



NOTA

de prezentare a documentului de discuție

Propunerea tuturor OTS-urilor pentru cadrul de punere în aplicare a unei Platforme europene pentru schimbul de energie de echilibrare din rezervele de restabilire a frecvenței cu activare automată în conformitate cu articolul 21 din Regulamentul (UE) 2017/2195 al Comisiei de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică

Documentul menționat mai sus reprezintă o propunere comună elaborată de către toți Operatorii de Transport și de Sistem (numiți în continuare „**OTS-uri**”) pentru elaborarea unui cadru de punere în aplicare a unei Platforme europene pentru schimbul de energie de echilibrare din rezervele de restabilire a frecvenței cu activare automată (numită în continuare „**Platforma aRRF**”) în temeiul articolului 21 (1) din Regulamentul (CE) 2017/2195 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică (numit în continuare „**EB GL**”). Prezenta propunere este numită în continuare „**aRRF-IF**”.

Prezenta aRRF-IF ia în considerare principiile, obiectivele generale și celelalte metodologii stabilite prin Regulamentul (CE) 2017/2195 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică (numit în continuare „**EB GL**”), Regulamentul (CE) nr. 2017/1485 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice (numit în continuare „**SO GL**”), precum și Regulamentul (CE) nr. 714/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iulie 2009 privind condițiile de acces la rețea pentru schimburile transfrontaliere de energie electrică (numit în continuare „**Regulamentul privind energia electrică**”).

EB GL vizează integrarea piețelor de echilibrare a energiei electrice. Integrarea piețelor de echilibrare a energiei ar trebui să fie facilitată prin crearea unor platforme europene comune pentru realizarea schimbului de energie de echilibrare din rezervele de restabilire a frecvenței și din rezervele de înlocuire și pentru operarea **INP**. Pentru a facilita acest obiectiv, este necesară elaborarea cadrelor de punere în aplicare pentru Platformele europene pentru schimbul de energie de echilibrare din rezervele de înlocuire, rezervele de restabilire a frecvenței cu activare manuală și automată și **INP**. Articolele 21 (1) și 21 (2) din **EB GL** constituie baza legală pentru prezenta propunere.

Prezenta **aRRF-IF** prezintă structura, cerințele funcționale, guvernanta și repartizarea costurilor aferente Platformei aRRF, care trebuie să fie capabilă să efectueze, printre altele, funcția de optimizare a activării conform prevederilor articolului 21 din **EB GL**. Prezenta **aRRF-IF** ia act de prevederile enumerate în expunerile de motive de la 5 la 8 din **EB GL**.

Înființarea platformei aFRR este organizată prin intermediul proiectului de implementare PICASSO, unde detaliile tehnice, principiile comune de guvernare și procesele de afaceri sunt dezvoltate de către operatorii de transport implicați.

Toți OTS au elaborat propunerea pentru aRRF-IF prin ENTSO-E, în strânsă colaborare cu proiectul PICASSO. Propunerea inițială elaborată de OTS-uri a fost supusă consultării publice prin intermediul ENTSSOE în perioada aprilie-iunie 2018, la care au fost primite puncte de vedere de la 43 de respondenți.

Acestea, împreună cu rezultatele discuțiilor și analizelor realizate cu proiectul PICASSO, au constituit date de intrare pentru ENTSO-E pentru elaborarea prezentei propuneri.

Platforma aRRF implementează:

- (a) metodologia de stabilire a prețului definită în propunerea transmisă în conformitate cu articolul 30 din EB GL;
- (b) metodologia cu privire la scopul activării în conformitate cu articolul 29 din EB GL;
- (c) regulile comune de decontare propuse în conformitate cu articolul 50 din EB GL.

Platforma aRRF stabilește un proces de activare a aRRF transfrontaliere în conformitate cu articolul 147 și articolul 149 din SO GL pentru toate zonele RFP în care este implementat aPRF.

Platforma aRRF include toate zonele RFP ale OTS-urilor participante în conformitate cu articolul 147 din SO GL și granițele de echilibrare aRRF.

Platforma aRRF constă din funcția de optimizare a activării și din funcția de decontare OTS-OTS.

Datele de intrare pentru funcția de optimizare a activării a Platformei aRRF sunt:

- (a) cererea aRRF pentru fiecare zonă RFP pentru fiecare OTS participant, fiind raportată în mod continuu către Platforma aRRF de către fiecare OTS participant;
- (b) limitele capacității transfrontaliere aRRF pentru granițele de echilibrare aRRF în cauză, fiind raportate în mod continuu către Platforma aRRF;
- (c) lista ofertelor de produs standard de energie de echilibrare aRRF pentru zona RFP a fiecărui OTS participant, care include toate ofertele disponibile de produs standard de energie de echilibrare aRRF din fiecare arie de planificare care aparține zonei RFP a OTS-ului emitent;
- (d) starea de disponibilitate a ofertelor de produs de energie de echilibrare aRRF care devin disponibile sau indisponibile după ora de închidere a porții pentru transmiterea de oferte de energie de către OTS în conformitate cu articolul 9 (2) din prezenta aRRF-IF;
- (e) restricțiile de siguranță în funcționare furnizate de către OTS-urile participante sau OTS-urile afectate în conformitate cu articolul 150 din SO GL, acolo unde este cazul;
- (f) activarea energiei de echilibrare aRRF estimată pentru fiecare zonă RFP a fiecărui OTS participant, fiind raportată în mod continuu către Platforma aRRF de către fiecare OTS participant;
- (g) alte date de intrare pentru funcția de optimizare a activării pot fi informații ce asigură o comunicare sigură și corectă, stabilitatea sistemului IT, monitorizarea funcționării sistemului și publicarea.

Funcția de optimizare a activării fuzionează listele de oferte de produs standard de energie de echilibrare aRRF pentru fiecare zonă RFP a fiecărui OTS participant, furnizate în conformitate cu articolul 10 din prezenta aRRF-IF, creând listele cu ordine de merit comune.

Datele de ieșire ale funcției de optimizare a activării sunt:

- (a) transferul de putere la restabilirea automată a frecvenței pe granițele de echilibrare aRRF conform definițiilor prevăzute la articolul 147 din SO GL;
- (b) volumul de activări de energie de echilibrare provenit din produse standard de energie de echilibrare aRRF;

- (c) volumul de cereri de energie de echilibrare aRRF satisfăcute;
- (d) poziția netă a fiecărei zone RFP care rezultă din Platforma aRRF;
- (e) prețurile pentru energia de echilibrare aRRF determinate folosind metodologia propusă în conformitate cu articolul 30 (1) din EB GL;
- (f) prețurile pentru capacitatea interzonală folosită pentru schimbul de produse standard de energie de echilibrare aRRF determinate folosind metodologia propusă în conformitate cu articolul 30 (3) din EB GL;
- (g) transferul de putere la restabilirea automată a frecvenței pe granițele de echilibrare aRRF conform definițiilor prevăzute la articolul 147 din SO GL după aplicarea ajustării aRRF cu o perioadă maximă de variație a sarcinii de 7,5 minute. Până la data de 18 decembrie 2025, perioada maximă de variație a sarcinii devine 5 minute;
- (h) alte date de ieșire pentru funcția de optimizare a activării pot fi informații ce asigură o comunicare sigură și corectă, stabilitatea sistemului IT, monitorizarea funcționării sistemului și date relevante pentru calculul indicatorilor de performanță în conformitate cu articolul 59 (4) din EB GL.

Fiecare OTS participant poate solicita activarea unui volum de oferte de produs standard de energie de echilibrare aRRF din listele cu ordine de merit comune mai mare decât volumul total de energie de echilibrare transmis de către OTS-ul în cauză către Platforma aRRF, în conformitate cu articolul 29 (13) din EB GL, și ținând cont de structura responsabilității proceselor conform prevederilor articolului 11 (2) din prezenta propunere.

Platforma aRRF este implementată prin intermediul unui model OTS-OTS, ceea ce înseamnă în special că:

- (a) regulatorul central frecvență-putere de schimb al OTS-ului conector calculează valoarea de referință a activării aRRF pentru fiecare zonă RFP în conformitate cu articolul 143 și articolul 145 din SO GL;
- (b) OTS-ul conector este responsabil pentru calificarea prealabilă, decontarea OTS-FSE, monitorizarea și alte obligații privitoare la achiziționarea sau activarea unor oferte de produs standard de energie de echilibrare aRRF în conformitate cu EB GL și SO GL.

Fiecare OTS participant publică volumele tranzacționate și prețurile furnizate de funcția de optimizare a activării cât mai curând posibil și în orice caz nu mai târziu de 30 de minute după unitatea de timp a pieței de echilibrare relevantă.

Fiecare ofertă de produs standard de energie de echilibrare aRRF trebuie să îndeplinească următoarele caracteristici statice:

- (a) Fiecare OTS definește, în termenele și condițiile lor pentru FSE-uri, timpul de activare completă a produsului standard de energie de echilibrare aRRF pentru perioada până la 17 decembrie 2025, în conformitate cu articolul 18 din EB GL. Timpul de activare completă a produsului standard de energie de echilibrare aRRF este de 5 minute începând cu data de 18 decembrie 2025.
- (b) Timpul de dezactivare nu depășește durata de activare completă.
- (c) Cantitatea și granulația minimă este de 1 MW.

- (d) Cantitatea maximă este de 9.999 MW.
- (e) Perioadă de valabilitate este de 15 minute. Prima perioadă de valabilitate a fiecărei zile începe imediat după ora 00:00 CET. Perioadele de valabilitate sunt consecutive și nu se suprapun.
- (f) Activarea ofertei de produs standard de energie de echilibrare aRRF trebuie să fie automată.
- (g) Rezoluția prețului este de 0,01 EUR/MWh.

Caracteristicile variabile ale ofertei de produs standard de energie de echilibrare aRRF ce urmează a fi determinate de către FSE-uri la transmiterea ofertei de produs standard de energie de echilibrare aRRF trebuie să cuprindă cel puțin:

- (a) volumul ofertei;
- (b) direcția ofertei: energie de echilibrare crescătoare sau descrescătoare;
- (c) Prețul ofertei se exprimă în EUR/MWh.
- (d) Zona RFP căreia unitățile furnizoare de aRRF și/sau grupurile furnizoare de aRRF livrează energie de echilibrare standard aRRF.

Fiecare ofertă de produs standard de energie de echilibrare aRRF trebuie să:

- (a) fie divizibilă, ceea ce înseamnă că solicitarea de activare poate fi mai mică decât volumul ofertei definit la articolul 7 (2) (a) din prezenta aRRF-IF;
- (b) poată fi activată și dezactivată la orice moment în cadrul perioadei de valabilitate. Nu se permite o oră minimă de livrare.

Fiecare FSE furnizează informații suplimentare în conformitate cu termenele și condițiile OTS-ului conector pentru FSE-uri. OTS-ul conector poate include posibilitatea conectării ofertelor la starea activării rezervelor dintr-un alt proces de echilibrare, în conformitate cu termenele și condițiile lor pentru FSE-uri.

Această metodologie urmează a fi aprobată de toate autoritățile de reglementare implicate, în condițiile și termenele prevăzute de EB GL.