

**SOLICITARE DE MODIFICARE DIN PARTEA TUTUROR
AUTORITĂȚILOR DE REGLEMENTARE CONVENIT ÎN
CADRUL FORUMULUI REGLEMENTATORILOR**

A

**PROPUNERII TUTUROR OTS DE SPECIFICARE ȘI
ARMONIZARE SUPLIMENTARĂ A DECONTĂRII
DEZECHILIBRELOR ÎN CONFORMITATE CU
ARTICOLUL 52 (2) DIN REGULAMENTUL (UE) 2017/2195
AL COMISIEI DIN 23 NOIEMBRIE 2017 DE STABILIRE A
UNEI LINII DIRECTOARE PRIVIND ECHILIBRAREA
SISTEMULUI DE ENERGIE ELECTRICĂ**

14 Iunie 2019

I. Introducere și cadrul legal

Acest document elaborează o înțelegere a tuturor Autorităților de Reglementare (AR) convenită în cadrul Forumului Reglementatorilor din Energie în data de 14 iunie 2019, asupra "Propunerii tuturor OTS de specificare și armonizare suplimentară a decontării dezechilibrelor în conformitate cu articolul 52 (2) din Regulamentul (UE) 2017/2195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică" (EBGL) (referită în continuare ca "Propunerea").

Propunerea a fost primită de către ultima AR pe 11 februarie 2019. Articolul 5(6) din EBGL solicită AR să se consulte și să coopereze îndeaproape și să se coordoneze între ele pentru a ajunge la un acord, și să decidă într-o perioadă de 6 luni după primirea de către ultima AR a Propunerii, adică până pe 11 august 2019.

Acest acord al tuturor AR este dovada că o decizie asupra acestei Propuneri, la acest moment, nu trebuie să fie adoptată de către ACER conform articolului 5(7) din EBGL. În același timp, Propunerea nu poate fi aprobată de către toate AR. Astfel, acest acord reprezintă documentul pe baza căruia toate AR vor solicita fiecare modificarea Propunerii conform articolului 6(1) din EBGL.

Prevederile legale care stau la baza Propunerii și ale acordului tuturor AR de solicitare a unui amendament sunt articolele 3, 44, 49, 52, 54 și 55 din EBGL. Acestea sunt citate mai jos pentru referință:

Articolul 3 Obiective și aspect de reglementare

1. Prezentul regulament are drept scop:

- (a) încurajarea unei concurențe eficace, a nediscriminării și a transparenței pe piețele de echilibrare;*
- (b) sporirea eficienței echilibrării, precum și a eficienței piețelor de echilibrare europene și naționale;*
- (c) integrarea piețelor de echilibrare și promovarea posibilităților de realizare a schimburilor de servicii de echilibrare, contribuind totodată la siguranța în funcționare;*
- (d) contribuția la operarea și dezvoltarea eficientă, pe termen lung, a sistemului de transport al energiei electrice și a sectorului energiei electrice din Uniune, facilitând totodată funcționarea eficientă și coerentă a piețelor pentru ziua următoare, intrazilnice și de echilibrare;*
- (e) asigurarea faptului că achiziția de servicii de echilibrare este echitabilă, obiectivă, transparentă și bazată pe piață, evită bariere nejustificate în calea intrării pe piață a noilor operatori și promovează lichiditatea piețelor de echilibrare, prevenind în același timp distorsiunile nejustificate din cadrul pieței interne a energiei electrice;*

(f) facilitarea participării consumului comandabil, inclusiv a instalațiilor de agregare și de stocare a energiei, garantând totodată că acestea concurează cu alte servicii de echilibrare în condiții de concurență echitabile și, dacă este necesar, acționează independent atunci când deserveșc un singur loc de consum;

(g) facilitarea participării surselor de energie regenerabile și sprijinirea realizării obiectivului Uniunii Europene privind pătrunderea producției de energie din surse regenerabile.

2. Atunci când aplică prezentul regulament, statele membre, autoritățile de reglementare competente și operatorii de sistem:

(a) aplică principiul proporționalității și al nediscriminării;

(b) asigură transparența;

(c) aplică principiul optimizării între cel mai mare grad de eficiență globală și cel mai scăzut nivel al costurilor totale pentru toate părțile implicate;

(d) se asigură că operatorii de transport și de sistem folosesc mecanisme de piață, în măsura posibilului, pentru a asigura securitatea și stabilitatea rețelei;

(e) se asigură că dezvoltarea piețelor la termen, pentru ziua următoare și intrazilnice nu este compromisă;

(f) respectă responsabilitatea atribuită OTS relevant, pentru a garanta siguranța sistemului, inclusiv în conformitate cu legislația națională;

(g) se consultă cu operatorii de distribuție relevanți și țin seama de efectele potențiale asupra sistemului lor;

(h) iau în considerare standardele convenite la nivel european și specificațiile tehnice.

Articolul 44 Principii generale

1. Procesele de decontare:

(a) instituie semnale economice adecvate care să reflecte situația de dezechilibru;

(b) garantează că dezechilibrele sunt decontate la un preț reflectă valoarea în timp real a energiei;

(c) acordă stimulente părților responsabile cu echilibrarea, pentru ca acestea să fie echilibrate sau să contribuie la restabilirea echilibrului sistemului;

(d) facilitează armonizarea mecanismelor de decontare a dezechilibrelor;

(e) acordă stimulente OTS, pentru ca aceștia să își îndeplinească obligațiile care le revin în temeiul articolelor 127, 153, 157 și 160 din Regulamentul (UE) 2017/1485;

(f) evită acordarea de stimulente denaturante părților responsabile cu echilibrarea, furnizorilor de servicii de echilibrare și OTS;

(g) sprijină concurența în rândul participanților la piață;

(h) acordă stimulente furnizorilor de servicii de echilibrare pentru ca aceștia să ofere și să livreze servicii de echilibrare către OTS conector;

(i) asigură neutralitatea financiară a tuturor OTS.

2. Fiecare autoritate de reglementare competentă în conformitate cu articolul 37 din Directiva 2009/72/CE se asigură că toți OTS care intră în sfera sa de competență nu înregistrează câștiguri sau pierderi economice cu privire la rezultatul financiar al decontării, în temeiul capitolelor 2, 3 și 4 din prezentul titlu, pe parcursul perioadei de reglementare, astfel cum este definită de autoritatea de reglementare competentă, și că orice rezultat financiar pozitiv sau negativ obținut ca urmare a decontării în temeiul capitolelor 2, 3 și 4 din prezentul titlu este transmis utilizatorilor de rețea în conformitate cu normele naționale aplicabile.

3. Fiecare OTS poate elabora o propunere privind un mecanism de decontare suplimentar, separat de decontarea dezechilibrelor, pentru a deconta costurile de achiziție ale capacității pentru echilibrare, în temeiul capitolului 5 din prezentul titlu, costurile administrative și alte costuri legate de echilibrare. Mecanismul de decontare suplimentar se aplică părților responsabile cu echilibrarea. Este de preferat ca acest lucru să fie realizat prin introducerea unei funcții de stabilire a prețurilor deficitelor. Dacă operatorii de transport și de sistem aleg un alt mecanism, aceștia trebuie să justifice acest lucru în propunere. Această propunere se transmite spre aprobare autorității de reglementare competente.

4. Fiecare injecție sau extragere într-o sau dintr-o zonă de programare a unui OTS se decontează în conformitate fie cu capitolul 3, fie cu capitolul 4 de la titlul V.

Articolul 49 Ajustarea dezechilibrului aplicabilă părții responsabile cu echilibrarea

1. Fiecare OTS calculează o ajustare a dezechilibrului care urmează să se aplice părții în cauză responsabile cu echilibrarea pentru fiecare ofertă de energie de echilibrare activată.

2. Pentru zonele de dezechilibru în care sunt calculate mai multe poziții finale pentru o singură parte responsabilă cu echilibrarea, în temeiul articolului 54 alineatul (3), o ajustare a dezechilibrului poate fi calculată pentru fiecare poziție.

3. Pentru fiecare ajustare a dezechilibrului, fiecare OTS determină volumul activat al energiei de echilibrare calculat în temeiul articolului 45 și orice volum activat în alte scopuri decât în scopul echilibrării.

Articolul 52 Decontarea dezechilibrelor

1. Fiecare OTS sau, dacă este relevant, fiecare terț decontează, în cadrul zonei sau zonelor sale de programare, cu fiecare parte responsabilă cu echilibrarea, pentru fiecare interval de decontare a dezechilibrului, în temeiul articolului 53, toate dezechilibrele calculate în temeiul articolelor 49 și 54 în raport cu prețul corespunzător de dezechilibru, calculat în temeiul articolului 55.

2. În termen de un an de la intrarea în vigoare a prezentului regulament, toți OTS elaborează o propunere de specificare și armonizare suplimentară cel puțin a următoarelor elemente:

(a) calcularea unei ajustări a dezechilibrului în temeiul articolului 49 și calcularea unei poziții, a unui dezechilibru și a unui volum alocat, conform uneia dintre abordările de la articolul 54 alineatul (3);

(b) componentele principale folosite pentru calcularea prețului dezechilibrului pentru toate dezechilibrele în temeiul articolului 55, inclusiv, dacă este cazul, definirea valorii activării evitate a energiei de echilibrare din rezervele pentru restabilirea frecvenței sau din rezervele de înlocuire;

(c) utilizarea unei metode unice de stabilire a prețului dezechilibrului pentru toate dezechilibrele, în temeiul articolului 55, care să definească câte un preț unic pentru dezechilibrele pozitive și pentru dezechilibrele negative, pentru fiecare zonă de preț de dezechilibru din cadrul unui interval de decontare a dezechilibrului și

(d) definirea condițiilor și a metodologiei pentru aplicarea unui preț dublu de dezechilibru pentru toate dezechilibrele în temeiul articolului 55, care să definească un preț pentru dezechilibrele pozitive și un preț pentru dezechilibrele negative, pentru fiecare zonă de preț de dezechilibru din cadrul unui interval de decontare a dezechilibrului, incluzând:

(i) condiții privind momentul în care un OTS poate propune autorității sale de reglementare competente în conformitate cu articolul 37 din Directiva 2009/72/CE aplicarea prețurilor duble și justificarea care trebuie furnizată;

(ii) metodologia de aplicare a prețurilor duble.

3. Propunerea elaborată în temeiul alineatului (2) poate face distincție între modelul de autodispecerizare și modelul de dispecerizare centralizată.

4. Propunerea elaborată în temeiul alineatului (2) prevede o dată de punere în aplicare care nu trebuie să depășească optsprezece luni de la data aprobării de către toate autoritățile de reglementare competente, în conformitate cu articolul 5 alineatul (2).

Article 54 Calcularea dezechilibrelor

1. Fiecare OTS calculează, în cadrul zonei sau zonelor sale de programare, dacă este cazul, poziția finală, volumul alocat, ajustarea dezechilibrului și dezechilibrul:

(a) pentru fiecare parte responsabilă cu echilibrarea;

(b) pentru fiecare interval de decontare a dezechilibrului;

(c) în fiecare zonă de dezechilibru.

2. Zona de dezechilibru este egală cu zona de programare, exceptând cazul în care se aplică un model de dispecerizare centralizată, în cadrul căruia zona de dezechilibru poate reprezenta o parte din zona de programare.

3. Până la punerea în aplicare a propunerii elaborate în temeiul articolului 52 alineatul (2), fiecare OTS calculează poziția finală a unei părți responsabile cu echilibrarea utilizând una dintre următoarele abordări:

(a) partea responsabilă cu echilibrarea are o poziție finală unică egală cu suma programelor sale de tranzacții externe și interne cu energie electrică;

(b) partea responsabilă cu echilibrarea are două poziții finale: prima este egală cu suma programelor sale de tranzacții externe și interne cu energie electrică, în ceea ce privește producția, iar a doua este egală cu suma programelor sale de tranzacții externe și interne cu energie electrică, în ceea ce privește consumul;

(c) în cadrul unui model de dispecerizare centralizată, o parte responsabilă cu echilibrarea poate avea mai multe poziții finale pe zonă de dezechilibru, egale cu programele de producere ale instalațiilor de producere a energiei electrice sau cu programele de consum ale locurilor de consum.

4. Fiecare OTS elaborează norme privind:

(a) calcularea poziției finale;

(b) determinarea volumului alocat;

(c) determinarea ajustării dezechilibrului, în temeiul articolului 49;

(d) calcularea dezechilibrului;

(e) solicitarea recalculării dezechilibrului de către o parte responsabilă cu echilibrarea.

5. Volumul alocat nu se calculează pentru o parte responsabilă cu echilibrarea care nu acoperă injecțiile sau extragerile.

6. Un dezechilibru indică dimensiunea și direcția tranzacției de decontare dintre partea responsabilă cu echilibrarea și OTS; un dezechilibru poate avea, alternativ:

(a) un semn negativ, indicând un deficit al părții responsabile cu echilibrarea;

(b) un semn pozitiv, indicând un excedent al părții responsabile cu echilibrarea.

Articolul 55 Prețul dezechilibrului

1. Fiecare OTS stabilește norme pentru a calcula prețul dezechilibrului, care poate fi pozitiv, zero sau negativ, astfel cum este definit în tabelul 2:

Tabelul 2
Plata pentru dezechilibru

	Prețul dezechilibrului – pozitiv	Prețul dezechilibrului – negativ
Dezechilibru pozitiv	Plătit de OTS către PRE	Plătit de PRE către OTS
Dezechilibru negativ	Plătit de PRE către OTS	Plătit de OTS către PRE

2. Normele menționate la alineatul (1) includ o definiție a valorii activării evitate a energiei de echilibrare din rezervele pentru restabilirea frecvenței sau din rezervele de înlocuire.

3. *Fiecare OTS stabilește prețul dezechilibrului pentru:*

(a) fiecare interval de decontare a dezechilibrului;

(b) zonele sale de preț de dezechilibru;

(c) fiecare direcție a dezechilibrului.

4. *Prețul dezechilibrului în caz de dezechilibru negativ nu trebuie să fie mai mic decât, alternativ:*

(a) prețul mediu ponderat al energiei de echilibrare activate pozitive din rezervele pentru restabilirea frecvenței și din rezervele de înlocuire;

(b) în situația în care, în cursul intervalului de decontare a dezechilibrului, nu s-a produs nicio activare a energiei de echilibrare în nicio direcție, valoarea activării evitate a energiei de echilibrare din rezervele pentru restabilirea frecvenței sau din rezervele de înlocuire.

5. *Prețul dezechilibrului în caz de dezechilibru pozitiv nu trebuie să fie mai mare decât, alternativ:*

(a) prețul mediu ponderat al energiei de echilibrare activate negative din rezervele pentru restabilirea frecvenței și din rezervele de înlocuire;

(b) în situația în care, în cursul intervalului de decontare a dezechilibrului, nu s-a produs nicio activare a energiei de echilibrare în nicio direcție, valoarea activării evitate a energiei de echilibrare din rezervele pentru restabilirea frecvenței sau din rezervele de înlocuire.

6. *În cazul în care atât energia de echilibrare pozitivă, cât și cea negativă din rezervele pentru restabilirea frecvenței sau din rezervele de înlocuire au fost activate în cursul aceluiași interval de decontare a dezechilibrului, prețul decontării dezechilibrelor se stabilește, pentru dezechilibrul pozitiv și pentru dezechilibrul negativ, pe baza a cel puțin unuia dintre principiile enunțate la alineatele (4) și (5).*

II. Propunerea tuturor OTS

O propunere preliminară a fost supusă de către toți OTS prin intermediul ENTSO-E consultării publice în perioada 16 iulie 2018 – 28 septembrie 2018 conform articolului 10 din EBGL. Împreună cu propunerea preliminară, toți OTS au publicat și un document explicativ. În timpul consultării publice toți OTS au solicitat puncte de vedere referitoare la propunerea preliminară de la părțile interesate și de la participanții la piață.

Toate AR au urmărit îndeaproape, au analizat și au oferit în mod continuu feedback și îndrumări tuturor OTS în timpul diferitelor întâlniri și prin transmiterea unei opinii informale a tuturor AR (datată 26 septembrie 2018).

Versiunea finală a Propunerii, datată 18 decembrie 2018, a fost primită de către ultima AR pe 11 februarie 2019, împreună cu un document explicativ actualizat care oferă informații de fond și raționamente pentru înțelegerea Propunerii.

III. Poziția agreată a tuturor autorităților de reglementare

Toate AR nu pot să aprobe Propunerea din motivele care sunt detaliate în cele ce urmează și solicită tuturor OTS să modifice Propunerea conform articolului 6(1) din EBGL și să insereze în cadrul acesteia următoarea evaluare efectuată de către toate AR.

III. 1. Solicitări de modificare a Propunerii

Articolul 2: Definiții și interpretări

În articolul 2 alineatul (2) litera (d) din Propunere, termenul "volum net al cererii de energie de echilibrare" este utilizat în definiția "dezechilibrului de agravare". Toate AR nu consideră că termenul "volumul net al cererii de energie de echilibrare" este suficient de clar și solicită tuturor OTS să detalieze termenul utilizat în cadrul definiției "dezechilibrului de agravare".

Articolul 2 alineatul (3) litera (f) din Propunere specifică faptul că abrevierea "OTS" înseamnă "operatorii de sisteme de transport sau orice terță parte însărcinată cu decontarea în conformitate cu articolul 13 din EBGL" și prin aceasta creează o nouă definiție pentru OTS.

Toate AR nu consideră necesar să se definească "OTS" ca terțe părți în cadrul Propunerii, deoarece posibilitatea de delegare sau atribuire de sarcini de către OTS unor terțe părți este prevăzută în articolul 13 din EBGL. Toate AR solicită astfel tuturor OTS să modifice articolul 2 alineatul (3) litera (f) din Propunere astfel încât să se evite definirea "OTS" într-un mod diferit față de reglementările existente.

Articolul 3: Calculul unei ajustări a dezechilibrului

Articolul 3 alineatul (1) litera (a) din Propunere se referă la articolul 18 alineatul (5) litera (h) din EBGL, respectiv "termenii și condițiile naționale" și la articolul 49 din EBGL. Toate AR sunt de părere că referința la articolul 18 alineatul 5 litera (h) din EBGL nu este potrivită și că trimiterea la articolul 49 din EBGL nu este o referință relevantă. Toate AR solicită, prin urmare, tuturor OTS să modifice Propunerea prin eliminarea referinței articolului 18 alineatul (5) litera (h) și a articolului 49 din EBGL și, în schimb, să se facă trimitere doar la articolul 45 din EBGL, deoarece stabilește obligațiile generale.

Articolul 4: Calculul unei poziții, unui dezechilibru și a unui volum alocat

În conformitate cu articolul 18 alineatul (6) litera (a) din EBGL, " Clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea conțin: (a) definiția responsabilității cu echilibrarea pentru fiecare punct de racordare, astfel încât să se evite orice lipsă sau suprapunere în ceea ce privește responsabilitatea în materie de echilibrare a diferiților participanți la piață care furnizează servicii punctului respectiv de racordare" și în conformitate cu articolul 44 alineatul (4) din EBGL "Fiecare injecție sau extragere într-o sau dintr-o zonă de programare a unui OTS se decontează în conformitate cu [...] capitolul 4 de la titlul V."

În conformitate cu articolul 4 alineatul (3) litera (d) din Propunere, " Volumul total alocat fiecărui PRE [...] se calculează [...] ca volum compensat al [...] tuturor corecțiilor legate de volumele atribuite pentru fiecare ISP terților [...]"

Toate AR nu consideră corectarea volumelor legate de "terțe părți" ca fiind conformă cu cerințele articolului 18 alineatul (6) litera (a) și articolului 44 alineatul (4) din EBGL, deoarece ar putea crea lacune sau suprapuneri în responsabilitatea de echilibrare a diferiților participanți la piață și ar putea permite OTS să scutească anumite volume de injecție și retragere în cadrul unei zone de programare de la decontarea dezechilibrelor prin intermediul PRE.

Toate AR solicită, prin urmare, tuturor OTS să modifice Propunerea prin înlocuirea termenului "terță parte" cu "un participant la piață care poartă responsabilitatea echilibrării sau care și-a delegat, prin contract, responsabilitatea echilibrării către o PRE la alegere".

Articolul 4 alineatul (4) din Propunere se referă la "termenii și condițiile pentru FSE". Conform înțelegerii AR, referința ar trebui să fie pentru termenii și condițiile pentru PRE. Prin urmare, toate AR solicită tuturor OTS să modifice Propunerea pentru a se referi la "termenii și condițiile pentru PRE" în loc de "termenii și condițiile pentru FSE".

Articolul 5: Componentele utilizate în calculul prețului de dezechilibru

Articolul 5 alineatul (2) din Propunere se referă la "volumul care întrunește cererea de energie de echilibrare". Toate AR nu consideră că acest concept este suficient de clar. Toate AR solicită, prin urmare, tuturor OTS să definească sau să precizeze în detaliu în cadrul Propunerii acest concept, pentru a asigura claritatea juridică.

În general, în cadrul articolului 5 din Propunere, toate AR nu consideră suficient de clar care componente sunt obligatorii și care componente sunt opționale pentru ca OTS să le folosească atunci când calculează prețul de dezechilibru. Prin urmare, toate AR solicită tuturor OTS să modifice formularea articolului 5, utilizând o exprimare clară și lipsită de ambiguitate cu privire la care componente sunt obligatorii și care componente sunt opționale pentru OTS atunci când calculează prețul de dezechilibru.

Articolul 5 alineatul (4) din Propunere stabilește că se vor utiliza cele mai bune estimări disponibile dacă valorile finale ale volumelor în conformitate cu articolul 5 alineatul (3) nu sunt cunoscute în momentul calculării prețului de dezechilibru. Toate AR nu consideră adecvat să se definească în Propunere că se vor folosi estimări, deoarece procedurile pentru aceasta ar trebui mai degrabă să fie definite la nivel național. Prin urmare, toate AR solicită tuturor OTS să elimine articolul 5 alineatul (4) din Propunere.

Articolul 5 alineatul (5) litera (c) din propunere se referă la o "componentă cu privire la neutralitatea financiară a OTS conector, în temeiul articolului 44 alineatul (2) din EBGL". Toate AR acceptă conceptul de utilizare a unei componente pentru a nu asigura câștiguri sau pierderi economice în ceea ce privește rezultatul financiar al decontării în conformitate cu titlul V capitolele 2, 3 și 4 din EBGL, dar AR nu consideră trimiterea juridică la articolul EBGL 44 (2) ca fiind corectă, deoarece mecanismul descris în articolul 44 alineatul (2) din EBGL se referă la transferul surplusului sau al deficitului către utilizatorii rețelei și nu către PRE-uri. Prin urmare, toate AR solicită tuturor OTS să modifice Propunerea prin eliminarea referinței la articolul 44 alineatul (2) din EBGL.

Toate AR nu consideră că formularea alineatului (6) al articolului 5 din Propunere este suficient de clară. Toate AR solicită tuturor OTS să modifice textul pentru a asigura claritatea.

Articolul 5 alineatul (7) din Propunere descrie un proces în care se vor adăuga sau se vor scădea la prețul de dezechilibru componente suplimentare rezultate conform articolului 5 alineatului (5) din Propunere. Toate AR nu consideră că această configurație este adecvată, deoarece componentele rezultate în conformitate cu articolul 5 alineatul (5) din Propunere ar trebui să servească drept componente pentru calcularea prețului final de dezechilibru și să nu fie adăugate sau scăzute din prețul de dezechilibru ex post. Toate AR solicită, prin urmare, tuturor OTS să modifice Propunerea pentru a se asigura că includerea unor componente suplimentare ar servi drept componente pentru calcularea prețului de dezechilibru (final) și că nu vor fi adăugate sau scăzute din prețul de dezechilibru.

În plus, toate AR solicită tuturor OTS să includă o cerință conform căreia prețul de dezechilibru calculat considerând toate componentele introduse la articolul 5 din Propunere trebuie să respecte condițiile limită definite la articolul 55 alineatele (4), (5) și (6) din EBGL.

În plus, AR solicită tuturor OTS să analizeze dacă abordarea privind condițiile limită pentru procesul FRR ar trebui să fie armonizată în continuare, având în vedere principiile de decontare prevăzute la articolul 44 alineatul (1) și solicită OTS să justifice în mod corespunzător decizia de a armoniza sau nu abordarea pentru procesul FRR.

Articolul 6: Definiția valorii activării evitate a energiei de echilibrare din rezervele de restabilire a frecvenței sau din rezervele de înlocuire

În conformitate cu articolul 52 alineatul (2) litera (b) din EBGL, toți OTS elaborează o propunere de specificare și armonizare suplimentară cel puțin "componentele principale folosite pentru calcularea prețului dezechilibrului pentru toate dezechilibrele în temeiul articolului 55, inclusiv, dacă este cazul, definiția valorii activării evitate a energiei de echilibrare din rezervele pentru restabilirea frecvenței sau din rezervele de înlocuire";

Toate AR nu consideră că Propunerea oferă o definiție suficient de specificată a valorii activării evitate a energiei de echilibrare din rezervele de restabilire a frecvenței sau din rezervele de înlocuire, în conformitate cu articolul 52 alineatul (2) din EBGL. În plus, toate AR consideră, de asemenea, că legăturile cu propunerile de stabilire a prețurilor și de decontare OTS-OTS în absența activării nu sunt suficient de clare. Din acest motiv, toate AR nu pot aproba Propunerea.

Toate AR solicită, prin urmare, tuturor OTS să modifice Propunerea prin includerea unei definiții generale clare a valorii activării evitate, care să respecte principiile generale de decontare din articolul 44 alineatul (1) din EBGL, în special acelea că procesul de decontare:

- a) instituie semnale economice adecvate care să reflecte situația de dezechilibru;
- b) garantează că dezechilibrele sunt decontate la un preț reflectă valoarea în timp real a energiei;
- c) acordă stimulente părților responsabile cu echilibrarea, pentru ca acestea să fie echilibrate sau să contribuie la restabilirea echilibrului sistemului;
- f) evită acordarea de stimulente denaturante părților responsabile cu echilibrarea, furnizorilor de servicii de echilibrare și OTS;

În același timp, toate AR sunt de acord că propunerea în sine nu trebuie să conțină o metodologie detaliată pentru calcularea valorii activării evitate, deoarece aceste detalii ar putea fi elaborate la nivel național de către fiecare OTS ca parte a termenilor și condițiilor naționale în conformitate cu articolul 18 alineatul (6) litera (k) din EBGL, care va fi aprobat de fiecare AR relevantă.

Articolul 8: Definiția condițiilor și a metodologiei pentru aplicarea unui preț dublu de dezechilibru

Conform cu articolul 52 alineatul (2) din EBGL, "toți OTS elaborează o propunere de specificare și armonizare suplimentară cel puțin: [...]"

(d) definiția condițiilor [...] pentru aplicarea unui preț dublu de dezechilibru pentru toate dezechilibrele în temeiul articolului 55 [...], incluzând:

(i) condiții privind momentul în care un OTS poate propune autorității sale de reglementare competente în conformitate cu articolul 37 din Directiva 2009/72/CE aplicarea prețurilor duble și justificarea care trebuie furnizată;
[...]"

Toate AR nu consideră că toate condițiile propuse în cadrul articolului 8 din Propunere sunt suficient de aplicabile și / sau justificate. Toate AR solicită, prin urmare, tuturor OTS să facă următoarele modificări legate de definiția condițiilor de aplicare a prețului dublu de dezechilibru, incluse în articolul 8 alineatul (1) din Propunere:

- Clarificarea definiției "oscilațiilor de putere" relevante pentru condiția de la articolul 8 alineatul (1) litera (a) și luarea în considerare a eventualelor definiții existente din alte reglementări, cum ar fi SOGL, ar putea servi drept bază pentru aceasta, de ex. termenii "stabilitate dinamică" și / sau "stabilitate în frecvență".
- Clarificarea faptului că se poate aplica condiția de la articolul 8 alineatul (1) litera (a) pentru "ISP-uri specifice în care OTS solicită ulterior activarea energiei de echilibrare pozitivă cât și a celei negativă din rezervele de restabilire a frecvenței, în cazul în care prețul dublu de dezechilibru este justificat ca o măsură pentru a evita oscilațiile de putere", oferind mai multă claritate că regula este pusă în aplicare ca o regulă ex ante pentru a evita oscilațiile de putere, având în vedere activarea energiei de echilibrare pozitivă și negativă.
- Clarificarea condiției de la articolul 8 alineatul (1) litera (b), pentru a asigura claritatea și aplicabilitatea
- Eliminarea condiției de la articolul 8 alineatul (1) litera (c), deoarece recuperarea costurilor și distribuția costurilor nu ar trebui să reprezinte o motivație primară pentru introducerea prețului dublu de dezechilibru

- Corectarea referinței de la articolul 8 alineatul (1) litera (d) să rămână doar referința la articolul 5 alineatul (5) litera (a), nu și referința la articolul 5 alineatul (5) litera (b), și în plus înlocuirea frazei "fiecare ISP" cu "ISP specifice"
- Specificarea, în condiția prevăzută la articolul 8 alineatul (1) litera (e), că aceasta se aplică "ISP specifice"
- Eliminarea condiției de la articolul 8 alineatul (1) litera (f), deoarece motivația care stă la baza acestei condiții este deja acoperită de condiția prevăzută la articolul 8 alineatul (1) litera (a), ca urmare a solicitării adresate de toate AR referitoare la articolul 8 alineatul (1) litera (a)
- Adăugarea unei noi condiții pentru aplicarea prețului dublu de dezechilibru în cazul în care ISP este de 60 de minute

În plus, toate AR nu consideră că Propunerea conține o descriere a justificării necesare care trebuie furnizată de OTS atunci când propun AR aplicarea unui preț dublu de dezechilibru. Toate AR solicită, prin urmare, tuturor OTS să modifice Propunerea pentru a include o descriere a informațiilor care trebuie furnizate de fiecare OTS împreună cu cererea de utilizare a prețului dublu de dezechilibru pentru toate dezechilibrele, în conformitate cu articolul 18 alineatul (7) litera (g) din EBGL care va oferi justificarea aplicării prețului dublu. Aceste informații trebuie să includă, în conformitate cu opinia tuturor AR, cel puțin o analiză care să identifice impactul negativ al neaplicării prețului dublu de dezechilibru. Toate AR solicită, de asemenea, tuturor OTS să includă o descriere a acestora în considerentele Propunerii.

III. Concluzie

Toate AR au evaluat, au consultat, au cooperat îndeaproape și s-au coordonat pentru a ajunge la acordul conform căruia Propunerea conform articolului 52 alineatul (2) din EBGL nu poate fi aprobată de către toate AR.

În conformitate cu articolul 6 alineatul (1) din EBGL, toate AR solicită o modificare a Propunerii. Propunerea modificată va lua în considerare evaluarea tuturor AR menționată anterior și va fi transmisă de către toți OTS în termen de cel mult două luni de la primirea cererii de amendare a ultimei AR, în conformitate cu articolul 6 alineatul (1) din EBGL.

Toate autoritățile de reglementare au convenit să emită decizia lor națională de a solicita modificarea propunerii pe baza prezentului acord înainte de 11 august 2019.