobno situacijo pričakujemo tudi pri izdaji dovoljenj za baterijske hranilnike električne energije.

Naj spomnimo, da je bila z novo omrežninsko metodologijo prvotno uveljavljena minimalna dogovorjena moč v višini 25 % priključne moči, a zaradi nerazrešenega statusa t.i. sezonskih odjemalcev kasneje znižana na 15 %. V vmesnem času je bil problem identifikacije sezonskih odjemalcev rešen, zato razlog za znižanje ne obstaja več. Posledično ne vidimo ovir za dvig odstotka minimalne dogovorjene moči na prvotno raven. Torej kot zapisano uvodoma, **ELES podpira predlog Agencije za energijo za postopen dvig minimalne moči odjemalcev nad 43 kW iz 15 % v letu 2025 in 2026, na 20 % v letu 2027 ter 25 % v letu 2028, s katerim Agencija za energijo pravilno naslavlja reševanje problematike neizkoriščene priključne moči v distribucijskem omrežju.**

S prijaznimi pozdravi!

ELES, d. o. o.
mag. Aleksander Mervar,
direktor družbe



Podpisnik: Aleksander Mervar
Izdajatelj: Halcom CA PO e-signature 2
Številka certifikata: 14F90C
Potek veljavnosti: 18. 02. 2028
Čas podpisa: 13. 05. 2026 07:49

Priloga: Scenarijska analiza vplivov postopnega zviševanja minimalne dogovorjene moči kot deleža od priključne moči