

Navodila za evidentiranje ZP in ON za ponudnike storitev izravnave (PSI)

Navodila za evidentiranje zaprtih pogodb (ZP) in obratovalnih napovedi (ON) v primeru, ko ponudnik storitev izravnave (PSI) ponuja storitve, ki posegajo v prevzemno-predajna mesta (PPM), ki bilančno pripadajo drugemu članu bilančne sheme (ČBS)

Ta navodila so pripravljena in objavljena skladno z drugim odstavkom 61. člena Pravil za delovanje trga z elektriko (Uradni list RS, št. [74/18](#)).

Skladno s devetim odstavkom 13. člena Pravil mora vsak ponudnik storitev izravnave, ki sistemskemu operaterju dobavlja izravnalno moč oziroma energijo, biti član bilančne sheme. Prav tako morajo skladno s tem členom ponudniki storitev izravnave »v primeru storitev, ki posegajo v prevzemno-predajna mesta, ki pripadajo drugemu članu bilančne sheme, zagotoviti obveščanje zadevnega člana, ki temu omogoča pravočasne ukrepe glede korekcije pozicij na trgu«.

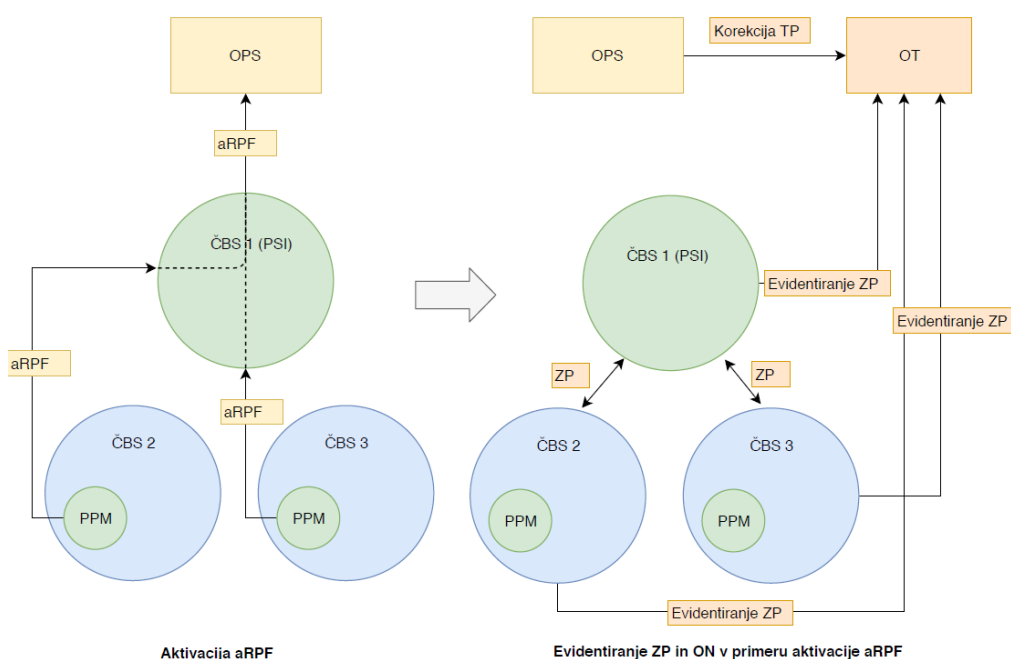
Navodila določajo postopek evidentiranja zaprtih pogodbe (ZP) in obratovalnih napovedi (ON) aktivacije avtomatske rezerve za povrnitev frekvenca (aRPF) ali ročne rezerve za povrnitev frekvenca (rRPF).

a. Postopek evidentiranja ZP in ON v primeru aktivirane in realizirane izravnalne energije aRPF

Primer opisa aktivacije: Sistemski operater (OPS) aktivira aRPF, ki jo ponuja član bilančne sheme (ČBS 1) in ki nastopa kot ponudnik sistemske izravnave (PSI). ČBS 1 zagotavlja storitev izravnave s pomočjo prevzemno-predajnih mest (PPM), ki pripadajo drugima članoma bilančne sheme (ČBS 2 in ČBS 3).

Postopek evidentiranja ZP in ON: Količina aktivirane izravnalne energije mora biti evidentirana pri OT v obliki zaprte pogodbe med PSI in ČBS 2 ter PSI in ČBS 3. Tudi v tem primeru velja **obojestranska** prijava zaprtih pogodb (glede morebitne neusklajenosti glej 51. člen Pravil). Poleg prijave ZP morata ČBS 2 in ČBS 3 ustrezno prilagoditi tudi obratovalno napoved PPM-jev, ki so bili uporabljeni pri aktivaciji izravnalne energije aRPF. Roki za prijavo potekajo v skladu s Pravili za delovanje trga z elektriko (Uradni list RS, št. [74/18](#)) in navodili objavljenimi na [spletni strani](#) operaterja trga.

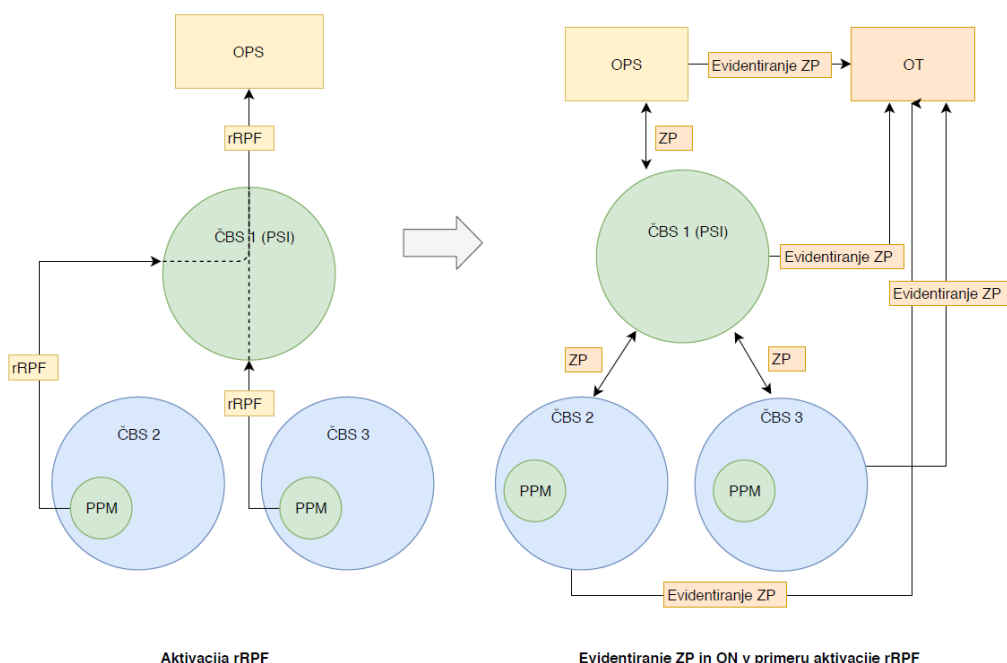
Količina aktivirane energije aRPF **se ne evidentira** v obliki zaprte pogodbe med OPS in PSI. Korekcija tržnega plana za **ČBS 1 oz. PSI** se opravi na podlagi podatkov, ki jih v procesu priprave bilančnega obračuna operater trga (OT) prejme s strani OPS.



b. Postopek evidentiranja ZP in ON v primeru aktivirane in realizirane izravnalne energije rRPF

Primer opisa aktivacije: OPS aktivira rRPF, ki jo ponuja član bilančne sheme (ČBS 1), ki nastopa kot ponudnik systemske izravnave (PSI). ČBS 1 zagotavlja storitev izravnave s pomočjo prevzemno-predajnih mest (PPM), ki pripadajo drugima članoma bilančne sheme (ČBS 2 in ČBS 3).

Postopek evidentiranja ZP in ON: Količina aktivirane energije rRPF med OPS in PSI se evidentira pri OT v obliki zaprte pogodbe med ČBS 1 ter bilančno skupino OPS. Količina aktivirane izravnalne energije mora biti evidentirana tudi v obliki zaprte pogodbe med PSI in ČBS 2 ter PSI in ČBS 3. V vseh primerih velja obojestranska prijava zaprtih pogodb (glede morebitne neusklajenosti glej 51. člen Pravil). Poleg prijave ZP morata ČBS 2 in ČBS 3 ustrezno prilagoditi tudi obratovalno napoved PPM-jev, ki so bili uporabljeni pri aktivaciji izravnalne energije rRPF. Roki za prijavo potekajo v skladu s Pravili za delovanje trga z elektriko (Uradni list RS, št. 74/18) in navodili objavljenimi na [spletni strani](#) operaterja trga.



UNOFFICIAL ENGLISH SUMMARY:

These instructions (based on the second paragraph of Article 61 of the Electricity Market Rules) relate to BSPs (balancing service providers) (balance group ČBS 1 = PSI) providing aFRR (=aRPF) and mFRR (=rRPF) to the TSO (=OPS). The provision of these services is based on delivery / metering points, where the supplier is not ČBS 1 (PSI), but another balance group responsible party (or a member of its balance group; ČBS 2 and/or ČBS 3).

In case of aFRR: Recording of contracts between PSI and ČBS 2 / ČBS 3 (reported by both sides). In case of mismatch, Article 51 of the Electricity Market Rules shall apply. Adjustments of operational forecasts by ČBS 2 and ČBS 3 are also necessary. The market plan correction for PSI is implemented by the Market Operator (Borzen) based on TSO (OPS) data.

In case of mFRR: Recording of contracts between PSI and the TSO (OPS) (reported by both sides), as well as recording of contracts between PSI and ČBS 2 / ČBS 3 (reported by both sides). In case of mismatch, Article 51 of the Electricity Market Rules shall apply. Adjustments of operational forecasts by ČBS 2 and ČBS 3 are also necessary.