

## Obrazložitev predloga

### Akta o določitvi metodologije za določanje cen sistemskih storitev

Agencija za energijo (v nadaljevanju: agencija) je na podlagi četrtega odstavka 74. člena Energetskega zakona (Uradni list RS, št. 17/14 in 81/15) (v nadaljevanju: EZ-1) zadolžena za izdajo Akta o določitvi metodologije za določanje cen sistemskih storitev (v nadaljevanju: akt).

Namen akta je izdelati metodologijo, ki bo omogočala določanje cen posameznih sistemskih storitev, ki jih sistemski operater potrebuje za zagotavljanje zanesljive oskrbe z električno energijo in ki jih lahko zagotavljajo uporabniki sistema znotraj regulacijskega območja prenosnega sistema Republike Slovenije. Ceno posameznih sistemskih storitev bi agencija določila v primerih, ko sistemskemu operaterji na trgu ne uspe zagotoviti zadostnih sistemskih storitev (sekundarna regulacija s sekundarno rezervo, rezerva v višini največje proizvodne enote, zagon brez omrežnega napajanja in po potrebi regulacija napetosti), ali če mu jih ne uspe nabaviti pod konkurenčnimi pogoji. S tem ukrepom, ki ga omogoča EZ-1, lahko agencija na zahtevo sistema operaterja brez poseganja v že sklenjene pogodbe o dobavi z odločbo naloži enemu ali več proizvajalcem električne energije, da glede na tehnična in ekonomska merila pod najugodnejšimi pogoji nudi ustrezne količine sistemskih storitev. Pri določitvi metodologije za določanje cen posameznih sistemskih storitev je agencija izhajala iz opredelitve vrste stroškov zagotavljanja sistemskih storitev, vključno s primerno stopnjo donosnosti naložbe glede na vložena sredstva, pri čemer upošteva s tem povezana tveganja.

V času [prve javne obravnave](#), ki je trajala od 13. 6. 2017 do 31. 7. 2017, in na podlagi javnega posvetovanja z udeleženci trga, je agencija prejela od sedmih družb 171 pripomb in predlogov za dopolnitev akta, od katerih jih je 103 sprejela in 68 zavrnila. Iz predlogov sprememb izhaja, da je bila javna obravnava koristna, saj je podala nekaj novih usmeritev, ki jih je agencija upoštevala pri pripravi novega predloga akta. Med pobudami so:

- vključitev še nekaterih tehnologij, ki lahko izvajajo sistemske storitve. Med njimi so ČHE, odjemalci s prilagajanjem odjema in proizvodnje (DR), jedrska elektrarna za nudenje regulacije napetosti ter vključitev rotirajočih rezerv pri delujočih agregatih. S tem smo dosegli tudi ujemanje zavez iz EZ-1;
- določitev cen glede na enoto izvajanja npr. EUR/MW/h (za TRR in SRR), s čimer se zagotovi boljša primerljivost in možnost tržnega vrednotenja, medtem ko je za »temni zagon« in regulacijo napetosti določena cena na agregat oziroma na EUR/Mvar;
- osnutek akta v celoti opredeli jasno določilo po enoznačni določitvah spremenljivk, ki so opredeljene v prilogi akta;
- upoštevanje referenčne borze za določanje cen električne energije. Uporabljena je borza HUPX za termiske produkte in BSP za dnevne produkte;

- jasnejša opredelitev enačb in njenih enot, ki so potrebne za izračun stroškov ali cene;
- upoštevanje cen električne energije, ki je aktivirana v času izvajanja rezerv za zakup SRR in TRR

Med pobudami je bil tudi predlog, da agencija ponovno obravnava predlog akta, kar lahko razumemo, da je bilo dosedanje reševanje te problematike nujno z vidika obravnave tako tehnologij kot iz postopkov zakupa s strani systemskega operaterja. Novi predlog akta se po konceptu ne spreminja, ampak je pri obravnavi posameznih stroškovnih elementov spremenjen in dopolnjen način določitve. Hkrati pa so umeščeni novi elementi, ki opredeljujejo nove tehnologije. Pomembna sprememba je v delu priloge akta, ki je bila tudi predmet največjega števila pripomb. Nabor vhodnih podatkov za določitev posameznih systemskih storitev se je tako povečal in razkriva oziroma še bolj natančno določa posamezne spremenljivke.

V Mariboru, 20. 11. 2017