



**Decizia nr. 1454 din 14.07.2021**

**pentru aprobarea documentului „Propunerea tuturor operatorilor de transport și de sistem care realizează procesul de înlocuire a rezervelor pentru modificarea cadrului de implementare pentru schimbul de energie de echilibrare din rezervele de înlocuire în conformitate cu art. 19 din Regulamentul (UE) 2017/2195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică”**

Având în vedere prevederile art. 5 alin. (3) lit. (a), ale art. 6 alin. (3) și ale art. 19 din Regulamentul (UE) 2017/2195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică, ale art. 36 alin. (7) lit. q) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, precum și solicitarea Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” – S.A. nr. 16086/20.04.2021, înregistrată la Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei cu nr. 45016/23.04.2021, nota de clarificare a Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” – S.A. nr. 24254/10.06.2021, înregistrată la Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei cu nr. 65428/14.06.2021 și nota de clarificare a Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” – S.A., înregistrată la Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei cu nr. 75171/06.07.2021, ținând seama de acordul tuturor autorităților de reglementare relevante, exprimat în data de 5 iulie 2021, de aprobare a documentului „Propunerea tuturor operatorilor de transport și de sistem care realizează procesul de înlocuire a rezervelor pentru modificarea cadrului de implementare pentru schimbul de energie de echilibrare din rezervele de înlocuire în conformitate cu art. 19 din Regulamentul (UE) 2017/2195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică”,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) și d) și ale art. 9 alin. (1) lit. i) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,

**președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următoarea**

**DECIZIE**

**Art. 1.** Se aprobă documentul „Propunerea tuturor operatorilor de transport și de sistem care realizează procesul de înlocuire a rezervelor pentru modificarea cadrului de implementare pentru



schimbul de energie de echilibrare din rezervele de înlocuire în conformitate cu art. 19 din Regulamentul (UE) 2017/2195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică”, prevăzut în anexa la prezenta decizie.

- Art. 2.** Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” - S.A. duce la îndeplinire prevederile prezentei decizii, iar entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor acesteia.
- Art. 3.** Documentul prevăzut la art. 1 se publică pe pagina de internet a Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, precum și pe pagina de internet a Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” S.A., în termen de două zile de la data comunicării.
- Art. 4.** Prezenta decizie se comunică Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” - S.A. și produce efecte de la data comunicării.
- Art. 5.** La data comunicării prezentei decizii, Decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 2046/19.12.2018 pentru aprobarea documentului „Propunerea tuturor operatorilor de transport și de sistem care efectuează procesul de înlocuire a rezervelor pentru cadrul de implementare a unei platforme europene pentru schimbul de energie de echilibrare din rezervele de înlocuire în conformitate cu articolul 19 din Regulamentul (UE) 2017/2195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică” își încetează aplicabilitatea.

**Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,**

**Dumitru CHIRIȚĂ**





**Propunerea tuturor operatorilor de transport și de sistem care realizează procesul de înlocuire a rezervelor pentru modificarea cadrului de implementare pentru schimbul de energie de echilibrare din rezervele de înlocuire în conformitate cu art. 19 din Regulamentul (UE) 2017/2195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică**

**Operatorii de transport și de sistem care realizează procesul de înlocuire a rezervelor, având în vedere următorul Preambul**

(1) Acest document este propunerea comună elaborată de toți operatorii de transport și de sistem care efectuează procesul de înlocuire a rezervelor (numiți în continuare „OTS RR“) în conformitate cu Partea IV din Regulamentul (EU) 2017/1485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice (numit în continuare „Regulamentul SO“) privind cadrul de implementare a unei platforme europene pentru schimbul de energie de echilibrare din rezervele de înlocuire ( numită în continuare „Platforma RR“).

(2) Această propunere privind modificarea cadrului de implementare a rezervei de înlocuire ( numită în continuare „RRIF“) are în vedere principiile și obiectivele generale stabilite în Regulamentul (UE) 2017/2195 al Comisiei din 23 nov. 2017 de stabilire a unei linii directoare privind energia electrică de echilibrare (numit în continuare „Regulamentul EB“), Regulamentul SO și Regulamentul (CE) 714/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iunie 2009 cu condițiile de acces la rețea al schimburilor interzonale de energie electrică (numit în continuare „Regulamentul Energiei Electrice“).

(3) RRIF prevede modelul, cerințele funcționale, guvernanta și repartizarea costurilor pentru Platforma RR. În plus RRIF conține propunerea de entitate care va îndeplini funcțiile din propunere. Platforma europeană RR va putea îndeplini funcțiile descrise în art. 5 din RRIF conform celor prevăzute în art. 19 alin. (3) din Regulamentul EB.

(4) Între scopurile Regulamentului EB descrise în art. 3 alin. (1) din Regulamentul EB se menționează integrarea piețelor de echilibrare din UE. Pentru a facilita acest scop este necesar să se elaboreze cadrele de implementare pentru platformele europene ale schimbului cu energie de echilibrare din rezervele de înlocuire, rezervele de restabilire a frecvenței cu activare manuală și automată și compensarea dezechilibrului. În privința rezervelor de înlocuire, art. 19 alin. (1), art. 19 alin. (2) și art. 19 alin. (3) din Regulamentul EB constituie baza legală a propunerii.

(5) Pentru a susține implementarea Regulamentului EB s-au elaborat câteva inițiative pilot. ENTSO-E a validat un proiect pilot pentru procesul de înlocuire a rezervei (RR).

(6) art. 19 alin. (1) din Regulamentul EB definește data limită de transmitere a Propunerii RRIF:

„1. Șase luni după intrarea în vigoare a acestui Regulament toți OTS ce realizează înlocuirea rezervei conform cu Partea IV din Regulamentul (UE) 2017/1485 vor elabora o propunere cu cadrul de implementare a unei platforme europene pentru schimb de energie de echilibrare din rezervele de înlocuire“. În consecință data limită de respectat este 18 iunie 2018.

(7) Art. 19 alin. (2) și art.19 alin. (3) din Regulamentul EB definesc unele cerințe specifice pentru conținutul Propunerii RRIF:

„2. Platforma europeană a schimbului cu energie de echilibrare din rezervele de înlocuire. operată de OTS sau printr-o entitate pe care OTS o vor crea ei înșiși, va avea la bază principiile de guvernanta și procese de afaceri comune și va consta cel puțin din funcția de optimizare a activării și din funcția de decontare OTS-OTS. Acea platformă europeană va aplica un model OTS-OTS multilateral cu liste comune ale ordinii de merit spre a face schimb cu toate ofertele cu energie de echilibrare de la toate produsele standard ale rezervelor de înlocuire, cu excepția ofertelor indisponibile conform art. 29 alin. (14).

3. Propunerea din alineatul 1 va include cel puțin:

- (a) Designul la nivel înalt al platformei europene;
- (b) Foaia de parcurs și orarele de implementare a platformei europene;
- (c) Definirea funcțiilor necesare pentru a opera platforma europeană;
- (d) Regulile propuse privind guvernanta și funcționarea platformei europene în baza principiului nediscriminării și asigurând un tratament echitabil pentru toți OTS membri pentru ca niciun OTS să nu beneficieze de avantaje economice nejustificate prin participare la funcțiile platformei europene;
- (e) Desemnarea propusă a entității sau entităților care vor îndeplini funcțiile definite în propunere. Atunci când OTS propun desemnarea mai multor entități, propunerea va demonstra și va asigura:
  - (i) O alocare coerentă a funcțiilor către entitățile ce operează platforma europeană. Propunerea va avea pe deplin în vedere necesarul de a coordona funcțiile diferite alocate către entitățile care operează platforma europeană;
  - (ii) Ca organizarea propusă a platformei europene și alocarea funcțiilor să asigure guvernanta, funcționare și supraveghere reglementatoare eficiente și eficace a platformei europene precum și să susțină obiectivele acestui regulament;
  - (iii) Coordonare efectivă și proces decizional spre a rezolva pozițiile conflictuale între entitățile care operează platforma europeană;
- (f) Cadrul pentru armonizarea termenilor și condițiilor aferente echilibrării stabilite conform cu art. 18;

- (g) Principiile detaliate de repartizare a costurilor comune, inclusiv categorizarea detaliată a acestor costuri comune conform art. 23;
- (h) Ora de închidere a porții pentru energia de echilibrare la toate produsele standard pentru rezervele de înlocuire conform art. 24;
- (i) Definiția produselor standard pentru energia de echilibrare din rezervele de înlocuire conform art. 25;
- (j) Ora de închidere a porții pentru ofertele cu energie ale OTS conform art. 29 alin. (13);
- (k) Listele comune ale ordinii de merit ce vor fi organizate de funcția comună de optimizare a activării conform cu art. 31;
- (l) Descrierea algoritmului pentru operarea funcției de optimizare a activării pentru ofertele cu energie de echilibrare de la toate produsele standard ale rezervei de înlocuire conform art. 58“.

(8) Datele limită pentru a începe operarea Platformei RR sunt definite în art. 19 alin. (5) din Regulamentul EB. Dat fiind că țările au puncte de pornire diferite în privința termenilor și condițiilor naționale de echilibrare, OTS respectivi au inițiat o metodă cu proiect de implementare. Aceasta va facilita respectarea datelor limită prevăzând, în măsura posibilului, o operare timpurie a Platformei RR în țările ce îndeplinesc unele părți din propunerea RRIF înainte de datele limită definite în art. 19 alin. (5) din Regulamentul EB.

(9) Art. 4 - 14 din această propunere RRIF îndeplinesc conținutul descris în art. 19 alin. (3) din Regulamentul EB.

(10) RRIF contribuie la obiectivul nediscriminării și transparenței pe piețele de echilibrare conform art. 3 alin. (1) lit. a) și alin. (2) lit. a) și b) din Regulamentul EB, dat fiind că se va aplica aceeași metodologie la toți OTS RR și toți FSE în mod nediscriminator. Toți OTS RR vor avea acces la aceleași informații fiabile privind volumele decontate, în același timp și în mod transparent. Toți FSE vor avea acces la aceleași informații fiabile privind volumele decontate, în același timp și în mod transparent.

(11) RRIF contribuie la obiectivul de a spori eficiența echilibrării precum și eficiența piețelor de echilibrare europene și naționale conform art. 3 alin. (1) lit. b) și alin. (2) lit.c) din Regulamentul EB conducând la minimizarea costului cu RR activate în Europa și pe piețele naționale de echilibrare, precum și crescând bunăstarea socială.

(12) RRIF contribuie la obiectivul de a integra piețele de echilibrare conform art. 3 alin. (1) lit.c) din Regulamentul EB prin implementarea Platformei RR ce va fi folosită de toți OTS RR în zona lor de reglaj putere-frecvență (LFC).

(13) RRIF contribuie la obiectivul de a participa la siguranța în funcționare conform art. 3 alin. (1) lit. c) și alin (2) lit. d) și f) din Regulamentul EB deoarece principiile de optimizare propuse reduc activarea RR datorită compensării necesarului de energie de echilibrare din RR optimizând totodată utilizarea interconexiunilor între OTS RR, conducând astfel la maximizarea bunăstării sociale.

(14) RRIF contribuie la obiectivul de a facilita funcționarea eficientă și consistentă a piețelor de echilibrare conform art. 3 alin. (1) lit. d) din Regulamentul EB minimalizând costul general al RR activate în Europa și de a spori bunăstarea socială.

(15) RRIF servește cerința din art. 3 alin. (2) lit. e) din Regulamentul EB deoarece pentru schimbul cu RR este folosită numai capacitatea de după intervalele de timp anterioare ale pieței și astfel se asigură piețe la termen, pe ziua următoare și intrazilnice fără compromisuri.

(16) RRIF servește cerința din art. 3 alin. (2) lit. h) din Regulamentul EB deoarece cadrul tehnic propus are la bază standardele europene agreate, care sunt deja funcționale.

(17) În concluzie RRIF contribuie la obiectivul general al Regulamentului EB.

**Înaintează tuturor autorităților naționale de reglementare relevante următoarea propunere pentru modificarea cadrului de implementare a unei platforme europene pentru schimbul de energie de echilibrare din rezervele de înlocuire:**

## Abrevieri

Lista de mai jos se referă la abrevierile ce apar și sunt folosite de mai multe ori în RRIF:

- AOF: Funcția de optimizare a activării
- CMOL: Lista ordinii de merit comună
- FAT: Perioada activării totale
- RR: Rezerva de înlocuire
- RRIF: Cadrul de implementare a RR
- LFC: Reglaj putere-frecvență
- Regulamentul EB: Linie directoare privind echilibrarea energiei electrice
- Regulamentul SO: Linie directoare privind funcționarea sistemului de transport al energiei electrice
- ANR: Autoritate Națională de Reglementare
- FSE: Furnizor de servicii de echilibrare
- PRE: Parte responsabilă cu echilibrarea
- CZC: Capacitate interzonală

## Articol 1

### Subiect și domeniu

- (1) Platforma RR prevăzută în acest RRIF conform art. 19 din Regulamentul EB este propunerea comună a OTS RR și a OTS care intenționează să realizeze procesul de RR.
- (2) În cazul în care un OTS ar dori să implementeze Platforma RR într-o etapă ulterioară:
  - (a) Acest RRIF nu va fi transmis din nou la ANR care au aprobat deja propunerea făcută conform art. 19 din Regulamentul EB;

- (b) Noul OTS va trebui să înainteze această propunere către ANR respectivă.
- (3) Acest RRIF se aplică numai pentru schimbul de energie de echilibrare din rezervele de înlocuire. Platformele europene de compensare a dezechilibrului, pentru restabilirea manuală și automată ale frecvenței sunt în afara domeniului acestui RRIF.
- (4) Platforma RR implementează schimbul de energie de echilibrare și activarea energiei de echilibrare din produsele standard ale rezervei de înlocuire, printr-un algoritm de optimizare respectând totodată restricțiile de la parametrii capacității interzonale.
- (5) Art. 30 din Regulamentul EB privind tarifarea energiei de echilibrare și a capacității interzonale precum și art. 50 din Regulamentul EB privind decontarea OTS-OTS sunt în afara domeniului acestui RRIF și se vor aborda într-o propunere separată. Totuși, acest RRIF include unele principii conforme cu acele articole.

## Articolul 2

### Definiții și interpretări

- (1) Pentru finalitatea RRIF, termenii și condițiile utilizate vor avea înțelesul prevăzut pentru ele în art. 2 din Regulamentul EB, art. 3 din Regulamentul SO și art. 2 din Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015.
- (2) În plus următorii termeni se aplică în acest RRIF:
- (a) **Entitate desemnată:** înseamnă entitatea desemnată de OTS RR spre a opera toate funcțiile Platformei RR;
  - (b) **Interzonal:** înseamnă un set de linii fizice de transport care leagă cea mai mică zonă dintre zonele LFC adiacente și zonele de ofertare;
  - (c) **Capacitate interzonală:** înseamnă capacitate interzonală de transport între două zone de ofertare ale aceluiași OTS RR sau între OTS RR sau între zone unde se elaborează modelul OTS-FSE;
  - (d) **Parametrii capacității interzonale:** înseamnă parametrii definiți de OTS RR vecini sau de un OTS (în caz de două sau mai multe zone de ofertare în zona de reglaj a acelui OTS) precum limitele maxime și minime ale capacității interzonale;
  - (e) **Grup(-e) de experți:** înseamnă organismul ce include experții nominalizați ai tuturor OTS RR (atât membri cât și observatori) din proiectul de implementare și Platforma RR pentru îndeplinirea cerințelor din RRIF;
  - (f) **Proiect de implementare:** înseamnă proiectul care implementează Platforma RR;
  - (g) **Membri:** înseamnă OTS RR care este membru în proiectul de implementare și/sau pe Platforma RR și are competență decizională de a participa la luarea deciziilor conform art. 10;
  - (h) **Participanți la piață:** înseamnă acei FSE și PRE impactate de proiectul de implementare și/sau de implementarea Platformei RR în țările RR;
  - (i) **Poziția netă:** înseamnă suma adusă la net a exportului și importului de energie electrică în fiecare perioadă de livrare a unei zone de ofertare. În domeniul RRIF poziția netă corespunde sumei compensate a exportului & importului de energie electrică din fiecare perioadă de livrare a unei zone de ofertare, care rezultă din Platforma RR;
  - (j) **Observator:** înseamnă:
    - a. OTS RR care participă la proiectul de implementare și/sau la Platforma RR, dar nu în calitate de membru, fără competență decizională și fără un OTS RR vecin; sau
    - b. OTS care participă la proiectul de implementare nu ca membru, fără putere de decizie.
  - (k) **Regiune:** înseamnă zona geografică ce acoperă pe toți OTS RR care vor folosi Platforma RR;

- (l) **Platforma RR:** înseamnă platforma europeană a schimbului cu energie de echilibrare din rezervele de înlocuire;
- (m) **OTS RR:** înseamnă OTS ce realizează RR conform art. 144 și Părții IV din Regulamentul SO;
- (n) **Țară RR:** înseamnă o țară în care există un OTS RR;
- (o) **Bunăstare socială:** în contextul Funcției de optimizare a activării înseamnă surplusul total al OTS participanți obținut prin satisfacerea cererilor lor de RR transmise către Platforma RR și surplusul total al FSE ce rezultă din activarea ofertelor lor asociate transmise. Curba necesarului pozitive de energie de echilibrare ale OTS RR transmise pe Platforma RR și a ofertelor la descreștere ale FSE RR transmise pe Platforma RR constituie curba consumatorului, prin urmare ea indică prețul maxim pe care consumatorii (OTS și FSE) sunt dispuși să îl plătească pentru a consuma energie de echilibrare din RR. Pe de altă parte curba ce constă din necesarele negative de energie de echilibrare ale OTS RR transmise pe Platforma RR și ofertele la creștere ale FSE transmise pe Platforma RR constituie curba furnizării, deci ea prezintă prețul minim pe care sunt dispuși să îl primească pentru că furnizează energie de echilibrare din RR. Bunăstarea socială reprezintă beneficiul total din tranzacțiile cu energie de echilibrare din RR, în consecință este alcătuită din zona corespunzătoare surplusurilor de consum și furnizare;
- (p) **Ofertă pentru produs standard RR:** înseamnă oferta cu energie de echilibrare pentru un produs standard RR sau pentru un OTS RR care aplică modelul dispecerizării centrale, rezultatul convertirii ofertelor integrate de programare în produse standard conform art. 27 din Regulamentul EB. În continuare desemnată „Ofertă”;
- (q) **Comitet de conducere sau „SC”:** înseamnă organismul decizional pentru proiectul de implementare și Platforma RR după cum prevede art. 10 din RRIF;
- (r) **Rezoluția intervalului de timp:** înseamnă rezoluția produsului standard RR, necesarul OTS pentru energie de echilibrare și AOF.

### Articolul 3

#### Modelul de principiu al Platformei RR

- (1) OTS RR prin intermediul Platformei RR implementează schimbul cu și optimizarea activării produsului standard al energiei de echilibrare din RR, printr-un algoritm de optimizare și respectând disponibilitatea capacităților interzonale:
  - (a) OTS primesc oferte de la FSE. Ofertele sunt anonimizate și transmise pe Platforma RR. De asemenea OTS comunică platformei necesarele lor de energie de echilibrare RR precum și capacitățile interzonale disponibile.
  - (b) OTS RR li se va permite să transmită un domeniu dorit de flux pentru anumiți interconectori, care va fi respectat dacă este fezabil și nu deteriorează satisfacerea cererii inelastice a oricărui OTS prin algoritmul de optimizare. OTS RR care transmit un domeniu dorit de flux vor acoperi costurile aplicării unui astfel de flux. Conform metodologiilor aprobate conform art. 30 alin. (1) și art. 50 alin.(1) din Regulamentul EB, aceste principii se vor aplica până pe 1 iulie 2022.
  - (c) Domeniul dorit de flux nu ar trebui să distorsioneze prețurile marginale ale RR.
  - (d) OTS care aplică modelul cu dispecerizare centralizată conform art. 27 din Regulamentul EB vor transforma ofertele integrate de programare primite de la FSE în Oferte, pe care apoi le vor transmite pe Platforma RR.
  - (e) Platforma RR va aduna toate ofertele RR de pe piețele locale de echilibrare ale OTS RR și va transmite o activare optimizată a energiei RR pentru a acoperi necesarul de energie de echilibrare ale OTS RR.

- (f) Platforma RR execută un algoritm ce realizează soldarea curbei de consum față de curba de furnizare definite în art. 2 alin. (2) lit. o) din acest RRIF. Platforma RR comunică la OTS ofertele acceptate, necesarul acoperit și prețurile. În baza acestei alocări a RR, Platforma RR calculează fluxul interzonal pe interconexiunile din Regiune. Graficele interzonale rezultate și parametrii actualizați ai capacității interzonale sunt transmise la OTS. Graficele de poziție netă sunt înaintate către platformele de verificare.
- (g) Platforma RR va transmite datele din art. 17 alin. (1) lit. j) din Regulamentul (UE) 543/2013 al Comisiei privind transmiterea și publicarea datelor de pe piețele energiei electrice (Regulamentul Transparenței) către platforma centralizată a transparenței.
- (h) Platforma RR va transmite datele din art. 12 al Regulamentului EB pe platforma centralizată a transparenței.
- (i) În cele din urmă, informațiile necesare pentru decontarea cheltuielilor și veniturilor între OTS, adică valoarea financiară a fluxurilor de energie peste granițe sunt folosite pentru a emite facturile necesare spre a face decontarea OTS-OTS.

## **Articolul 4**

### **Foaia de parcurs și calendarul implementării Platformei RR**

- (1) În termen de douăsprezece luni după aprobarea RRIF proiectul de implementare va îndeplini toate cerințele definite în RRIF precum și alte cerințe din Regulamentul EB și deci constituie Platforma RR.
- (2) Calendarul implementării ia în considerare mai multe etape.
  - (a) Prima etapă înseamnă transmiterea acestui RRIF către ANR relevante spre aprobare, după parcurgerea următoarelor etape:
    - Un ciclu de aprobare de către OTS RR care transmit acest RRIF conform art. 10 din RRIF;
    - O consultare publică cu factorii interesați europeni (durată de șase săptămâni);
    - Evaluarea și analizarea corespunzătoare a răspunsurilor factorilor interesați.
  - (b) Șase luni după aprobarea acestei propuneri, toți OTS care realizează RR vor desemna entitatea propusă susținută prin acest RRIF (art. 19 alin. (4) din Regulamentul EB).
  - (c) Toți OTS RR care au cel puțin un OTS RR vecin interconectat vor implementa și vor pune în funcțiune Platforma RR pentru schimb de energie de echilibrare pentru RR nu mai târziu de un an după aprobarea propunerii RRIF pentru Platforma RR. Un OTS poate solicita derogare de la această cerință de la autoritatea sa de reglementare ( art. 62 din Regulamentul EB). Cererea va fi justificată conform cu art. 62 alin. (5) din Regulamentul EB.
  - (d) Proiectul de implementare are scopul de a stabili funcționarea Platformei RR conform art. 5 din acest RRIF.
    - În paralel cu realizarea platformei centrale va avea loc implementarea locală pentru a asigura pregătirea schimburilor cu Platforma RR, odată ce devine funcțională. Ajustarea proceselor RR naționale spre a se integra cu Platforma RR nu este în domeniul RRIF și se implementează la nivel local.
    - Proiectul de implementare include aspectele principale ale armonizării pieței RR spre a institui un domeniul egal de acțiune pentru participanții la piață din Regiune. Detaliile armonizării în Regiune vor fi elaborate în art. 11 din RRIF.
    - Etapa funcționării în paralel va cuprinde participarea OTS RR și a FSE naționali dacă este necesar\*. Această etapă constă în „testarea de la un capăt la altul” care va pune la încercare pregătirea

---

\* Implicarea națională și locală a FSE se află în responsabilitatea OTS conector

Platformei RR, pe OTS și pe FSE locali. Se vor verifica comunicațiile, schimbul de informații, procedurile de ultimă instanță și procesele incidente.

- Această etapă de funcționare în paralel este prevăzută pentru a 2-a jumătate a anului 2019.
- Lansarea operării Platformei RR se va desfășura nu mai târziu de un an după aprobarea RRIF.
- Evoluțiile viitoare ale Platformei RR sunt descrise în art. 7, art. 11 alin. (5) și art. 13 alin. (3) din RRIF.

## **Articolul 5**

### **Funcțiile Platformei RR**

#### **Platforma RR va avea următoarele funcții:**

**AOF (funcția de optimizare a activării): Scopul AOF este descris în art. 13 din RRIF.**

- (a) Capacitate interzonală: Scopul acestei funcții este acela de a calcula, sub supravegherea OTS, parametrii capacității interzonale dacă se consideră eficient pentru implementarea metodologiei de calculare a CZC.
- Dacă și unde este relevant, scopul funcției pentru capacitate interzonală va fi de a implementa metodologia de calculare a CZC în intervalul de timp al echilibrării conform cu art. 37 alin. (3) din Regulamentul EB.
- (b) Decontare OTS-OTS: Scopul decontării OTS-OTS va fi de a calcula suma decontării pe care trebuie să o acopere fiecare OTS RR conectat la Platforma RR pentru schimb de energie din RR;
- i. Datele de intrare pentru funcția de decontare OTS-OTS vor fi cel puțin energia RR cu care se face schimb între zonele LFC și prețurile determinate conform metodologiei propuse conform art. 30 din Regulamentul EB. Alte date ar putea fi definite conform art. 50 din Regulamentul EB.
  - ii. Rezultatele funcției de decontare OTS-OTS vor fi cel puțin:
    - i. Calcularea schimbului dorit cu energie de echilibrare și suma decontării aferente ce rezultă din activarea interzonală a RR la fiecare membru al Platformei RR conform cu metodologia propusă conform art. 50 din Regulamentul EB;
    - ii. Calcularea și distribuirea chiriei din congestii survenită conform cu metodologia propusă conform art. 50 din Regulamentul EB.
  - iii. Fiecare membru va colabora activ cu toți ceilalți membri pentru a:
    - i. Crea și revizui conceptele aferente decontării pentru schimbul dorit cu energie ce rezultă din Platforma RR;
    - ii. Monitoriza implementarea corectă și executarea decontării pentru schimbul dorit de energie ce rezultă din Platforma RR.
- (2) Operarea și monitorizarea Platformei RR sunt în responsabilitatea entității numite conform celor prevăzute în art. 10 din RRIF, precum și furnizarea unor facilități de găzduire adecvate.

## **Articolul 6**

### **Definirea produsului standard RR**

- (1) Produsul cu care se face schimb pe Platforma RR este produsul standard pentru energie de echilibrare din RR (numit în continuare „**Produs standard RR**“).

- (2) Din punct de vedere comercial produsul standard RR este un produs bloc programat ce poate fi activat pentru fix un sfert de oră sau un multiplu de sferturi de oră fixe respectând durata minimă și maximă a perioadei de livrare.
- (3) Timpul total de activare (FAT) al produsului standard RR este de 30 de minute. Perioada de încărcare poate fi de la 0 la 30 de minute.
- (4) Tabelul de mai jos prezintă caracteristicile principale ale produsului standard RR:

Mod de activare	Programat cu activare manuală
Perioada de pregătire	De la 0 la 30 min
Perioada de încărcare	De la 0 la 30 min
FAT	30 min
Perioada de dezactivare	Sub responsabilitate națională
Cantitate minimă	1 MW
Cantitate maximă	În cazul ofertei divizibile nu se cere un maximum, ci doar limita tehnică (limită IT) În caz de ofertă indivizibilă se vor aplica regulile naționale
Durata minimă a perioadei de livrare	15 min
Durata maximă a perioadei de livrare	60 min <sup>†</sup>
Amplasare	Cel puțin cea mai mică zonă LFC sau zonă de ofertare Date mai detaliate despre localizare sunt în responsabilitate națională
Perioada de valabilitate	Definită de FSE și respectând cel puțin perioada min și max de livrare
Durată minimă între sfârșitul perioadei de dezactivare și următoarea activare	Perioada de recuperare = determinată de FSE
Divizibilitate	Sunt permise oferte divizibile și/sau indivizibile
Prețul și rezoluția ofertei	Definite de FSE Rezoluția este 0,01 € / MWh
Rezoluția intervalului de timp	15 min

- (5) Ori de câte ori este menționat FSE în tabelul din alineatul (4), în cazul modelului cu dispecerizare centralizată înseamnă că OTS conector ar putea defini sau determina produsul standard RR relevant și caracteristic în baza ofertelor integrate de programare transmise de FSE conform regulilor naționale de transformare a ofertelor din cadrul modelului cu dispecerizare centralizată conform art. 27 din Regulamentul EB.

## Articolul 7

### Ora de închidere a porții pentru ofertele cu energie la produsul standard RR

- (1) Ora de închidere a porții (numită în continuare "GCT") pentru transmiterea ofertelor la OTS conectori de către FSE va fi 55 de minute înainte de perioada legată de activarea produsului standard RR pentru a îndeplini necesarul de energie de echilibrare a OTS.
- (2) În decursul unei perioade intermediare nu mai mare de douăsprezece luni după începerea funcționării Platformei RR, GCT pentru oferte va fi de 60 de minute înainte de perioada legată de activarea produsului standard RR pentru a îndeplini necesarul de energie de echilibrare a OTS.

<sup>†</sup> Perioada maximă de livrare depinde de numărul de porți zilnice. Platforma RR va începe cu 24 de porți zilnice (o optimizare ce va acoperi durata de echilibrare de 60 minute) și perioadă maximă de livrare de 60 min. De exemplu în cazul în care Platforma RR se schimbă pe 48 de porți, perioada maximă de livrare va fi de 30 min (la 96 de porți zilnice, perioada maximă de livrare va fi de 15 min).

- (3) În cazul OTS care aplică modelul cu dispecerizare centralizată, GCT pentru ofertele integrate de programare va fi definită conform art. 24 alin. (5) și art. 24 alin. (6) din Regulamentul EB.

## **Articolul 8**

### **Ora de închidere a porții la transmiterea ofertelor de energie ale OTS pentru RR**

- (1) Ora de închidere a porții pentru transmiterea de către OTS conector a ofertelor spre listele ordinii de merit comune va fi cu 40 de minute înainte de perioada necesară pentru activarea produsului standard RR spre a îndeplini necesarul de energie de echilibrare a OTS.
- (2) OTS vor transmite necesarul de energie de echilibrare din RR pe Platforma RR și capacitățile interzonale înainte de ora de închidere a porții la transmiterea ofertelor de energie ale OTS pentru RR.

## **Articolul 9**

### **Listele comune ale ordinii de merit de organizat prin funcția de optimizare a activării**

- (1) Fiecare FSE cu sistem cu auto-dispecerizare va transmite ofertele către OTS conector.
- (2) Fiecare FSE cu sistem cu dispecerizare centralizată va transmite ofertele integrate de la programare către OTS conector care va transforma ofertele integrate de programare primite de la FSE în oferte.
- (3) Posibilitățile de format al ofertelor sunt:
- (a) Total divizibile, divizibile sau indivizibile;
  - (b) Excluzive prin volum sau timp și/sau multiple ca volum și preț;
  - (c) Corelate în timp.
- (4) Posibilitățile de format ale necesarului de energie de echilibrare din RR sunt:
- (a) Total divizibile;
  - (b) Corelate în timp.
- (5) OTS conector va transmite ofertele către listele comune ale ordinii de merit.
- (6) Listele comune ale ordinii de merit vor conține două liste comune ale ordinii de merit care vor include toate ofertele implicate și toate necesarele de energie de echilibrare RR prin OTS:
- (a) Prima listă a ordinii de merit va include ofertele la creștere și necesarele de energie de echilibrare RR la descreștere, aranjate în ordinea crescătoare a prețului;
  - (b) A doua listă a ordinii de merit va include ofertele la descreștere și necesarele de energie de echilibrare RR la creștere, aranjate în ordinea descrescătoare a prețului;

## **Articolul 10**

### **Reguli de guvernare și operare a Platformei RR și desemnarea entității**

- (1) OTS RR vor numi entitatea sau entitățile care operează Platforma RR conform prevederilor anexei.
- (2) Regulile de guvernare și operare a platformei sunt descrise în anexă.

## Articolul 11

### Cadrul pentru armonizarea termenilor și condițiilor

- (1) Scopul principal al Regulamentului EB este acela de a integra piețele de servicii de echilibrare, iar prin aceasta să crească eficiența sistemului de echilibrare european. Acestea necesită un anumit nivel de armonizare atât a cerințelor tehnice cât și a regulilor de piață. Cadrul de armonizare va avea în vedere diferențele între OTS ce aplică modelul central și modelul auto-dispecerizării.
- (2) Pentru a putea echilibra și asigura sistemul cu costuri optime toți OTS RR vor stabili necesarul de energie de echilibrare RR pe bază de prognoze și pe așteptările pentru situația sistemelor de energie electrică și pentru recuperarea rezervei de restabilire a frecvenței.

Necesarul de energie de echilibrare RR transmisă de OTS pe Platforma RR are câteva caracteristici.

Tabelul de mai jos prezintă caracteristicile principale ale necesarului de energie de echilibrare RR:

Dimensiune minimă a volumului	1 MW	
Dimensiunea maximă a volumului	Dimensiunea maximă a necesarului de energie de echilibrare RR transmisă de OTS pentru zona sa LFC ar trebui să fie mai mică sau egală cu suma ofertelor repartizate în aceeași direcție. În cazul în care este periclitată siguranța rețelei sau a sistemului OTS poate notifica sistemul, care aplică o scutire de la regulă	
Perioadă minimă de livrare	15 min	
Perioadă maximă de livrare	60 min	
Amplasare	Zone de ofertare	
Rezoluția volumului	1 MW	
Genul necesarului	Elastică	Transmiterea volumului și prețului
	Inelastică	Transmiterea volumului
Rezoluția prețului	0,01 € / MWh	
Rezoluția intervalului de timp	15 min	
Fermitate	Da	
Direcție	Pozitivă (lipsă în sistem) sau negativă (este în sistem)	
Domeniu de toleranță la volum <sup>†</sup>	Volum divizibil transmis la o rezoluție de 1 MW (opțional pentru OTS RR)	

- (3) Controlabilitatea interconexiunii: Conform cu art. 3 alin. (2) lit. d) din Regulamentul EB, OTS RR li se va permite să transmită un flux dorit către Platforma RR pentru o anume interconexiune. Activarea ofertelor pentru a îndeplini controlabilitatea interconexiunii înseamnă activarea ofertelor în alte scopuri decât echilibrarea și trebuie decontată conform art. 30 din Regulamentul EB. În conformitate cu metodologia aprobată conform art. 30 alin. (1) din Regulamentul EB, începând cu 1 iulie 2022 decontarea tuturor ofertelor activate se va alinia procesului prevăzut în metodologie.
- (4) Prețuri plafon și de bază: OTS propun să nu se aplice plafoane și baze ofertelor transmise pe Platforma RR. Se va aplica numai limita prețului tehnic (limite IT).
- (5) Toți OTS RR vor armoniza numărul de soldări zilnice:
  - (a) La lansarea funcționării Platformei RR, numărul de porți zilnice va fi 24. OTS RR vor reduce etapele de programare transfrontieră sub 60 de minute pe granițele incluse în Regiune. Data limită va fi cea solicitată în Regulamentul EB de utilizare a platformei europene a schimbului de mFRR ce este încă

<sup>†</sup> Este un parametru al necesarului de energie de echilibrare trimisă de OTS ca volum acceptabil suplimentar care poate optimiza acoperirea necesarului

pasibilă de eventuale derogări, precum și data cerută în Regulamentul (UE) 2015/1222 pentru definirea frecvenței interzonale cu ora de închidere a porții intrazilnice.

- (b) Pornind de la această dată limită etapa de programare transfrontieră va fi de 15 minute, prin urmare crește numărul de porți zilnice, și ar putea fi evaluată având în vedere maturitatea pieței europene de echilibrare la acea dată.
- (6) Termenii și condițiile din Regulamentul EB conform art. 18 din Regulamentul EB rămân în responsabilitatea națională însă trebuie să respecte un cadru de armonizare conform art. 19 alin. (3) lit. f) din Regulamentul EB.
- (7) Termenii și condițiile pentru FSE care transmit oferte:
  - (a) Pentru a deveni FSE este necesar să se îndeplinească o precalificare;
  - (b) FSE pentru RR trebuie să poată furniza un produs standard RR (formă acceptată sau formă ce poate fi convertită în produs standard RR conform art. 26 alin. (3) sau 27 din Regulamentul EB) și să facă schimb de informații necesare cu OTS;
  - (c) FSE li se va deconta volumul de energie activat;
  - (d) FSE vor primi prețul marginal interzonal. În cazul în care un OTS conector transformă ofertele transmise către Platforma RR din ofertele integrate de programare sau din produse specifice decontarea cu FSE se poate adapta pentru a asigura acelui OTS neutralitate financiară conform art. 26 alin. (4) și 27 alin. (3) din Regulamentul EB;
  - (e) FSE va identifica amplasarea produsului în sistemele de ofertare fără portofoliu;
  - (f) În caz de livrare a energiei de echilibrare sub sau peste limită, FSE va suporta direct consecințe financiare sau prin intermediul PRE.

## Articolul 12

### Principii de repartizare a costurilor

- (1) Repartizarea costurilor între OTS din țări RR diferite va avea la bază principiile conforme cu art. 23 din Regulamentul EB.
- (2) Costurile asociate stabilirii, modificării și operării Platformei RR sunt defalcate pe:
  - (a) **Costuri comune** ce rezultă din costurile de dezvoltare a Platformei RR, costurile necesare pentru suportul extern al proiectului și costurile Oficiului de Management al Proiectului (PMO). Aceste costuri sunt necesare pentru înființarea, modificarea și operarea Platformei RR.
  - (b) **Costuri istorice** (art. 23 alin. (6) din Regulamentul EB) vor include toate costurile comune prevăzute în art. 12. alin. (2) lit. a) din RRIF, suportate din ianuarie 2017 și excluzând costurile PMO.
- (3) OTS care participă la proiectul de implementare și/sau la Platforma RR ca membri vor contribui la costurile prevăzute în art. 12. alin. (2) lit. a) din acest RRIF.
- (4) Observatorii din proiectul de implementare și/sau ai Platformei RR vor participa numai la costurile PMO.
- (5) Observatorii care s-au alăturat deja proiectului de implementare iar ulterior au devenit membri sau OTS care intră direct în proiectul de implementare vor contribui la cheltuielile prezentate în art. 12. alin. (2) lit. a) și art. 12. alin. (2) lit. b) din acest RRIF.
- (6) Costurile naționale de implementare nu sunt gestionate în cadrul proiectului de implementare și prin urmare vor fi gestionate la nivel local prin aprobare reglementatoare.
- (7) Costurile comune menționate în art. 12. alin. (2) lit. a) și art. 12. alin. (2) lit. b) din RRIF vor fi împărțite între OTS RR din țările RR conform art. 23 din Regulamentul EB:
  - (a) O optime se va împărți egal între fiecare țară RR care are unul sau mai mulți OTS RR;
  - (b) Cinci optimi se vor împărți între fiecare țară RR care are unul sau mai mulți OTS RR, proporțional cu consumul acestuia (-ora);

- (c) Două optimi se vor împărți egal între OTS RR conform cu costurile comune în conformitate cu art. 12. alin. (2) lit. a) și art. 12. alin. (2) lit. b) din acest RRIF;
- (d) Cota țării RR la costurile ce vor fi suportate de un OTS RR sau mai mulți OTS RR ce operează într-un teritoriu al acelei țări RR. În cazul în care într-o țară RR operează mai mulți OTS RR, cota țării RR la costuri va fi distribuită între acei OTS RR proporțional cu consumul OTS din zona LFC sau din zonele sale de ofertare.
- (e) Pentru a lua în considerare modificările din costurile comune sau schimbările de OTS RR, calcularea costurilor comune va fi periodic adaptată.

## **Articolul 13**

### **Descrierea algoritmului de optimizare**

(1) Datele de intrare ale algoritmului de optimizare sunt:

- (a) CMOL în conformitate cu art. 9 din acest RRIF;
- (b) Capacitatea interzonală calculată conform art. 37 din Regulamentul EB.

(2) Funcțiile obiectiv ale algoritmului de optimizare sunt:

- (a) În primul rând maximizarea bunăstării sociale;
- (b) În al doilea rând minimizare volumului de schimb RR între zonele de ofertare;
- (c) În cele din urmă maximizarea volumului total al activării din RR în eventualitatea unor multiple soluții optime.

Algoritmul de optimizare asigură îndeplinirea unei necesare inelastice de energie de echilibrare a OTS RR dacă aceasta poate fi satisfăcută prin ofertele transmise de un anumit OTS RR.

(3) Restricțiile algoritmului de optimizare sunt cel puțin următoarele:

- (a) Suma tuturor schimburilor comerciale ale poziției nete ce rezultă din toate zonele de ofertare trebuie să fie zero;
- (b) Schimbul interzonal din RR nu trebuie să depășească capacitatea interzonală calculată în conformitate cu art. 37 din Regulamentul EB;
- (c) Schimbul interzonal din RR nu trebuie să depășească limitele solicitate de OTS afectați în conformitate cu art. 150 din Regulamentul SO;
- (d) Schimbul din RR al fiecărei zone de ofertare nu trebuie să depășească limitele solicitate de OTS afectați în conformitate cu art. 150 din Regulamentul SO;
- (e) Pierderile de pe liniile de înaltă tensiune în curent continuu trebuie luate în considerare în optimizare;
- (f) Controlabilitatea interconectorilor va fi de asemenea luată în considerare, când este cazul.

(4) Rezultatele algoritmului de optimizare sunt:

- (a) Ofertele acceptate;
- (b) Necesarul de energie de echilibrare RR îndeplinit;
- (c) Capacitatea interzonală utilizată;
- (d) Poziția netă ce rezultă din Platforma RR;
- (e) Prețurile marginale interzonale.

(5) În vederea lansării în funcțiune a Platformei RR, AOF va permite contra-activări. Nu mai târziu de douăzeci și patru de luni după lansarea Platformei RR, AOF va reduce contra-activările care cel puțin nu ar putea servi în scopul echilibrării. Toți OTS RR pot solicita o modificare a acestei cerințe la ANR

RR după cum permite art. 6 alin (3) din Regulamentul EB. Această solicitare va fi justificată adecvat și susținută printr-o analiză efectuată de OTS din RR.

- (6) În eventualitatea în care algoritmul de optimizare nu are rezultate se va aplica procedura de ultimă instanță conform art. 28 din Regulamentul EB. În eventualitatea în care algoritmul de optimizare nu este convergent, algoritmul se va derula luând în considerare ofertele transmise anterior și ofertele anterioare de energie de echilibrare ale OTS, cerințele și alte restricții, iar capacitatea interzonală între toate zonele de ofertare este egală cu 0. În plus, fiecare OTS RR se va asigura de existența soluțiilor naționale de ultimă instanță și poate decide să folosească soluția națională de ultimă instanță sau soluția prevăzută în procedura de ultimă instanță a Platformei RR.
- (7) În cazul în care Platforma RR nu va primi deloc necesare nu se va executa algoritmul de optimizare.

## **Articolul 14**

### **Limba**

Limba de referință a acestui RRIF va fi engleza. Pentru eliminarea oricărui dubiu acolo unde OTS au necesare să traducă acest RRIF în limba (-ile) lor națională (-e) în eventualitatea unor inconsecvențe între versiunea în limba engleză publicată de OTS în conformitate cu art. 21 din Regulamentul EB și orice altă versiune într-o altă limbă OTS relevanți vor fi obligați să înlăture orice inconsecvență furnizând o traducere revizuită a acestui RRIF la autoritățile lor naționale de reglementare relevante.

### **Reguli de governanță și operare a Platformei RR și desemnarea entității conform cu art. 19 alin. (3) din Regulamentul EB**

Scopul acestei anexe este acela de a descrie regulile de governanță și de operare a Platformei RR precum și desemnarea entității sau a entităților care vor opera funcțiile, totodată demonstrând modul în care o astfel de desemnare și procesele vor permite o bună coordonare și o funcționare eficientă a Platformei RR.

OTS subliniază că pe durata aplicării procesului RR fiecare OTS RR rămâne unic responsabil pentru siguranța în funcționare a rețelei sale de transport, inclusiv operarea și activarea rezervelor de înlocuire, indiferent de modurile de desemnare.

În plus, OTS au definit operarea Platformei RR drept procesul prin care se vor lua hotărârile privind funcționarea, întreținerea și evoluția Platformei RR. Chiar Platforma RR însăși constă din soluția IT și din întregul set de servicii ce susțin soluția IT prin care OTS îndeplinesc funcțiile descrise în art. 5 din Cadru de implementare a RR (RRIF). În consecință Platforma RR trebuie înțeleasă drept „piața RR” ca întreg și să nu fie limitată doar la instrumentul IT, de exemplu.

Toți OTS RR vor desemna o entitate sau mai multe entități care vor îndeplini funcțiile Platformei RR. În cazul mai multor entități, toți OTS RR vor fi desemnați drept entități ce îndeplinesc funcțiile Platformei RR.

Entitatea sau entitățile desemnată(-e) va/vor fi responsabilă(-e) pentru operarea funcției de optimizare a activării (AOF), a funcției de capacitate interzonală (CZCF) și a funcției de decontare OTS-OTS (TTSF) definite în art. 5 din RRIF conform art. 19 alin. (4) din Regulamentul EB.

Găzduirea și monitorizarea LIBRA în platforma TERRE sunt contractate de OTS RR către un furnizor de servicii IT care garantează operarea automată 24/7 a AOF, CZCF și TTSF.

Această rezolvare a fost aleasă de OTS din următoarele motive:

- Este cea folosită de Proiectul TERRE de la bun început și a permis OTS să elaboreze cu succes proiectul (mai ales efectuarea a șase licitații europene a fost gestionată în mod eficient) și să livreze Platforma RR în conformitate cu calendarul stabilit în Regulamentul EB (aceasta în ciuda datei limită care era foarte strânsă).
- Aceste entități se vor coordona ele însele grație aranjamentelor contractuale definite în Acordul de cooperare TERRE (TCA). Conținutul și funcționarea acestor aranjamente contractuale sunt definite în continuare.

***Cum funcționează operarea funcțiilor și de ce OTS consideră că o astfel de operare va fi eficientă conform art. 19(3) și 19(4) din Regulamentul EB:***

Funcțiile de mai sus vor fi operate de entitatea sau entitățile numite conform regulilor descrise în TCA. Regulile operaționale sunt detaliate în mod mai specific în Manualul de Operare, Anexa 8 la TCA, care elaborează principiile fundamentale de operare:

- Modul cum OTS RR vor utiliza Platforma RR;
- Schimburile de date între sistemele locale ale OTS și Platforma RR;
- Operarea excepțională, măsurile de ultimă instanță; și
- Procedurile la apariția și escaladarea incidentelor.

Mai exact:

- Operarea Platformei RR înseamnă luarea deciziilor în două „intervale de timp” diferite: pe de o parte există hotărârile zilnice / în timp real;
- Iar pe de altă parte există hotărârile „pe termen lung”, mai ales acelea care doresc să definească:

- i) Bugetul permis proiectului;
- ii) Alocarea resurselor către proiect;
- iii) Evoluțiile soluției IT în ceea ce privește necesarele Platformei RR.

Hotărârile zilnice / în timp real ce vor fi transmise furnizorului de servicii IT se vor lua de către membrii TERRE prin Grupul de lucru operațional (numit în continuare „OWG“), definit în TCA. OWG va garanta cooperarea celor câteva entități însă responsabilitatea juridică a acestor hotărâri rămâne a OTS. Grupul va fi mandatat să ia toate hotărârile angajante privind toate subiectele de mai jos în baza procedurilor operaționale. Acest grup va fi însărcinat mai ales cu:

- Operarea Platformei RR, ceea ce înseamnă că OWG va lua toate hotărârile operaționale cu privire la soluția IT în numele membrilor TERRE în legătură cu condițiile excepționale, suspendând / repornind procesul RR prin soluția IT etc.;
- Abordarea hotărârilor zilnice la operarea Platformei RR și în consecință la operarea soluției IT;
- Gestionarea incidentelor.

OTS subliniază aici că regulile de governanță dedicate OWG permit:

- Reprezentarea fiecărui OTS, ceea ce înseamnă a fiecări țări implicată în schimburile RR, care este necesară pentru a permite fiecărui OTS să dețină informații adecvate spre a asigura o funcționare sigură a rețelei la nivel național;
- Regulile decizionale asigură plasarea acestui grup pe o poziție de luare a unor hotărâri rapide și, în cazul în care survine o chestiune ce necesită o hotărâre foarte urgentă OWG a fost împuternicit ( art. 6(11) din TCA) să ia acea hotărâre, care este apoi raportată Comitetului de conducere TERRE (TSC) pentru a asigura o bună comunicare fără hopuri în toate grupurile din cadrul cooperării.

În plus, OWG va fi alcătuit din personal instruit și calificat de la fiecare OTS. Urmărind funcționarea Platformei RR necesită anume recurgerea la personalul care are cunoștințe despre:

- i) Funcționarea unei rețele;
- ii) Procedurile ce trebuie aplicate în caz de urgență;
- iii) Regulile de siguranță pentru funcționarea sigură a rețelei;
- iv) Mai general, personalul instruit pentru funcționarea anumitor instrumente IT specifice rețelei spre a putea efectua acțiuni corective / de remediere la prima mână.

Nu există altă soluție alternativă care să asigure furnizarea unui astfel de personal calificat la costuri minime optimizate pentru consumatori. Acele resurse sunt singurele ce dețin know-how, experiență și în consecință abilitatea de a opera un proces atât de apropiat de timpul real.

Mai mult, acest grup va beneficia de sprijinul furnizorului de servicii de monitorizare IT menționat mai sus care urmează să asigure funcționarea procesului RR 24/7. Prin urmare personalul de monitorizare IT va fi mandatat să:

- Efectueze activități de întreținere uzuale, detaliate în procedurile standard de monitorizare aprobate de OWG;
- Abordeze toate incidentele ce survin în soluția IT și în acel context să convoace OWG când e necesar.

Furnizorul de servicii responsabil cu monitorizarea IT este răspunzător față de OWG, unde sunt reprezentați toți OTS participanți.

Procesul RR a fost desemnat pentru robustețe spre a asigura execuția continuă a soluției IT comune, indiferent dacă unul sau mai mulți OTS se confruntă cu provocări sau probleme de funcționare la schimbul de date. În cazul în care nu se primesc unele date de intrare așteptate nici nu sunt validate cu succes de soluția IT până la închiderea porții se va trimite notificare la furnizorul datelor respective. Însă implicit procesul va continua să funcționeze. Tot astfel dacă niște date de ieșire nu sunt recunoscute pozitiv de un consumator de date procesul tot va continua. Toate părțile ce participă în procesul RR vor primi notificare automată dacă un consumator de date respinge datele de ieșire considerate critice (adică fluxurile transfrontaliere rezultate sau ofertele și cererile selectate spre

activare). Într-un astfel de scenariu OTS vor aplica măsuri conform procedurilor lor locale de abordare a unor dezechilibre potențiale.

În ce privește „hotărârile pe termen lung“, ele vor fi luate de TSC. Acest organism de guvernare este cel care ia hotărâri privind în general funcționarea cooperării și va fi forumul ce permite OTS să discute cum să îmbunătățească funcționarea Platformei RR spre a rămâne eficientă cu costuri optimizate în măsura posibilului.

Mai precis TSC va include reprezentanți dintre membrii și observatorii TERRE. Însă numai reprezentanții membrilor TERRE vor avea drept de vot. TSC are un președinte, care este unul dintre reprezentanții membrilor TERRE și se va schimba la șase luni dacă nu se convine altfel cu TSC. Se va stabili o coordonare efectivă și un proces decizional pentru rezolvarea pozițiilor conflictuale din aceste grupuri în baza următoarelor reguli: hotărârile se vor lua prin unanimitatea tuturor membrilor TERRE sau, în cazul în care nu se ajunge la consens, aplicând cheia de votare și decizie după cum urmează:

- (a) În conformitate cu art. 4(4) din Regulamentul EB, dat fiind că Platforma RR include mai mult de cinci țări RR, hotărârile vor avea necesare de majoritatea:
  - i. Membrilor care reprezintă cel puțin 72% dintre țările RR respective; și
  - ii. Membrilor care reprezintă țările RR ce au cel puțin 65% din populația regiunii respective.
- (b) O minoritate ce blochează hotărârile conform art.ului 5(3) din Regulamentul EB trebuie să includă cel puțin un număr minim de membri reprezentând peste 35% din populația țărilor RR participante, plus membri reprezentând cel puțin o țară RR implicată, altminteri se va considera atinsă majoritatea calificată.

În plus TCA creează Consiliul de management al Proiectului Libra, care este organismul decizional ce ia orice hotărâre relevantă pentru gestionarea Libra. LPMB include reprezentanți atât dintre membrii TERRE și membrii de proiect. Are de asemenea un președinte care poate fi un reprezentant al unui membru TERRE sau al unui membru de proiect.

La fel ca în cazul OWG resursele alocate către TSC sunt resurse ale OTS care sunt bine instruiți în privința funcționării proceselor de echilibrare și a funcționării sigure a rețelei. Fiecare OTS este reprezentat în TSC, ale cărui reguli decizionale au la bază regulile de distribuție a costului și cele decizionale din Regulamentul EB, ceea ce asigură o guvernare corectă și echilibrată.

Nu există altă soluție alternativă care să asigure implementarea unei astfel de guvernare eficiente păstrând totodată competența decizională a fiecărui OTS. Mai precis OTS au subliniat că ei sunt însărcinați cu operarea rețelelor lor naționale. În consecință deconectarea sau reconectarea Platformei RR este o hotărâre ce poate fi luată doar de un OTS individual, pe baza realității fluxurilor din rețea proprie. A avea o guvernare fără toți OTS crează riscuri enorme pentru siguranța rețelelor deoarece ar putea surveni riscul unor inconsecvențe între realitatea rețelei și rezultatele Platformei.

Prin urmare această organizare nu este numai eficientă ci și singura care poate asigura o funcționare sigură a acelor funcții, iar dincolo de ea protejează siguranța în funcționare a rețelelor.

