



Predlog spremembe nacionalnega praga (spodnje meje največje zmogljivosti) za elektroenergijske module tipa B

Javno posvetovanje

Ljubljana, dne 30.09.2021

Kazalo vsebine

1	Predlog spremembe nacionalnega praga (spodnje meje največje zmogljivosti) za elektroenergijske module tipa B	3
2	Utemeljitev	4
	2.1 Zakonski okvir	4
	2.2 Utemeljitev spremembe nacionalnega praga (spodnje meje največje zmogljivosti) za elektroenergijske module tipa B	6
3	Viri	7

1 Predlog spremembe nacionalnega praga (spodnje meje največje zmogljivosti) za elektroenergijske module tipa B

ELES predlaga spremembo nacionalnega praga (spodnje meje največje zmogljivosti) za elektroenergijske module tipa B iz 10 kW na 150 kW. Nacionalni pragovi (spodnje meje največje zmogljivosti) za elektroenergijske module tipa C in D ostanejo nespremenjeni, tabela 1.

Tabela 1: Predlog nacionalnih pragov med elektroenergijskimi moduli.

Elektroenergijski modul	Tip A	Tip B	Tip C	Tip D
Napetostni nivo	< 110 kV	< 110 kV	< 110 kV	≥ 110 kV ali < 110 kV
Največja zmogljivost ¹	800 W ≤ tip A < 150 kW	150 kW ≤ tip B < 5 MW	5 MW ≤ tip C < 20 MW	in 20 MW ≤ tip D

Predlog nacionalnih pragov med elektroenergijskimi moduli za območje Slovenije, ki ga podaja ELES je v skladu z omejitvami pragov največjih zmogljivosti za elektroenergijske module tipa B, C in D za sinhrono območju celinske Evrope².

¹ UREDBA KOMISIJE (EU) 2016/631 z dne 14. aprila 2016 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za zahteve za priključitev proizvajalcev električne energije na omrežje, 2(16). člen: „največja zmogljivost“ ali „P_{max}“ pomeni največjo neprekinjeno delovno moč, ki jo lahko proizvede elektroenergijski modul, zmanjšano za odjem, ki je namenjen le omogočanju obratovanja navedenega elektroenergijskega modula in ne napaja omrežja, kot je določeno v sporazumu o priključitvi ali dogovorjeno med zadevnim sistemskim operaterjem in lastnikom objekta za proizvodnjo električne energije;

² UREDBA KOMISIJE (EU) 2016/631 z dne 14. aprila 2016 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za zahteve za priključitev proizvajalcev električne energije na omrežje, 5. člen;

2 Utemeljitev

2.1 Zakonski okvir

Dne 17.5.2016 je začela veljati *Uredba komisije (EU) 2016/631 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za zahteve za priključitev proizvajalcev električne energije na omrežje* [1] (v nadaljevanju Uredba). Uredba v 5. členu določa spodnje meje največje zmogljivosti od katere naprej se elektroenergijski modul razvršča med tipe B, C in D. Elektroenergijski moduli izpolnjujejo zahteve na podlagi napetostnega nivoja na svoji priključni točki in svoje največje zmogljivosti v skladu s kategorijami podanimi v tabeli 2 (za sinhrono območje celinske Evrope).

Tabela 2: Omejitve pragov največje zmogljivosti od katere naprej se elektroenergijski modul šteje za tip B, C in D.

Sinhrona območja	Omejitev praga največje zmogljivosti, od katerega naprej se elektroenergijski modul šteje za tip B	Omejitev praga največje zmogljivosti, od katerega naprej se elektroenergijski modul šteje za tip C	Omejitev praga največje zmogljivosti, od katerega naprej se elektroenergijski modul šteje za tip D
Celinska Evropa	1 MW	50 MW	75 MW

Zahteve za obstoječe elektroenergijske module veljajo za tip C in tip D le pri posodobitvi ali zamenjavi opreme, ko je potreben nov sporazum o priključitvi, ali v primeru retrospektivne uporabe zahtev za obstoječe elektroenergijske module.

V okviru implementacije Uredbe vsak zadevni sistemski operater prenosnega omrežja znotraj vsake države članice določi zavezujoče pragove znotraj podanih največjih zmogljivosti podanih v tabeli 2, ali smiselno uporabi nižje vrednosti kot določa 5. člen Uredbe. ELES je posredoval *Končni predlog nacionalnih pragov med elektroenergijskimi moduli*, z dne 29.1.2018 [2], na Agencijo za energijo, katerega je Agencija za energijo objavila na svoji spletni strani³, dne 17.10.2018.

³ Končni predlog nacionalnih pragov med elektroenergijskimi moduli, Ljubljana, dne 29.01.2018

https://www.agen-rs.si/documents/10926/16684/20180228_Predlog_nacionalnih_pragov_med_tipi_PGM.pdf/471a9d3b-4859-4efd-a9d6-34ad12641260

Sprememba pragov med elektroenergijskimi moduli se lahko predlaga šele po treh letih po prejšnjem predlogu. Pri spremembi nacionalnih pragov med elektroenergijskimi moduli zadevni sistemski operaterji in zadevni sistemski operaterji prenosnih omrežij izvedejo posvetovanje z deležniki, vključno s pristojnimi organi posamezne države članice za predloge pragov v skladu s 5(3). členom Uredbe. Zadevni sistemski operater prenosnega omrežja se pri oblikovanju predloga pragov uskladi s sosednjimi sistemskimi operaterji prenosnih omrežij in sistemskimi operaterji distribucijskih omrežij ter izvede javno posvetovanje v skladu z 10. členom Uredbe, pri čemer posvetovanje traja vsaj en mesec. Zadevni sistemski operaterji ali zadevni sistemski operaterji prenosnih omrežij pred predložitvijo osnutka predloga za pragove v odobritev regulativnemu organu ali po potrebi državi članici ustrezno upoštevajo mnenja deležnikov, podana v okviru opravljenih posvetovanj.

2.2 Utemeljitev spremembe nacionalnega praga (spodnje meje največje zmogljivosti) za elektroenergijske module tipa B

Predlog spremembe nacionalnih pragov med elektroenergijskimi moduli se podaja zaradi ugotovitve podane v poročilu Evropske komisije *Implementation of the Network Code on Requirements for Grid Connection of Generators* [3], da spodnja meja največje zmogljivosti za elektroenergijske module tipa B (10 kW) nalaga velike izzive zlasti proizvajalcem, ki imajo izdelke v tem nizkem območju zmogljivosti. Zlasti majhne proizvodne enote SPTE z nizkim navorom se soočajo s težavami s strogimi zahtevami FRT⁴.

ELES predlaga, da se spremeni nacionalni prag (spodnja meja zmogljivosti) za elektroenergijske module tipa B na 150 kW skladno z Elesovim prvotnim predlogom [4] pred spremembo v procesu javne obravnave, ki je skladen z novim *Pravilnik o tehničnih zahtevah za priključitev proizvodnih naprav električne energije na distribucijsko omrežje in o izvajanju 5. člena Uredbe Komisije (EU) št. 2016/631 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za zahteve za priključitev proizvajalcev električne energije na omrežje*⁵ [5]

⁴ UREDBA KOMISIJE (EU) 2016/631 z dne 14. aprila 2016 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za zahteve za priključitev proizvajalcev električne energije na omrežje, 2(29). člen: „neprekinjeno obratovanje pri znižani napetosti zaradi okvare v omrežju“ pomeni sposobnost električnih naprav, da lahko v periodah nizke napetosti, katerih vzrok je sigurno odpravljena okvara, ostanejo priključene na omrežje in obratujejo na priključni točki.

⁵ Iz Končnega poročila Evropske komisije glede Izvajanja omrežnih pravil glede zahtev za priključevanje generatorjev, ki ga je 4.2.2021 objavila Evropska komisija, Generalni direktorat za energijo, izhaja, da:

- ima Republika Slovenija med vsemi državami članicami določen najnižji prag za proizvodne naprave za tip B (10 kW), ob tem pa velja omeniti, da ima velika večina držav članic EU ta prag postavljen nad 100 kW oz. da sta samo dve državi članici določili prag pod 100 kW;
- da je razpon med pragovi za tip B med državami članicami od 10 kW (Republika Slovenija) do 1,5 MW (Švedska) in tako znaša faktor med njima 150, čeprav iz poročila ne izhajajo utemeljene posebnosti nacionalnega omrežja, ki bi tehnično in administrativno upravičevale takšno razliko;
- je Republika Slovenija med tistimi državami članicami, ki niso jasno določile zahtev glede načina dokazovanja ustreznosti (opremini certifikati, meritve, poročila ipd.) proizvodnih naprav ter način njihovega dokazovanja in priznavanja. Kot primer držav, ki sta to vzorno določili Evropska komisija v poročilu izpostavlja Nemčijo in Španijo;
- zaradi razkoraka med določitvijo najvišjega in najnižjega pragu pri napravah tipa B upoštevajoč skupno inštalirano moč, obstaja utemeljena bojazen Evropske komisije, da lahko ta divergenca (med 10 kW in 1,5 MW) onemogoča prost pretok med državami članicami.

3 Viri

- [1] UREDBA KOMISIJE (EU) 2016/631 z dne 14. aprila 2016 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za zahteve za priključitev proizvajalcev električne energije na omrežje;
- <http://eur-lex.europa.eu/legal-content/SL/TXT/PDF/?uri=CELEX:32016R0631&from=EN>
- [2] Končni predlog nacionalnih pragov med elektroenergijskimi moduli, Ljubljana, dne 29.01.2018;
- https://www.agen-rs.si/documents/10926/16684/20180228_Predlog_nacionalnih_pragov_med_tipi_PGM.pdf/471a9d3b-4859-4efd-a9d6-34ad12641260
- [3] Implementation of the Network Code on Requirements for Grid Connection of Generators;
- [4] Predlog nacionalnih pragov med elektroenergijskimi moduli za javno posvetovanje, Ljubljana, dne 30.11.2016;
- <https://www.agen-rs.si/documents/10926/16684/Predlog-nacionalnih-pragov.pdf/6699b798-1737-4c90-aa07-ecf421a9bbdc>
- [5] Pravilnik o tehničnih zahtevah za priključitev proizvodnih naprav električne energije na distribucijsko omrežje in o izvajanju 5. člena Uredbe Komisije (EU) št. 2016/631 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za zahteve za priključitev proizvajalcev električne energije na omrežje, Št. 007-389/2021/15, Ljubljana, dne 15. junija 2021, EVA 2021-2430-0084;