

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

A

**PROPUNERII TUTUROR OTS PENTRU CADRUL DE
PUNERE ÎN APLICARE A UNEI PLATFORME
EUROPENE PENTRU PROCESUL DE COMPENSARE A
DEZECHILIBRELOR ÎN CONFORMITATE CU
ARTICOLUL 22 DIN REGULAMENTUL COMISIEI (UE)
2017/2195 DE STABILIRE A UNEI LINII DIRECTOARE
PRIVIND ECHILIBRAREA SISTEMULUI DE ENERGIE
ELECTRICĂ**

9 Noiembrie 2018

I. Introducere și context legal

Acest document elaborează un acord al tuturor autorităților de reglementare din cadrul Forumului Autorităților de Reglementare în domeniul Energiei din 9 noiembrie 2018 privind propunerea tuturor OTS privind cadrul de punere în aplicare a unei platforme europene pentru procesul de compensare a dezechilibrelor în conformitate cu art. 22 din Regulamentul Comisiei (UE) 2017/2195 de stabilire a unei linii directe privind echilibrarea sistemului de energie electrică (denumit în continuare "EBGL").

Art. 22 alin. (1) al EBGL impune ca, în maximum șase luni de la intrarea în vigoare a EBGL, toți OTS trebuie să elaboreze o propunere pentru cadrul de punere în aplicare a unei platforme europene pentru procesul de compensare a dezechilibrelor (denumită în continuare: platforma IN).

Propunerea finală va fi supusă aprobării tuturor autorităților de reglementare.

Propunerea tuturor OTS pentru cadrul de punere în aplicare a unei platforme europene pentru procesul de compensare a dezechilibrelor în conformitate cu art. 22 al EBGL (denumită în continuare Propunerea) a fost primită de ultima autoritate de reglementare pe data de 10 iulie 2018. Art. 5 alin. (6) al EBGL solicită ca toate autoritățile de reglementare relevante să se consulte și să coopereze strâns și să se coordoneze între ele pentru a ajunge la un acord și pentru a lua decizii în termen de șase luni de la primirea Propunerii de către ultima autoritate de reglementare relevantă.

Acest acord al tuturor autorităților de reglementare va evidenția faptul că ACER nu trebuie să adopte, în această etapă, o decizie privind Propunerea în conformitate cu art. 5 alin. (7) al EBGL. În același timp, Propunerea nu poate fi aprobată de către toate autoritățile de reglementare. Prin urmare, acest acord este destinat să constituie baza conform căreia fiecare autoritate de reglementare va solicita ulterior o modificare a Propunerii conform art. 6 alin. (1).

Dispozițiile legale care stau la baza Propunerii și a prezentei solicitări de modificare a tuturor autorităților de reglementare pot fi găsite în articolele 3, 22, 23 și 58 ale EBGL. Ele sunt citate aici pentru referință:

Articolul 3 Obiective și aspecte de reglementare

(1) Prezentul regulament are drept scop:

- (a) încurajarea unei concurențe eficiente, 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 deservește 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 22 Platforma europeană pentru procesul de compensare a dezechilibrelor

(1) În termen de șase luni de la intrarea în vigoare a prezentului regulament, toți OTS elaborează o propunere privind cadrul de punere în aplicare a unei platforme europene pentru procesul de compensare a dezechilibrelor.

(2) Platforma europeană pentru procesul de compensare a dezechilibrelor, operată de OTS sau prin intermediul unei entități create de OTS înșiși, se bazează pe principii comune de guvernare și pe procese operaționale comune și este constituită cel puțin din funcția de proces de compensare a dezechilibrelor și din funcția de decontare OTS-OTS. Platforma europeană aplică un model OTS-OTS multilateral pentru a efectua procesul de compensare a dezechilibrelor.

(3) Propunerea menționată la alineatul (1) include cel puțin:

(a) proiectarea de principiu a platformei europene;

(b) foaia de parcurs și calendarul de punere în aplicare a platformei europene;

(c) definirea funcțiilor necesare pentru funcționarea platformei europene;

(d) normele propuse privind guvernarea și funcționarea platformei europene, bazate pe principiul nediscriminării și al asigurării unui tratament echitabil pentru toți OTS membri, precum și pe faptul că niciun OTS nu beneficiază de avantaje economice nejustificate ca urmare a participării sale la funcțiile platformei europene;

(e) propunerea de desemnare a entității sau a entităților care vor îndeplini funcțiile definite în propunere. În cazul în care OTS propun desemnarea mai multor entități, propunerea va demonstra și va asigura:

(i) *alocarea coerentă a funcțiilor între entitățile care operează platforma europeană. Propunerea va lua în considerare pe deplin nevoia de a coordona diferitele funcții alocate entităților care operează platforma europeană;*

(ii) *că structura propusă a platformei europene și alocarea funcțiilor asigură o guvernanta, o funcționare și o supraveghere reglementară eficace și eficiente ale platformei europene, sprijinind, de asemenea, obiectivele prezentului regulament;*

(iii) *un proces decizional și de coordonare eficace, care să aplaneze eventualele poziții conflictuale dintre entitățile care operează platforma europeană;*

(f) *cadrul de armonizare a clauzelor și a condițiilor în materie de echilibrare, stabilite în temeiul articolului 18;*

(g) *principiile detaliate privind partajarea costurilor comune, inclusiv clasificarea detaliată a costurilor comune, în conformitate cu articolul 23;*

(h) *descrierea algoritmului de operare a funcției de proces de compensare a dezechilibrelor, în conformitate cu articolul 58.*

(4) *În termen de șase luni de la aprobarea propunerii privind cadrul de punere în aplicare a unei platforme europene pentru procesul de compensare a dezechilibrelor, toți OTS desemnează entitatea sau entitățile propuse pentru a li se încredința operarea platformei europene, în temeiul alineatului (3) litera (e).*

(5) *În termen de un an de la aprobarea propunerii privind cadrul de punere în aplicare a platformei europene pentru procesul de compensare a dezechilibrelor, toți OTS care efectuează procesul automat de restabilire a frecvenței în temeiul părții IV din Regulamentul (UE) 2017/1485 pun în aplicare și în funcțiune platforma europeană pentru procesul de compensare a dezechilibrelor. Aceștia utilizează platforma europeană pentru a realiza procesul de compensare a dezechilibrelor, cel puțin pentru zona sincronă Europa Continentală.*

Articolul 23 Partajarea costurilor între OTS din diferite state membre

(1) *Toți OTS furnizează autorităților de reglementare competente în conformitate cu articolul 37 din Directiva 2009/72/CE un raport anual în care costurile de creare, de modificare și de funcționare a platformelor europene, în temeiul articolelor 19, 20, 21 și 22, sunt explicate în detaliu. Acest raport este publicat de agenție, care ține seama în mod corespunzător de informațiile comerciale sensibile.*

2) *Costurile menționate la alineatul (1) trebuie defalcate în:*

(a) *costuri comune care rezultă din activitățile coordonate ale tuturor OTS care participă la platformele respective;*

(b) *costuri regionale care rezultă din activitățile mai multor OTS care participă la respectivele platforme, dar nu ale tuturor OTS;*

(c) *costuri naționale care rezultă din activitățile operatorilor de transport și de sistem din statul membru respectiv care participă la respectivele platforme.*

(3) *Costurile comune menționate la alineatul (2) litera (a) se împart între operatorii de transport și de sistem din statele membre și din țările terțe care participă la platformele europene. Pentru a calcula suma care urmează să fie plătită de operatorii de transport și de sistem din fiecare stat membru și, dacă este cazul, din fiecare țară terță, o optime din costurile comune se împarte în mod egal între toate statele membre și toate țările terțe, cinci optimi se împart între toate statele membre și toate țările terțe în mod proporțional cu consumul fiecăruia, iar două optimi se împart în mod egal între OTS participanți, în temeiul alineatului (2) litera (a). Partea de costuri care îi revine unui stat membru este suportată de operatorul sau operatorii de transport și de sistem care își desfășoară*

activitatea pe un teritoriu al statului membru respectiv. În cazul în care într-un stat membru își desfășoară activitatea mai mulți OTS, partea de costuri care îi revine statului membru în cauză se distribuie între respectivii OTS în mod proporțional cu consumul din zonele de reglaj ale OTS.

(4) Pentru a se ține seama de modificările care survin în ceea ce privește costurile comune sau OTS participanți, calculul costurilor comune trebuie adaptat în mod periodic.

(5) Operatorii de transport și de sistem care cooperează într-o anumită regiune convin asupra unei propuneri de partajare a costurilor regionale în conformitate cu alineatul (2) litera (b). Propunerea se aprobă ulterior, în mod individual, de către autoritățile de reglementare competente din fiecare stat membru și, dacă este cazul, din fiecare țară terță din regiune. Operatorii de transport și de sistem care cooperează într-o anumită regiune pot utiliza, în mod alternativ, acordurile privind partajarea costurilor prevăzute la alineatul (3).

(6) Principiile privind partajarea costurilor se aplică costurilor care contribuie la crearea, modificarea și funcționarea platformelor europene începând de la aprobarea propunerii privind termenii cadru de punere în aplicare relevanți în temeiul articolului 19 alineatul (1), al articolului 20 alineatul (1), al articolului 21 alineatul (1) și al articolului 22 alineatul (1). În cazul în care termenii cadru de punere în aplicare propun ca proiectele existente să se transforme într-o platformă europeană, toți OTS care participă la proiectele existente pot propune ca o parte a costurilor suportate înainte de aprobarea propunerii privind termenii cadru de punere în aplicare, care sunt legate direct de dezvoltarea și de punerea în aplicare a acestor proiecte și evaluate ca fiind rezonabile, eficiente și proporționale, să fie considerată ca parte a costurilor comune în temeiul alineatului (2) litera (a).

Articolul 58 Algoritmii de echilibrare

[...]

(2) În propunerea elaborată în temeiul articolului 22, toți OTS elaborează un algoritm care urmează să fie utilizat de funcția de proces de compensare a dezechilibrelor. Acest algoritm trebuie să reducă la minimum contra-activarea resurselor de echilibrare prin realizarea procesului de compensare a dezechilibrelor în temeiul părții IV din Regulamentul (UE) 2017/1485.

[...]

(4) Toți algoritmii elaborați în conformitate cu prezentul articol trebuie:

- (a) să respecte constrângerile legate de siguranța în funcționare;
- (b) să ia în considerare constrângerile tehnice și pe cele legate de rețea;
- (c) dacă este cazul, să ia în considerare capacitatea interzonală disponibilă.

II. Propunerea tuturor OTS

O propunere preliminară a fost consultată de toți OTS prin ENTSO-E în perioada 15 ianuarie 2018 – 15 martie 2018, în conformitate cu art. 10 al EBGL. Împreună cu propunerea preliminară, toți OTS au publicat și un document explicativ. În cadrul consultării publice, toți OTS au solicitat contribuția părților interesate și a participanților la piață cu privire la propunerea preliminară. Toate autoritățile de reglementare au observat, analizat și furnizat în mod continuu feedback și îndrumări tuturor OTS în cadrul mai multor întâlniri și printr-o opinie preliminară a tuturor autorităților de reglementare (datată 13 martie 2018).

Versiunea finală a Propunerii tuturor OTS, datată 18 iunie 2018, a fost primită de ultima autoritate de reglementare pe 10 iulie 2018, împreună cu un document explicativ actualizat care oferă informații generale și raționamentul pentru Propunerea tuturor OTS.

Propunerea cuprinde proiectarea, cerințele funcționale, guvernanța și partajarea costurilor platformei IN, precum și alocarea funcțiilor platformei IN entităților care îndeplinesc aceste funcții. Platforma IN va conține funcția procesului de compensare a dezechilibrului, precum și funcția de decontare OTS-OTS, astfel cum este descris în cadrul art. 22 al EBGL.

III. Poziția agreată a tuturor autorităților de reglementare

Toate autoritățile de reglementare nu pot să aprobe Propunerea din motivele care sunt detaliate în cele ce urmează și solicită tuturor OTS să modifice Propunerea și să însereze în cadrul acesteia următoarea evaluare efectuată de toate autoritățile de reglementare conform art. 6 alin. (1) al EBGL. Analiza conține o parte cu observații generale și o parte detaliată, evaluând fiecare articol din Propunere în mod individual.

III. 1. Remarci generale

Propunerea nu este suficient de clară și descrisă în așa fel încât toate autoritățile de reglementare să o poată aplica după aprobarea la nivel național. OTS ar trebui să scrie Propunerea într-un format juridic care să fie direct executoriu și legal din punct de vedere juridic, deoarece ar trebui să fie posibil să se prevadă modul în care vor fi aplicate metodologiile.

Propunerea include un termen deja definit în legislație și apoi îi dă o semnificație diferită. Termenul capacitate intrazonală ar trebui utilizat în sensul prezentat în art. 2 alin. (10) al Regulamentului privind transparența nr. 543/2013 ca fiind "capacitatea sistemului interconectat de a permite transferul de energie între zone de ofertare".

În plus, Propunerea conține articole care descriu sarcini și responsabilități, dar folosesc vocea pasivă. Acest lucru poate duce la confuzie cu privire la cine este responsabil de îndeplinirea unei sarcini. Toți OTS ar trebui să folosească vocea activă cât mai mult posibil atunci când descriu sarcini și responsabilități.

Mai mult, ar trebui evitată referirea definițiilor sau conceptelor utilizate în alte propuneri, care nu au fost aprobate de toate autoritățile de reglementare în momentul transmiterii documentației finale. În plus, definițiile trebuie să fie consecvente în cadrul tuturor propunerilor.

III. 2. Solicitări de modificare a Propunerii

Preambul

- Greșeli referitoare la referințele din recitalurile (11), (12) și (14). Referințele indicate de la 2(a) la 2(f) ar trebui să fie făcute la articolul 3 al EBGL.
- Recitalul (3) menționează "entitatea", în timp ce Propunerea însăși conține două entități.

Abrevieri

- Așa cum a fost menționat mai sus, definiția capacității intrazonale (fără ”-”) poate fi găsită în cadrul art. 2 alin. (10) al Regulamentului de transparență 543/2013. În cadrul Propunerii acest termen se poate folosi numai cu sensul dat de această definiție. Aceasta se poate realiza prin eliminarea abrevierii și/sau prin referirea la definiția aplicabilă în lista de abrevieri, adică ”CZC: capacitate intrazonală, așa cum a fost definit în Regulamentul 543/2013, art. 2 alin. (10)”.

Articolul 1: Obiect și domeniu de aplicare

- Articolul 22(5) al EBGL stipulează că *“în termen de un an de la aprobarea propunerii, ..., toți OTS care efectuează procesul automat de restabilire a frecvenței în temeiul părții IV din Regulamentul (UE) 2017/1485 pun în aplicare și în funcțiune platforma europeană pentru procesul de compensare a dezechilibrelor”* și că aceștia (OTS) vor utiliza această platformă cel puțin pentru zona sincronă Europa Continentală. Se menționează ce se va întâmpla cu implementarea platformei de către zonele sincrone Baltică, IE/NI și GB. Însă, zona sincronă Nordică nu este menționată la articolul 1. Toate autoritățile de reglementare solicită tuturor OTS să clarifice în cadrul Propunerii cum este considerată zona sincronă Nordică. Este necesar acest lucru pentru a se asigura că Propunerea poate fi aplicată din punct de vedere legal și altor zone sincrone în afară de Europa Continentală dacă se implementează platforma acolo la un moment de timp ulterior.

Articolul 2: Definiții și interpretări

- Art. 2 alin. (1) ar trebui extins pentru a acoperi și Regulamentul 543/2013 privind transparența
- "cererea aFRR" trebuie definită mai clar ca diferența sau suma dintre ACE și aFRR deja activat, ținând cont de valorile corecției (definiția se bazează pe formularea matematică din documentul IGCC privind principiile IGCC¹). Definiția ar trebui să fie mai conformă cu definițiile deja utilizate în documentele IGCC și cu definițiile existente din SOGL. Definiția dată de OTS nu trebuie să se refere la produse.
- ”Regiune de optimizare” ar trebui să fie mai clar definită, incluzând și compensarea în cadrul blocurilor LFC (și astfel între zonele LFC).
- Definiția ”utilizarea platformei” ar trebui să fie mai clară. Utilizarea platformei ar fi atunci când platforma IN va primi valorile FRCE și va trimite corecțiile care vor fi utilizate de regulatoarele naționale.
- Definiția granițelor ar trebui să fie coerentă între prezenta Propunere și propunerile cadru de punere în aplicare pentru aFRR și mFRR.

Articolul 3: Structura la nivel înalt a Platformei IN

- Lista intrărilor și ieșirilor trebuie să fie exhaustivă, adică "cel puțin" trebuie eliminat din cuprinsul articolului. Detaliile de implementare fără o importanță deosebită, care nu sunt previzibile acum și care ar putea, de exemplu, să apară în timpul implementării IT, ar trebui abordate prin adăugarea unei propoziții. De exemplu, s-ar putea adăuga: "Alte intrări și ieșiri

¹ A se vedea pagina 14 jos a documentului "Stakeholder document for the principles of IGCC" https://docstore.entsoe.eu/Documents/Network%20codes%20documents/Implementation/IGCC/20161020_IGCC_Stakeholder_document.pdf

ale funcției procesului de compensare a dezechilibrelor pot fi informații care asigură o comunicare sigură și corectă, stabilitatea sistemului IT sau monitorizarea funcționării sistemului."

- În conformitate cu definiția dată în Regulamentul privind transparența, prin "capacitate intrazonală" se înțelege capacitatea sistemului interconectat de a permite transferul de energie între zone de ofertare. Astfel, Propunerea nu poate folosi acest termen pentru capacitate în cadrul zonelor de ofertare. Art. 3 alin. (4) lit. b) trebuie schimbat în "capacitatea intrazonală disponibilă pe granițele zonelor de ofertare" în loc de "CZC pentru granițele în cauză". Limitările de capacitate din interiorul zonelor de ofertare sunt deja reflectate la litera c).
- Art. 3 alin. (5) lit. b) ar trebui adaptat pentru a corespunde definiției capacității intrazonale astfel cum este descrisă la art. 3 alin. (4) lit. b) (a se vedea motivația de mai sus). În general, în cadrul Propunerii ar trebui să se asigure că se utilizează capacitatea intrazonală în acest sens și că se aplică într-un mod în care capacitatea intrazonală care rămâne în urma pieței intraday este constrângerea care limitează schimbul de energie de echilibrare. Numai în cazul constrângerilor operaționale în timp real, care ar oferi o limitare suplimentară acestei capacități intrazonale, aceasta poate fi redusă și mai mult.
- Propunerea ar trebui să ofere mai mult decât o simplă repetare a EBGL prin trimiterea la art. 37 alin. (5) lit. a) al EBGL. Articolul 37 al EBGL nu descrie modul în care se actualizează capacitatea intrazonală. Ceea ce ar trebui descris în cadrul acestui articol este modul în care este definită capacitatea intrazonală disponibilă pentru platformă. Ar trebui să fie definit un punct de plecare comun pentru capacitatea intrazonală care rămâne după IDCZGCT (timpul de închidere a porții intrazonale pentru intraday), de preferință prin referirea la date/informații generate pe baza metodologiei CACM GL², cum ar fi IDCC (Intraday Capacity Calculation) pentru capacitățile intrazonale disponibile și schimburile programate în ID pentru porțiunea utilizată a respectivei capacități intrazonale, raportate de modulul CMM (modulul pentru managementul capacității) al platformei XBID pentru intraday. În plus, ar trebui să se includă în mod explicit care procese anterioare ar putea conduce la o utilizare prealabilă a capacității intrazonale (de exemplu, alte platforme, regiuni de optimizare) sau, la un moment de timp ulterior când este necesar, o recalculare (recalculări) a capacității intrazonale pentru echilibrare.
- În conformitate cu art. 3 alin. (5) lit. a), propoziția "Schimbul automat de putere de restabilire a frecvenței de la granițele zonei de ofertare nu trebuie să depășească CZC actualizată în conformitate cu articolul 37 din EBGL" ar trebui mutată la descrierea algoritmului ca o constrângere și incluse aici în definiția capacității intrazonale pe granițele zonei de ofertare.
- În ceea ce privește "limitările suplimentare" prevăzute la art. 3 alin. (5) lit. d), ar trebui inclusă o referință. Sunt avute în vedere limitările suplimentare menționate în cadrul art. 150 al SOGL³?
- "Perioada de valabilitate relevantă" prevăzute la art. 3 alin. (5) lit. d) ar trebui să fie "unitatea de timp a pieței", așa cum este definită de Termenii și condițiile pentru porțile de deschidere și de închidere a intraday.
- Limitările permanente bazate pe motive tehnice conform art. 3 alin. (6) ar trebui să aibă ca referință articolul relevant din SOGL.
- La art. 3 alin. (9) lit. a) este necesară o clarificare a modului în care este definit "schimbul de energie intenționat" (este egal cu valoarea corecției sau este o valoare medie a unui ISP?) Vă

² Regulamentul Comisiei (UE) 1222/2015 din 24 iulie 2015 de stabilire a unei linii directoare pentru alocarea capacității și managementul congestiilor

³ Regulamentul Comisiei (UE) 1485/2017 din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice

rugăm să faceți referire la metodologia menționată la art. 50 alin. (1), așa cum s-a procedat și la art. 3 alin. (9) lit. b).

- Art. 3 alin. (12) ar trebui să se încadreze la art. 6 Guvernanța.

Articolul 4: Implementarea Platformei IN

- Solicitarea schimbării formulării art. 4 alin. (2) lit. c): "adaptation" în loc de "adaptions".
- Art. 4 alin. (2) lit. f) trebuie adaptat astfel: "Aderarea la Platforma IN: În conformitate cu art. 22 alin. (5) al EBGL toți OTS din Europa Continentală vor folosi Platforma IN [...]".
- Autoritățile de reglementare solicită să fie inclus un paragraf în cadrul art. 4 pentru a evidenția modul în care OTS din alte zone sincrone pot să implementeze Platforma IN la un moment de timp ulterior.

Articolul 5: Funcțiile Platformei IN

- Ar trebui menționat că principiul distribuirii proporționale a potențialului de compensare nu poate fi strict asigurat în caz de congestie. De asemenea, ar trebui să se descrie modul în care funcționează distribuția proporțională în cazul congestiilor. Această descriere ar trebui inclusă în cadrul art. 11 și nu în art. 5 al Propunerii.

Articolul 7: Procesul de luare a deciziilor

- Art. 7 alin. (1) ar trebui adaptat, deoarece Propunerea nu poate fi modificată prin decizia unui singur OTS. Totuși, toți OTS pot decide o modificare a Propunerii pe care ulterior o vor propune tuturor autorităților de reglementare în vederea aprobării ca o solicitare de modificare a cadrului de implementare al procesului de compensare al dezechilibrelor (INIF) aprobat. Prin urmare, art. 7 alin. (1) trebuie formulat: "Deciziile care conduc la propunerea unei modificări a INIF [...]".

Articolul 8: Propunerea uneia sau a mai multor entități

- Guvernanța, luarea deciziilor și împărțirea costurilor se aplică Platformei IN ca un tot unitar. Aceasta poate fi o indicație pentru o coordonare a diferitelor funcții, astfel cum este prevăzut la art. 22 alin. (3) lit. e) punctele (i) și (iii) ale EBGL. Acest raționament, pentru a se conforma art. 22 alin. (3) lit. e) punctele (i) și (iii), ar trebui, de asemenea, elaborat în detaliu în cadrul documentului explicativ și rezumat în preambul. Propunerea nu explică modul în care înființarea a două entități asigură guvernanța eficientă și eficace, funcționarea și supravegherea platformei europene, astfel cum este solicitat în cadrul art. 22 alin. (3) lit. e) punctul (ii) al EBGL. Documentul explicativ arată doar motivul pentru care desemnarea ulterioară a OTS care operează IGCC ca entitate pentru decontarea OTS-OTS și operator în timp real este eficientă, dar nu și motivul pentru care desemnarea a două entități diferite ar putea să asigure guvernanța, operarea și supravegherea eficiente și eficace. Sunt necesare explicații extinse în cadrul documentului explicativ. Organizarea aleasă având două entități diferite ar trebui, de asemenea, justificată în preambul.
- "Entitatea de decontare pentru Platforma IN" ar trebui să devină o "entitate de decontare". Această entitate de decontare ar putea fi apoi folosită în mod analogic pentru celelalte cadre de implementare ale platformelor europene, astfel asigurându-se conformitatea cu art. 22 alin. (3) lit. e) punctul (ii) al EBGL. Acest lucru ar permite stabilirea unei singure entități de decontare pentru toate funcțiile de decontare ale diferitelor platforme, dacă acest lucru ar fi

considerat eficient în timpul dezvoltării cadrelor de implementare ale celorlalte platforme. Definiția dată la art. 2 trebuie să fie schimbată în consecință. Toate autoritățile de reglementare pun sub semnul întrebării eficiența creării unei entități separate de decontare pentru fiecare platformă.

Articolul 10: Clasificarea costurilor și principii detaliate pentru împărțirea costurilor

- Pentru a clarifica și simplifica înțelegerea repartizării costurilor aplicată, trebuie să se facă trimitere la alin. (15) în cadrul alin. (4) și (8), iar trimiterea la alin. (18) ar trebui făcută în cadrul alin. (5) și (9).
- La art. 10 alin. (6) lit. a, noțiunea de "mai mulți OTS membri beneficiari direcți", în legătură OTS membri ai regiunii în cauză și OTS participanți din regiunea în cauză, cum se menționează la art. 10 alin. (8) și la art. 10 alin. (9), trebuie să fie clarificată.

Articolul 11: Descrierea algoritmului pentru operarea funcției procesului de compensare a dezechilibrelor

- Descrierea algoritmului ar trebui să conțină o descriere matematică generală. Nivelul de detaliu ar putea să fie similar cu cel prezentat în documentul "Stakeholder document for the principles of IGCC" (September 2016; pag. 14). Și/sau descrierea algoritmului trebuie să fie mai concretă.
- De asemenea, OTS ar trebui să se asigure că algoritmul nu este răspândit în cadrul Propunerii (în prezent, părți din algoritm pot fi găsite în art. 3, 5 și 11). Descrierea completă a algoritmului trebuie inclusă în art. 11.
- În plus, în cadrul art. 11 alin. (1) lit. c), principiul distribuției proporționale, descris la art. 5 alin. (3) lit. a), este în contradicție cu exemplele din documentul explicativ în care distribuția nu depinde numai de cererea de aFRR dar și de capacitatea intrazonală disponibilă (a se vedea, de exemplu, figura 9 din nota explicativă). Propunerea trebuie adaptată pentru a reflecta capacitatea intrazonală în principiul distribuției proporționale.
- În conformitate cu art. 11 alin. (1) lit. d) punctul (i), capacitatea între zonele LFC ar trebui transmisă funcției de compensare a dezechilibrelor și în conformitate cu art. 11 alin. (1) lit. d) punctul (ii), ca limitare între zonele LFC din cadrul unei zone de ofertare ca schimbul de putere de compensare a dezechilibrului sau ca un schimb al CZC între două zone de ofertare.

Documentul explicativ

Nota explicativă nu face parte din decizia pe care trebuie să o ia toate autoritățile de reglementare cu privire la Propunere. Totuși, modificările solicitate pentru documentul explicativ ar fi benefice când vine vorba de citirea și înțelegerea Propunerii.

- În general, părți importante ale notei explicative trebuie să fie aliniate cu Propunerea și revizuite acolo unde este necesar (a se vedea de exemplu capitolul 1.1 al documentului explicativ, sau definiția OTS membre și participante). În prezent, nota explicativă creează neclarități în legătură cu Propunerea în sine, deoarece nota explicativă poate fi citită ca descriind o organizare diferită față de cea propusă în Propunere (de exemplu despre entități). În plus, nota explicativă include un link la un document IGCC ("Stakeholder document for the principles of IGCC") care poate fi considerat ca și făcând parte din nota explicativă, deoarece modul în care descrie funcționarea platformei este mai clar decât cel descris acum în nota explicativă.

- Ar trebui să fie adăugate exemple în cadrul capitolului 6.4 al documentului explicativ, folosind același număr pentru cazul "nicio regiune de optimizare", pentru a arăta efectele regiunilor de optimizare. În plus, compensarea implicită a dezechilibrelor ar trebui explicată mai în detaliu în cadrul documentului explicativ.

IV. Concluzie

Toate autoritățile de reglementare au evaluat, s-au consultat, au cooperat îndeaproape și s-au coordonat pentru a ajunge la acordul conform căruia Propunerea conform art. 22 al EBGL nu poate fi aprobată de către toate autoritățile de reglementare.

În conformitate cu art. 6 alin. (1) al EBGL, toate autoritățile de reglementare solicită modificarea Propunerii. Propunerea modificată va ține seama de evaluarea tuturor autorităților de reglementare prezentată mai sus și va fi transmisă de către toți OTS în termen de cel mult două luni de la primirea ultimei solicitări de modificare a autorităților de reglementare, în conformitate cu art. 6 alin. (1) al EBGL.

Toate autoritățile de reglementare au convenit să emită decizia lor națională de a solicita modificarea Propunerii pe baza acestui acord în termen de zece zile lucrătoare de la acordul încheiat la Forumul Autorităților de Reglementare în domeniul Energiei, adică până la 23 noiembrie 2019.