

**Metodologija algoritma cenovnega spajanja,
algoritma sprotnega trgovanja in algoritma dražb
znotraj dneva**

ter skupen sklop zahtev

skladno s členom 37(5) Uredbe 2015/1222

30. januar 2020

Kazalo

Uvod	3
NASLOV 1 Splošne določbe	9
Člen 1 Predmet in obseg.....	9
Člen 2 Definicije in interpretacija	9
Naslov 2 Algoritmi	12
Člen 3 Zahteve za algoritem	12
Člen 4 Algoritem cenovnega spajanja	14
Člen 5 Algoritem sprotnega trgovanja.....	16
Člen 6 Algoritem dražb znotraj dneva	19
NASLOV 3 Upravljanje zmogljivosti algoritma.....	22
Člen 7 Izračun učinkovite uporabe, predvidene uporabe in razpona uporabe.....	22
Člen 8 Špremljanje zmogljivosti algoritma	23
Člen 9 Poročilo o razširljivosti algoritma	24
Člen 10 Časovni načrt za načrtovanje sprememb	25
Člen 11 Aktivnosti raziskav in razvoja.....	25
Člen 12 Korektivni ukrepi	26
NASLOV 4 Upravljanje sprememb algoritma.....	28
Člen 13 Načela in kriteriji za upravljanje zahtevkov za spremembe	28
Člen 14 Zahtevke za spremembo – namen in tipi	29
Člen 15 Zahtevke za sprememb - vsebina	31
Člen 16 Zahtevke za spremembo – časovnica za njegovo vložitev in oceno.....	32
Člen 17 Zahtevke za spremembo - preverjanje.....	33
Člen 18 Zahtevke za spremembo – ocena vpliva.....	35
Člen 19 Sprejemanje odločitev in implementacija zahtevkov za spremembo	36
NASLOV 5 Preglednost in poročanje	37
Člen 20 Objave in poročanje.....	37
Člen 21 Dostop do podatkov s strani regulativnih organov	39
NASLOV 6 Končne določbe	39
Člen 22 Jezik.....	39

Priloga št. 1 k metodologiji algoritmov: Skupen sklop zahtev za algoritem cenovnega spajanja

Priloga št. 2 k metodologiji algoritmov: Skupen sklop zahtev za algoritem sprotnega spajanja in algoritma dražb znotraj dneva

Priloga št. 3 k metodologiji algoritmov: Metodologija za spremljanje algoritma cenovnega spajanja

Priloga št. 4 k metodologiji algoritmov: Metodologija za spremljanje algoritma sprotnega trgovanja

Uvod

- (1) Ta dokument skladno s členom 37(5) Uredbe 2015/1222 vzpostavlja metodologijo algoritma cenovnega spajanja, algoritma sprotnega trgovanja in algoritma dražb znotraj dneva. Skladno s členoma 37 in 55 Uredbe 2015/1222 ta dokument vključuje tudi sklop zahtev za algoritem cenovnega spajanja ('*zahteve za algoritem cenovnega spajanja*'), sklop zahtev za algoritem sprotnega trgovanja, sklop zahtev za algoritem dražb znotraj dneva ('*zahteve za algoritem sprotnega trgovanja*') ter načela in kazalnike za njihovo spremljanje.
- (2) Ta dokument vključuje dražbe znotraj dneva z namenom izpolnjevanja zahtev za določanje cen prenosnih zmogljivosti znotraj dneva (sprejete skladno s členom 55 Uredbe 2015/1222) ter določb metodologije za določanje cen prenosnih zmogljivosti znotraj dneva. Posledično zahteve za algoritem sptotnega trgovanja vključujejo tako zahteve za algoritem sprotnega spajanja kot tudi zahteve za algoritem dražb znotraj dneva. Enotno spajanje trgov za dan vnaprej pomeni sejo spajanja trgov za dan vnaprej, medtem ko enotno spajanje trgov znotraj dneva pomeni tako sprotno trgovanje kot tudi dražbe znotraj dneva (kot je določeno v metodologiji za določanje cen prenosnih zmogljivosti znotraj dneva).
- (3) Z namenom zagotavljanje podpore za enak niz produktov in funkcionalnosti ter učinkovite rabe virov v smislu implementacijskih stroškov in časa dobave novih funkcionalnosti, kot tudi koristi razvoja algoritma cenovnega spajanja, se slednji uporablja tudi za dražbe znotraj dneva.
- (4) V tem dokumentu vsako sklicevanje na algoritem dražb znotraj dneva pomeni sklicevanje na enak algoritem cenovnega spajanja, ki se uporablja za enotno spajanje trgov za dan vnaprej. Predlagana časovnica za implementacijo dražb znotraj dneva temelji na tej predpostavki.
- (5) Ta dokument upošteva splošne cilje dodeljevanja kapacitet in upravljanja prezasedenosti, opisanih v členu 3 Uredbe 2015/1222, kot je obrazloženo v nadaljevanju.
- (6) Ta dokument spodbuja učinkovito konkurenco pri proizvodnji električne energije, trgovanju z njo in njeni dobavi (*člen 3(a) Uredbe 2015/1222*), saj vzpostavlja enake konkurenčne pogoje za vse tržne udeležence skozi objektivno funkcijo, katere cilj je maksimizirati ekonomski presežek in vzpostaviti preglede pogoje za sodelovanje v enotnem spajanju trgov za dan vnaprej in enotnem spajanju trgov znotraj dneva.
- (7) Ta dokument zagotavlja, da so čezmejne prenosne zmogljivosti dodeljene na način, da se poveča ekonomski presežek ter prispeva k optimalni uporabi prenosne infrastrukture (*člen 3 (b) Uredbe 2015/1222*).
- (8) Ta dokument zagotavlja, da so čezmejno trgovanje v okviru enotnega spajanja trgov za dan vnaprej in enotnega spajanja trgov znotraj dneva upošteva čezmejne prenosne zmogljivosti in omejitve pri njihovem dodeljevanju, ki jih zagotavljajo izvajalci usklajenega izračuna prenosne zmogljivosti ter zagotavlja, da delovanje enotnega spajanja trgov za dn vnaprej in enotnega spajanja trgov znotraj dneva ne ogroža operativne varnosti (*člen 3 (c) Uredbe 2015/1222*).
- (9) Ta dokument omogoča tako pristop, ki temelji na usklajeni neto prenosni zmogljivosti kot tudi pristop, ki temelji na pretokih moči in na ta način podpira optimizacijo izračuna čezmejnih prenosnih zmogljivosti (*člen 3 (d) Uredbe 2015/1222*). Kar se tiče dodeljevanja čezmejnih prenosnih zmogljivosti, ta dokument spodbuja implicitno dodeljevanje čezmejnih prenosnih zmogljivosti, kar se šteje za bolj učinkovito od

eksplicitnega dodeljevanja prenosnih zmogljivosti in omogoča uporabo eksplicitnega dodeljevanja čezmejnih prenosnih zmogljivosti.

- (10) Ta dokument zagotavlja pravično in nediskriminatorno obravnavo sistemskih operaterjev prenosnega omrežja, imenovanih operaterjev trga z električno energijo in tržnih udeležencev (*člen 3 (e) Uredbe 2015/1222*). Tako sistemskim operaterjem prenosnega omrežja kot tudi imenovanim operaterjem trga z električno energijo je dovoljen dostop do sodelovanja v enotnem spajanju trgov za dan vnaprej in enotnem spajanju trgov znotraj dneva. Poleg tega imajo oboji pravico določiti njihove zahteve v zvezi z razvojem in delovanjem enotnega spajanja trgov za dan vnaprej in enotnega spajanja trgov znotraj dneva. Nediskriminatorno obravnavanje udeležencev na trgu se doseže z enakim dostopom do enotnega spajanja trgov za dan vnaprej in enotnega spajanja trgov znotraj dneva ne glede na njihov izvor ali izbran imenovani operaterj trga z električno energijo v državi članici z več imenovanimi operaterji trga z električno energijo. Ujemanje njihovih naročil temelji na objektivni funkciji, ki maksimizira ekonomski presežek. Taa dokument nima vpliva na nediskriminatorno obravnavanje ACER in regulativnih organov.
- (11) Ta dokument zagotavlja in spodbuja preglednost ter zanesljivost informacij (*člen 3(f) Uredbe 2015/1222*) s preglednim upravljanjem razvoja in delovanja algoritmov. To dosežemo s preglednimi praviliza spremljanje in upravljanje zmogljivosti algoritma, korektivnimi ukrepi in zahtevki za spremembo algoritma. Preglednost in zanesljivost se dosega tudi preko rednega poročanja, objavo zadevnih dokumentov in razkrivanja informacij, potrebnih za spremljanje delovanja algoritmov, zainteresirani javnosti.
- (12) Ta metodologija algoritma prispeva k dolgoročnemu učinkovitemu delovanju in razvoju elektroenergetskega sistema in elektroenergetskega sektorja v Uniji (*člen 3(g) Uredbe 2015/1222*), saj zagotavlja, da vsi energetski trgi in omrežja v Uniji in zadevnih tretjih državah lahko sodelujejo v enotnem spajanju trgov za dan vnaprej in enotnem spajanju trgov znotraj dneva. To zagotavlja okolje, v katerem lahko ti trgi delujejo učinkovito, kjer lahko najcenejša proizvodnja zadovolji največje povpraševanje in kjer so zagotovljeni učinkoviti signali za delovanje in razvoj elektroenergetskega sektorja.
- (13) Algoritmi uporabljajo jasna pravila za oblikovanje cen, ki ne omogočajo diskriminacije med udeleženci na trgu. Na ta način ta dokument upošteva potrebe po poštenem in urejenem trgu ter poštenem in urejenem oblikovanju cen (*člen 3(h) Uredbe 2015/1222*) s tem, da zagotavlja, da algoritmi vedno maksimizirajo ekonomski presežek, da so rezultati algoritma ponovljivi ter da jih je mogoče nadgraditi v obsegu, ki je potreben za podporo širitvi enotnega spajanja trgov za dan vnaprej in enotnega spajanja trgov znotraj dneva po vsej Uniji in v zadevne tretje države.
- (14) Ta dokument podpira ustvarjanje enakih konkurenčnih pogojev za imenovane operaterje trga z električno energijo (*člen 3(i) Uredbe 2015/1222*), saj omogoča sodelovanje več imenovanih operaterjev trga z električno energijo v enem trgovalnem območju, da med seboj konkurirajo s njihovimi storitvami, razen v primeru nacionalnega pravnega monopola (*člen 5 Uredbe 2015/1222*). Ta dokument zagotavlja tudi, da se potrebe imenovanih operaterjev trga z električno energijo za prilaganje produktov njihovim strankam obravnavajo nediskriminatorno, pri čemer je treba upoštevati vpliv teh potreb na zmogljivost algoritma.
- (15) Ta dokument zagotavlja nediskriminatoren dostop do čezmejnih prenosnih zmogljivosti (*člen 3(j) Uredbe 2015/1222*), saj zagotavlja uporabo implicitne dodelitve zmogljivosti, ki dodelijo čezmejne prenosne zmogljivosti naročilom tržnih udeležencev na način, ki v določenem času maksimizira ekonomski presežek.

- (16) Ta dokument mora zagotoviti, da algoritem cenovnega spajanja in algoritem sprotnega trgovanja lahko najde rešitev, ki je skladna s konceptom spajanja trgov in implicitnega dodeljevanja prenosnih zmogljivosti v dovoljenem roku. Ta dokument mora zagotoviti objektiven okvir za spremljanje in komunikacijo operativne zmogljivosti ter zagotoviti tržnim deležnikom razumevanje delovanja algoritmov.
- (17) Spremembe algoritma cenovnega spajanja in algoritma sprotnega trgovanja je potrebno upravljati na pregleden in nediskriminatoren način, da se vključi doprinos tržnih deležnikov, kjer je to potrebno. Te spremembe morajo zagotoviti, da se ohrani prihodnja zmogljivost algoritma na primerni ravni in v razumnem obdobju, ob predpostavki predvidene rasti in razvoja trga. V ta namen je potrebno podpreti zahteve posameznih imenovanih operaterjev trga z električno energijo in sistemskih operaterjev prenosnega omrežja na način, da ne škodujejo nobenemu imenovanemu operaterju trga z električno energijo ali sistemskemu operaterju prenosnega omrežja ali vključujejo ukrepe za zmanjšanje škode na način, ki preprečuje diskriminacijo.
- (18) Obstoječa algoritem cenovnega spajanja in algoritem sprotnega trgovanja podpirata vse obstoječe zahteve in posamezne produkte, določene v zadevnih metodologijah, ki določajo produkte, ki jih lahko imenovani operaterji trga z električno energijo upoštevajo v enotnem spajajanju trgov za dan vnaprej in enotnem spajanju trgov znotraj dneva, vendar takšna podpora morda ne bo dosegljiva v situaciji, ko bosta enotno spajanje trgov za dan vnaprej in enotno spajanje trgov znotraj dneva razširjena na dodatna trgovalna območja in ko se bo uporaba produktov močno povečala. V takšnih primerih mora algoritem podirati vsaj kombinacijo produktov, ki bistveno ne omejuje potreb tržnih udeležencev in zahtev, določenih na način, ki omogoča sistemskim operaterjem prenosnega omrežja izvajanja njihovih obveznosti skladno z Uredbo 2015/1222. Da se zagotovi jasnot glede potencialnih omejitev produktov ali zahtev, je v tem dokumentu določen poseben sklop določb za odločanje o zahtevkih za spremembo in korektivnih ukrepih.
- (19) Z namenom naslovitve vseh zahtev iz Uredbe 2015/1222 zahtevata obstoječa algoritem cenovne spajanja in algoritem sprotnega trgovanja nadaljnje raziskave in razvoj IT rešitve, ki podpira delovanje algoritma in zasnovo algoritma s ciljem ohranitve zmogljivosti algoritma. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo morajo redno obveščati regulativne organe in druge deležnike o pričakovanih rezultatih raziskav in razvoja z namnom, da imajo le-ti možnosti prilagoditve lastnih operativnih procesov novo razviti rešitvi.
- (20) Algoritem cenovnega spajanja in algoritem dražb znotraj dneva morata podpirati produkte (in zahteve), ki obsegajo več kot eno tržno časovno enoto in imajo pogosto merilo sprejemljivosti '*all-or-nothing*'. Za to so potrebni kompleksni kombinatorni izračuni, da se izračuna več alternativnih rešitev (skladnih z Uredbo 2015/1222). Da bi lahko algoritem zagotovil rezultate v roku, ki ga določijo vsi sistemski operaterji prenosnega omrežja v skladu s členoma 48(1) in 59(4) Uredbe 2015/1222, algoritem morda nima dovolj časa za iskanje vseh sprejemljivih rešitev, da bi našel optimalno rešitev, ki maksimizira ekonomski presežek. V zvezi s tem bi bilo potrebno zahtevo po čim večjem ekonomskem presežku za enotno spajanje trgov za dan vnaprej ali enotno spajanje trgov znotraj dneva razumeti kot zahtevo po iskanju največjega možnega ekonomskega presežka med vsemi sprejemljivimi rešitvami, ki jih algoritem najde znotraj časovnih omejitev. V določenih primerih lahko to vpliva na zahtevo po spoštovanju potrebe po pravičnem in urejenem oblikovanju cen v skladu s členom 3(h) Uredbe 2015/1222. Ker se maksimizacija ekonomskega presežka (tj. optimalna rešitev) obravnavana kot najboljše jamstvo za izpolnitev te zahteve, bi morali vsi imenovani operaterji trga z električno energijo čim bolj zmanjšati stopnjo, do katere rešitev, ki je bila najdena znotraj časovnih omejitev, odstopa od optimalne rešitve.

- (21) Skladno s členom 38(1)(e) Uredbe 2015/1222 mora biti algoritem cenovnega spajanja ponovljiv, kar pomeni, da mora med ponavljajočimi izvedbami z enakimi vhodnimi podatki ustvarjati enake rezultate. Ker je rešitev, ki jo najde algoritem cenovnega spajanja in algoritem dražb znotraj dneva, odvisna od časa, se lahko je ponovljivost mogoče zagotoviti le pod enakimi pogoji, to je na enaki specifični konfiguraciji strojne in programske opreme ter enakem številu ponovitev algoritmov. Nadalje bi uporaba koncepta popolne ponovljivosti v pristopu '*multi-threading*', kot je uporabljen v algoritmu cenovnega spajanja in algoritmu dražb znotraj dneva, da bi povečali njegovo razširljivost in zmožnost iskanja več in boljših rešitev upoštevajoč omejitve, določene v uvodni določbi (20), drastično zmanjšal takšne koristi. Zaradi tega bi morala ponovljivost algoritma cenovnega spajanja in algoritma dražb znotraj dneva v operativnem delovanju ustrezati ciljem, določenim v Uredbi 2015/1222. To pomeni, da razlike med ponovnim zagonom algoritma z enakimi vhodnimi podatki (glede na enako specifično konfiguracijo strojne in programske opreme ter enako število ponovitev algoritmov) upoštevajo pogoje, opredeljene v tem dokumentu. Hkrati bi morali biti imenovani operaterji trga z električno energijo na zahtevo ACER ali enega ali več regulativnih organov sposobni v celoti ponoviti izid algoritmov.
- (22) V skladu s členoma 51(1)(a) in (e) Uredbe 2015/1222 so cilji algoritma sprotnega trgovanja maksimizacija ekonomskega presežka, ponovljivost in možnost nadgradenj. Ker ujetje naročil v algoritmu sprotnega trgovanja temelji na njihovi ceni in času predložitve, algoritem sprotnega trgovanja ne vsebuje nobene funkcije za optimizacije blaginje ali elementov naključnosti. Zato algoritem sprotnega trgovanja privzeto maksimizira blaginjo in ponovljivost. Iz tega razloga spremljanje optimalnosti in ponovljivosti algoritma za sprotno trgovanje ni potrebno.
- (23) Skladno s členoma 38(1)(e) in 51(1)(e) Uredbe 2015/1222 morajo imeti algoritmi možnost za nadgradnjo. To pomeni, da se morajo biti sposobni prilagoditi širitvi enotnega spajanja trgov za dan vnaprej in znotraj dneva na nova trgovalna območja (in nove imenovane operaterje trga z električno energijo) povečani uporabi produktov ter implementaciji zahtev algoritma. Vendar neomejena možnost nadgradenj (i) ni izvedljiva, saj za vsako konfiguracijo strojne in programske opreme veljajo tehnične omejitve, ki lahko v skrajnih pogojih postanejo omejujoče, (ii) niso učinkovite, saj povzročajo stroške, ki niso sorazmerni z rezultati ki jih je mogoče doseči, in (iii) ni potrebno, saj dimenzije spajanja trgov niso neskončne v smislu geografskega obsega, števila imenovanih operaterjev trga z električno energijo, produktov in zahtev. Zato bi morala biti možnost nadgradenj ustrezna za doseganje ciljev Uredbe 2015/1222.
- (24) Kar se tiče dodatnih trgovalnih območij je najvišji prednostni cilj dokončanje popolnoma delujočega in medsebojno povezanega notranjega trga z energijo z razširitvijo spajanja trgov na vsa primerna trgovalna območja in imenovane operaterje trga z električno energijo. Tako bi moral algoritem ob sprejetju tega dokumenta podpirati vsa primerna trgovalna območja in imenovane operaterje trga z električno energijo kot tudi obstoječe zahteve sistemskih operaterjev prenosnega omrežja in imenovanih operaterjev trga z električno energijo. Ker se bo število primernih trgovalnih območij in imenovanih operaterjev trga z električno energijo v prihodnosti povečevalo (npr. zaradi širitve na tretje države), bi bilo potrebno algoritem nenehno nadgrajevati, da bi lahko vključili vsa dodatna trgovalna območja (in imenovane operaterje trga z električno energijo), ki izpolnjujejo pogoje za sodelovanje v enotnem spajanju trgov za dan vnaprej in znotraj dneva, kot tudi dodatne zahteve sistemskih operaterjev prenosnega omrežja, ki se lahko pojavijo tekom razvoja metodologije za izračun prenosnih zmogljivosti v območjih določanja zmogljivosti.
- (25) Implementacija in upravljanje algoritma cenovnega spajanja in/ali algoritma sprotnega trgovanja (skladno z zahtevami Uredbe 2015/1222) v smislu varnosti delovanja in ustrezne zmogljivosti sproži različne aktivnosti v odgovornosti vseh imenovanih operaterjev trga z električno energijo in/ali vseh

sistemskih operaterjev prenosnega omrežja. Takšne aktivnosti so strukturirano spremljanje zmogljivosti algoritma in uporabe podprtih funkcionalnosti, učinkovito načrtovanje sprememb, ki jih je potrebno srednjeročno implementirati v algoritem, skupaj z vzpostavitvijo postopka raziskav in razvoja, katerega cilj je za izboljšanje zmogljivosti algoritma cenovnega spajanja in/ali algoritma sprotnega trgovanja.

- (26) Če se zaradi nepričakovanega razvoja v okviru spremljanja delovanja algoritma zmogljivost algoritma poslabša, bi morali vsi imenovani operaterji trga z električno energijo v sodelovanju z vsemi sistemskimi operaterji prenosnega omrežja uvesti korektivne ukrepe za obnovitev zmogljivosti. O teh ukrepih je potrebno pravočasno obvestiti tržne deležnike. Učinkovito in pregledno upravljanje je ključnega pomena za ta postopek.
- (27) Z vidika nadgrajenja prihodnji razvoj algoritmov zahteva spremembe funkcionalnosti algoritmov ali uporabo že obstoječih funkcionalnosti. Za prilagoditev teh sprememb bi morali vsi imenovani operaterji trga z električno energijo v sodelovanju s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja, kadar te spremembe vplivajo na zahteve za algoritem, podane s strani sistemskih operaterjev prenosnega omrežja, in o teh spremembah pravočasno obvestiti tržne deležnike. Učinkovito in pregledno upravljanje je ključnega pomena za ta postopek.
- (28) Za oceno vpliva sprememb v uporabi funkcionalnosti algoritma cenovnega spajanja in/ali algoritma sprotnega trgovanja na njihovo zmogljivost bi morali vsi imenovani operaterji trga z električno energijo v sodelovanju s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja določiti scenarije uporabe za vsako funkcionalnost, uporaba katere se lahko razlikuje na dnevni ravni.
- (29) Koncept učinkovite uporabe se nanaša na dejansko vrednost uporabe teh funkcionalnosti v preteklem obdobju. To bi moralo biti osnova za spremljanje uporabe zahtev in zmogljivost algoritma cenovnega spajanja in algoritma sprotnega trgovanja.
- (30) Koncept predvidene uporabe se nanaša na prihodnjo vrednost uporabe funkcionalnosti algoritma cenovnega spajanja in algoritma sprotnega trgovanja pri ocenjevanju pričakovanega nihanja zmogljivosti algoritmov zaradi implementacije zahtevkov za spremembo ali zaradi pričakovane rasti njihova uporabe. To bi moralo biti osnova za oceno vpliva na zmogljivost algoritmov, ki jo povzročijo zahtevki za spremembo, kot tudi za periodično ocenjevanje ustrezne možnosti nadgrajenja glede na pričakovano rast uporabe funkcionalnosti.
- (31) Koncept razpona uporabe se za vsako funkcionalnost nanaša na največjo ocenjeno uporabo takšne funkcionalnosti, ki jo podpira algoritem, skladno z ustreznimi stopnjami možnosti nadgrajenja. Posamezni razpon uporabe funkcionalnosti je treba skupno oceniti na podlagi njihove predvidene uporabe. Glede na to, da skupna uporaba številnih funkcionalnosti vpliva na zmogljivost, razpon uporabe ne sme predstavljati nobene najvišje dovoljene ali rezervirane stopnje uporabe funkcionalnosti. Razpon uporabe bi moral pokazati preudarno merilo posamezne uporabe, skladno s splošno ustrezno zmogljivostjo, in pokazati potencialno področje uvedbe korektivnih ukrepov, če se splošna zmogljivost zniža pod vnaprej določene pragove.
- (32) Razvoj in delovanje algoritma cenovnega spajanja in algoritma sprotnega trgovanja zahteva tesno sodelovanje med vsemi imenovanimi operaterji trga z električno energijo in vsemi sistemskimi operaterji prenosnega omrežja kot del vsakodnevnega upravljanja enotnega spajanja trgov za dan vnaprej in znotraj dneva, skladno s členom 10 Uredbe 2015/1222. V ta namen bi morali imenovani operaterji trga z električno

energijo in sistemski operaterji prenosnega omrežja sodelovati v procesih upravljanja zmogljivosti algoritma, v procesih, ki vodijo k spremembi algoritmov ter pri razvoju pravil, ki urejajo te procese.

- (33) Razvoj in delovanje algoritmov zahtevajo pregledne postopke. Zato bi morali vsi imenovani operaterji trga z električno energijo pravočasno objaviti vse ustrezne informacije, postopke, pogodbe, opise in poročila, ki vplivajo na delovanje algoritma ter na njegovo upravljanje, zmogljivost in prihodnji razvoj. Poleg tega bi morali vsi imenovani operaterji trga z električno energijo zagotoviti, da lahko zainteresirana javnost razume delovanje algoritma cenovnega spajanja in algoritma sprotnega trgovanja.
- (34) Prihodnji razvoj različnih pogojev ali metodologij, razvitih s strani sistemskih operaterjev prenosnega omrežja ali imenovanih operaterjev trga z električno energijo skladno z Uredbo 2015/1222, bo morda zahteval dodatne spremembe algoritma cenovnega spajanja in algoritma sprotnega trgovanja. V takšnem primeru bi morali vsi sistemski operaterji prenosnega omrežja in vsi imenovani operaterji trga z električno energijo posodobiti zahteve za algoritem cenovnega spajanja in zahteve za algoritem sprotnega trgovanja, vsi imenovani operaterji trga z električno energijo pa bi morali posodobiti ta dokument in ga skladno s členom 37(5) Uredbe 2015/1222 predložiti v odločanje ACER.
- (35) Kazalniki algoritma cenovnega spajanja in algoritma sprotnega trgovanja naj bi zagotovili objektivno osnovo za upravljanje vseh aktivnosti, povezanih z upravljanjem enotnega spajanja trgov za dan vnaprej in/ali enotnega spajanja trgov znotraj dneva ter obveščanje tržnih deležnikov in zainteresirane javnosti o delovanje in razvoju algoritmov.
- (36) Kazalniki uporabe so namenjeni podpori vsakodnevnemu upravljanju enotnega spajanja trgov za dan vnaprej in enotnega spajanja trgov znotraj dneva, navedenem v členu 10 Uredbe 2015/1222. Ti kazalniki zagotavljajo informacije o razvoju učinkovite uporabe algoritma cenovnega spajanja in algoritma sprotnega trgovanja v preteklem nizu in služijo kot podlaga za uvedbo korektivnih ukrepov.
- (37) Kazalniki zmogljivosti so namenjeni merjenju lastnosti algoritmov v smislu skladnosti z zahtevami Uredbe 2015/1222 za povečanje ekonomskega presežka, ponovljivosti in možnosti nadgradenj. Zagotavljajo informacije o gibanju dejanske učinkovitosti algoritma cenovnega spajanja in algoritma sprotnega trgovanja v enakem preteklem scenariju kazalnikov uporabe, kar je posledica rasti uporabe.
- (38) Kazalniki zmogljivosti merijo tudi zmožnost algoritma za podporo predvidene rasti trga in širitev zahtev na srednji ali dolgi rok, s čimer so osnova za odločitve o dolgoročnem razvoju algoritma cenovnega spajanja in algoritma sprotnega trgovanja. Poleg tega merijo vpliv zahtevkov za spremembo na zmogljivost algoritma.
- (39) Kazalniki zmogljivosti glede nadgradenj morajo zagotoviti osnovo za oceno učinkov zahtevkov za spremembe, vključno s tistimi za korektivne ukrepe (a ne samo tistih), ki zagotavljajo zanesljivost delovanja algoritma. Le-ti merijo vpliv takšnih sprememb na čas izračuna na podlagi predvidene uporabe zahtev za enotno spajanje trgov za dan vnaprej in/ali zahtev za enotno spajanje trgov znotraj dneva, da se oceni tveganje, ki ga ima lahko zahtev za spremembo na (i) zanesljivost delovanja obstoječih verzij algoritma na kratek rok; (ii) nujnost začetka ali pregleda raziskovalne in razvojne dejavnosti, da bi lahko podprli zahtev za spremembo srednjeročno ali dolgoročno, ali (iii) verjetnost, da bodo predlagani korektivni ukrepi zadostni za ponovno vzpostavitev ustrezne zanesljivosti delovanja.
- (40) Za zagotovitev preglednosti procesa razvoja algoritma cenovnega spajanja in algoritma sprotnega trgovanja morajo biti vsi kazalniki objavljeni v letnem poročilu in sestavljajo osnovo za periodično

poročanje s strani imenovanih operaterjev trga z električno energijo in sistemskih operaterjev prenosnega omrežja.

NASLOV 1

Splošne določbe

Člen 1

Predmet in obseg

1. Ta dokument skladno z členoma 37 in 55 Uredbe 2015/1222 določa algoritem cenovnega spajanja, algoritem sprotnega trgovanja in algoritem dražb znotraj dneva (Priloga št. 1 in Priloga št. 2 k tej metodologiji) ter metodologijo za spremljanje algoritma cenovnega spajanja in algoritma sprotnega trgovanja (Priloga št. 3 in Priloga št. 4 k tej metodologiji). Ta dokument vključuje tudi zahteve za algoritem cenovnega spajanja in zahteve za algoritem sprotnega trgovanja.
2. Ta dokument določa načela za predložitev, oceno, odločanje in implementacijo zahtevkov za spremembo, povezanih z algoritmom cenovnega spajanja in/ali algoritmom sprotnega trgovanja.
3. Nadaljnje določbe in povezane odločitve vseh imenovanih operaterjev trga z električno energijo se uporabljajo ob upoštevanju veljavnih zakonov in drugih predpisov.

Člen 2

Definicije in interpretacija

1. V tem dokumentu se uporabljajo opredelitve iz člena 2 Uredbe 2019/943, člena 2 Uredbe 543/2013, člena 2 Uredbe 2015/1222, člena 2 Direktive 2009/72/EC, člena 3 Uredbe 2017/1485 (z izjemo opredelitve pojma 'območje načrtovane izmenjave') in načrta skupnega izvajanja funkcij operaterja spajanja trgov.
2. Poleg tega se v tem dokumentu uporabljajo opredelitve pojmov iz metodologije za določanje cen prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji znotraj dneva.
3. Dodatno se v tem dokumentu uporabljajo naslednje opredelitve pojmov:
 - a) **Metodologija za spremljanje algoritma:** pomeni metodologijo, pripravljeno skladno s členom 8 tega dokumenta, ki je nujno potrebna za preverjanje zmogljivosti algoritma cenovnega spajanja in algoritma sprotnega trgovanja, kot je določeno v Prilogi št. 3 k tej metodologiji (metodologija za spremljanje algoritma cenovnega spajanja) in Prilogi št. 4 k tej metodologiji (metodologija za spremljanje algoritma sprotnega trgovanja) k tej metodologiji.
 - b) **Postopek spremljanja algoritma:** pomeni postopek, ki podrobno določa preverjanje zmogljivosti zadevnega algoritma cenovnega spajanja in/ali algoritma sprotnega trgovanja ter process določanja in izračuna kazalnikov spremljanja algoritma, in je pripravljen v skladu z načeli, določenimi v tem dokumentu, in sicer v Prilogi št. 3 in v Prilogi št. 4 k tej metodologiji. Zadevni postopek mora biti objavljen v skladu s členom 20(7) te metodologije.
 - c) **Zmogljivost algoritma:** pomeni zmožnost algoritma cenovnega spajanja in algoritma sprotnega trgovanja zagotavljati zanesljivost procesa iskanja rešitev, maksimizacijo ekonomskega presežka ter zagotavljati ustrezno raven ponovljivosti in razširljivosti.

- d) **Varnostna metodologija:** pomeni metodologijo, pripravljeno skladno s členom 36(3) Uredbe 2015/1222 ter odobrene skladno s členom 9 Uredbe 2015/1222, vključno z vsemi dopolnitvami, ki morajo biti odobrene v skladu s členom 9 Uredbe 2015/1222.
- e) **Varnostni postopek:** pomeni postopek, ki podrobneje določa procese, določene v varnostni metodologiji. Zadevni postopek mora biti objavljen v skladu s členom 20(7).
- f) **Postopek nadzora sprememb:** pomeni postopek, ki podrobneje določa proces upravljanja zahtevkov za spremembo v okviru enotnega spajanja trgov za dan vnaprej in/ali enotnega spajanja trgov znotraj dneva in je razvit v skladu z načeli, opredeljenimi v tem dokumentu. Zadevni postopek mora biti objavljen v skladu s členom 20(7) te metodologije.
- g) **Korektivni ukrep:** pomeni zadnji ukrep, ki ga v primeru zmanjšanja zmogljivosti algoritma cenovnega spajanja in/ali algoritma sprotnega trgovanja sprejmejo vsi imenovani operaterji trga z električno energijo v sodelovanju s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja, in sicer z namenom obnovitve njihove ustrezne zmogljivosti.
- h) **Obstoječa rešitev algoritma cenovnega spajanja:** pomeni algoritem, ki je bil za namen enotnega spajanja trgov za dan vnaprej razvit in implementiran s strani nekaterih imenovanih operaterjev trga z električno energijo v okviru projekta spajanja trgov za dan vnaprej pred uveljavitvijo Uredbe 2015/1222.
- i) **Obstoječa rešitev algoritma sprotnega trgovanja:** pomeni algoritem za sprotno trgovanje, ki je bil za namen enotnega spajanja trgov znotraj dneva razvit in implementiran s strani nekaterih imenovanih operaterjev trga z električno energijo v okviru projekta spajanja trgov znotraj dneva pred uveljavitvijo Uredbe 2015/1222.
- j) **Metodologija nadomestnih postopkov:** pomeni metodologijo, pripravljena z namenom zagotovitve trdnih in pravočasnih nadomestnih postopkov ter učinkovitega, /preglednega in nediskriminatornega dodeljevanja prenosnih zmogljivosti, če s postopkom enotnega spajanja trgov za dan vnaprej ni mogoče pridobiti rezultatov. Zadevna metodologija je bila pripravljena skladno s členom 44 Uredbe 2015/1222 ter odobrene skladno s členom 9 Uredbe 2015/1222, vključno z vsemi dopolnitvami, ki morajo biti odobrene v skladu s členom 9 Uredbe 2015/1222.
- k) **Nadomestni postopek:** pomeni postopek, ki podrobneje določa procese, določene v metodologiji nadomestnih postopkov. Zadevni postopek mora biti objavljen v skladu s členom 20(7) te metodologije.
- l) **Prva rešitev:** pri sklicevanju na algoritem cenovnega spajanja in algoritem dražb znotraj dneva pomeni prva najdena rešitev tisto rešitev, ki ustreza vsem vhodnim omejitvam do vnaprej določene tolerance, objavljene v javnem opisu algoritmov. Rešitev se smatra kot ustrezna, če obstaja problem sprejemljive tolerance v vseh omejitvah do maksimalne vrednosti, znane kot tehnična omejitev. Algoritem cenovnega spajanja zagotavlja uporabo vsake rešitve, ki je boljša od predhodno najdene rešitve.
- m) **Funkcionalnost:** pomeni vsako tržno ali omrežno funkcijo ali element, ki je vgrajen v sisteme, komunikacijo ali postopke, ki podpirajo algoritem cenovnega spajanja in algoritem sprotnega trgovanja skladno z zahtevami algoritma cenovnega spajanja in zahtevami algoritma sprotnega trgovanja.
- n) **Datum prenosa sprememb v produkcijo:** pomeni datum znotraj določenega časovnega okna za prenos sprememb v produkcijo, na katerega bo določeni zahtevek za spremembo prenešen v produkcijo.
- o) **Časovno okno za prenos sprememb v produkcijo:** pomeni obdobje v koledarskem letu, v katerem: (i) so lahko predloženi zahtevki za spremembo (ii) the lahko izvedena postopek ocene zahtevka za spremembo; ali (iii) bo izveden prenos sprememb v produkcijo. Zadeva se upravlja skladno s členom 16 te metodologije.

- p) **Načrt skupnega izvajanja funkcij operaterja spajanja trgov:** pomeni načrt skupnega izvajanja funkcij operaterja spajanja trgov, pripravljen v skladu s členom 7(3) Uredbe 2015/1222 in odobren v skladu s členom 9 Uredbe 2015/1222, vključno z vsemi dopolnitvami, ki morajo biti odobrene v skladu s členom 9 Uredbe 2015/1222.
- q) **Metodologija za izračun načrtovnih izmenjav:** pomeni metodologijo, pripravljeno v skladu s členoma 43(1) in 56(1) Uredbe 2015/1222 ter odobrene v skladu s členom 9 Uredbe 2015/1222, vključno z vsemi dopolnitvami, ki morajo biti odobrene v skladu s členom 9 Uredbe 2015/1222.
- r) **Metodologija za določanje cen prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji znotraj dneva:** pomeni metodologijo, pripravljeno v skladu s členom 55 Uredbe 2015/1222 in odobrene v skladu s členom 9 Uredbe 2015/1222, vključno z vsemi dopolnitvami, ki morajo biti odobrene v skladu s členom 9 Uredbe 2015/1222.
- s) **Trgovalno vozlišče imenovanega operaterja trga z električno energijo:** pomeni virtualno trgovalno točko, ki zbira vsa naročila, ki jih prejme imenovani operaterji trga z električno energijo z dobavo v določenem območju načrtovane izmenjave.
- t) **Operativna pogodba:** pomeni pogodbo med imenovanimi operaterji trga z električno energijo ali med sistemskimi operaterji prenosnega omrežja ali med imenovanimi operaterji trga z električno energijo in sistemskimi operaterji prenosnega omrežja, ki ureja operativno delovanje enotnega spajanja trgov za dan vnaprej in enotnega spajanja trgov znotraj dneva. Zadevna pogodba mora biti objavljena v skladu s členom 20(7) te metodologije.
- u) **Operativni postopek:** pomeni postopek, ki podrobneje določa procese, določene v tem dokumentu, ter so sklenjeni med imenovanimi operaterji trga z električno energijo ali med sistemskimi operaterji prenosnega omrežja ali med imenovanimi operaterji trga z električno energijo in sistemskimi operaterji prenosnega omrežja. Postopek mora biti objavljen v skladu s členom 20(7) te metodologije.
- v) **Vlagatelj zahtevka za spremembo:** pomeni enega ali več imenovanih operaterjev trga z električno energijo oziroma enega ali več sistemskih operaterjev prenosnega omrežja, ki predloži(jo) zahtevek za spremembo.
- w) **Paradoksalno zavrnjeno naročilo:** pomeni vsako prodajno/nakupno naročilo, ki zajema več tržnih časovnih enot, ki pa jo bo algoritem cenovnega spajanja zavrnil, čeprav je cena naročila nižja/višja od povprečne končne cene za vse tržne časovne enote, vključene v naročilo, ker bi v primeru, da bi bilo naročilo sprejeto, bi se povprečna končna cena v zadevnih tržnih časovnih enotah znižala/zvišala pod/nad njihovo ceno naročila ali pa bi se ekonomski presežek, ki bi ga izračunal algoritem cenovnega spajanja, znižal.
- x) **Produkti enotnega spajanja trgov za dan vnaprej, produkti enotnega spajanja trgov znotraj dneva in produkti dražb znotraj dneva:** pomenijo produkte, ki jih je mogoče upoštevati v okviru enotnega spajanja trgov za dan vnaprej, enotnega spajanja trgov znotraj dneva ali dražb znotraj dneva. Zadevni produkti so bili pripravljeni v skladu s členoma 40(1) in 53(1) Uredbe 2015/1222 in odobreni v skladu s členom 9 Uredbe 2015/1222, vključno z vsemi dopolnitvami, ki morajo biti odobrene v skladu s členom 9 Uredbe 2015/1222.
- y) **Zahtevek za spremembo:** pomeni formalni zahtevek za spremembo algoritma cenovnega spajanja in/ali algoritma sprotnega trgovanja ali njune uporabe, predložen s strani vlagatelja zahtevka za spremembo.
- z) **Območje načrtovane izmenjave:** pomeni območje načrtovane izmenjave skladno s členom (2)(91) Uredbe 2017/1485, ki vključuje vsaj eno trgovalno vozlišče imenovanega operaterja trga z električno energijo.
- aa) **Načrtovana izmenjava med trgovalnimi vozlišči imenovanih operaterjev trga z električno energijo:** pomeni prenos električne energije, načrtovane med trgovalnimi vozlišči znotraj ali med območji načrtovane izmenjave ali trgovalnimi območji.

bb) **Preklop**: pomeni vse tehnične procese, ki morajo biti izvedeni vnaprej ali v roku dražb znotraj dneva za predložitev ponudb, da se omogoči preklop iz mehanizma dodeljevanja prenosnih zmogljivosti v okviru sprotnega trgovanja v mehanizem dodeljevanja prenosnih zmogljivosti v okviru dražb znotraj dneva, da se izognemo dvojnemu dodeljevanju prenosnih zmogljivosti med trgovalnimi območji.

cc) **Zamenjava**: pomeni vse tehnične procese, potrebne za nadaljevanje dodeljevanja prenosnih zmogljivosti v okviru sprotnega trgovanja, ko se dodeljevanje prenosnih zmogljivosti v okviru dražb znotraj dneva zaključi, s čimer se izognemo dvojnemu dodeljevanju prenosnih zmogljivosti med trgovalnimi območji.

4. V tem dokumentu, razen če v kontekstu besedila ni drugače določeno:

- a) ednina označuje množino in obratno;
- b) kazalo, naslovi in primeri so vključeni zgolj zaradi priročnosti in ne vplivajo na interpretacijo tega dokumenta; in
- c) vsako sklicevanje na zakonodajo, uredbe, direktive, odločbe, ukaze, instrumente, zakone ali druge akte vključuje vse njihove veljavne spremembe, razširitve ali ponovne uveljavitve.

Naslov 2 Algoritmi

Člen 3 Zahteve za algoritem

1. Zahteve za algoritem cenovnega spajanja in zahteve za algoritem sprotnega trgovanja so skladno s členom 37(1) Uredbe 2015/1222 sestavljene iz sklopa zahtev, predlaganih s strani vseh sistemskih operaterjev prenosnega omrežja, sklopa zahtev, predlaganih s strani vseh imenovanih operaterjev trga z električno energijo ter sklopa skupnih zahtev, predlaganih s strani sistemskih operaterjev prenosnega omrežja in imenovanih operaterjev trga z električno energijo ter so navedene v Prilogi št. 1 in Prilogi št. 2 k tej metodologiji.
2. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo morajo po implementacij funkcionalnosti zagotoviti njihovo vzdrževanje skladno z zahtevami za algoritem cenovnega spajanja in algoritem sprotnega trgovanja.
3. Algoritem cenovnega spajanja in algoritem sprotnega trgovanja morata podpirati zahteve za izračun načrtovanih izmenjav med trgovalnimi območji in med območji načrtovane izmenjave kot tudi načrtovane izmenjave med trgovalnimi vozlišči imenovanih operaterjev trga z električno energijo skladno z metodologijo za izračun načrtovanih izmenjav za dan vnaprej in znotraj dneva.
4. Algoritem cenovnega spajanja in algoritem sprotnega trgovanja morata podpirati produkte, naveden v pogojih produktov enotnega spajanja trgov za dan vnaprej in pogojih produktov enotnega spajanja trgov znotraj dneva kot tudi vse zahteve za algoritem cenovnega spajanja in algoritem sprotnega trgovanja. V primeru, da takšna podpora do poslabšanja zmogljivosti algoritma, lahko imenovani operaterji trga z električno energijo preko postopkov za korektivne ukrepe in/ali zahtevkov za spremembo uporabijo:
 - a) omejitve glede določenih produktov ali njihove uporabe v določenih trgovalnih območjih; in/ali
 - b) omejitve glede določenih zahtev algoritma ali njihove uporabe, če so zahteve opredeljene na način, ki pretirano vpliva na zmogljivost algoritma.

Ob uporabi zgoraj navedenih omejitev mora imenovani operater trga z električno energijo spoštovati pravila, določena v členu 12 te metodologije.

5. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo morajo zagotoviti, da algoritem cenovnega spajanja proizvede rezultate, določene v členu 39(2) Uredbe 2015/1222, hkrati pa izpolnjuje zahteve iz člena 38(1) in člena 40(2) Uredbe 2015/1222:
 - a) algoritem cenovnega spajanja mora stremeti k čim večjemu ekonomskemu presežku za vsa trgovalna območja, ki so del enotnega spajanja trgov za dan vnaprej, in sicer za naslednji trgovalni dan, medtem ko upošteva prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji in omejitve pri njihovem dodeljevanju znotraj maksimalnega časa za izračun. Algoritem cenovnega spajanja mora omogočiti učinkovito oblikovanje cen z uporabo načela mejne cene, po katerem imajo vsa sprejeta naročila enako ceno v trgovalnem območju in na posamezno tržno časovno enoto.
 - b) algoritem cenovnega spajanja mora biti ponovljiv, kar pomeni, da rezultati ponovnih izvedb algoritma na isti strojni in programski opremi ter njihova konfiguracija po istem številu ponovitev dosledno prinese enak rezultat in spoštuje mejne vrednosti iz člena 3(3) Priloge št. 3 k tej metodologiji. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo morajo biti sposobni v celoti ponoviti rezultate algoritma cenovnega spajanja za določen pretekli datum dobave, če to zahteva kateri koli regulativni organ ali ACER v skladu s svojimi nalogami spremljanja določenimi v členu 82(1) Uredbe 2015/1222;
 - c) algoritem enotnega spajanja trgov za dan vnaprej mora biti razširljiv, saj na ta način zagotavlja, da ga je mogoče na nediskriminatoren način razširiti na vsa trgovalna območja in vse imenovane operaterje trga z električno energijo, ki so upravičeni sodelovati v enotnem spajanju trgov za dan vnaprej, na vse zahteve za algoritem cenovnega spajanja in produkte enotnega spajanja trgov za dan vnaprej, kot tudi njihovo razumno uporabo, ki temelji na predvideni in učinkoviti uporabi;
 - d) algoritem cenovnega spajanja mora biti primeren za naročila, ki so rezultat produktov, ki pokrivajo eno tržno časovno enoto ali več tržnih časovnih enot;
 - e) algoritem cenovnega spajanja mora biti zanesljiv, kar pomeni, da mora biti sposoben najti vsaj eno rešitev znotraj časovnih omejitev, določenih v operativnih postopkih in časovnih rokih; in
 - f) algoritem cenovnega spajanja je zanesljiv, kar pomeni, da bo lahko v roku, določenem v operativnem postopku in časovnem razporedu, našel vsaj eno rešitev; in
 - g) algoritem cenovnega spajanja mora zagotoviti pošteno in pravilno oblikovanje cen, kot to zahteva člen 3(h) Uredbe 2015/1222.
6. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo morajo zagotoviti, da algoritem sprotnega trgovanja proizvede rezultate določene v členu 52(1) Uredbe 2015/1222, hkrati pa izpolnjuje zahteve iz člena 51(1) in člena 53(3) Uredbe 2015/1222:
 - a) algoritem sprotnega trgovanja mora stremeti k čim večjemu ekonomskemu presežku enotnega spajanja trgov znotraj dneva na posamezni posel za časovni okvir znotraj dneva, in sicer z dodeljevanjem prenosnih zmogljivosti med trgovalnimi območji tistim naročilom, ki se lahko ujemajo glede na njihovo ceno in čas predložitve, ob upoštevanju prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji in omejitve pri njihovem dodeljevanju;
 - b) algoritem sprotnega trgovanja mora biti ponovljiv, kar pomeni, da je za določen (i) sklop naročil, z njimi povezan čas predložitve ter prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji in omejitve pri njihovem dodeljevanju za določen datum dobave; in (ii) ustrezen in primeren prostor za shranjevanje in računske zmogljivosti algoritma in z njim povezanih IT sredstev, mogoče ponoviti enake rezultate, kot so bili dobljeni prvotno za zadevni datum dobave;

- c) algoritem sprotnega trgovanja mora biti razširljiv, saj na ta način zagotavlja, da ga je mogoče na nediskriminatoren način razširiti na vsa trgovalna območja in vse imenovane operaterje trga z električno energijo, ki so upravičeni sodelovati v enotnem spajanju trgov znotraj dneva, na vse zahteve za algoritem sprotnega trgovanja in produkte enotnega spajanja trgov znotraj dneva, kot tudi njihovo razumno uporabo, ki temelji na predvideni in učinkoviti uporabi;
 - d) algoritem sprotnega trgovanja mora biti primeren za naročila, ki pokrivajo eno tržno časovno enoto ali več tržnih časovnih enot;
7. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo morajo zagotoviti, da algoritem dražb znotraj dneva proizvede rezultate in izpolni zahteve, določene za algoritem cenovnega spajanja v petem odstavku tega člena, ter *mutatis mutandis* zahteve za algoritma sprotnega trgovanja, kot je določeno v Prilogi št. 2 k tej metodologiji.

Člen 4

Algoritem cenovnega spajanja

1. Algoritem cenovnega spajanja mora sočasno proizvesti za vsako tržno časovno enoto vsaj naslednje rezultate:
 - a) enotno končno ceno za vsako trgovalno območje in tržno časovno enoto v eurih/MWh;
 - b) enotno neto pozicijo za vsako trgovalno območje in tržno časovno enoto;
 - c) sprejete količine vsakega trgovalnega območja za vsako zadevno tržno časovno enoto;
 - d) načrtovano izmenjavo med trgovalnimi območji (v primeru 'DC' povezovalnega voda ločena za vsako od njih) in med območji načrtovane izmenjave kot tudi med trgovalnimi vozlišči imenovanih operaterjev trga z električno energijo za vsako zadevno tržno časovno enoto;
 - e) informacije, na podlagi katerih je mogoče določiti stanje izvršitve naročil; in
 - f) koeficient sprejemljivosti za vsak blok, kot je definirano v pogojih produktov enotnega spajanja trgov za dan vnaprej.
2. Algoritem cenovnega spajanja izračunati načrtovano izmenjavo med trgovalnimi območji in med območji načrtovane izmenjave kot tudi načrtovano izmenjavo med trgovalnimi vozlišči imenovanih operaterjev trga z električno energijo, in sicer skladno z metodologijo za izračun načrtovane izmenjave za dan vnaprej.
3. Z namen izračuna načrtovanih izmenjav, mora algoritem cenovnega spajanja izračunati neto pozicije na naslednji način:
 - a) za trgovalna območja, ki jih sestavlja več območij načrtovanih izmenjav, se neto pozicije za vsako tržno časovno enoto izračunajo za vsako območje načrtovanih izmenjav; in
 - b) za območja načrtovanih izmenjav, kjer deluje več imenovanih operaterjev trga z električno energijo, se neto pozicije za vsako tržno časovno enoto izračunajo za vsako trgovalno vozlišče imenovega operaterja trga z električno energijo.
4. V določenih primerih mora algoritem cenovnega spajanja za to, da najde rešitev, ovrednotiti kombinacije koeficienta sprejemljivosti za vse produkte enotnega spajanja trgov za dan vnaprej, ki niso enostavni ali združeni urni, polurni ali 15-minutni, in ki izpolnjujejo tržne in omrežne zahteve za algoritem cenovnega spajanja, ki so izražene kot omejitve v optimizacijskem problemu. Vsaka ovrednotena kombinacija predstavlja vozlišče.
5. Za zagotovitev zanesljivosti delovanja mora algoritem cenovnega spajanja najprej najti rešitev, ki je skladna z vhodnimi omejitvami. Za povečanje ekonomskega presežka si bo nato prizadeval najti nove rešitve z višjim ekonomskim presežkom, in sicer z raziskovanjem novih vozlišč, dokler ne bo najdena

optimalna rešitev, ki bo preverjena v procesu maksimizacije ekonomskega presežka ali do roka, določenega v šestem odstavku tega člena. Če algoritem cenovnega spajanja najde dve ali več rešitev z isto vrednostjo ekonomskega presežka, izbere tisto, ki maksimizira obseg trgovanja.

6. Ob normalnem delovanju morajo vsi imenovani operaterji trga z električno energijo izvršiti algoritem cenovnega spajanja z uporabo kriterija zaustavitve časovne omejitve, ki je enak maksimalnemu času za izračun, določenem v operativnem postopku in časovnici, navedenem v šestnajstem odstavku tega člena.
7. Algoritem cenovnega spajanja mora preveriti vsako rešitev, da potrdi, da so bile tržne in omrežne zahteve, določene kot omejitve v optimizacijskem problem, upoštevane v dovoljenem obsegu, kar je opredeljeno v operativnih postopkih. Zadnja najdena rešitev, ki izpolnjuje pogoje, je rezultat izvršitve algoritma cenovnega spajanja.
8. Naročila, uporabljena v algoritmu cenovnega spajanja, so anonimna in obdelana na nediskriminatoren način, pri čemer ne sme biti vidna identifikacija zadevnega tržnega udeleženca ali imenovanega operaterja trga z električno energijo.
9. Z enotno izvršitvijo algoritma cenovnega spajanja, ki jo izvedel koordinator, so izračunani rezultati za vsa trgovalna vozlišča imenovanih operaterjev trga z električno energijo, ki so del enotnega spajanja trgov za dan vnaprej.
10. Vhodni podatki za algoritem cenovnega spajanja, opredeljeni v členu 39(1) Uredbe 2015/1222, morajo biti dostopni vsem pooblaščenim operaterjem, ki so upravičeni do vzporednega izračuna rezultatov enotnega spajanja trgov za dan vnaprej.
11. Ob normalnem delovanju morajo vsi imenovani operaterji trga z električno energijo oddati naročila v sisteme funkcij operaterja spajanja trgov do roka, določenega v operativnih postopkih. V določenih primerih se uporabljajo varnostni postopki skladno z zadevno metodologijo.
12. Ob normalnem delovanju morajo vsi imenovani operaterji trga z električno energijo, ki izvajajo funkcijo operaterja spajanja trgov, zagotoviti (i) vsem sistemskim operaterjem prenosnega omrežja, vsem izvajalcem usklajenega izračuna prenosne zmogljivosti in vsem imenovanim operaterjem trga z električno energijo rezultate enotnega spajanja trgov za dan vnaprej iz 1(a), (b), (c) in (d) odstavka tega člena; in (ii) vsem imenovanim operaterjem trga z električno energijo rezultate, določene v prvem odstavku tega člena, najkasneje do 13:00 po tržnem času za dan vnaprej in najkasneje do 15:30 po tržnem času za dan vnaprej.
13. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo morajo sistemskim operaterjem prenosnega omrežja zagotoviti načrtovano izmenjavo med trgovalnimi območji in med območji načrtovane izmenjave, kot je določeno v drugem odstavku tega člena, in sicer skladno z metodologijo za izračun načrtovane izmenjave za dan vnaprej.
14. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo morajo zagotoviti, da algoritem cenovnega spajanja ustreza naslednjim zahtevam za algoritem:
 - a) Algoritem cenovnega spajanja mora podpirati vse obstoječe zahteve in funkcionalnosti:
 - (i) zahteve, navedene v Prilogi št. 2 k tej metodologiji, označene kot '*obstoječe*';
 - (ii) zahteva za maksimizacijo ekonomskega presežka, določene iz člena 3(5)(a) te metodologije;
 - (iii) zahteva za izračun rezultatov iz prvega odstavka tega člena;

- (iv) zahteva za operativno delovanje več imenovanih operaterjev trga z električno energijo znotraj enega trgovalnega območja;
 - (v) zahteva za razširljivost iz člena 3(5)(c) te metodologije;
 - (vi) zahteve za izračun načrtovanih izmenjav iz drugega odstavka tega člena;
- b) do 1. februarja 2020 bo algoritem cenovnega spajanja lahko podprl ustrezno ponovljivost, določeno v členu 3(5)(b) te metodologije;
 - c) do 1. januarja 2021 bo algoritem cenovnega spajanja lahko podprl polurne in 15-minutne produkte za dan vnaprej, kot je določeno v odstavku 1.1(a)(i) Priloge št. 1 k tej metodologiji; in
 - d) do 1. avgusta 2022 bo algoritem cenovnega spajanja lahko podprl vse zahteve, označene kot 'avgust 2022', kot je določeno v Prilogi št. 1 k tej metodologiji.
15. V primeru dopolnitve metodologije za izračun načrtovanih izmenjav za dan vnaprej bo izvedba dopolnjene funkcionalnosti za izračun načrtovanih izmenjav preložen za 12 mesecev po odobritvi metodologije za izračun načrtovanih izmenjav za dan vnaprej.
16. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo sodelovanju s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja morajo skladno s členom 48 Uredbe 2015/1222 vzpostaviti operativne postopke in časovne roke za algoritem cenovnega spajanja. Ti operativni postopki in časovni roki bodo določali načine koordinacije operativnega delovanja enotnega spajanja trgov za dan vnaprej med imenovanimi operaterji trga z električno energijo in sistemskimi operaterji prenosnega omrežja v običajnih in izrednih pogojih ter bodo podrobno opredelili vse ustrezne ukrepe, ki jih je potrebno sprejeti, skupaj z ustreznimi subjekti, časovnimi roki in procesi. Ti operativni postopki in časovni roki se bodo sklicevali na varnostno metodologijo, pripavljeno skladno s členom 36(3) Uredbe 2015/1222.
17. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo morajo vsako leto vsem regulativnim organom predložiti poročilo o incidentih pri delovanju algoritma cenovnega spajanja ter uporabi varnostnih in nadomestnih postopkih skladno z metodologijo, ki ureja varnostne oziroma nadomestne postopke. Poročilo mora vsebovati vsaj seznam incidentov pri delovanju algoritma cenovnega spajanja in uporabo nadomestnih postopkov, vključno z obrazložitvijo njihovega nastanka in uporabljenimi ali pričakovanimi ukrepi za njihovo preprečevanje v prihodnosti.
18. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo morajo pripraviti dokument s podrobnim opisom algoritma za enotno spajanje trgov za dan vnaprej, vključno z opisom izračuna načrtovanih izmenjav za dan vnaprej. Ta dokument mora biti objavljen na spletni strani imenovanih operaterjev trga z električno energijo in posodobljen za vsako novo izdano različico algoritma cenovnega spajanja.

Člen 5

Algoritem sprotnega trgovanja

1. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo morajo kot del funkcije operaterja spajanja trgov zagotoviti, da algoritem sprotnega trgovanja proizvede vsaj naslednje rezultate:
- a) status izvršitve naročil in cena na posel;
 - b) enotna net pozicija za vsako trgovalno območje, ki je del enotnega spajanja trgov znotraj dneva, za vsako tržno časovno enoto;
 - c) načrtovana izmenjava med trgovalnimi območji (v primeru 'DC' povezovalnih vodov ločeno za vsakega od njih) in med območji načrtovane izmenjave kot tudi načrtovana izmenjava med trgovalnimi vozlišči imenovanih operaterjev trga z električno energijo, in sicer za vsako tržno časovno enoto.

2. Algoritem sprotnega trgovanja je sestavljen iz skupne knjige naročil in modula za upravljanje z zmogljivostmi. Skupna knjiga naročil upravlja vnos naročil, upravljanje naročil in ujemanje naročil, medtem ko modul za upravljanje z zmogljivostmi upravlja in razporeja prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji in omejitve pri njihovem dodeljevanju.
3. Algoritem sprotnega trgovanja mora omogočiti vsem imenovanim operaterjem trga z električno energijo dostop do skupne knjige naročil. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo vnašajo naročil v skupno knjigo naročil preko lokalnih trgovalnih platform. Vsa naročila, ki so pravočasno vnešena v lokalno trgovalno platformo, so avtomatično vnešena v skupno knjigo naročil. Tržni udeleženci niso upravičeni do neposrednega dostopa do skupne knjige naročil.
4. Algoritem sprotnega trgovanja mora izračunati načrtovano izmenjavo med trgovalnimi območji in med območji načrtovane izmenjave kot tudi načrtovano izmenjavo med trgovalnimi vozlišči imenovanih operaterjev trga z električno energijo, in sicer skladno z metodologijo za izračun načrtovane izmenjave znotraj dneva. Ta funkcionalnost morajo preko dobavnega modula implementirati vsi imenovani operaterji trga z električno energijo skupaj s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja.
5. Ujemanje naročil se izvede v skupni knjigi naročil, ne glede na območja načrtovane izmenjave, skozi katera so bila naročila vnešena, tudi iz istega območja. Skupna knjiga naročil mora vzdrževati konsolidirano knjigo naročila za vse pogodbe, ki temeljijo na razpoložljivih prenosnih zmogljivostih med trgovalnimi območji in omejitvah pri njihovem dodeljevanju.
6. Modul za upravljanje z zmogljivostmi zagotavlja informacije o trenutno razpoložljivih prenosnih zmogljivostih med trgovalnimi območji in omejitvah pri njihovem dodeljevanju. Kadar se izvede ujemanje med trgovalnimi območji, se zahtevane prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji v modulu za upravljanje z zmogljivostmi dodelijo implicitno.
7. Tržni udeleženci, ki zahtevai eksplicitni dostop do prenosnih zmogljivostih med trgovalnimi območji v skladu s členom 64 Uredbe 2015/1222 in odobritvijo zadevnega regulativnega organa, naposredno dostopajo do modula za upravljanje z zmogljivostmi za eksplicitno dodeljevanje prenosnih zmogljivosti med trgovalnimi območji.
8. Skupna knjiga naročil določi lokalni pogled vseh naročil, ki se lahko ujamejo v izbranem območju načrtovane izmenjave.
9. Modul za upravljanje z zmogljivostmi uporablja deterministično ujemanje. Do ujemanje naročila pride po načelu cenovne/časovne prioritete:
 - a) cena - naročila se vedno izvršijo po najboljši ceni. Najboljše nakupno naročilo se vedno najprej izvrši za najboljšim prodajnim naročilom (najboljša cena za nakupna naročila je najvišja cena, za prodajna naročila pa najnižja cena).
 - b) čas - ko je naročilo vneseno v skupno knjigo naročil, ji je dodeljena časovna značka. S pomočjo te časovne značke se določi prioriteta naročil z isto cenovno omejitvijo. Naročila s starejšo časovno značko se izvršijo z višjo prioriteto kot naročila z novejšo.
10. Izvršitvena cena za novo vneseno naročilo, pri katerem pride do ujemanja, je cena naročila od najboljšega naročila, ki je že v skupni knjigi naročil:

- a) če se novo vneseno nakupno naročilo ujema z obstoječim prodajnim naročilom, cena prodajnega naročila postane izvršitvena cena posla.
 - b) če se novo vneseno prodajno naročilo ujema z obstoječim nakupnim naročilom, cena nakupnega naročila postane izvršitvena cena posla.
11. Če je v skupni knjigi naročil ugotovljena možnost za posel med trgovalnimi območji, se v modul za upravljanje z zmogljivostmi predloži zahtevek za implicitno dodelitev prenosnih zmogljivosti med trgovalnimi območji. Zahtevki za implicitno dodelitev se uvrstijo v vrsto za zahtevke za eksplicitno dodelitev zmogljivosti, in prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji so dodeljene po principu *“kdor prej pride, prej melje”*, upoštevajoč omejitve pri dodeljevanju. Če potrebne prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji niso na voljo, ne pride do ujemanje posla med trgovalnimi območji.
12. Modul za upravljanje z zmogljivostmi ne razlikuje med implicitnim dodeljevanjem zmogljivosti za produkte, ki obsegajo eno časovno enoto (urni, polurni, 15-minutni), implicitnim dodeljevanjem zmogljivosti za ujemanje nestandardiziranih blok produktov in eksplicitnim dodeljevanjem zmogljivosti za zahteve glede eksplicitne dodelitve zmogljivosti. Zahteve za eksplicitno dodeljevanje zmogljivosti in implicitno sprotno trgovanje obravnava modul za upravljanje z zmogljivosti po principu *“kdor prej pride, prej melje”*.
13. Imenovani operaterji trga z električno energijo morajo sistemskim operaterjem prenosnega omrežja zagotoviti načrtovane izmenjave med trgovalnimi območji in med območji načrtovane izmenjave, določenih v četrtem odstavku tega člena ter v skladu z metodologijo za izračun načrtovanih izmenjav znotraj dneva.
14. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo morajo zagotoviti, da algoritem sprotnega trgovanja ustreza naslednjim zahtevam za algoritem:
- a) Algoritem sprotnega trgovanja mora podpirati vse obstoječe zahteve in funkcionalnosti:
 - (i) zahteve, navedene v Prilogi št. 2 k tej metodologiji, označene kot *‘obstoječe’*;
 - (ii) zahteva za maksimizacijo ekonomskega presežka, določene iz člena 3(6)(a) te metodologije;
 - (iii) zahteva za operativno delovanje več imenovanih operaterjev trga z električno energijo znotraj enega trgovalnega območja;
 - (iv) zahteva za razširljivost iz člena 3(6)(c) te metodologije;
 - (v) zahteva za ustrezno ponovljivost iz člena 3(6)(b) te metodologije;
 - (vi) zahteva za izračun rezultatov iz prvega odstavka tega člena;
 - (vii) zahteve za izračun načrtovanih izmenjav iz četrtega odstavka tega člena;
 - (viii) popolna operativnost izbranega tržnega zastopnika
 - b) do 1. januarja 2023 bo algoritem sprotnega trgovanja lahko podprl vse zahteve, označene kot *‘januar 2023’*, kot je določeno v Prilogi št. 2 k tej metodologiji; in
 - c) do 1. avgusta 2023 bo algoritem sprotnega trgovanja lahko podprl vse zahteve, označene kot *‘avgust 2023’*, kot je določeno v Prilogi št. 2 k tej metodologiji.
15. V primeru dopolnitve metodologije za izračun načrtovanih izmenjav znotraj dneva bo izvedba dopolnjene funkcionalnosti za izračun načrtovanih izmenjav preložen za dvanajst mesecev po odobritvi metodologije za izračun načrtovanih izmenjav znotraj dneva.
16. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo v sodelovanju s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja morajo skladno s členom 60 Uredbe 2015/1222 vzpostaviti operativne postopke in časovne roke za algoritem sprotnega trgovanja. Ti operativni postopki in časovni roki bodo določali načine koordinacije

operativnega delovanja enotnega spajanja trgov znotraj dneva med imenovanimi operaterji trga z električno energijo in sistemskimi operaterji prenosnega omrežja v običajnih in izrednih pogojih ter bodo podrobno opredelili vse ustrezne ukrepe, ki jih je potrebno sprejeti, skupaj z ustreznimi subjekti, časovnimi roki in procesi. Ti operativni postopki in časovni roki se bodo sklicevali na varnostno metodologijo, pripravljeno skladno s členom 36(3) Uredbe 2015/1222.

17. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo morajo vsako leto vsem regulativnim organom predložiti poročilo o incidentih pri delovanju algoritma sprotnega trgovanja in uporabi varnostnih in nadomestnih postopkih skladno z zadevnima metodologijama. Poročilo mora vsebovati vsaj seznam incidentov pri delovanju algoritma sprotnega trgovanja in uporabo nadomestnih postopkov, vključno z obrazložitvijo njihovega nastanka in uporabljenimi ali pričakovanimi ukrepi za njihovo preprečevanje v prihodnosti.
18. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo morajo pripraviti dokument s podrobnim opisom algoritma sprotnega trgovanja, vključno z opisom izračuna načrtovanih izmenjav znotraj dneva. Ta dokument mora biti objavljen na spletni strani imenovanih operaterjev trga z električno energijo in posodobljen za vsako novo izdano različico algoritma sprotnega trgovanja.
19. Za vključitev dražb znotraj dneva mora biti dodeljevanje prenosnih zmogljivosti med trgovalnimi območji v okviru sprotnega trgovanja začasno prekinjeno, ko prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji ne smejo biti dodeljene v okviru sprotnega trgovanja. Obdobje začasne prekinitve ne sme trajati dlje kot 40 minut, pri čemer je sestavljeno iz:
 - a) začasne prekinitve pred rokom za oddajo naročil za vsako dražbo znotraj dneva. Začasna prekinitve ne sme biti daljša od dvajset minut in sme trajati največ pet minut za preračun in/ali posodobitev prenosnih zmogljivosti med trgovalnimi območji, ki se objavijo najpozneje petnajst minut pred rokom za oddajo ponudb za vsako dražbo znotraj dneva, kot je določeno v metodologiji za določanje cen zmogljivosti znotraj dneva, sprejeti skladno s členom 55 Uredbe 2015/1222; in
 - b) začasne prekinitve po preteku roka za oddajo ponudb za vsako dražbo znotraj dneva, ki ne sme biti daljša kot dvajset minut in dovoljuje preračun in/ali posodobitev prenosnih zmogljivosti med trgovalnimi območji za sprotno trgovanje.
20. Če imenovani operaterji trga z električno energijo in/ali sistemski operaterji prenosnega omrežja med testiranjem dražb znotraj dneva ugotovijo, da niso zmožni implementirati dražb znotraj dneva z upoštevanjem časovnih omejitev, določenih v devetnajstem odstavku tega člena, lahko začnejo izvajati dražbe znotraj dneva z daljšimi začasnimi prekinitvami, in sicer trideset minut pred rokom za oddajo ponudb za vsako dražbo znotraj dneva in trideset minut po preteku roka za oddajo ponudb za vsako dražbo znotraj dneva. Podaljšane časovne omejitve lahko veljajo največ dvanajst mesecev od implementacije dražb znotraj dneva in ne smejo vplivati na rok za objavo prenosnih zmogljivosti med trgovalnimi območji iz 19(a) odstavka tega člena. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo morajo najaviti in objaviti začetek in konec uporabe podaljšanih rokov vsaj dva meseca pred njihovo uporabo.

Člen 6

Algoritem dražb znotraj dneva

1. Algoritem dražb znotraj dneva mora sočasno proizvesti za vsako tržno časovno enoto vsaj naslednje rezultate:
 - a) enotno končno ceno za vsako trgovalno območje in tržno časovno enoto v eurih/MWh;
 - b) enotno neto pozicijo za vsako trgovalno območje in tržno časovno enoto;

- c) sprejete količine vsakega trgovalnega območja za vsako zadevno tržno časovno enoto;
 - d) načrtovano izmenjavo med trgovalnimi območji (v primeru 'DC' povezovalnega voda ločena za vsako od njih) in med območji načrtovane izmenjave kot tudi med trgovalnimi vozlišči imenovanih operaterjev trga z električno energijo za vsako zadevno tržno časovno enoto;
 - e) informacije, na podlagi katerih je mogoče določiti stanje izvršitve naročil; in
 - f) koeficient sprejemljivosti za vsak blok, kot je definirano v pogojih produktov enotnega spajanja trgov znotraj dneva.
2. Algoritem dražb znotraj dneva mora izračunati načrtovano izmenjavo med trgovalnimi območji in med območji načrtovane izmenjave kot tudi načrtovano izmenjavo med trgovalnimi vozlišči imenovanih operaterjev trga z električno energijo, in sicer skladno z metodologijo za izračun načrtovane izmenjave za dan vnaprej, ki se *mutatis mutandis* uporablja za potrebe dražb znotraj dneva.
 3. Z namen izračuna načrtovanih izmenjav, mora algoritem dražb znotraj dneva izračunati neto pozicije na naslednji način:
 - g) za trgovalna območja, ki jih sestavlja več območij načrtovane izmenjave, se neto pozicije za vsako tržno časovno enoto izračunajo za vsako območje načrtovane izmenjave; in
 - h) za območja načrtovanih izmenjav, kjer deluje več imenovanih operaterjev trga z električno energijo, se neto pozicije za vsako tržno časovno enoto izračunajo za vsako trgovalno vozlišče imenovanega operaterja trga z električno energijo.
 4. V določenih primerih mora algoritem dražb znotraj dneva za to, da najde rešitev, ovrednotiti kombinacije koeficienta sprejemljivosti za vse produkte dražb znotraj dneva, ki niso enostavni ali združeni urni, polurni ali 15-minutni, in ki izpolnjujejo tržne in omrežne zahteve za algoritem dražb znotraj dneva, ki so izražene kot omejitve v optimizacijskem problemu. Vsaka ovrednotena kombinacija predstavlja vozlišče.
 5. Za zagotovitev zanesljivosti delovanja mora algoritem dražb znotraj dneva najprej najti rešitev, ki je skladna z vhodnimi omejitvami. Za povečanje ekonomskega presežka si bo nato prizadeval najti nove rešitve z višjim ekonomskim presežkom, in sicer z raziskovanjem novih vozlišč, dokler ne bo najdena optimalna rešitev, ki bo preverjena v procesu maksimizacije ekonomskega presežka ali do roka, določenega v šestem odstavku tega člena. Če algoritem dražb znotraj dneva najde dve ali več rešitev z isto vrednostjo ekonomskega presežka, izbere tisto, ki maksimizira obseg trgovanja.
 6. Ob normalnem delovanju morajo vsi imenovani operaterji trga z električno energijo izvršiti algoritem dražb znotraj dneva z uporabo kriterija zaustavitve časovne omejitve, ki je enak maksimalnemu času za izračun, določenem v operativnem postopku in časovnici, navedenem v členu 5(16) te metodologije.
 7. Algoritem dražb znotraj dneva mora preveriti vsako rešitev, da potrdi, da so bile tržne in omrežne zahteve, določene kot omejitve v optimizacijskem problemu, upoštevane v dovoljenem obsegu, kar je opredeljeno v operativnih postopkih. Zadnja najdena rešitev, ki izpolnjuje pogoje, je rezultat izvršitve algoritma dražb znotraj dneva.
 8. Naročila, uporabljena v algoritmu dražb znotraj dneva, so anonimna in obdelana na nediskriminatoren način, pri čemer ne sme biti vidna identifikacija zadevnega tržnega udeleženca ali imenovanega operaterja trga z električno energijo.
 9. Z enotno izvršitvijo algoritma dražb znotraj dneva, ki jo izvede koordinator, so izračunani rezultati za vsa trgovalna vozlišča imenovanih operaterjev trga z električno energijo, ki so del dražb znotraj dneva.

10. Vhodni podatki za algoritem dražb znotraj dneva, opredeljeni v členu 39(1) Uredbe 2015/1222, morajo biti dostopni vsem pooblaščenim operaterjem, ki so upravičeni do vzporednega izračuna rezultatov dražb znotraj dneva.
11. Ob normalnem delovanju morajo vsi imenovani operaterji trga z električno energijo oddati naročila v sisteme funkcij operaterja spajanja trgov do roka, določenega v operativnih postopkih. V nasprotnem primeru se skladno z varnostno metodologijo uporabijo uporabijo varnostni postopki.
12. Ob normalnem delovanju morajo vsi imenovani operaterji trga z električno energijo, ki izvajajo funkcijo operaterja spajanja trgov, zagotoviti (i) vsem sistemskim operaterjem prenosnega omrežja, vsem izvajalcem usklajenega izračuna prenosne zmogljivosti in vsem imenovanim operaterjem trga z električno energijo rezultate dražb znotraj dneva iz 1(a), (b), (c) in (d) odstavka tega člena; in (ii) vsem imenovanim operaterjem trga z električno energijo rezultate, določene v prvem odstavku tega člena, pravočasno z namenom, da omogočijo vsaj pol ure sprotnega trgovanja med trgovalnimi območji za vsako zadevno tržno časovno enoto po objavi rezultatov dražb znotraj dneva, kot je določeno v metodologiji za določanje cen zmogljivosti znotraj dneva.
13. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo morajo sistemskim operaterjem prenosnega omrežja zagotoviti načrtovano izmenjavo med trgovalnimi območji in med območji načrtovane izmenjave, kot je določeno v drugem odstavku tega člena, in sicer skladno z metodologijo za izračun načrtovane izmenjave za dan vnaprej.
14. Ob normalnem delovanju morajo biti dražbe znotraj dneva uaključene, rezultati pa objavljeni največ dvajset minut po roku za predložitev ponudb.
15. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo morajo zagotoviti, da algoritem dražb znotraj dneva ustreza naslednjim zahtevam za algoritem:
 - a) do 1. januarja 2023 morajo imenovani operaterji trga z električno energijo vzpostaviti delovanje dražb znotraj dneva, algoritem dražb znotraj dneva pa bo lahko podprl:
 - (i) vse zahteve, označene kot '*jan. 2023*', kot je določeno v Prilogi št. 2 k tej metodologiji;
 - (ii) zahtevo za maksimizacijo ekonomskega presežka, določeno v členu 3(5)(a) te metodologije;
 - (iii) zahtevo za ustrezno ponovljivost, določeno v členu 3(5)(b) te metodologije;
 - (iv) zahtevo za razširljivost, določeno v členu 3(5)(c) te metodologije;
 - (v) zahtevo za izračun rezultatov iz prvega odstavka tega člena;
 - (vi) zahteve za izračun načrtovanih izmenjav iz drugega odstavka tega člena;
 - (vii) zahtevo za izračun načrtovanih izmenjav iz drugega odstavka tega člena; in
 - (viii) zahtevo za operativno delovanje več imenovanih operaterjev trga z električno energijo znotraj enega trgovalnega območja.
 - b) do 1. avgusta 2023 bo algoritem dražb znotraj dneva lahko podprl vse zahteve, označene kot '*avg. 2023*', kot je določeno v Prilogi št. 2 k tej metodologiji;
 - c) do 1. januarja 2021 algoritem enotnega spajanja trgov za dan vnaprej lahko podprl polurne in 15-minutne produkte enotnega spajanja trgov za dan vnaprej, kot je določeno v odstavku 1.1(a)(i) Priloge št. 1 k tej metodologiji; in
 - d) do 1. januarja 2023 bo implementiran le pristop neto prenosne zmogljivosti. Pristop pretoka moči bo implementiran le za tiste regije, kjer se prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji izračunajo skladno metodologijo pretoka moča najkasneje do takrat, ko bo algoritem sprotnega trgovanja prilagojen na način, da bo lahko podprl dodeljevanje prenosnih zmogljivosti na podlagi

pretoka moči. Razvoj pristopa, ki temelji na pretoku moči, za dražbe pred implementacijo rešitve, ki temelji na pretoku moči, je predmet nadaljnje tehnične ocene.

16. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo morajo pripraviti dokument s podrobnim opisom algoritma dražb znotraj dneva, vključno z opisom izračuna načrtovanih izmenjav znotraj dneva, in sicer skladno metodologijo za izračun načrtovanih izmenjav za dan vnaprej, ki se *mutatis mutandis* uporablja za algoritem dražb znotraj dneva. Ta dokument mora biti objavljen na spletni strani imenovanih operaterjev trga z električno energijo od datuma pristopa, določenega v 15(a) odstavku tega člena, in posodobljen za vsako novo izdano različico algoritma dražb znotraj dneva.

NASLOV 3

Upravljanje zmogljivosti algoritma

Člen 7

Izračun učinkovite uporabe, predvidene uporabe in razpona uporabe

1. Uporaba je količinsko merilo povprečne uporabe funkcionalnosti v vnaprej določenem časovnem obdobju. Takšne informacije so potrebne, kadar je uporaba takšnih funkcionalnosti odvisna od odločitev tržnih udeležencev, zato se lahko spreminjajo dnevno (npr. število naročil določenega produkta), ali sistemskih operaterjev prenosnega omrežja (npr. urna vrednost razpoložljivih prenosnih zmogljivosti ali število in vrednost *'PTDF'*).
2. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo v sodelovanju s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja morajo zagotoviti, da je vsaka funkcionalnost algoritma cenovnega spajanja in algoritma sprotnega trgovanja povezana s količinsko opredelitvijo učinkovite uporabe in predvidene uporabe. Te uporabe zagotavljajo osnovo za količinsko določitev razpona uporabe in oceno vpliva zmogljivosti na vsak zahtevek za spremembo v skladu z načeli, opisanimi v členu 13 te metodologije. Poleg tega skladno s členom 8 te metodologije zagotavljajo spremljanje razvoja zmogljivosti algoritma cenovnega spajanja in algoritma sprotnega trgovanja.
3. Učinkovita uporaba funkcionalnosti je enaka povprečni dejanski uporabi, ugotovljeni v zadnjem preteklem nizu, opredeljenem v členu 2(a) Priloge št. 3 k tej metodologiji in členu 2(a) Priloge št. 4 k tej metodologiji za časovne okvire za dan vnaprej in znotraj dneva, in temelji na naslednjih načelih:
 - a) nedavni pretekli niz je enak za vse funkcionalnosti; in
 - b) izračun učinkovite uporabe odraža opaženi zgodovinski trend rasti v postopku ocenjevanja in uvedbi korektivnih ukrepov.
4. Pričakovana uporaba funkcionalnosti je pričakovana učinkovita uporaba, opazovana za niz v bližnji prihodnosti, določena v členu 2(d) Priloge št. 3 k tej metodologiji in členu 2(c) Priloge št. 4 k tej metodologiji za časovne okvire za dan vnaprej in znotraj dneva, in sicer na podlagi naslednjih načel:
 - a) niz v bližnji prihodnosti je enak za vse funkcionalnosti in dovolj širok, da se prepreči vpliv sezonskih učinkov;
 - b) v primeru obstoječih funkcionalnosti, ki se že uporabljajo v tržnih območjih ali na mejah, ki so predmet preverjanja, predvidena poraba izhaja iz učinkovite uporabe, kjer je to primerno, glede na stopnjo rasti, povezane s funkcionalnostjo; in
 - c) v primeru, da se funkcionalnosti ali funkcionalnosti, ki se še ne uporabljajo v trgovalnih območjih, območjih načrtovane izmenjave, trgovalnih vozliščih imenovanih operaterjev trga z električno

energijo ali na mejah med njimi, ki so predmet ocene, mora vlagatelj zahtevka za spremembo sporočiti pričakovano uporabo v zahtevku za spremembo.

5. Razpon uporabe funkcionalnosti je maksimalna ocenjena uporaba te funkcionalnosti, ki jo podpira algoritem in je skladna z ustrežno stopnjo zmogljivosti, glede na kazalnike, opredeljene v členu 9 Priloge št. 3 k tej metodologiji in členu 7 Priloge št. 4 k tej metodologiji, in sicer za časovne okvire za dan vnaprej in znotraj dneva. Razpon uporabe vsake funkcionalnosti se skupno oceni v enem samem simulacijskem nizu z namenom, da se v enem koraku izračuna posamezno razpon uporabe za vse funkcionalnosti, za vsako na na podlagi predvidene uporabe. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo in sistemski operaterji prenosnega omrežja morajo vsaj enkrat letno pregledati razpon uporabe katere koli funkcionalnosti, ki vpliva na zmogljivost algoritma, na podlagi ocenjene stopnje razširljivosti, navedene v poročilu o razširljivosti iz člena 9 te metodologije.

Člen 8

Spremljanje zmogljivosti algoritma

1. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo v sodelovanju z vsemi sistemskimi operaterji prenosnega omrežja morajo spremljati zmogljivost algoritma cenovnega spajanja in algoritma sprotnega trgovanja ter njuno skladnost z Uredbo 2015/1222 in tem dokumentom. Spremljanje temelji na načelih, navedenih v tem členu, na načelih in kazalnikih, opisanih v metodologiji spremljanja algoritmov v Prilogi št. 3 k tej metodologiji in Prilogi št. 4 k tej metodologiji, podrobneje pa bo opredeljeno v postopkih spremljanja.
2. Zmogljivost algoritma se meri glede na mejne vrednosti, določene v členih 3(3) in (4) Priloge št. 3 k tej metodologiji ter členu 3(3) Priloge št. 4 k tej metodologiji. Če imenovani operaterji trga z električno energijo zaznajo nepričakovano poslabšanje zmogljivosti algoritmov pod določenimi mejnimi vrednostmi (opredeljenimi v členu 3(4) Priloge št. 3 k tej metodologiji in členu 3(3) Priloge št. 4 k tej metodologiji) ali je odkrita neskladnost z implementirano funkcionalnostjo (skladno s členom 3(4) Priloge št. 3 k tej metodologiji in členu 3(3) Priloge št. 4 k tej metodologiji), morajo vsi imenovani operaterji trga z električno energijo v sodelovanju s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja:
 - a) nemudoma obvestiti vse regulativne organe in ACER;
 - b) raziskati v največji možni meri in svoje ugotovitve deliti z ustreznimi deležniki na sestankih, organiziranih v skladu s členom 11 Uredbe 2015/1222;
 - c) ovrednotiti morebitno izboljšanje zmogljivosti algoritma, ki ga je potrebno uvesti na podlagi zahtevka za spremembo ali na podlagi raziskav in razvoja, kot je opisano v členu 11 te metodologije;
 - d) vsem regulativnim organom sporočiti rešitev, podprto ustrezno dokumentacijo; in
 - e) sprožiti zahtevek za spremembo po postopku, opisanem v členu 12 te metodologije, kadarkoli so izpolnjeni pogoji, opisani v členu 12(1) te metodologije.
3. Vsako leto do 1. julija morajo imenovani operaterji trga z električno energijov sodelovanju s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja skupaj sestaviti in objaviti poročilo o rezultatih spremljanja zmogljivosti algoritma za preteklo koledarsko leto in na zahtevo posredujejo ACER podatke (v elektronski obliki, ki omogoča obdelavo podatkov), ki so bili uporabljeni za pripravo poročila. Poročilo vsebuje najmanj:
 - f) vse postavke, navedene v Prilogi št. 3 k tej metodologiji in Prilogi št. 4 k tej metodologiji;
 - g) vse primere poslabšanja zmogljivosti ali neskladnosti z implementirano funkcionalnostjo;
 - h) za enotno spajanje trgov za dan vnaprej: analiza uporabe vsakega produkta in njegov vpliv na zmogljivost algoritmov. Analiza uporabe vključuje vsaj letno količino in število oddanih in odobrenih naročil, število trgovalnih območij, kjer se uporablja posamezen produkt, in število

imenovanih operaterjev trga z električno energijo, ki uporablja vsak produkt. Vpliv vsakega posameznega produkta na zmogljivost algoritma vsebuje primerjavo zmogljivosti algoritma s produktom in brez njega na preteklem vzorcu dni iz prejšnjega koledarskega leta;

- i) opis razlogov za te dogodke ter uporabljena ali predlagana sredstva ali prihodnje izboljšave v skladu s členom 5 Priloge št. 3 k tej metodologiji za enotno spajanje trgov za dan vnaprej ter v skladu s členom 5 Priloge št. 4 k tej metodologiji za enotno spajanje trgov znotraj dneva; in
- j) predstavitev zaključkov v sodelovanju z deležniki na sestankih, organiziranih skladno s členom 11 Uredbe 2015/1222.

Člen 9

Poročilo o razširljivosti algoritma

1. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo v sodelovanju z vsemi sistemskimi operaterji prenosnega omrežja identificirajo mejo in spremljajo uporabo katerekoli funkcionalnosti kateregakoli imenovanega operaterja trga z električno energijo ali sistema operaterja prenosnega omrežja, ki vplivajo na zmogljivost algoritma do zgornje meje, določene z razponom uporabe, ob upoštevanju zahteve po ustrezni možnosti nadgradenj. Razpon uporabe temelji na predvideni uporabi in oceni uporabo, ki presega to območje.
2. Če algoritem podpira določeno funkcionalnost, sta učinkovita uporaba in predvidena uporaba funkcionalnosti osnova za prihodnje predpostavke, povezane z vplivom te funkcionalnosti na zmogljivost algoritma (vključno s testiranjem drugih zahtevkov za spremembo).
3. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo v sodelovanju z vsemi sistemskimi operaterji prenosnega omrežja vsako leto za naslednje leto ocenijo stopnjo možnosti nadgradenj v skladu s členom 5 Priloge št. 3 k tej metodologiji in členom 5 Priloge št. 4 k tej metodologiji in na podlagi vsaj naslednjih informacij, povezanih s prejetimi zahtevki za spremembe ter raziskovalno in razvojno dejavnostjo:
 - a) širitev enotnega spajanja trgov za dan vnaprej in enotnega spajanja trgov znotraj dneva na dodatna trgovalna območja in/ali imenovane operaterje trga z električno energijo;
 - b) implementacija operativnega delovanja več imenovanih operaterjev trga z električno energijo znotraj trgovalnega območja ali območja načrtovane izmenjave;
 - c) širitev uporabe produktov in zahtev na dodatna trgovalna območja in/ali trgovalna vozlišča imenovanih operaterjev trga z električno energijo; in
 - d) pričakovani rezultati raziskav in razvoja.
4. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo v sodelovanju s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja pripravijo, objavijo in posredujejo vsem regulativnim organom letno poročilo o možnosti nadgradenj, ki vključuje vsaj:
 - a) rezultat ocene predvidene stopnje možnosti nadgradenj za naslednja leta in ali ta raven zadostuje ustreznemu ravni možnosti nadgradenj, vključno z oceno učinkovite uporabe, predvidene uporabe in razpona uporabe; in
 - b) perspektivni projekti, zajeti v raziskovalni in razvojni dejavnost ter s tem povezano predvideno delovno obremenitev.

Člen 10

Časovni načrt za načrtovanje sprememb

1. Z namenom pravočasnega in konsistentnega razvoja algoritma cenovnega spajanja in algoritma sprotnega trgovanja se vsi imenovani operaterji trga z električno energijo v sodelovanju s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja vsako leto dogovorijo o večletnem časovnem načrtu, ki vključuje vse zahteve za spremembo, ki se nanašajo na:
 - a) nove izdaje algoritma cenovnega spajanja in algoritma sprotnega trgovanja;
 - b) dopolnitve zahtev za algoritem cenovnega spajanja in zahtev za algoritem sprotnega trgovanja;
 - c) rezultate raziskovalnih in razvojnih aktivnosti v skladu s členom 11 te metodologije;
 - d) bistvene spremembe uporabe obstoječih funkcionalnosti; in
 - e) prihodnje zahteve, kot so opredeljene v Prilogi št. 1 in Prilogi št. 2 k tej metodologiji.

Časovni načrt se posodobi na koncu vsakega leta in vključuje zahteve za spremembo s predvidenimi datumi za prenos sprememb v produkcijo v naslednjih štiriindvajsetih mesecih.

2. Skladno s časovnim načrtom morajo vsi imenovani operaterji trga z električno energijo v sodelovanju s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja pripraviti izvedljivo časovnico za implementacijo vsakega zahtevka za spremembo.
3. Za vključitev zahtevka za spremembo v časovni načrt mora vlagatelj zahtevka za spremembo predložiti zahtevek, ki vključuje vsaj informacije, opredeljene v členu 15(2) a), b), c), d), e), i), j), k) in l) te metodologije.
4. Zahtevki za spremembo, vključeni v časovni načrt, morajo biti skladno s členom 17(3) preliminarno ocenjeni s strani vseh imenovani operaterji trga z električno energijo v sodelovanju s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja do konca naslednjega časovnega okna za prenos sprememb v produkcijo.
5. Zahtevki za spremembo, vključeni v časovni načrt, imajo skladno s členom 17(7) te metodologije prednost, in sicer pod pogojem, da so vse informacije, zahtevane skladno s členom 15(2) te metodologije, prejete pred rokom, določenim v skladu s členom 16(5). Ko so informacije prejete, se zahtevek za spremembo oceni skladno s členom 17 te metodologije.

Člen 11

Aktivnosti raziskav in razvoja

1. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo v sodelovanju s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja morajo nenehno izvajati aktivnosti raziskav in razvoja, s čimer omogočijo postopno izboljšanje zmogljivosti algoritma cenovnega spajanja in algoritma sprotnega trgovanja. To bo zagotovilo ustrezno razširljivost iz člena 3(5)(c), z namenom, da se spremlja in ohrani poštenost oblikovanja cen, skladno z načeli, določenimi v členu 3(h) Uredbe 2015/1222 ter razvija nove funkcionalnosti.
2. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo v sodelovanju s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja morajo ob koncu leta pripraviti program aktivnosti raziskav in razvoja. Program mora vključevati vsaj tehnične rešitve, ki so predmet raziskav in razvoja, njihov pričakovan kvalitativen vpliv na skladnost z Uredbo 2015/1222, časovnico za izdelavo prototipov in predvideni stroški za izdelavo prototipov. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo v sodelovanju s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja morajo doseči soglasje o programu.

3. Program raziskav in razvoja je potrebno oceniti dvakrat letno, odvisno od potreb vlagatelja in aktivnosti razvoja. Na začetku vsake ocene se lahko doda nove zahteve.
4. Skladno s programom raziskav in razvoja morajo vsi imenovani operaterji trga z električno energijo v sodelovanju z sistemskimi operaterji prenosnega omrežja pripraviti izvedljivo časovnico za implementacijo sprememb tipa IV, kot je določeno v členu 14(3)(d) te metodologije, vključno z oceno predvidene delovne obremenitve.
5. Od imenovanih operaterjev trga z električno energijo se lahko zahteva izdelava prototipov algoritma za namen implementacije sprememb tipa IV, pripravljenih s strani vseh imenovanih operaterjev trga z električno energijo v sodelovanju z sistemskimi operaterji prenosnega omrežja, če se ustrezeni organ meni, da je to potrebno.
6. Ocena sprememb tipa IV se izvede v skladu s členom 6 Priloge št. 3 k tej metodologiji in členom 6 Priloge št. 4 k tej metodologiji.
7. Če je rezultat raziskav in razvoja pozitiven in izboljša nad pragove, določene v členu 6(2) Priloge št. 3 k tej metodologiji in členu 6(2) Priloge št. 4 k tej metodologiji, sprejetje prototipa algoritma, potem so lahko izdane spremembe tipa I, II ali III za implementacijo prototipnih sprememb.
8. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo v sodelovanju z sistemskimi operaterji prenosnega omrežja morajo vsako leto vsem regulativnim organom predložiti poročilo o aktivnostih raziskav in razvoja glede algoritma cenovnega spajanja in algoritma sprotnega trgovanja. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo se morajo posvetovati s tržnimi deležniki o osnutku poročila na sestankih, organiziranih skladno s členom 11 Uredbe 2015/1222, preden je poročilo predloženo vsem regulativnim organom. Poročilo mora vsebovati vsaj:
 - a) status aktivnosti raziskav in razvoja glede na predhodno dogovorjen pristop in cilje; in
 - b) načrtovanje prihodnjih aktivnosti raziskav in razvoja, vključno z oceno delovne obremenitve ter s tem povezanega proračuna.

Člen 12

Korektivni ukrepi

1. V primeru, da vsi imenovani operaterji trga z električno energijo zaznajo nepričakovano poslabšanje zmogljivosti algoritma pod mejnimi vrednostmi, določenimi v členu 3(4) Priloge št. 3 k tej metodologiji in/ali členu 3(3) Priloge št. 4 k tej metodologiji, in sicer če je splošna učinkovita uporaba višja od razpona uporabe (členu 3(2) Priloge št. 3 k tej metodologiji in/ali členu 3(2) Priloge št. 4 k tej metodologiji), se lahko vsi imenovani operaterji trga z električno energijo v sodelovanju s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja odločijo za uvedbo korektivnih ukrepov s ciljem ohranitve ustrezne zmogljivosti algoritma cenovnega spajanja in/ali algoritma sprotnega trgovanja. Korektivni ukrepi so uvedeni tudi v primerih, ko se pričakuje, da bo zmogljivost algoritmov poslabšal zahtevkom za spremembo, ki ga skladno s členom 19(2) te metodologije ni mogoče zavrniti ali preložiti.
2. Vsak imenovani operater trga z električno energijo in/ali sistemski operater prenosnega omrežja lahko poda predlog za uvedbo korektivnega ukrepa. Predlog mora biti predložen vsem imenovanim operaterjem trga z električno energijo z zahtevkom za spremembo, skladno s členom 13 te metodologije.

3. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo v sodelovanju s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja vsak zahtevek za spremembo, ki predlaga uvedbo korektivnih ukrepov, ovrednotijo in in o njem odločijo na objektiven in deskirminatren način skladno z načeli iz členov 17 in 19 te metodologije ter na podlagi dokazov o vplivu korektivnega ukrepa na zmogljivost algoritma.
4. Korektivni ukrepi iz prvega odstavka tega člena se lahko uvedejo samo za omejeno časovno obdobje, in sicer za rešitev nepričakovanih vplivov na zmogljivost algoritma. Skladno z roki, določenimi v členih 4(14)(d) in 5(14)(c) te metodologije, je uvedba korektivnega ukrepa omejena na osem mesecev, njegovo podaljšanje pa je možno le skladno s petim odstavkom tega člena.
5. Če zmogljivosti algoritma ni mogoče obnoviti v roku iz četrtega odstavka tega člena, morajo vsi imenovani operaterji trga z električno energijo nasloviti težave, povezane z zmogljivostjo algoritma, s pripravo predloga za dopolnitev tega dokumenta, pogojev produktov enotnega spajanja trgov za dan vnaprej ali pogojev produktov enotnega spajanja trgov znotraj dneva. Takšen predlog za dopolnitev se predloži v odobritev do izteka roka iz četrtega odstavka tega člena. Uvedba korektivnih ukrepov se v takšnem primeru podaljša, dokler se zmogljivost algoritma ne obnovi skladno s tem dokumentom (dopolnjenim).
6. Korektivni ukrepi, navedeni v prvem odstavku, so omejeni na:
 - a) omejitve izvire produktov, ki jih imenovani operaterji trga z električno energijo lahko ponudijo;
 - b) omejitve razpoložljivosti tehničnih lastnosti ali parametrov produktov ali zahteve za algoritem;
 - c) omejitve glede splošne uporabe produktov ali zahtev glede na razpon uporabe; in
 - d) spremembe parmaetrov, povezanih z delovanjem algoritma cenovnega spajanja in/ali algoritma sprotnega trgovanja oziroma s pragovi, določenimi v členu v členu 1(3) Priloge št. 3 k tej metodologiji in členu 1(3) Priloge št. 4 k tej metodologiji ter v ustreznem postopku za spremljanje sprememb v okviru enotnega spajanja trgov za dan vnaprej in/ali postopku za spremljanje sprememb v okviru enotnega spajanja trgov znotraj dneva.
7. Korektivne ukrepe iz zgornjega odstavka je mogoče uvesti le na podlagi dokazov o sorazmernem vplivu različnih vrst produktov na zmogljivost algoritma. Takšni ukrepi se lahko uvedejo na podlagi zahtev iz člena 14(2) te metodologije le, če se drugi korektivni ukrepi izkažejo za neizvedljive ali nezadostne za ponovno vzpostavitev zmogljivosti algoritma.
8. V primeru, da vsi imenovani operaterji trga z električno energijo v sodelovanje s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja uvedejo korektivni ukrep za omejitev uporabe produktov ali zahtev, katerih učinkovita uporaba je višja od razpona uporabe v skladu z odstavkom 6(c), morajo omejiti uporabo teh funkcionalnosti v skladu s pravili delitve, ki se opredelijo in zadevenem postopku za nadzor sprememb.
9. Ne glede prejšnji odstavek pravila delitve zagotavljajo razumno omejitev uporabe vključenih produktov ali zahtev za vsa trgovalna območja in/ali območja načrtovane izmenave in/ali trgovalna vozlišča imenovanih operaterjev trga z električno energijo. Sprejetje pravil delitve mora povrniti vrednost celotne učinkovite uporabe, združljive z razponom uporabe, in s tem ustrezno raven zmogljivosti algoritma algoritma cenovnega spajanja in algoritma sprotnega trgovanja. Zlasti pravila delitve, ki so navedena v zadevnih postopkih za nadzor sprememb, morajo uvesti omejitev celotne uporabe zadevnega produkta ali zahteve, ki je enaka presežku celotne učinkovite uporabe v primerjavi s celotnim razponom uporabe, povečana za zaščitni parameter. Takšno zmanjšanje se uporablja sorazmerno za imenovane operaterje trga z električno energijo in/ali sistemske operaterje prenosnega omrežja, ki takšen produkt ali zahtevo uporabljajo.

10. V primeru uvedbe korektivnih ukrepov morajo vsi imenovani operaterji trga z električno energijo v sodelovanju s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja izvajati ukrepe za zagotovitev njihove skladnosti z dogovorjenimi omejitvami. V primeru, da katerikoli imenovani operater trga z električno energijo ali sistemski operater prenosnega omrežja krši takšne omejitve in ne sprejme pravočasnih ukrepov, mora vsak imenovani operater trga z električno energijo o takšnem dogodku poročati pristojnemu regulativnemu organu.
11. Vsak korektivni ukrep zagotavlja nediskriminatorna načela med tržnimi udeleženci in imenovanimi operaterji trga z električno energijo.
12. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo morajo javno objaviti vsako uvedbo ali ukinitvev korektivnega ukrepa najmanj sedem koledarskih dni pred njegovo uvedbo ali ukinitvijo ter morajo voditi posodobljen javno dostopen seznam trenutno uvedenih korektivnih ukrepov.
13. Najkasneje v štirih tednih po uvedbi korektivnega ukrepa morajo vsi imenovani operaterji trga z električno energijo objaviti poročilo, v katerem morajo navesti uvedene korektivne ukrepe in razloge za njihovo uvedbo. Po ukinitvi korektivnega ukrepa se poročilo dopolni z dodatnimi informacijami o prihodnjih ukrepih, ki jih načrtujejo vsi imenovani operaterji trga z električno energijo za reševanje težav, ki so povzročile uvedbo korektivnega ukrepa.

NASLOV 4

Upravljanje sprememb algoritma

Člen 13

Načela in kriteriji za upravljanje zahtevkov za spremembe

1. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo v sodelovanju s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja upravljaajo zahtevke za spremembo algoritma cenovnega spajanja in algoritma sprotnega trgovanja ter njihovo uporabo skladno z načeli, navedenimi v tem členu.
2. Vsaka potrjena sprememba algoritma cenovnega spajanja ali algoritma sprotnega trgovanja ter vse spremembe sistemov funkcije operaterja spajanja trgov, vključno z vsemi spremembami, potrebnimi za izpolnjevanje prihodnjih zahtev, morajo biti implementirane na podlagi zahtevka za spremembo, ki zahteva oceno njegove izvedljivosti in njegovega vpliv na zmogljivost algoritma.
3. Velja osnovno načelo, da zahtevek za spremembo odobrijo vsi imenovani operaterji trga z električno energijo v sodelovanju s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja. Določbe, ki opredeljujejo sprejemanje odločitev, so vključene v operativne pogodbe, sklenjene med imenovanimi operaterji trga z električno energijo in/ali sistemskimi operaterji prenosnega omrežja. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo v sodelovanju s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja morajo zagotoviti, da se ocena zahtevkov za spremembo opravi skladno z določbami postopka za nadzor sprememb v okviru spajanja trgov za dan vnaprej in v okviru spajanja trgov znotraj dneva, vzpostavljenimi med imenovanimi operaterji trga z električno energijo in sistemskimi operaterji prenosnega omrežja.
4. Pobudnik, ki predloži zahtevek za spremembo, mora vanj vključiti preliminarno oceno izvedljivosti in pričakovani vpliv na zmogljivost zadevnega algoritma, si ciljem dokazati, da bo zahtevek za spremembo povzročil le sorazmeren in nadzorovan vpliv na zmogljivost zadevnega algoritma, da ne imel negativnih

vplivov na druge funkcionalnosti, ki so že vključene v zadevni algoritem ter da je v skladu s cilji Uredbe 2015/1222.

5. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo v sodelovanju s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja morajo oceniti vse zahteve za spremembo na objektivni in nediskriminatorni način. Da bi zagotovili objektivnost postopka ocenjevanja, je potrebno vse zahteve za spremembo predložiti v standardni obliki in jih oceniti po standardnem postopku, kot je opisan v tem dokumentu in kot je podrobneje opisano v ustreznih postopkih za nadzor sprememb.
6. Pri oceni zahtevka za spremembo morajo vsi imenovani operaterji trga z električno energijo v sodelovanju s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja upoštevati kakršen koli vpliv zahtevka za spremembo na delovanje funkcij operaterja spajanja trgov, sistemov in procesov. Vpliv zahtevka za spremembo na zmogljivost zadevnega algoritma, obstoječe funkcionalnosti, povezane sisteme in procese se oceni na podlagi predvidene uporabe nove funkcionalnosti skupaj z učinkovito uporabo obstoječih funkcionalnosti, da se zagotovi njegova tehnična izvedljivost in skladnost z kriteriji zmogljivosti, določenimi v Prilogi št. 3 in Prilogi št. 4 k tej metodologiji.
7. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo lahko v sodelovanju s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja zavrnejo vsak zahtevek za spremembo, ki bi povzročil nesorazmeren in/ali nenadzorovan vpliv na zmogljivost zadevnega algoritma ali v primere, če vsi imenovani operaterji trga z električno energijo v sodelovanju s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja utemeljeno menijo, da bi lahko zahtevek za spremembo povzročil negativen vpliv na drugo funkcionalnost zadevnega algoritma, vendar mora biti dejanje skladno s členom 19(2) te metodologije.
8. Zahtevki za spremembo morajo biti združljivi z zahtevami za algoritem, ko se bile le-te implementirane v rokih, določenih v členih 4(14) in 5(14) te metodologije.
9. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo v sodelovanju s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja morajo skupaj zagotoviti preglednost postopka obravnave zahtevka za spremembo, in sicer s pravočasno objavo vseh informacij, ki so pomembne za oceno zahtevka za spremembo v skladu s členom 20 te metodologije.

Člen 14

Zahtevek za spremembo – namen in tipi

1. Namen zahtevka za spremembo (enega, več ali kombinacije večih) je:
 - a) skladnost z zakonskimi in/ali regulativnimi zahtevami, vključno z zahtevami za algoritem cenovnega spajanja in zahtevami za algoritem sprotnega trgovanja;
 - b) odprava napak in nepopolnih zahtev za algoritem;
 - c) implementacija sprememb, ki vplivajo na zmogljivost algoritma cenovnega spajanja in/ali algoritma sprotnega trgovanja, vključni s spremembami ki izhajajo iz aktivnosti raziskav in razvoja, opisanih v členu 11 te metodologije;
 - d) uvedba korektivnih ukrepov v skladu s členom 12 te metodologije;
 - e) uvedba/odstranitev/sprememba zahtev za algoritem, ki jih zahtevajo imenovanimi operaterji trga z električno energijo in/ali sistemski operaterji prenosnega omrežja, vključno s produkti in omrežnimi elementi;

- f) implementacija nove izdaje algoritma cenovnega spajanja in/ali algoritma sprotnega trgovanja, vključno s tistimi, ki izhajajo iz aktivnosti raziskav in razvoja, izvedenih v skladu s členom 11 te metodologije;
 - g) sprememba topologije, ki ne zahteva sprememb zahtev algoritma, vendar je omejena na dodajanje ali odstranjevanje omrežnih elementov (npr. dodajanje ali odstranjevanje mej trgovalnih območij, območij načrtovanih izmenjav, povezovalnih vodov med trgovalnimi območji ali območji načrtovanih izmenjav ali 'PTDF') ali trgovalnih vozlišč imenovanih operaterjev trga z električno energijo ;
 - h) sprememba konfiguracije parametrov algoritma cenovnega spajanja in/ali algoritma sprotnega trgovanja, uporabljenih za nastavitve internih numeričnih toleranc ali heuristike; in
 - i) posodobitev strojne opreme, vključno z nadgradnjo programske strojne opreme.
2. Skladno z Uredbo 2015/1222 kot neposredna pravna zahteva veljajo naslednji zahtevki za spremembo:
- a) vse zahteve, vključene v zahteve za algoritem cenovnega spajanja in zahteve za algoritem sprotnega trgovanja;
 - b) vse zahteve za nadgradnjo trgovalnih območij, ki izpolnjujejo pogoje za sodelovanje v enotnem spajanju trgov za dan vnaprej in enotnem spajanju trgov znotraj dneva.
 - c) sledeče zahteve, skladne s pogoji produktov enotnega spajanja trgov za dan vnaprej: naročila, ki pokrivajo eno tržno časovno enoto, enostavna blok naročila, ki so blok naročila ter izključujejo povezana blok naročila, ekskluzivna blok naročila in fleksibilna naročila za posamezno tržno časovno enoto; in
 - d) sledeče zahteve, skladne s pogoji produktov enotnega spajanja trgov znotraj dneva: produkti enotnega spajanja trgov znotraj dneva ter obvezni produkti dražb znotraj dneva.
3. Glede na pričakovan vpliv zahtevka za spremembo na zmogljivost algoritma cenovnega spajanja, algoritma sprotnega trgovanja ali na tržne udeležence se zahtevki za spremembo lahko uvrsti v eno od naslednjih kategorij:
- a) sprememba, ki je ni potrebno javiti ('*sprememba tipa I*'): gre za spremembo, ki neposredno ne vpliva na sredstva funkcije enotnega spajanja trgov, ne povzroči negativnih posledic v zmogljivosti ustreznega algoritma in ni pomembna za tržne udeležence. Takšne spremembe niso vključene v javni seznam vseh zahtevkov za spremembo, ki ga zahtevata člena 13(9) in 20 te metodologije.
 - b) hitra sprememba ('*sprememba tipa II*'): gre za spremembo, ki jo je potrebno nemudoma implementirati. Takšen tip vključuje odpravo napak in uvedbo korektivnih ukrepov.
 - c) Standardna sprememba ('*sprememba tipa III*'): gre za spremembo, ki lahko negativno vpliva na zmogljivost ustreznega algoritma in/ali na tržne udeležence. Vsaka zahtevka za spremembo, ki ni tipa I, tipa II ali tipa IV, se šteje za tip III.
 - d) Sprememba, ki zahteva sprožitev aktivnosti raziskav in razvoja ('*sprememba tipa IV*'): gre za spremembo, katere namen je aktivirati aktivnosti raziskave in razvoja za določeno funkcionalnost. Preverjanje se izvede v okviru testiranja glede na ustrezne raziskave in razvoj; zato se upravljanje takšnega zahtevka za spremembo po postopku, določenem v členu 11 te metodologije.
4. Ne glede na določbe členov 16 in 19 te metodologije morajo vsi imenovani operaterji trga z električno energijo v sodelovanju s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja nenehno preverjati spremembe tipa I in tipa II (t.j. brez periodičnega preverjanja v danem časovnem oknu za prenos sprememb v produkcijo). Odločitve o spremembah tipa I morajo biti sprejete v roku enega meseca od datuma njene izdaje.

5. Ne glede na določbe členov 16, 17, 18 in 19 te metodologije se lahko odprava napak (kot podvrsta spremembe tipa II) obravnava v ločenem postopku za ocenitev in odobritev, kot je določeno v ustreznem postopku za nadzor sprememb.

Člen 15

Zahtevek za sprememb - vsebina

1. Vsak vlagatelj zahtevka za spremembo lahko kadarkoli predloži vsem imenovanim operaterjem trga z električno energijo zahtevek za spremembo v zvezi z cenovnega spajanja, algoritmom sprotnega trgovanja in/ali sistemi funkcij operaterja spajanja trgov, in sicer s predlogo, ki je priložena postopku za nadzor sprememb enotnega spajanja trgov za dan vnaprej in postopku za nadzor sprememb enotnega spajanja trgov znotraj dneva.
2. Zahtevek za spremembo mora vsebovati naslednje podatke:
 - a) namen zahtevka za spremembo skladno s členom 14(1) te metodologije ter splošen opis zahtevka za spremembo;
 - b) navedba vrste zahtevka za sprememba skladno s členom 14(3) te metodologije;
 - c) vlagatelj zahtevka za spremembo;
 - d) datum priprave zahtevka za spremembo
 - e) pričakovan prenos sprememb v produkcijo;
 - f) opredeljene tehnične zahteve;
 - g) predvidena uporaba funkcionalnosti;
 - h) ocena vpliva na zmogljivost algoritma po načelih iz člena 13(4) te metodologije;
 - i) ocena učinka na druge procese ali sisteme;
 - j) ocena tveganja;
 - k) trgovalna območja, območja načrtovane izmenjave ali trgovalna vozlišča imenovanih operaterjev trga z električno energijo, na katere vpliva zahtevek za spremembo;
 - l) opredelitev delitve stroškov v skladu s členom 80(2) Uredbe 2015/1222.
3. Če ocena zahtevka za spremembo v skladu s členom 13(4) te metodologije, ki ga je predložil eden ali več regulativnih organov, kaže na negativen vpliv na zmogljivost algoritma, se o takšnem vplivu tem obvesti regulativni organ, ki je predložil zahtevek za spremembo, in ACER. K obvestilu se priloži pisna navodila za spremembo, prejeta s strani zadevnih regulativnih organov.
4. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo v sodelovanju s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja lahko od vlagatelja zahtevka za spremembo zahtevajo dodatne informacije glede zahtevka za spremembo. Vlagatelj zahtevka za spremembo je upravičen do informacij o statusu njegovega zahtevka za spremembo.
5. Vsak imenovani operater trga z električno energijo ali sistemski operater prenosnega omrežja se lahko pridruži zahtevu za spremembo, ki ga je vložil vlagatelj zahtevka za spremembo. Vlagatelj ter imenovani operater trga z električno energijo in/ali sistemski operater prenosnega omrežja, ki se je pridružil zahtevku za spremembo, se lahko skupaj odločita za spremembo zadevnega zahtevka za spremembo.
6. Zahtevki za spremembo, katerih cilj je izboljšanje zmogljivosti algoritma, se štejejo za koristne za vse imenovane operaterje trga z električno energijo in sistemske operaterje prenosnega omrežja in tisti imenovani operaterji trga z električno energijo in/ali sistemski operaterji prenosnega omrežja lahko takšen

zahtevek za spremembo opredelijo kot skupen zahtevek vseh imenovanih operaterjev trga z električno energijo in/ali sistemskih operaterjev prenosnega omrežja.

7. Stroški vsakega zahtevka za spremembo se obravnavajo v skladu s členom 80 Uredbe 2015/1222.

Člen 16

Zahtevek za spremembo – časovnica za njegovo vložitev in oceno

1. Zahtevek za spremembo se lahko vloži kadarkoli, pod pogojem, da so izpolnjeni kriteriji glede časovnega razporeda, določeni v tem čleu, ter kriteriji, določeni v členu 13 te metodologije, ob upoštevanju določb iz člena 10 te metodologije.
2. Ocena zahtevkov za spremembo izvedejo vsi imenovani operaterji trga z električno energijo v sodelovanju s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja periodično v vsakem časovnem oknu za prenos sprememb v produkcijo, in sicer na podlagi pričakovanega datuma za prenos zadevnih sprememb v produkcijo.
3. Periodična ocena zahtevka za spremembo s pričakovanim datumom za prenos sprememb v produkcijo znotraj določenega časovnega okna za prenos sprememb v produkcijo mora vsebovati vse zahteve za spremembo s pričakovanim datumom za prenos sprememb v produkcijo znotraj enakega časovnega okna za prenos sprememb v produkcijo, ki dovoljuje skupno testiranje ocene vpliva.
4. Vsak postopek za nadzor sprememb enotnega spajanja trgov za dan vnaprej in/ali postopek za nadzor sprememb enotnega spajanja trgov za znotraj dneva mora določiti število časovnih oken za prenos sprememb v produkcijo. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo v sodelovanju s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja lahko dodajo nova časovna okna za prenos sprememb v produkcijo, in sicer kot 'ad hoc' časovno okno za prenos sprememb v produkcijo ali s povečanje pogostosti časovnih oken za prenos sprememb v produkcijo. V koledarskem letu morata biti vsaj dve časovni okni za prenos sprememb v produkcijo.
5. Vlagatelj zahtevka za spremembo mora zahtevek za spremembo posredovati vsem imenovanim operaterjem trga z električno energijo v sodelovanju s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja najpozneje do konca drugega časovnega okna za prenos sprememb v produkcijo pred tistim časovnim oknom za prenos sprememb v produkcijo, v katerem se pričakuje prenos sprememb v produkcijo.
6. Ne glede na prejšnji odstavek morajo imenovani operaterji trga z električno energijo v sodelovanju s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja izvesti oceno sprememb tipa II zaradi njene nujnosti v istem časovnem roku za prenos sprememb v produkcijo ali v dodatno določenem časovnem roku za prenos sprememb v produkcijo zaradi hitrejšje implementacije. V prvem primeru je mogoče zahteve za spremembo testirati skupaj in jim dati prednost po načelu nujnosti z uporabo pravil o prednostni razvrstitvi iz člena 17(7) te metodologije, ki jih upravičijo vsi imenovani operaterji trga z električno energijo v sodelovanju s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja. V primeru dodatnega časovnega okna za prenos sprememb v produkcijo pa imenovani operaterji trga z električno energijo v sodelovanju s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja izvedejo individualno oceno zahtevka za spremembo.
7. Postopek ocenjevanja zahtevkov za spremembo ter odločitve morajo biti zaključene znotraj časovnega okna za prenos sprememb v produkciji, ki je prehodno tistemu, v katerem bo prišlo do prenosa sprememb v produkcijo. V primeru predhodnega posvetovanja, določenega v členu 19(7) te metodologije, ali postopku prenosa odločanja na višjo raven odločanja, opisanega v zadevni operativni pogodbi, se lahko čas odločanja podaljša tudi preko časovnega okvira za prenos sprememb v produkcijo.

8. Če vlagatelj zahtevka za spremembo predloži vsem imenovanim operaterjem trga z električno energijo pred rokom, določenim v petem odstavku tega člena, se lahko zahtevek za spremembo šteje za veljavno prejetega, tudi če ne podajo vseh informacij, navedenih v členu 15(2) te metodologije, če:
- a) vlagatelj zahtevka za spremembo zagotovi seznam obravnavanih možnosti in obseg novih produktov ali omrežnih elementov (ali omejitev) ki jih je potrebno dodati algoritmu; in
 - b) so manjkajoče informacije posredovane vsem imenovanim operaterjem trga z električno energijo v sodelovanju s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja do roka, določenega v petem odstavku tega člena.

Člen 17

Zahtevek za spremembo - preverjanje

1. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo v sodelovanju s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja morajo preveriti vsak zahtevek za spremembo na objektivni in nediskriminatorni način ter morajo izdati ocenjevalno poročilo za vsak vložen zahtevek za spremembo.
2. V primeru zahtevka za spremembo, ki se nanaša na razvoj algoritma cenovnega spajanja in/ali algoritma sprotnega trgovanja, je mogoče zavrniti zahteve za spremembo v primeru neizvedljivosti ali zahtevati njegovo dopolnitev, in sicer tako, da se vključijo dopolnitve za reševanje nasprotij z obstoječimi pravnimi in/ali regulativnimi zahtevami.
3. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo v sodelovanju s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja morajo neposredno ali v sodelovanju z drugimi organi, ustanovljenimi v okviru operativnih pogodb, pri vsakem zahtevku za spremembo preveriti:
 - a) pravilno navedbo namena in tipa zahtevka za spremembo v skladu s členoma 14(1) in (2) te metodologije;
 - b) vlagatelja zahtevka za spremembe in stranke, na katero ima sprememba vpliv;
 - c) potencialna merila prednostne razvrstitve, ki se uporabljajo v skladu s tem členom;
 - d) ocena učinka na zmogljivost algoritma cenovnega spajanja in algoritma sprotnega trgovanja, kot je določeno v členu 18 te metodologije;
 - e) če je glede na zahtevek za spremembo potreben razvoj algoritma, skladno s trinajstim odstavkom tega člena;
 - f) določitev časovnega okna za prenos sprememb v produkcijo, skladno s časovnimi roki, določenimi v členu 16 te metodologije, in časovnimi roki, postavljenimi med samim preverjanjem; in
 - g) izpolnjevanje ciljev iz člena Uredbe 2015/1222.
4. Če se pri preverjanju dejstev iz 3(a) odstavka tega člena izkaže, da razvrstitev zahtevka za spremembo ni pravilen, morajo vsi imenovani operaterji trga z električno energijo v sodelovanju s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja:
 - a) pravilno uvrstiti zahtevek za spremembo skladno s členom 14(2) te metodologije;
 - b) uporabiti ustrezen postopek preverjanja v smislu časovnega razporeda in ukrepov v skladu z ustreznim postopkom nadzora sprememb enotnega spajanja trgov za dan vnaprej ali postopkom nadzora sprememb enotnega spajanja trgov znotraj dneva; in
 - c) pravočasno obvestiti vlagatelja zahtevka za spremembo.
5. Ocena učinka zahtevkov za spremembo s pričakovanimi datumi prenosa sprememb v produkcijo znotraj istega časovnega okna se najprej upošteva kombinirano.

6. Če rezultati kombinirane ocene učinkov kršijo sprejemna merila, opisana v členu 18 te metodologije, mora zadevni organ izvesti drugo oceno učinkov, ki temelji na individualnih ocenah učinkov, ki so priložene originalnemu zahtevku za spremembo.
7. Če je bil prejetih več zahtevkov za spremembe s pričakovanimi datumi za prenos sprememb v produkcijo znotraj istega časovnega okna, veljajo naslednja merila prednostne razvrstitve:
 - i. sprememba tipa II;
 - ii. zahtevki za spremembo, skladni s členom 14(2) te metodologije;
 - iii. zahtevki za spremembo iz časovnega načrta, prejetega skladno s členom 10 te metodologije; in
 - iv. drugi zahtevki za spremembo.
8. Če ima več zahtevkov za spremembo enako prioriteto skladno s prejšnjim odstavkom, veljajo nadaljnja merila prednostne razvrstitve:
 - i. zahtevki za spremembo, ki razširjajo enotno spajanje trgov za dan vnaprej in enotno spajanje trgov znotraj dneva na vsa trgovalna območja, izboljšujejo enotno spajanje trgov za dan vnaprej in enotno spajanje trgov znotraj dneva med obstoječimi trgovalnimi območji skozi implementacijo izračuna prenosnih zmogljivosti z metodo pretoka moči, spremembo povezovalnih vodov, dopolnjujejo konfiguracijo sistemskih operaterjev prenosnega omrežja ter širijo enotno spajanje trgov za dan vnaprej in enotno spajanje trgov znotraj dneva na vse imenovane operaterje trga z električno energijo, ki izpolnjujejo pogoje za sodelovanje v enotnem spajanju trgov za dan vnaprej in enotnem spajanju trgov znotraj dneva.
 - ii. zahtevki za spremembo, ki spreminjajo parametre za uporabo produktov ali zahtev za algoritma, vključno s spremembami obsega uporabe, spremembami topologije trgovalnih območij, območij načrtovane izmenjave ali trgovalnih vozlišč imenovanih operaterjev trga z električno energijo, ki se razlikujejo od tistih, navedenih v točki iii., sprememba števila 'PTDF';
 - iii. zahtevki za spremembo, ki širijo nabor produktov ali zahtev, ki se uporabljajo v ena ali več trgovalnih območjih, območjih načrtovane izmenjave ali trgovalnih vozlišč imenovanih operaterjev trga z električno energijo;
 - iv. zahtevki za spremembo, ki spreminjajo zahteve, vključene v ta dokument, pogoje produktov enotnega spajanja trgov za dan vnaprej ter pogoje produktov enotnega spajanja trgov znotraj dneva; in
 - v. zahtevki za spremembe iz prejšnjih časovnih oken, predstavljeni s strani vlagatelja zahtevka za spremembo, ki niso bili predloženi skladno s členom 10 te metodologije.
9. Če ima več zahtevkov za spremembo enako prioriteto v skladu s prejšnjim odstavkom, se uporabijo nadaljnja merila prednostne razvrstitve:
 - a) zahtevki za spremembo iz prejšnjih časovnih oken za prenos sprememb v produkcijo, ki so bili preloženi;
 - b) zahtevki za spremembe, preverjeni v predhodni oceni učinkov s pozitivnim rezultatom skladno s členom 16(7) te metodologije; in
 - c) drugi zahtevki za spremembo.
10. Za delitve stroškov preverjanja zahtevkov za spremembo se uporabi delitveni ključ, določen v Uredbi 2015/1222.
11. Če zahtevek za spremembo hkrati vključuje hkrati več kot eno od načel iz sedmega, osmega ali devetega odstavka tega člena, se vsak zahtevek za spremembo preverja posebej, in sicer odvisno od narave takšnega

zahtevka. Po zaključku postopka preverjanja morajo vsi imenovani operaterji trga z električno energijo v sodelovanju s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja sprejeti končno določitev o zahtevku za spremembo skladno z rezultati posvetovanj in novega tehničnega preverjanja, če je to potrebno.

12. Rezultati preverjanja zahtevkov za spremembe se vključijo v ocenjevalno poročilo, ki vsebuje vse ustrezne informacije o postopku, vključno z naslednjimi informacijami:
 - a) opis zahtevka za spremembo, vključno z vsemi informacijami iz člena 15(2) te metodologije;
 - b) predlog prednostne razvrstitve zahtevka za spremembo z utemeljitvijo, če zahtevek za spremembo, predložene za kombinirano oceno vplivov, krši merila iz šestega odstavka tega člena; in
 - c) rezultate posamezne ocene vplivov v primeru položaja iz odstavka b).
13. Če zahtevek za spremembo zahteva razvojne aktivnosti v skladu s odstavkom 3(e) tega člena, morajo ne glede na določbe člena 16 te metodologije vsi imenovani operaterji trga z električno energijo v sodelovanju s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja:
 - a) oceniti datum za prenos sprememb, vsebovanih v zahtevku, v produkcijo, upoštevajoč potreben čas za razvojne aktivnosti;
 - b) dopolniti, preložiti ali zavrniti začetek razvojnih aktivnosti, upoštevajoč omejitve virov;
 - c) z vsemi imenovanimi operaterji trga z električno energijo uskladiti spremljanje razvojnih aktivnosti, potrebnih za zahtevek za spremembo, da se zagotovi pravilno in pravočasno implementacije v predvidenem časovnem oknu za prenos sprememb v produkcijo; in
 - d) izvesti oceno vplivo zahtevka za spremembo v zadevnem časovnem oknu (v kombinaciji z oceno vplivov drugih zahtevkov za spremembo v tem časovnem oknu), ko bodo razvojne aktivnosti zaključene. Po tem bo zahtevek za spremembo sledil normalnemu postopku, določenem v tem dokumentu.
14. Za odločitev o prenosu sprememb v produkcijo morajo biti vsa preverjanja zahtevkov za spremembo in verzije algoritmov, ki so bile uporabljene v procesu preverjanja, enake kot tiste, ki so predvidene za uporabo pri implementaciji zahtevka za spremembo.

Člen 18

Zahtevek za spremembo – ocena vpliva

1. Vpliv zahtevka za spremembo na zmogljivost algoritma cenovnega spajanja in dražb znotraj dneva (oziroma algoritma sprotnega trgovanja), izolirano ali kombinirano, se oceni s spremljanjem kazalnika razširljivosti iz člena 9 Priloge št. 3 k tej metodologiji (oz. člena 7 Priloge št. 4 k tej metodologiji) pred in po spremembi.
2. Da bo zahtevek za spremembo sprejet, mora le-ta doseči mejne vrednosti, določene v členu 4(2) Priloge št. 3 k tej metodologiji (oz. členu 4(2) Priloge št. 4 k tej metodologiji).
3. Vpliv na zmogljivost algoritmov vključuje vsaj dva scenarija: pretekli scenarij v skladu s členom 4(2)(a) Priloge št. 3 k tej metodologiji (oziroma členom 4(2)(a) Priloge št. 4 k tej metodologiji) ter scenarij v bližnji prihodnosti, opisan v členu 4(2)(b) Priloge št. 3 k tej metodologiji (oziroma v členu 4(2)(b) Priloge št. 4 k tej metodologiji).
4. Z namenom, da bi testi jasno odražali operativne pogoje algoritmov, se le-ti izvedejo z različico algoritma, ki bo v produkciji na dan, ko se pričakuje, da bo zahtevek za spremembo prešel v produkcijo. V primeru, da pride do zakasnitve prenosa spremembe v produkcijo, bo morda potrebna nova ocena zmogljivosti, če

se novi datum za prenos spremembe v produkcijo prestavi v drugo časovno okno za prenos sprememb v produkcijo.

Člen 19

Sprejemanje odločitev in implementacija zahtevkov za spremembo

1. Odločitve, sprejete s strani vseh imenovanih operaterjev trga z električno energijov sodelovanju s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja, morajo biti utemeljene v ocenjevalnem poročilu iz člena 17(2) te metodologije in ciljih, določenih v členih 3 in 37 Uredbe 2015/1222.
2. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo v sodelovanju s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja morajo odločiti o zahtevku o spremembi in za vsak preverjen zahtevek za spremembo sprejeti eno od naslednjih možnih odločitev:
 - a) *sprejeto*: zahtevek za spremembo je pripravljen za uporabo v produkciji, zahtevek za spremembo pa bo implementiran v šestih mesecih;
 - b) *zavrnjeno*: implementacija zahtevka za spremembo ni združljiva z varnostjo operativnega delovanja, ustreznimi kriteriji zmogljivosti, omejitvijo virov ali cilji Uredbe 2015/1222;
 - c) *odloženo*: implementacija zahtevka za spremembo bi bila lahko združljiva z varnostjo operativnega delovanja in ustreznimi kriteriji zmogljivosti, vendar je nujna prestavitev okna za prenos sprememb v produkcijo zaradi omejitve virov; ali
 - d) *dopolnjeno*: predloženi zahtevki za spremembo niso popolnoma združljivi z varnostjo operativnega delovanja in/ali ustreznimi kriteriji zmogljivosti ali zahtevajo nesorazmerne vire v primerjavi z njihovimi koristmi, vendar so lahko združljivi in sprejeti, če se ustrezno dopolnijo.

Zahtevki za spremembo skladno s členom 14(2) te metodologije ne smejo biti zavrnjeni ali preloženi preko pravno zavezujočih rokov. Če je potrebno za dovolitev sprejetja zahtevka za spremembo, morajo vsi imenovani operaterji trga z električno energijo v sodelovanju s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja uvesti korektivne ukrepe iz člena 12 te metodologije.

3. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo v sodelovanju s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja morajo odobriti in implementirati spremembe tipa I v tridesetih dneh.
4. V primeru spremembe tipa III in pod pogojem, da je rezultat kombinirane ocene vpliva vseh zahtevkov za spremembo znotraj določenega okna za prenos sprememb v produkcijo pozitiven, so vsi zahtevki za spremembo znotraj tega okna za prenos sprememb v produkcijo odobreni. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo se lahko v sodelovanju s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja kljub temu odločijo za izvedbo kvalitativne ocene posameznih zahtevkov za spremembo, obravnavanih v kombinirani oceni vpliva, če bi skupaj povzročili pretirano spreminjanje zmogljivosti algoritma, čeprav je pod mejo kombiniranega kriterija sprejemljivosti.
5. V primeru spremembe tipa III in pod pogojem, da je rezultat kombinirane ocene vpliva vseh zahtevkov za spremembo negativen, odvisno od ocene zmogljivosti algoritma glede na posamezni zahtevek za spremembo, lahko vsi imenovani operaterji trga z električno energijo v sodelovanju s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja:
 - i. zahtevajo od vlagatelja zahtevka za spremembo, da zahtevek za spremembo dopolni;
 - ii. preložijo prenos sprememb v produkcijo pod pogoji iz odstavkov 2(c) in 2 (d) tega člena;
 - iii. predlagajo posodobitev kriterijev za oceno tržne uspešnosti v skladu s členom 18 te metodologije, če menijo, da niso več primerni za pravilno oceno zmogljivosti algoritma. V takšnem primeru vsi

imenovani operaterji trga z električno energijo v sodelovanju s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja v tridesetih dneh izdajo spremenjen predlog v skladu s členom 9(13) Uredbe 2015/1222; ali

iv. skladno z zadevno operativno pogodbo sprožijo prenos odločanja na višjo raven odločanja.

6. Če ukrepi iz petega odstavka tega člena, ki jih sprejmejo vsi imenovani operaterji trga z električno energijo v sodelovanju s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja, ne zadostujejo za spremembo kombinirane ocene vpliva vseh zahtevkov za spremembo iz člena 17(5) te metodologije, vsi imenovani operaterji trga z električno energijo v sodelovanju s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja odobrijo le tiste zahteveke za spremembo s posameznim pozitivnim rezultatom ocene vpliva, skladno s prednostno razvrstitvijo iz člena 17(7) te metodologije. Če takšna odobritve ni mogoče doseči, se skladno z zadevno operativno pogodbo sproži prenos odločanja na višjo raven odločanja.
7. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo v sodelovanju s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja se lahko odločijo o posvetovanju glede spremembe tipa III pred njenim dokončnim sprejetjem. Takšno posvetovanje se izpelje le v izjemnih primerih, kot je npr. če zahtevek za spremembo sproži dopolnitev metodologije skladno s členom Uredbe 2019/942. Ko je posvetovanje zaključeno, morajo vsi imenovani operaterji trga z električno energijo v sodelovanju s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja upoštevati rezultate posvetovanja pri sprejetju končne odločitve o zahtevku za spremembo.
8. Če vsi imenovani operaterji trga z električno energijo v sodelovanju s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja sprožijo posvetovanje iz prejšnjega odstavka, se rok za končno odločitev, določen v členu 16 te metodologije, šteje od zaključka posvetovanja.
9. Pravila glasovanja glede odločitev o zahtevkih za spremembo so opredeljena v zadevnih operativnih pogodbah.
10. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo v sodelovanju s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja bodo pravočasno obvestili vlagatelja zahtevka za spremembo o njihovi odločitvi.
11. Za zagotovitev preglednosti postopka glede zahtevka za spremembo morajo vsi imenovani operaterji trga z električno energijo v sodelovanju s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja po odločitvi o zahtevku za spremembo objaviti poročilo o sprejeti odločitvi, ki zajema samo odločitev, razloge za njen sprejem, načela glede odločitve in poročilo o oceni iz člena 17(12) te metodologije.
12. Če postopek odločanja iz tega člena ni uspešen, se sproži postopek prenosa odločanja na višjo raven odločanja, skladno z zadevnimi določbami operativnih pogodb.

NASLOV 5

Preglednost in poročanje

Člen 20

Objave in poročanje

1. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo morajo objaviti celoten sklop dokumentov ter zagotavljati, da je le-ta posodobljen, pri čemer morajo imenovani operaterji trga z električno energijo skladno s členom 11 Uredbe 2015/1222 glede zadevnih dokumentov organizirati posvetovanja.

2. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo morajo objaviti, nenehno posodablјati in skladno s členom 11 Uredbe 2015/1222 organizirati posvetovanja z zadevnimi tržnimi deležniki, in sicer za naslednje dokumente:
 - a. javni opis algoritma cenovnega spajanja iz člena 4(18) te metodologije;
 - b. javni opis algoritma sprotnega trgovanja znotraj dneva iz člena 5(18) te metodologije; in
 - c. javni opis algoritma dražb znotraj dneva iz člena 6(16) te metodologije.
3. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo morajo pripraviti in periodično objavljati naslednja poročila:
 - a. poročilo o incidentih operativnega delovanja algoritma cenovnega spajanja in algoritma sprotnega trgovanja ter o uporabi varnostnih in nadomestnih postopkov v skladu z varnostno metodologijo in metodologijo nadomestnih postopkov ter v skladu s členoma 4(17) in 5(17) te metodologije;
 - b. poročilo o razvojni in raziskovalni dejavnosti v skladu s členom 11(8) te metodologije;
 - c. poročilo o rezultatih spremljanja zmogljivosti algoritma v skladu s členom 8 te metodologije;
 - d. poročilo o razširitvah algoritma v skladu s členom 9(4) te metodologije;
 - e. poročilo o uvedbi korektivnih ukrepov v skladu s členom 12(13) te metodologije; in
 - f. poročila glede odločitev o zahtevkih za spremembo v skladu s členom 19(11) te metodologije.
4. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo morajo objaviti ter zagotavljati stalno posodobljeno evidence o uvedenih korektivnih ukrepih.
5. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo v sodelovanju s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja enkrat letno organizirajo javno delavnico za tržne deležnike in institucije glede zahtev za spremembo časovnega načrta iz člena 10 te metodologije, pri čemer mora biti datum izvedbe javne delavnice vsaj en mesec pred njeno izvedbo.
6. Skladno s členom 62(2) Uredbe 2015/1222 morajo vsi imenovani operaterji trga z električno energijo objaviti:
 - a. agregirano količino poslov, sklenjenih po pogodbi na posameznem trgovalnem območju – zahtevata se dve vrednosti, in sicer prodajna količina ter nakupna količina;
 - b. količinsko uravnotežene povprečne cene znotraj dneva po pogodbi in trgovalnem območju; in
 - c. količinsko uravnotežene povprečne cene znotraj dneva po pogodbi in trgovalnem območju, sklenjene v zadnji uri trgovanja.

Informacije se objavijo najpozneje do 12:00 na dan, ki sledi trgovalnemu dnevu.

7. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo v dogovoru s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja do 1. septembra 2020 objavijo in nato posodablјajo zadevne dele naslednjih dokumentov:
 - a. operative pogodbe;
 - b. operativni postopki;
 - c. postopek nadzora sprememb
 - d. postopke spremljanja;
 - e. nadomestne postopke;
 - f. varnostne postopke.

Kadarkoli se ta metodologija sklicuje na 'zadevni' postopek ali pogodbe, pomeni, za zadevni dokumenti vzpostavlja razmerje med imenovanimi operaterji trga z električno energijo, med sistemskimi operaterji prenosnega omrežja ali med imenovanimi operaterji trga z električno energijo in sistemskimi operaterji prenosnega omrežja, ter zajemajo enotno spajanje trgov za dan vnaprej ali enotno spajanje trgov znotraj dneva.

Člen 21

Dostop do podatkov s strani regulativnih organov

1. Regulativni organi ali zadevni organi, ki so odgovorni za spremljanje imenovanih operaterjev trga z električno energijo skladno s členom 82(1) Uredbe 2015/1222 imajo pravico od zadevnih imenovanih operaterjev trga z električno energijo vse informacije in podatke, uporabljene pri spremljanju zmogljivosti algoritma, zgodovinske vhodne podatke, ki jih algoritmi uporabijo pri izračunu rezultatov za enotno spajanje trgov za dan vnaprej in enotno spajanje trgov znotraj dneva. Imenovani operaterji trga z električno energijo morajo zagotoviti dostop do teh informacij in podatkov drugim regulativnim organom in ACER.
2. Imenovani operaterji trga z električno energijo morajo omogočiti, da izvorno kodo algoritmov preverijo tretje osebe, ki jih za to pooblastijo regulativni organi in/ali ACER, in sicer ob podpisu sporazuma o varovanju poslovne skrivnosti in v skladu z pogodbenimi sporazumi z zadevnimi tretjimi strankami.
3. Regulativni organi, pristojni za spremljanje imenovanih operaterjev trga z električno energijo v skladu s členom 82(1) Uredbe 2015/1222 lahko od zadevnih imenovanih operaterjev trga z električno energijo zahtevajo simulacijo rezultatov algoritma, pri čemer upoštevajo ustrezno ponovljivost skladno s členom 3(5)(b) in členom 3 (6)(b) te metodologije. Imenovani operaterji trga z električno energijo morajo drugim regulativnim organom in ACER omogočiti dostop do te možnosti.

NASLOV 6

Končne določbe

Člen 22

Jezik

1. Referenčni jezik za ta dokument je angleški jezik. V primeru, da morajo imenovani operaterji trga z električno energijo prevesti ta dokument v nacionalni jezik zadevnega regulativnega organa, je zadevni imenovani operater trga z električno energijo v izogib dvomom v primeru neskladnosti med angleško različico, predloženo v skladu s členom 9(14) Uredbe 2015/1222, in katerokoli različico v drugem jeziku, dolžan ovreči vse neskladnosti tako, da posreduje revidirano različico tega dokumenta zadevnim nacionalnim regulativnim organom.