



NOTA

de prezentare a documentului de discuție

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

În data de 28.11.2017 a fost publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene Regulamentul (UE) nr. 2195/2017 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică ("Regulamentul EB GL"), în baza prevederilor Regulamentului (CE) nr. 714/2009 privind condițiile de acces la rețea pentru schimburile transfrontaliere de energie electrică și de abrogare a Regulamentului (CE) nr. 1228/2003 privitoare la elaborarea codurilor de rețea necesare pentru funcționarea interconectată a sistemelor electroenergetice care să permită realizarea pieței comune europene de energie electrică.

Regulamentul stabilește, în scopul integrării și asigurării funcționării eficiente a piețelor de echilibrare europene și naționale și a unei echilibrări eficiente, normele privind schimburile comerciale asociate asigurării, din punct de vedere tehnic și operațional, a furnizării de servicii de acces la rețea și de servicii de echilibrare a rețelei, inclusiv principii comune privind achiziționarea și decontarea rezervelor de stabilizare a frecvenței, a rezervelor pentru restabilirea frecvenței și a rezervelor de înlocuire, facilitând integrarea surselor de energie regenerabilă, consumului comandabil, inclusiv a instalațiilor de agregare și de stocare a energiei conducând la maximizarea bunăstării sociale generale.

Propunerea privind cadrul de implementare a platformei Europene pentru rezervele de înlocuire (numită în continuare „RRIF”) este elaborată de către toți Operatorii de Transport și de Sistem care efectuează procesul de înlocuire a rezervelor (numiți în continuare „OTS-uri RI”), cu respectarea prevederilor art 19 din regulamentul EBGL și a fost supusă consultării publice de către ENTSO-E în perioada 21 februarie - 4 aprilie 2018.

RRIF stabilește structura, cerințele funcționale, governanța și repartizarea costurilor pentru platforma RI inclusiv propunerea privind entitatea care îndeplinește funcțiile definite și modul în care aceasta contribuie la atingerea obiectivelor prevăzute în EB GL.

RRIF propune un anumit nivel de armonizare a clauzelor și condițiilor pe care OTS-urile RI trebuie să le respecte la nivelul regiunii în cauză dar și la nivel național, atât în ceea ce privește cerințele tehnice, cât și regulile pieței, cu luarea în considerare a diferențelor dintre OTS-urile care aplică un model de autodispecerizare, respectiv de dispecerizare centralizată.

Structura generală a Platformei RI are drept obiectiv implementarea schimbului și activarea produselor standard de energie de echilibrare din rezervele de înlocuire, prin intermediul unui algoritm de optimizare, respectând totodată restricțiile parametrilor capacității interzonale urmărind etapele principale:

- primirea ofertelor anonimizate transmise de către OTS-urile RI pe baza ofertelor individuale transmise de FSE precum și a cererilor de acoperire a necesarului de energie de echilibrare RI, inclusiv capacitățile interzonale disponibile.

- colectarea ofertelor RI de pe piețele locale de echilibrare ale OTS-urilor RI pentru a pune la dispoziție o activare optimizată a energiei RI și satisfacerea cererilor de acoperire a necesarului de energie de echilibrare RI ale OTS-urilor.
- execuția algoritmului care realizează compensarea curbei consumatorilor în raport cu curba producătorilor.
- comunicarea ofertelor acceptate, cererilor satisfăcute și prețurilor.
- calcularea fluxului interzonal de pe interconexiunile din interiorul regiunii și transmiterea către OTS-urile RI a graficelor interzonale rezultate și a parametrilor actualizați ai capacității interzonale.
- transmiterea datelor aferente articolului 17 (1) (j) din Regulamentul (UE) nr. 543/2013 al Comisiei privind transmiterea și publicarea datelor pe piețele energiei electrice (Regulamentul privind Transparența) și datele aferente articolului 12 din EB GL către platforma centrală privind transparența.
- transmiterea informațiilor necesare pentru decontarea cheltuielilor și veniturilor dintre OTS-uri, pentru finalizarea decontării OTS-OTS.

RRIF include și descrierea funcțiilor platformei RI:

- Funcția de optimizare a activării (AOF) care are drept obiectiv maximizarea bunăstării sociale, minimizarea cantității schimburilor RI dintre zonele de ofertare precum și maximizarea cantității totale a activării RI în cazul în care există multiple soluții optime luând în considerare restricțiile privind graficele comerciale schimbul de RI interzonale, pierderile de pe liniile HVDC precum și capacitatea de reglaj a interconexiunilor după caz.

În cazul în care algoritmul de optimizare nu produce rezultate, se va aplica o procedură de ultimă instanță care poate fi o soluție națională de ultimă instanță sau o soluție oferită de procedura de ultimă instanță a Platformei RI în funcție de cum OTS-urile RI decid.

- Funcția capacitatea interzonală calculează, sub controlul OTS-urilor, parametrii capacității interzonale, dacă acest lucru este considerat eficient în timpul implementării metodologiei pentru calculul capacității interzonale.
- Funcția decontare OTS-OTS calculează suma aferentă decontării schimbului de energie din procesul RI pentru fiecare OTS RI conectat la Platforma RI.

RRIF propune un produs standard RI de tip bloc, planificat să poată fi activat pentru un anumit sfert de oră stabilit sau pentru mai multe sferturi de oră stabilite, respectând durata minimă de 15 minute și cea maximă de 60 minute a perioadei de livrare cu un timp de activare completă de 30 de minute.

RRIF propune ora de închidere a porții (GCT) pentru transmiterea ofertelor către OTS-urile conectoare de către FSE-uri și respectiv pentru transmiterea ofertelor către listele cu ordine de merit comune de către OTS-urile conectoare înaintea perioadei aferente activării produsului standard RI în vederea satisfacerii necesarului de energie de echilibrare a OTS.

De asemenea RRIF stabilește costurile comune și pe cele istorice aferente stabilirii, modificării și operării Platformei RI precum și modul de partajare a acestora în funcție de statutul OTS-urilor care participă la proiectul de implementare și/sau platforma RI respectând prevederile din EB GL.

RRIF prevede că etapa de lansare în paralel care presupune verificarea modului de comunicare, a schimbului de informații, a procedurilor de ultimă instanță și a proceselor secundare cu participarea OTS-urilor RI și a FSE-urilor naționale, dacă este considerat de OTS-uri, să aibă loc în a doua jumătate a anului 2019.

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