

---

**Document explicativ privind propunerea tuturor  
OTS-urilor referitoare la orele de deschidere și de  
închidere a porții pieței intrazilnice interzonale în  
conformitate cu articolul 59 din Regulamentul (UE)  
2015/1222 al Comisiei din 24 iulie  
2015 de stabilire a unor linii directe  
privind alocarea capacităților și  
gestionarea congestiilor**

---

7 decembrie 2017

**DECLINAREA RESPONSABILITĂȚII**

Prezentul document este transmis de toți operatorii de transport și de sistem (OTS) către toate autoritățile naționale de reglementare (ANR), în scopuri informative, însoțind Propunerea tuturor OTS-urilor referitoare la orele de deschidere și de închidere a porții pieței intrazilnice interzonale („Propunerea IDCZGT”) în conformitate cu articolul 59 din Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directe privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor („Regulamentul CACM”).

## Cuprins

1. Introducere .....	3
1.1 Regulamentul CACM și „toate OTS-urile” .....	3
1.2 Aria de aplicare geografică a prezentei propuneri.....	3
1.3 Soluția de cuplare unică a piețelor intrazilnice.....	4
1.4 Conținutul prezentului document .....	4
2. Referințe, cerințe și interpretări juridice .....	4
2.1 Referințe și cerințe juridice.....	4
2.2 Interpretare.....	7
2.2.1 Interpretarea aplicabilității IDCZGOT și a IDCZGCT .....	7
2.2.2 Interpretarea pentru IDCZGOT.....	8
2.2.3 Interpretarea pentru IDCZGCT .....	8
3. IDCZGOT .....	9
3.1 Procesele de cuplare unică a piețelor pentru ziua următoare.....	9
3.2 Calculul capacității pentru intervalul de timp intrazilnic .....	10
4. IDCZGCT .....	13
5. Evaluarea proiectului de propunere în raport cu obiectivele Regulamentului CACM .....	14
6. Planificarea implementării .....	15
7. Rezumat al comentariilor și evaluării părților interesate .....	15
7.2.1 Observații juridice .....	15
7.2.2 Ora de deschidere a porții pieței intrazilnice interzonale (IDCZGOT).....	16
7.2.3 Ora de închidere a porții pieței intrazilnice interzonale (IDCZGCT).....	17
7.2.4 Îmbunătățiri viitoare .....	18
7.2.5 Diverse .....	18
8. Concluzie .....	18
Anexa 1: Comentarii primite în consultarea publică .....	20

## 1. Introducere

Documentul de față furnizează informații și argumente privind propunerea adresată de toate OTS-urile în ceea ce privește orele de deschidere a pieței porții intrazilnice interzonale (numită în continuare „IDCZGOT”) și orele de închidere a pieței porții intrazilnice interzonale (numită în continuare „IDCZGCT”) impusă prin articolul 59 alineatul (1) din Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei de stabilire a unor linii directe privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor (numit în continuare „Regulamentul CACM”)<sup>1</sup>.

În plus, prezentul document furnizează o evaluare a comentariilor părților interesate, primite pe perioada consultării publice privind propunerea, ca urmare a obligației tuturor OTS de a consulta părțile interesate în ceea ce privește propunerile de termeni și condiții sau de metodologii, conform Regulamentului CACM<sup>2</sup>.

### 1.1 Regulamentul CACM și toate OTS

Conform articolului 59 alineatul (1) din Regulamentul CACM, toate OTS-urile trebuie să propună IDCZGOT și IDCZGCT în termen de 16 luni de la intrarea sa în vigoare. Termenele se aplică cuplării unice a piețelor intrazilnice<sup>3</sup> care, conform Regulamentului CACM, ar trebui implementată în Uniunea Europeană<sup>4</sup>. Atunci când se face trimitere la „toți OTS”, aceștia sunt definiți drept entități certificate în calitate de OTS conform celui de-al treilea pachet legislativ privind energia electrică și pot fi sau nu membri ai ENTSO-E.

Pentru a identifica OTS-urile care au obligația de a respecta anumite dispoziții ale Regulamentului CACM, în țările cu mai mulți OTS certificați, se va aplica așa-numita „dispoziție privind OTS multipli”<sup>5</sup>. De asemenea, este necesar un vot oficial privind propunerile și metodologiile<sup>6</sup>.

Pentru a atinge obiectivele stabilite în Regulamentul CACM, de promovare a finalizării și a funcționării eficiente a pieței interne și de asigurare a gestionării optime, a operării coordonate și a dezvoltării tehnice viabile a sistemului de transport al energiei electrice în Europa, CE, OTS-urile și ENTSO-E recunosc importanța implicării, în elaborarea prezentei propuneri, a OTS-urilor membre ale ENTSO-E din afara UE, în special a celor responsabile pentru sistemele de energie electrică conectate fizic la state membre ale UE. Acest lucru s-a realizat oferindu-le OTS membre ale ENTSO-E din afara UE posibilitatea de a participa la elaborarea propunerii.

### 1.2 Aria de aplicare geografică a prezentei propuneri

<sup>1</sup> Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directe privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor, JO 25.7.2015, L 197/24.

<sup>2</sup> Articolul 12 din Regulamentul CACM.

<sup>3</sup> Conform definiției de la articolul 2 alineatul (27) din Regulamentul CACM.

<sup>4</sup> În prezentul document se folosește termenul Uniunea Europeană sau UE pentru a desemna regiunea în care este obligatoriu și/sau urmează să fie pus în aplicare Regulamentul CACM. Totuși, în practică, el se poate aplica și unor țări din afara UE, după cum se explică la capitolul 1.2.

<sup>5</sup> Conform articolului 1 alineatul (3) din Regulamentul CACM, se aplică următoarea dispoziție: „În statele membre în care există mai mult de un operator de transport și de sistem, prezentul regulament se aplică tuturor operatorilor de transport și de sistem din statul membru respectiv. În cazul în care un operator de transport și de sistem nu deține o funcție relevantă pentru una sau mai multe obligații în temeiul prezentului regulament, statele membre pot să dispună ca responsabilitatea privind respectarea acestor obligații să fie atribuită unuia sau mai multor operatori de transport și de sistem specifici, diferiți.”

<sup>6</sup> Conform articolului 9 alineatul (2), statele membre trebuie să aloce drepturile de vot între OTS-uri: „Pentru deciziile OTS-urilor luate în temeiul articolului 9 alineatul (6), se atribuie un vot pentru fiecare stat membru. Dacă există mai multe OTS-uri pe teritoriul unui stat membru, statul membru respectiv distribuie drepturile de vot între OTS-uri.”

Țările din afara UE vor fi incluse în cuplarea unică a piețelor intrazilnice cu condiția respectării Regulamentului CACM și a principalelor dispoziții ale legislației Uniunii Europene privind piața de energie electrică. Includerea Elveției depinde de transpunerea în dreptul național a principalelor dispoziții ale Regulamentului CACM menționate mai sus, precum și de semnarea acordului interguvernamental cu Uniunea privind cooperarea în materie de energie electrică. Prin urmare, această propunere ar trebui să se aplice țărilor din afara UE în ceea ce privește implementarea și participarea la cuplarea unică a piețelor intrazilnice.

### 1.3 Soluția de cuplare unică a piețelor intrazilnice

În prezent în UE nu este încă implementată o soluție de cuplare unică a piețelor intrazilnice. Modelul vizat privind piața europeană intrazilnică interzonală constă într-o piață intrazilnică implicită continuă, bazată pe un modul unic de gestionare a capacității<sup>7</sup> și pe un registru comun al ofertelor<sup>8</sup> în raport de unu la unu, conform Regulamentului CACM. Acest model vizat<sup>9</sup> a stat la baza cerințelor privind piața intrazilnică și alocarea capacităților prevăzute în Regulamentul CACM.

### 1.4 Conținutul prezentului document

Documentul este structurat după cum urmează. Capitolul 2 conține o descriere a referințelor juridice relevante și o interpretare a acestora, pentru a stabili obiectul de aplicare al propunerii. Apoi, capitolele 3 și 4 se referă la IDCZGOT și IDCZGCT propuse, descriind opțiunile și contextul pentru evaluarea acestora. Capitolul 5 conține o evaluare a propunerii în raport cu obiectivele Regulamentului CACM. O planificare pentru implementarea acestor termene poate fi găsită în cele ce urmează în capitolul 6. Capitolul 7 conține o prezentare generală a comentariilor părților interesate primite în timpul consultării publice și a răspunsurilor OTS. În final, capitolul 8 conține concluziile documentului. Toate comentariile primite în timpul consultării publice sunt prezentate în detaliu în Anexa 1.

## 2. Referințe, cerințe și interpretări juridice

Acest capitol conține o descriere a referințelor juridice relevante din Regulamentul CACM, inclusiv o interpretare a acestora, pentru a formula o propunere privind IDCZGOT și IDCZGCT.

### 2.1 Referințe și cerințe juridice

Sunt citate o serie de pasaje relevante din preambulul Regulamentului CACM, care trebuie luate în considerare pentru a interpreta corect articolele menționate în cele ce urmează.

*„13) Alocarea capacităților în intervalele de timp ale pieței pentru ziua următoare și ale pieței intrazilnice ar trebui efectuată prin utilizarea unor metode de alocare implicite, în special metode care alocă capacități și energie electrică în același timp. În cazul cuplării unice a piețelor pentru ziua următoare, metoda de alocare ar trebui să fie licitația implicită, iar în cazul cuplării unice a piețelor intrazilnice ar trebui să fie alocarea implicită continuă. Metoda de licitație implicită ar trebui să se bazeze pe interfețe care să funcționeze eficient și în timp util între OTS, bursele de energie și o serie de alte părți, pentru a se asigura alocarea capacităților și gestionarea congestiilor într-un mod eficient.*

<sup>7</sup> Conform definiției de la articolul 2 punctul (40) din Regulamentul CACM.

<sup>8</sup> Conform definiției de la articolul 2 punctul (24) din Regulamentul CACM.

<sup>9</sup> Pe baza acestui model, mai mulți OTS și PX au început, prin intermediul proiectului XBID, construirea unei platforme cu un registru comun al ofertelor integrat și un modul de gestionare a capacităților.

(27) Obiectivul prezentului regulament, și anume instituirea unei cuplări unice a piețelor pentru ziua următoare și a piețelor intrazilnice, nu poate fi realizat cu succes în lipsa unui anumit set de norme armonizate pentru calculul capacităților, gestionarea congestiilor și comercializarea energiei electrice.

(28) Cu toate acestea, **cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare și a piețelor intrazilnice ar trebui pusă în aplicare doar treptat, deoarece cadrul de reglementare pentru comercializarea energiei electrice și structura fizică a rețelei de transport sunt caracterizate de diferențe semnificative de la un stat membru la altul și de la o regiune la alta. Prin urmare, introducerea cuplării unice a piețelor pentru ziua următoare și a piețelor intrazilnice necesită o armonizare succesivă a metodologiilor existente privind calculul capacităților, alocarea capacităților și gestionarea congestiilor. Prin urmare, cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare și a piețelor intrazilnice ar putea fi introdusă la nivel regional, ca un pas intermediar, dacă este necesar.** [evidențierea aparține OTS].”

Cele mai importante referințe juridice la IDCZGOT și IDCZGCT în Regulamentul CACM sunt citate mai jos.

Articolul 59 din Regulamentul CACM constituie temeiul juridic al acestei propuneri și definește o serie de cerințe specifice de care trebuie să țină cont propunerea privind IDCZGT:

„1. În termen de 16 luni de la intrarea în vigoare a prezentului regulament, toate OTS-urile sunt responsabile cu propunerea orei de deschidere a porții pieței intrazilnice interzonale și a orei de închidere a porții pieței intrazilnice interzonale. Propunerea face obiectul unei consultări în conformitate cu articolul 12.

2. Ora de închidere a porții pieței intrazilnice interzonale se stabilește în așa fel încât aceasta:

(a) să maximizeze posibilitățile participanților la piață de ajustare a balanței lor prin tranzacționarea în intervalul de timp al pieței intrazilnice cât mai aproape de timpul real; și

(b) să ofere OTS-urilor și participanților la piață timp suficient pentru procesele de planificare și de echilibrare în funcție de rețea și de siguranța în funcționare.

3. Se stabilește o singură oră de închidere a porții pieței intrazilnice interzonale pentru fiecare unitate de timp a pieței pentru o anumită graniță între zone de ofertare. Aceasta trebuie să fie cu cel mult o oră înainte de începerea unității de timp a pieței relevante și ia în considerare procesele de echilibrare relevante în ceea ce privește siguranța în funcționare.

4. Tranzacționarea intrazilnică a energiei electrice pentru o anumită unitate de timp a pieței pentru o graniță între zone de ofertare începe cel târziu la ora de deschidere a porții pieței intrazilnice interzonale a granițelor relevante dintre zonele de ofertare și sunt permise până la ora de închidere a porții pieței intrazilnice interzonale.

5. Înainte de ora de închidere a porții pieței intrazilnice interzonale, participanții la piață transmit OPEED-urilor relevante toate ofertele pentru o anumită unitate de timp a pieței. Toate OPEED-urile transmit ofertele pentru o anumită unitate de timp a pieței pentru corelare unică imediat după ce ofertele au fost primite de la participanții la piață. [...]”

IDCZGOT și IDCZGCT sunt definite la articolul 2 punctele (38) și (39) din Regulamentul CACM după cum urmează:

„38. „ora de deschidere a porții pieței intrazilnice interzonale” înseamnă ora la care capacitatea interzonală între zonele de ofertare este eliberată pentru o anumită unitate de timp a pieței și în limitele unei anumite zone de ofertare;

39. „ora de închidere a porții pieței intrazilnice interzonale” înseamnă ora la care alocarea capacităților interzonale nu mai este permisă pentru o anumită unitate de timp a pieței;”

O altă definiție importantă este cea a intervalului de timp al pieței intrazilnice, astfel cum este prevăzută la articolul 2 punctul (37) din Regulamentul CACM:

37. „intervalul de timp al pieței intrazilnice” înseamnă intervalul de timp al pieței de energie electrică dintre ora de deschidere a porții pieței intrazilnice interzonale și ora de închidere a porții pieței intrazilnice interzonale în care, pentru fiecare unitate de timp a pieței, produsele sunt tranzacționate înainte de livrarea produselor tranzacționate;

În plus, obiectivele generale ale Regulamentului CACM sunt evidențiate la articolul 3:

„Obiectivele prezentului regulament sunt:

- (a) promovarea concurenței efective în generarea, comercializarea și furnizarea energiei electrice; (b) asigurarea unei utilizări optime a infrastructurii de transport;
- (c) asigurarea siguranței în funcționare;
- (d) optimizarea calculului și alocării capacităților interzonale;
- (e) asigurarea unui tratament echitabil și nediscriminatoriu pentru OTS-uri, OPEED-uri, agenție, autoritățile de reglementare și participanții la piață;
- (f) asigurarea și îmbunătățirea transparenței și fiabilității informațiilor;
- (g) contribuția la funcționarea și dezvoltarea eficientă și pe termen lung a sistemelor de transport al energiei electrice și a sectorului energiei electrice din Uniune;
- (h) respectarea necesității unei piețe echitabile și ordonate și a unei formări a prețurilor echitabile și ordonate;
- (i) crearea unor condiții de concurență echitabile pentru OPEED-uri;
- (j) un acces nediscriminatoriu la capacitatea interzonală.”

În general, toate metodologiile și propunerile elaborate în temeiul Regulamentului CACM ar trebui să fie aliniată la obiectivele acestuia. Mai exact, articolul 9 alineatul (9) din Regulamentul CACM prevede că:

„Propunerea de termeni și condiții sau metodologii include o propunere de calendar pentru punerea lor în aplicare, precum și o descriere a impactului preconizat al acestora în ceea ce privește obiectivele prezentului regulament.”

Alte referințe relevante la IDCZGOT și IDCZGCT în Regulamentul CACM sunt următoarele:

Articolul 51 alineatul (1):

„1. Între ora de deschidere a porții pieței intrazilnice interzonale și ora de închidere a porții pieței intrazilnice interzonale, algoritmul de tranzacționare prin corelare continuă determină ofertele care sunt selectate pentru corelare astfel încât corelarea: (...)”

Articolul 58 alineatul (1):

„1. Fiecare calculator al capacității coordonate se asigură că capacitatea interzonală și restricțiile de alocare sunt furnizate OPEED-urilor relevante cu cel puțin 15 minute înainte de ora de deschidere a porții pieței intrazilnice interzonale.”

Articolul 63 alineatul (2):

„2. Licitațiile intrazilnice regionale complementare pot fi puse în aplicare în interiorul unei zone de ofertare sau între zone de ofertare în plus față de soluția cuplării unice a piețelor intrazilnice menționată la articolul 51. Pentru a organiza licitații intrazilnice regionale, tranzacționarea continuă în cadrul și între zonele de ofertare relevante poate fi oprită pentru o perioadă limitată de timp înainte de ora de închidere a porții pieței intrazilnice interzonale, care nu poate depăși timpul minim

*necesar pentru a organiza licitația și, în orice caz, nu poate depăși 10 minute.”*

Articolul 63 alineatul (4) litera (d):

*„(d) calendarele licitațiilor regionale sunt coerente cu cuplarea unică a piețelor intrazilnice pentru a permite participanților la piață să efectueze tranzacții cât mai aproape de timpul real.”*

## 2.2 Interpretare

Cadrul juridic menționat mai sus trebuie să beneficieze de o interpretare, astfel încât să poată fi formulată o propunere viabilă din punct de vedere juridic privind IDCZGOT și IDCZGCT, să fie definit obiectul propunerii, iar propunerea să poată fi pusă în aplicare.

Conform articolului 59 din Regulamentul CACM, propunerea va avea drept obiect porțile interzonale. Termenul de „interzonal” se referă la porți ce transcend limitele unei zone de ofertare, indiferent dacă aceste limite se află în interiorul unui stat membru sau între state membre<sup>10</sup>. În plus, ora de deschidere și ora de închidere a pieței pentru tranzacționarea pe piața intrazilnică în aceeași zonă de ofertare (tranzacționare locală sau internă) nu fac obiectul prezentei propuneri.

În următoarele subcapitole este discutată interpretarea IDCZGOT și a IDCZGCT în legătură cu soluția pentru piața intrazilnică aplicată și în legătură cu interpretarea termenilor „IDCZGOT” și „IDCZGCT”.

### 2.2.1 Interpretarea aplicabilității IDCZGOT și a IDCZGCT

Definițiile IDCZGOT și IDCZGCT se referă la momentele când capacitatea interzonală este eliberată pentru intervalul de timp intrazilnic și, respectiv, când alocarea capacităților interzonale nu mai este permisă pentru intervalul de timp intrazilnic.

Regulamentul CACM impune stabilirea „cuplării unice a piețelor intrazilnice, care înseamnă un proces continuu în care ofertele colectate sunt corelate și capacitățile interzonale sunt alocate în mod simultan pentru diferite zone de ofertare de pe piața intrazilnică<sup>11</sup>.

Pentru cuplarea unică a piețelor intrazilnice se va aplica algoritmul de tranzacționare prin corelare continuă<sup>12</sup>. În plus, articolul 51 din Regulamentul CACM prevede că algoritmul de tranzacționare prin corelare continuă efectuează corelarea ofertelor depuse de la IDCZGOT până la IDCZGCT.

În plus, Regulamentul CACM permite organizarea unor licitații intrazilnice regionale complementare<sup>13</sup>. Conform articolului 63, OPEED-urile și OTS-urile relevante de pe granițele zonelor de ofertare pot prezenta o propunere comună pentru conceperea și punerea în aplicare a licitațiilor intrazilnice regionale complementare. Termenele folosite pentru aceste licitații regionale ar trebui să fie conforme cu cuplarea unică a piețelor intrazilnice.

În concluzie, IDCZGOT și IDCZGCT se aplică doar cuplării unice a piețelor intrazilnice și nu se aplică ca atare niciunei licitații regionale complementare, astfel cum sunt acestea definite la articolul 63 din Regulamentul CACM. Licitațiile regionale intrazilnice pot fi organizate pe o perioadă de timp limitată înainte de IDCZGCT, în timp ce tranzacționarea intrazilnică continuă este întreruptă pentru limite, acolo unde sunt organizate licitații regionale complementare. Termenele acestor licitații regionale complementare nu fac obiectul acestei propuneri. În plus, IDCZGOT și IDCZGCT se aplică indiferent dacă opțiunea de acces explicit la capacitate este facilitată pe limita unei anumite zone de ofertare, ca măsură tranzitorie<sup>14</sup>.

<sup>10</sup> Articolul 1 punctul (1) din Regulamentul CACM.

<sup>11</sup> Articolul 2 punctul (27) din Regulamentul CACM.

<sup>12</sup> Articolul 2 punctul (29) din Regulamentul CACM.

---

<sup>13</sup> Articolul 63 din Regulamentul CACM.

<sup>14</sup> Astfel cum sunt menționate la articolul 64 din Regulamentul CACM.

În plus, IDCZGOT și IDCZGCT se stabilesc pentru o anumită unitate de timp a pieței. Unitatea de timp a pieței sau perioada de piață este definită în Regulamentul nr. 543/2013<sup>15</sup> drept perioada pentru care este stabilit prețul pieței sau cea mai scurtă perioadă posibilă comună pentru două zone de licitare, dacă perioadele lor de piață sunt diferite. Conform articolului 53 din Regulamentul CACM, operatorii pieței de energie electrică desemnați (numiți în continuare „OPEED-uri”) vor propune împreună produse ce pot fi luate în considerare în cuplarea unică a piețelor intrazilnice. Unitatea sau unitățile de timp ale pieței se stabilesc atunci când toate autoritățile naționale de reglementare (numite în continuare „ANR”) aprobă propunerea tuturor OPEED-urilor privind produsele. Această propunere privind produsele va fi supusă spre aprobare de către OPEED-uri până la 14 februarie 2017. Astfel, din moment ce unitățile de timp ale pieței pentru aceste produse nu sunt încă definite, în propunerea de față nu pot fi realizate amânări în funcție de unitățile de timp ale pieței. Prin urmare, IDCZGOT și IDCZGCT propuse în acest document sunt universale și acoperă toate unitățile de timp ale pieței.

### 2.2.2 Interpretarea pentru IDCZGOT

După cum s-a menționat anterior, Regulamentul CACM definește IDCZGOT drept „ora la care capacitatea interzonală între zonele de ofertare este eliberată pentru o anumită unitate de timp a pieței și în limitele unei anumite zone de ofertare”. În practică, aceasta înseamnă ora când este posibilă pentru prima dată alocarea capacității interzonale pentru intervalul de timp intrazilnic. Aceasta nu înseamnă că capacitatea interzonală în intervalul de timp intrazilnic va fi calculată doar când OTS-urile pot actualiza capacitatea interzonală după IDCZGOT. Această definiție lasă deschisă posibilitatea existenței uneia sau a mai multor IDCZGOT pe zonă de ofertare, în condițiile mai multor limite ale zonei de ofertare. Astfel, IDCZGOT poate fi diferit în funcție de unitatea de timp a pieței și de limita zonei de ofertare. Totuși, după cum s-a menționat anterior, nu se poate distinge între unitățile de timp ale pieței în raport cu IDCZGOT.

### 2.2.3 Interpretarea pentru IDCZGCT

IDCZGCT poate fi interpretată ca ora limită pentru depunerea ofertei de către participanții pe piață. Aceasta înseamnă că, din perspectiva participanților pe piață, tranzacționarea intrazilnică interzonală este permisă până la IDCZGCT. Această interpretare respectă și ora de închidere a porții pieței pentru ziua următoare prevăzută la articolul 2 punctul (36) și orele de închidere a porții propuse în proiectul de Orientare pentru echilibrarea energiei electrice<sup>16</sup>. Această interpretare este sprijinită și de articolul 59 alineatele (4) și (5) din Regulamentul CACM. Articolul 59 alineatul (4) prevede că tranzacționarea energiei pe piața intrazilnică este permisă până la ora de închidere a porții pieței intrazilnice interzonale. Articolul 59 alineatul (5) prevede că, înainte de IDCZGCT, participanții vor transmite OPEED-urilor relevante toate ofertele pentru o anumită unitate de timp și toate OPEED-urile vor trimite ofertele pentru corelare (alocare) imediat după primirea ofertelor de la participanții pe piață. Astfel, pare corect ca IDCZGCT să fie considerată termenul limită pentru depunerea ofertelor. Această interpretare a IDCZGCT a fost aplicată și în actualul proiect XBID.

Totuși, această interpretare nu pare să fie în acord cu definiția „orei de închidere a porții pieței intrazilnice interzonale” drept ora la care alocarea capacităților interzonale nu mai este permisă pentru o anumită unitate de timp a pieței (articolul 2 punctul (39) din Regulamentul CACM). Dacă IDCZGCT este interpretată drept termenul limită pentru depunerea ofertelor de către participanții pe piață, capacitatea interzonală va fi alocată în continuare și după IDCZGCT.

Articolul 59 alineatul (5) sugerează un scurt decalaj între momentul depunerii ofertei și momentul alocării capacității. În practică, după IDCZGCT, este nevoie de timp suplimentar pentru finalizarea procesului de alocare. Acest timp suplimentar este deosebit de important în ceea ce privește activitățile de echilibrare pe care le vor efectua OTS și furnizorii de servicii de echilibrare în intervalul de 60 de minute anterior timpului real.

<sup>15</sup> Articolul 2 punctul (19) din Regulamentul (UE) nr. 543/2013 al Comisiei din 14 iunie 2013 privind transmiterea și publicarea datelor pe piețele energiei electrice și de modificare a anexei I la Regulamentul (CE) nr. 714/2009 al Parlamentului European și al Consiliului, JO 15.6.2013, L163/1.

<sup>16</sup> Articolul 2 punctele (20), (27) și (38) privind proiectul de Orientare pentru echilibrarea energiei în ceea ce privește nivelul serviciilor, în vederea purtării de discuții inițiale cu statele membre la 24-25 octombrie 2016.

Astfel, definiția IDCZGCT de la articolul 2 punctul (39) din Regulamentul CACM, privind momentul când nu mai este permisă alocarea capacității interzonale, poate fi considerată adecvată pentru OTS-urile care au nevoie de un interval de 60 de minute pentru echilibrare, anterior timpului real.

În plus, Regulamentul CACM nu impune în mod explicit stabilirea unei IDCZGCT unice pentru toate limitele zonelor de ofertare.

### 3. IDCZGOT

În prezent, în UE se folosesc multe metode diferite pentru alocarea capacității intrazilnice și se aplică diverse ore de deschidere și de închidere a pieței. Aceste diferențe se datorează în general existenței unor:

- diferențe în ceea ce privește proiectarea pieței pentru piața intrazilnică;
- diferențe în ceea ce privește proiectarea pieței pentru piața pentru ziua următoare;
- diferențe în ceea ce privește metoda de calcul al capacității;
- diferențe în ceea ce privește piețele și procesele de echilibrare.

IDCZGOT este, după cum se arată în capitolul 2, momentul când capacitatea între zonele de ofertare este eliberată pentru o anumită unitate de timp și o anumită limită. La acest moment, va fi posibilă corelarea interzonală a ofertelor de cumpărare sau de vânzare de energie electrică prin soluția de tranzacționare pe piața intrazilnică. Atunci când ofertele sunt corelate, capacitatea interzonală este alocată simultan ofertelor corelate, atât timp cât există suficientă capacitate disponibilă.

În definirea unui moment pentru deschiderea porții, următoarele procese sunt considerate a fi cele mai relevante:

- procesul de cuplare pe piața pentru ziua următoare (sau „cuplarea unică pe piața pentru ziua următoare”);
- procesul de calculare a capacității pentru intervalul de timp intrazilnic;
- în unele cazuri, evaluarea securității rezultatelor pieței pentru ziua următoare

Felul în care aceste procese vor afecta piața intrazilnică și măsura în care se vor modifica aceste procese ca urmare a intrării în vigoare a Regulamentului CACM sunt descrise mai jos.

#### 3.1 Procesele de cuplare unică a piețelor pentru ziua următoare

Scopul pieței intrazilnice este acela de a oferi părților la piață oportunități de tranzacționare după închiderea piețelor pentru ziua următoare și înainte de deschiderea piețelor de echilibrare sau de timpul real. Astfel, organizarea și termenele aplicate pentru piața pentru ziua următoare influențează deschiderea pieței intrazilnice, adică IDCZGOT.

Regulamentul CACM prevede implementarea cuplării unice pentru piața pentru ziua următoare în UE. Cerințele privind procesul de cuplare unică pentru piața pentru ziua următoare sunt prevăzute la capitolul 5 secțiunea 2 din Regulamentul CACM.

Conform articolului 47 alineatul (2) din Regulamentul CACM, ora de închidere a porții pentru piața pentru ziua următoare va fi ora 12.00 ora pieței în ziua următoare<sup>17</sup>: Această oră se aplică în prezent în cazul cuplării multiregionale pentru ziua următoare (numită în continuare „MRC”). În plus, acolo unde a fost implementată MRC, OPEED-urile furnizează astăzi rezultatele preliminare ale pieței către OTS-uri în jurul orei 12.45 ora pieței pentru ziua următoare.

După punerea în aplicare a Regulamentului CACM, s-ar putea modifica termenele de furnizare a rezultatelor. OPEED-urile trebuie să transmită către OTS rezultatele cuplării unice a pieței pentru ziua următoare înaintea unei anumite ore (articolul 48 alineatul (1)). Această oră limită va fi definită conform procesului

prevăzut la articolul 37. Propunerea ce conține toate cerințele privind algoritmul de cuplare a prețurilor (și algoritmul de tranzacționare continuă) va fi transmisă de toate OPEED-urile, spre aprobare, până la 14 februarie 2017.

Conform articolului 48 alineatul (2) din Regulamentul CACM, OTS-urile au ulterior obligația de a verifica rezultatele cuplării unice a piețelor pentru ziua următoare. Un calculator al schimburilor planificate poate calcula schimburile planificate ce rezultă din cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare. OPEED-urile vor furniza informații pentru calculul schimburilor planificate cel târziu la ora 15.30 ora pieței în ziua următoare<sup>18</sup>. Elaborarea unei metodologii de calculare a schimburilor planificate va fi prezentată de OTS-urile relevante spre aprobare înainte de 14 decembrie 2016, care este același termen limită ca pentru propunerea de față.

### 3.2 Calculul capacității pentru intervalul de timp intrazilnic

Intrarea în vigoare a Regulamentului CACM introduce noi procese pentru calculul capacității, atât pentru intervalul intrazilnic, cât și pentru cel pentru ziua următoare. Calculul capacității coordonate se va efectua cel puțin la nivelul regiunii de calcul al capacităților (numită în continuare „RCC”), de către calculatorul capacității coordonate (numit în continuare „CCC”).<sup>19</sup>

În plus, calculul capacității pentru intervalul de timp intrazilnic prin intermediul metodei bazate pe flux reprezintă soluția preferată conform Regulamentului CACM. Termenele sugerate în acest proiect de propunere se vor aplica indiferent dacă se alege metoda bazată pe flux sau metoda bazată pe capacitatea netă de transport coordonată. Trebuie să se țină cont de faptul că metoda de calcul al capacității bazată pe flux pentru intervalul de timp intrazilnic este complexă, încă în curs de elaborare și nu este aplicată la momentul de față în UE.

Calculul capacităților efectuate de CCC se vor baza pe un model comun de rețea (numit în continuare „CGM”). Acest CGM va fi rezultatul fuzionării mai multor modele individuale de rețea, ce vor fi dezvoltate de fiecare OTS.

Când se evaluează în ce fel influențează IDCZGOT noul proces de calcul al capacității, primul pas ar trebui să fie procesul de dezvoltare a CGM. În propunerea privind metodologia CGM, transmisă spre aprobare către ANR-uri la 14 iunie 2016<sup>20</sup>, CGM validat pentru utilizarea în termenul intrazilnic va fi disponibil în platforma de informare dedicată creată de ENTSO-E conform articolului 23 din Metodologia CGM la ora 19.00 ora pieței pentru ziua următoare. Acest CGM validat este gândit pentru a servi drept bază pentru calculul capacităților pentru intervalul de timp intrazilnic. Totuși, procesul și termenele pentru calculul capacității intrazilnice de către CCC nu au fost încă elaborate. Acestea vor fi definite la nivelul RCC, în cadrul metodologiei comune de calcul al capacității<sup>21</sup>.

<sup>17</sup> „Ora pieței”, potrivit articolului 2 punctul (15) din Regulamentul CACM, înseamnă ora Europei Centrale în vigoare, adică ora de vară a Europei Centrale sau ora Europei Centrale, în funcție de care este în vigoare la momentul respectiv.

<sup>18</sup> Articolul 43 punctul (2) din Regulamentul CACM.

<sup>19</sup> Potrivit proiectului de Orientare privind operațiunile de sistem, coordonatorii de securitate regională vor prelua sarcina CCC.

<sup>20</sup> <https://www.entsoe.eu/Documents/Network%20codes%20documents/Implementation/cacm/CGMM-2016-05-27-1400h.pdf>

<sup>21</sup> Articolele 20 și 21 din Regulamentul CACM.

Ulterior, OTS trebuie să valideze capacitatea intrazilnică interzonală sau elementele critice ale rețelei furnizate de CCC. Și această metodologie de validare va fi definită în metodologia comună pentru calculul capacității pentru fiecare RCC (articolul 21 alineatul (1) litera (c) din Regulamentul CACM).

Ținând cont de cele descrise mai sus, încă nu se poate estima cât va dura elaborarea tuturor proceselor de calcul al capacității pentru fiecare RCC. Cu alte cuvinte, încă nu s-a definit când va fi disponibilă pentru fiecare RCC capacitatea interzonală oferită pentru intervalul de timp intrazilnic, calculată de CCC și validată de OTS. Se știe că CCC are obligația de a transmite capacitatea interzonală către OPEED-urile relevante cel târziu cu 15 minute înainte de deschiderea porții pe piața intrazilnică interzonală (articolul 58 alineatul (1) din CACM). Durata procesului de calcul al capacității și funcționarea CCC sunt, deci, esențiale pentru IDCZGOT.

### 3.3 Propunerea privind IDCZGOT

Întrucât, potrivit Regulamentului CACM:

- este prevăzut un nivel semnificativ mărit al cooperării între OTS în cadrul RCC corespunzătoare pentru calculul capacității intrazilnice;
- calculul capacității coordonate interzonale ar trebui realizat la nivelul RCC de către CCC corespunzător;
- CCC se asigură că capacitatea interzonală și restricțiile de alocare sunt furnizate OPEED-urilor relevante cu cel puțin 15 minute înainte de ora de deschidere a porții pieței intrazilnice interzonale;

amplasarea geografică a calculului unic al capacității intrazilnice ar trebui recunoscută drept un factor determinant în procesul de armonizare a IDCZGOT.

Posibilele alternative pentru stabilirea IDCZGOT ar trebui evaluate și din perspectiva fezabilității tehnice, a eficienței operaționale și a nediscriminării participanților pe piață.

În ceea ce privește stabilirea IDCZGOT, posibilele alternative sunt:

1. IDCZGOT unică, aplicată în întreaga regiune cuplată unic pe piața intrazilnică;
2. IDCZGOT unică, aplicată la nivelul RCC;
3. o IDCZGOT stabilită pentru fiecare limită a zonelor de ofertare.

Stabilirea unei IDCZGOT unice corespunde cel mai bine unei piețe intrazilnice comune și permite accesul nediscriminatoriu pe piețele intrazilnice interzonale pentru toți participanții pe piața din UE.

Pe de altă parte, acest lucru ar fi realizabil doar dacă IDCZGOT ar fi stabilită la o oră târzie în seara Z-1, astfel încât toate RCC să aibă timp suficient pentru a-și calcula capacitățile interzonale pentru intervalul de timp intrazilnic. În plus, există riscul ca finalizarea procesului de calcul al capacităților prin metoda bazată pe flux să dureze mai mult. Același risc există atunci când sunt alese RCC mai mari sau unificate.

În plus, trebuie luate în calcul și procesele OTS pentru evaluarea fezabilității rezultatelor pentru ziua următoare și, în consecință, pentru deschiderea unei piețe în vederea echilibrării resurselor, precum și dacă modificările în ceea ce privește programele intrazilnice, ca urmare a corelării la tranzacționarea continuă a ofertelor, au vreun efect asupra acestor piețe de echilibrare a resurselor. Acesta este cazul sistemelor unde piețele de echilibrare a resurselor sunt deschise în funcție de programele unitare pentru producție/consum ce rezultă din piața anterioară. În aceste cazuri, ora de deschidere a porții pieței intrazilnice trebuie stabilită

---

după finalizarea procesului de selectare a resurselor de servicii auxiliare.

În acest sens, o IDCZGOT la ora 22.00 ora pieței în ziua următoare ar fi fezabilă din punct de vedere tehnic pentru toate OTS-urile. Aceasta ar acorda suficient timp de la livrarea CGM (preconizată pentru ora 19.00, după cum s-a precizat mai sus) pentru a efectua calculele necesare înainte de deschiderea pieței. În plus, această programare le-ar permite OTS-urilor să își îndeplinească obligațiile în materie de transparență. Potrivit articolului 11 alineatul (2) din Regulamentul 543/2013, capacitatea oferită ar trebui publicată cu o oră înainte de prima alocare a pieței intrazilnice. Întrucât corelarea ofertelor și alocarea capacității coincid în intervalul de timp al pieței intrazilnice, iar prima alocare se poate produce direct după IDCZGOT, aceasta înseamnă că capacitatea oferită ar trebui publicată cu o oră înaintea IDCZGOT. Astfel, CCC trebuie să își fi încheiat procesul de calcul al capacității cu mai mult de o oră înaintea IDCZGOT.

Pentru mai multe piețe intrazilnice, unde în prezent piața se deschide mai devreme de ora 22.00 ora pieței în ziua următoare, aceasta va reduce timpul de tranzacționare disponibil. Totuși, trebuie să se țină cont de faptul că Regulamentul CACM are un impact substanțial asupra proceselor de piață în ceea ce privește piața intrazilnic; în special, în raport cu procesele regionale pentru calculul capacității. În plus, sunt în curs de elaborare metodologii și procese comune pentru calculul capacității pentru intervalul de timp intrazilnic și trebuie avute în vedere ore mai târzii de deschidere a porții.

Cu toate acestea, ENTSO-E a derulat o anchetă între OTS-uri și s-a arătat că mai multe OTS-uri ar putea adopta o oră de deschidere anterioară orei 22.00. Acest lucru ar fi posibil doar folosind o versiune anterioară a CGM, D-2 disponibil pe CGM, ca bază pentru calculul capacității.

A doua alternativă menționată mai sus se referă la stabilirea unei IDCZGOT comune la nivelul RCC, nu la stabilirea unui moment pentru IDCZGOT în propunerea de față. După cum s-a descris mai sus, încă nu se poate estima cât va dura elaborarea tuturor proceselor de calcul al capacității pentru fiecare RCC. Nu este clar nici cât timp după ora 19.00 ora pieței în ziua următoare va fi disponibilă pentru fiecare RCC capacitatea validată pentru intervalul de timp intrazilnic. Întrucât IDCZGOT ar trebui să se încadreze în procesul capacității intrazilnice, din punct de vedere operațional ar fi eficientă stabilirea unei IDCZGOT unice la nivelul RCC. Având în vedere unificarea treptată prevăzută a RCC pe viitor, ar putea fi astfel armonizate orele de deschidere a porții pieței interzonale intrazilnice<sup>22</sup>. Se sugerează că ar putea fi transmisă la autoritățile competente de reglementare o propunere privind stabilirea IDCZGOT la nivelul RCC, spre aprobare, în același timp cu metodologia pentru calculul capacității pentru intervalul de timp intrazilnic, conform articolului 20 alineatul (2) din Regulamentul CACM.

Dezavantajul acestei metode este acela că, pe termen scurt, nu ar asigura o deschidere comună a pieței intrazilnice interzonale la nivelul UE. În plus, nu este clar în ce măsură această alternativă ar respecta articolul 59 alineatul (1) din CACM, întrucât în această propunere nu ar fi precizată o oră clară. Potrivit articolului 59 alineatul (1) din CACM, toate OTS-urile au obligația de a propune orele de deschidere și de închidere a porții pieței intrazilnice interzonale.

În final, IDCZGOT poate fi stabilită în funcție de limitele zonelor de ofertare. Totuși, aceasta nu constituie o opțiune viabilă, întrucât nu oferă nicio armonizare și nu poate fi considerată o îmbunătățire a situației.

---

<sup>22</sup> Articolul 20 punctul (5) din Regulamentul CACM.

Ținând cont de avantajele și de dezavantajele alternativelor de mai sus, toate OTS-urile sugerează, ca punct de pornire, stabilirea unei IDCZGOT unice la ora 22.00 ora pieței în ziua următoare. Întrucât metodologiile și procesele de calcul al capacității trebuie să fie armonizate la nivelul RCC, alegerea unei ore mai timpurii de deschidere a porții pieței interzonale intrazilnice la nivelul RCC ar trebui să fie opțională. Această IDCZGOT poate fi transmisă la autoritățile naționale de reglementare competente, spre aprobare, în același timp cu metodologia pentru calculul capacității pentru intervalul de timp intrazilnic, conform articolului 20 alineatul (2) din Regulamentul CACM. Astfel, există flexibilitate în alegerea unei ore de deschidere care este mai bine aliniată la procesul de calcul al capacității regionale pentru intervalul de timp intrazilnic.

## 4. IDCZGCT

În ceea ce privește stabilirea IDCZGCT, două aspecte sunt considerate relevante: nivelul de armonizare și intervalul de timp de care au nevoie OTS-urile și participanții pe piață pentru a efectua procesele de programare și de echilibrare înainte de timpul real.

În ceea ce privește nivelul de armonizare, se înțelege că o IDCZGCT unică este metoda preferată din punctul de vedere al unor condiții de concurență echitabile pentru toți participanții pe piață în regiunea supusă cuplării unice a pieței intrazilnice, chiar dacă acest lucru nu este prevăzut explicit în Regulamentul CACM. Existența aceleiași IDCZGCT în toată regiunea supusă cuplării unice a pieței intrazilnice ar asigura egalitatea de acces la capacitatea interzonală pentru intervalul de timp intrazilnic, de la o limită la alta.

Pe de altă parte, stabilirea unei IDCZGCT unice este îngreunată de faptul că OTS-urile din întreaga UE au nevoie de intervale de timp diferite pentru a-și efectua procesele de planificare și echilibrare, în funcție de natura propriilor sisteme electrice și resurse de echilibrare. În plus, nevoile participanților pe piață în ceea ce privește efectuarea proceselor de planificare și de echilibrare diferă.

În acest sens, au fost identificate trei opțiuni pentru determinarea IDCZGCT:

1. IDCZGCT unică, aplicată în întreaga regiune cuplată unic pe piața intrazilnică;
2. IDCZGCT unică, aplicată la nivel regional;
3. o IDCZGCT stabilită pentru fiecare limită a zonelor de ofertare.

Prima opțiune ar garanta egalitatea de acces a tuturor participanților pe piață la capacitatea interzonală pentru intervalul de timp intrazilnic, până la același moment în timp, oferindu-le condiții de concurență echitabile. Totuși, pentru a asigura acoperirea tuturor nevoilor de funcționare a sistemului, IDCZGCT ar trebui stabilită ținând cont de intervalul de timp cel mai mare de care au nevoie toate OTS-urile pentru efectuarea proceselor de echilibrare și planificare. Această soluție ar asigura o IDCZGCT cât mai îndepărtată de timpul real.

În al doilea rând, s-a analizat dacă ar putea fi armonizată IDCZGCT în funcție de timpul de care au nevoie OTS-urile pentru procesele de echilibrare și planificare. Astfel, în zonele unde OTS-urile și participanții pe piață au nevoie de mai puțin timp pentru aceste procese, IDCZGCT ar putea fi stabilită mai aproape de timpul real. Această soluție regională permite existența unei IDCZGCT armonizate parțial, dar nu oferă condiții de concurență echitabile pentru participanții pe piață, comparativ cu prima opțiune.

O ultimă opțiune ar consta în stabilirea IDCZGCT în funcție de limitele zonelor de ofertare. Această soluție le-ar permite participanților pe piață să tranzacționeze cât mai aproape de timpul real, în funcție de caracteristicile sistemului de energie electrică unde își desfășoară activitatea. Pe de altă parte, după cum s-a precizat și mai sus în ceea ce privește IDCZGOT, această opțiune nu asigură armonizarea și nu poate fi considerată o îmbunătățire a situației.

Din perspectiva funcționării sistemului, pot fi fezabile toate cele trei opțiuni. Totuși, având în vedere obiectivele Regulamentului CACM, accesul nediscriminatoriu la soluția unică de cuplare a pieței intrazilnice ar trebui să constituie o prioritate. Prin urmare, de preferat este opțiunea unei IDCZGCT unice, aplicate în întreaga regiune cuplată unic pe piața intrazilnică.

În ceea ce privește momentul când va fi stabilită IDCZGCT unică, toate OTS-urile au analizat timpul necesar, la nivelul întregii Europe, pentru procesele de planificare și de echilibrare și previziunile privind posibilitatea de scurtare a acestor intervale de timp. În plus, trebuie luate în calcul momentele pentru evaluările de securitate ce trebuie efectuate după IDCZGCT. În acest sens, sunt problematice în special termenele pentru procesele de gestionare a congestiilor între OTS-uri, în rețelele cu un grad ridicat de interconectare. După IDCZGCT, va trebui actualizată CGM, ceea ce, în caz de încălcări ale securității, ar trebui să conducă la reevaluarea măsurilor de remediere disponibile. Aceste activități vor fi influențate de procesele RSC.

Rezultatul este că marea majoritate a OTS-urilor au nevoie de 60 de minute înainte de timpul real pentru a-și rula procesele de planificare și de echilibrare, deși unele OTS-uri sunt de părere că, pe viitor, acest interval poate fi scurtat după ce armonizarea mecanismelor de echilibrare este implementată după cum prevede proiectul de Orientare pentru echilibrarea energiei electrice.

Prin urmare, toate OTS-urile propun să se stabilească, pentru toate limitele zonelor de ofertare, o IDCZGCT unică la 60 de minute înainte de începerea unității relevante de timp a pieței, reținând că opțiunea ar putea fi reevaluată în viitor, din moment ce piețele de echilibrare vor evolua în conformitate cu Orientarea pentru echilibrarea energiei electrice. Totuși, ar trebui reținut faptul că Regulamentul CACM nu impune în mod explicit stabilirea unei IDCZGCT unice pentru toate limitele zonelor de ofertare. .

## 5. Evaluarea proiectului de propunere în raport cu obiectivele Regulamentului CACM

Acest capitol conține o descriere a modului în care proiectul de propunere vizează atingerea obiectivelor Regulamentului CACM, astfel cum sunt prevăzute la articolul 3. Din moment ce aceste obiective nu sunt neapărat complementare, ele trebuie contrabalansate. În această propunere, au fost esențiale accesul nediscriminatoriu al participanților pe piață la capacitatea interzonală și permiterea unor oportunități de piață egale. Totuși, Regulamentul CACM prevede, prin urmare, modificări semnificative în ceea ce privește metodologiile și procedurile de calcul al capacității pentru intervalul de timp intrazilnic. Aceasta îngreunează evaluarea și previzionarea cu precizie a efectelor acestor modificări asupra IDCZGOT și a IDCZGCT ce urmează a fi aplicate. În plus, în prezent nu este clar cum va fi implementată cuplarea unică a pieței intrazilnice și ce efect va avea stabilirea prețului capacității pentru intervalul de timp intrazilnic.

Prin urmare, IDCZGOT și IDCZGCT propuse trebuie să aibă la bază cunoștințele actuale și ar trebui să fie revizuite și evaluate pe viitor.

În ceea ce privește scopul Regulamentului CACM de a asigura o concurență efectivă în generarea, tranzacționarea și furnizarea de energie electrică, acest proiect de propunere a luat în calcul importanța creării unor condiții de concurență echitabile pentru participanții pe piață activi pe piețele intrazilnice interzonale. Concurența efectivă va fi realizată prin intermediul unei piețe intrazilnice interzonale comune (cuplarea unică a pieței intrazilnice) și al proceselor comune pentru această piață. Prin urmare, sunt propuse IDCZGOT și IDCZGCT armonizate.

Obiectivul tratamentului echitabil și nediscriminatoriu al participanților pe piață este asigurat prin existența unor termene de piață aliniate. În plus, termenele unice ce vor fi aplicate în întreaga regiune supusă cuplării unice a pieței intrazilnice permit organizarea corectă și ordonată a acestei piețe. Aceasta garantează și accesul egal la capacitatea interzonală în intervalul de timp intrazilnic.

Pe de altă parte, Regulamentul CACM își propune să asigure utilizarea optimă a infrastructurii de transport, securitatea operațională și optimizarea calculului și a alocării capacității interzonale. În acest sens, o IDCZGOT stabilită la nivelul RCC ar atinge cel mai bine aceste obiective, întrucât ora de deschidere a pieței ar putea fi aliniată mai îndeaproape la procesele de calcul al capacității.

Stabilirea IDCZGCT la 60 de minute înainte de începerea unității de timp a pieței relevante înseamnă că termenele pentru procesele de planificare și echilibrare pot fi luate cel mult în calcul pentru a asigura securitatea operațională în întreaga regiune supusă cuplării pieței intrazilnice. Întrucât piețele de echilibrare

---

interzonală sunt în curs de dezvoltare, IDCZGCT poate fi reevaluată pe viitor, pentru a se vedea dacă poate fi stabilită mai aproape de începerea unității de timp a pieței relevante.

## 6. Planificarea implementării

Conform articolului 9 alineatul (9) din Regulamentul CACM, propunerile de termeni și condiții trebuie să includă un termen propus pentru implementarea lor. După cum s-a precizat mai sus, implementarea IDCZGOT și a IDCZGCT depinde și de alte procese, în special de existența cuplării unice a pieței intrazilnice.

Astfel, implementarea IDCZGOT și a IDCZGCT va coincide cu implementarea cuplării unice a pieței intrazilnice în funcție de limitele zonelor de ofertare, conform Regulamentului CACM. Totuși, în Regulamentul CACM nu se stabilește ce termen se va aplica pentru cuplarea unică a pieței intrazilnice. Prin urmare, implementarea ar trebui să fie cuplată cu punerea în aplicare a planului de OCP pe care l-au stabilit toate OPEED-urile, conform articolului 7 alineatul (3) din Regulamentul CACM.

În plus, implementarea acestei propuneri trebuie cuplată cu punerea în aplicare a metodologiei CGM, cu punerea în aplicare a metodologiei de calcul al capacității pentru intervalul de timp intrazilnic și cu stabilirea CCC la nivelul RCC. Aceste procese și entități sunt necesare pentru implementarea procesului de reclamații în cadrul CACM, pentru alocarea capacității în intervalul de timp intrazilnic. OPEED-urile iau în calcul IDCZGOT și IDCZGCT atunci când efectuează, în cooperare cu OTS-urile, cuplarea unică a pieței intrazilnice.

## 7. Rezumat al comentariilor și evaluării părților interesate

### 7.1 Observații introductive

În acord cu articolul 12 din Regulamentul CACM, pentru propunerea privind IDCZGCT a fost organizată o consultare publică care a durat 4 săptămâni (între 18 aprilie și 18 mai 2016). În această perioadă, toate părțile interesate au putut transmite comentarii privind propunerea. De asemenea, ENTSO-E a organizat un atelier public sub forma unui webinar, pe 9 mai 2016, cu scopul de a colecta opinii suplimentare privind propunerea și de a răspunde întrebărilor părților interesate. În cadrul consultării publice au fost primite aproape 105 comentarii de la 19 respondenți diferiți. În conformitate cu articolul 12, toate OTS-urile au luat în considerare în mod corespunzător comentariile primite și au analizat necesitatea modificării propunerii.

În capitolul următor sunt rezumate răspunsurile primite pe parcursul consultării, răspunsurile tuturor OTS-urilor la comentariile formulate și în ce mod au fost modificate părți relevante ale propunerii IDCZGT, acolo unde era cazul. De asemenea, în Anexă este furnizat întregul set de comentarii primite la consultarea publică.

### 7.2 Evaluarea comentariilor primite în cadrul consultării publice

Această secțiune prezintă un rezumat al evaluării comentariilor primite. Răspunsurile sunt grupate în următoarele categorii: comentarii juridice, IDCZGOT, IDCZGCT, îmbunătățiri suplimentare și diverse.

#### 7.2.1 Comentarii juridice

Comentariile privind aspectele juridice ale propunerii s-au axat în special pe interpretarea termenilor (IDCZGOT și IDCZGCT) și pe solicitările privind introducerea în text a unor informații sau dispoziții suplimentare. OTS-urile au luat în considerare comentariile respective, în special pe cele cu justificări clare. Din păcate, în cazurile în care nu a fost furnizat un motiv al dezacordului, nu s-a putut oferi un răspuns concret.

Mai mulți respondenți au adus în discuție alinierea definiției IDCZGCT la dispozițiile relevante din Regulamentul CACM și au solicitat completarea propunerii cu detalii privind interpretarea. Deși articolul 59 alineatul (3) din Regulamentul CACM prevede că IDCZGCT ar trebui să fie planificată cu cel mult o oră înainte de începerea unității de timp a pieței relevante, el nu creează nicio barieră juridică în ceea ce privește stabilirea orei de închidere a pieței la chiar 60 de minute înaintea unității de timp a pieței relevante pentru

---

piața intrazilnică.

În plus, întrucât Regulamentul CACM a definit deja termenul „ora de închidere a porții pieței interzonale intrazilnice” nu ar fi adecvat și nici permis din punct de vedere juridic să fie prezentată o definiție alternativă a orei de închidere a pieței. Prin urmare, nu poate fi aprobată solicitarea mai multor respondenți de a adăuga la articolul 2 din propunere interpretarea oferită de toate OTS-urile privind ora de închidere a pieței.

Unul dintre respondenți a adus în discuție faptul că capacitatea intrazilnică poate fi calculată atunci când este deschisă tranzacționarea interzonală intrazilnică și că aceasta va face obiectul unor actualizări regulate. Într-adevăr, Regulamentul CACM prevede, la articolul 21 alineatul (2), că metodologia de calcul al capacității pentru intervalul de timp intrazilnic precizează și frecvența cu care va fi reevaluată capacitatea. Afirmatia că calculul capacității intrazilnice poate fi efectuat în timp ce tranzacționarea pe piața intrazilnică interzonală este deschisă este discutată în cele ce urmează în capitolul 7.2.2.

Unul dintre răspunsuri a menționat faptul că propunerea nu este justificată suficient și că, prin urmare, va fi considerată incompletă și neaducând o contribuție la obiectivele-cheie ale pieței interne de energie electrică (numită în continuare „IEM”). Totuși, respondentul nu a clarificat de ce propunerea este considerată incompletă și neaducând o contribuție la obiectivele-cheie ale IEM. Prin urmare, nu se poate oferi un răspuns concret la aceste preocupări. În pofida tuturor acestor aspecte, toate OTS-urile ar dori să evidențieze faptul că, în elaborarea propunerii, au vizat crearea unui document concis, cât mai solid, întrucât va conține dispoziții obligatorii din punct de vedere juridic. Toate informațiile și explicațiile necesare se regăsesc în acest document explicativ însoțitor. În plus, această propunere reflectă în mare măsură incertitudinile în ceea ce privește proiectarea pieței intrazilnice viitoare. Propunând termene comune, propunerea contribuie la un obiectiv-cheie al IEM, și anume o piață interzonală intrazilnică armonizată și acces nediscriminatoriu la această piață.

### 7.2.2 IDCZGOT

În general, comentariile primite cu privire la IDCZGOT precizează că IDCZGOT este stabilită la o oră prea târzie, limitând astfel oportunitățile de tranzacționare ale părților și integrarea surselor regenerabile de energie („SRE”). Potrivit mai multor respondenți, o oră de deschidere atât de târzie înseamnă că participanții pe piață nu pot tranzacționa în timpul programului de lucru obișnuit și trebuie să aibă un birou de tranzacționare deschis 24 de ore din 24.

Unii respondenți furnizează propuneri concrete pentru stabilirea IDCZGOT la o oră mai timpurie, între 16.30 și 19.00. De asemenea, se propune adăugarea la articolul 4 din propunere a sintagmei „cel mai târziu”, astfel încât ora 22.00 să fie IDCZGOT maximă permisă. În acest sens, se solicită să fie luate în considerare termenele existente pentru tranzacționarea pe piața intrazilnică.

Alți respondenți au sugerat să se permită punerea la dispoziție pe piață a unei părți a capacității interzonale intrazilnice la puțin timp de la golirea pieței pentru ziua următoare, astfel încât capacitățile rămase, care se vor calcula pe baza modelului rețelei comune, să poată fi eliberate ulterior.

Pe de o parte, stabilirea unei IDCZGOT comune și obligatorii la nivel european este recunoscută de părțile interesate drept o îmbunătățire comparativ cu situația actuală. Pe de altă parte, propunerea este flexibilă, permițându-le RCC mai progresive să stabilească IDCZGOT la o oră mai târzie. Totuși, unii respondenți au arătat că ar trebui să se dorească apropierea treptată a IDCZGOT de momentul golirii pieței la vedere.

Toate OTS-urile ar dori să răspundă după cum urmează la aceste comentarii.

În primul rând, scopul propunerii este de a stabili o IDCZGOT comună cel puțin la nivelul RCC și de a adopta un angajament privind o IDCZGOT comună la ora 22.00. Este logic ca IDCZGOT să fie stabilită la nivelul RCC, metodologiile și procesele de calcul al capacității pentru intervalul de timp intrazilnic fiind decise la nivelul RCC. Procesul de propunere a unei IDCZGOT la nivelul RCC a fost clarificat în capitolul 3.3 din acest document.

Pe de altă parte, Regulamentul CACM obligă OTS-urile să propună o oră de deschidere a porții. Ora de deschidere 22.00 este bazată pe o estimare optimă și pe informațiile aflate în prezent în posesia tuturor OTS-urilor, ținând cont de faptul că calculul capacității viitoare pentru intervalul de timp intrazilnic va avea la bază metoda bazată pe flux și faptul că CACM prevede introducerea unei metodologii unice pentru stabilirea prețului capacității interzonale intrazilnice. Mai mult ca sigur, aceste procese vor crește gradul de complexitate și timpul necesar pentru calculul capacității.

În al doilea rând, potrivit Regulamentului CACM, CCC trebuie să folosească, pentru calculul capacității pentru intervalul de timp intrazilnic, printre altele, un CGM<sup>23</sup>. Articolul 23 din Metodologia CGM prevede ora 19.00 drept termen limită pentru validarea CGM pentru intervalul de timp intrazilnic, CGM Z-1. Pe baza acestui CGM, „agentul de unificare” trebuie să evalueze securitatea operațională și necesitatea unor măsuri de remediere. Această analiză va conduce la o situație în care agentul de unificare pune la dispoziție un CGM actualizat până la ora 22.15.

OTS-urile trebuie să evalueze, la nivelul RCC, când poate fi deschisă piața intrazilnică după ce CGM validat devine disponibil și după care CCC efectuează analiza securității operaționale și calculele de capacitate (care trebuie validate de OTS), și, astfel, la ce oră poate fi stabilită IDCZGOT.

În rezumat, Regulamentul CACM stabilește noi procese pentru calculul capacității pentru intervalul de timp intrazilnic, ce urmează a fi realizat de noi entități ale CCC la nivel regional pentru o piață intrazilnică, pe baza cuplării unice intrazilnice, care nu a fost implementată încă. Acesta înseamnă că situația orelor de deschidere a porții în Europa nu poate fi luată drept bază pentru propunerea de față. Totuși, această propunere nu obligă CCC-urile să folosească CGM Z-1 pentru calculul capacității pe care este bazată IDCZGOT. Aceasta înseamnă că, la nivelul RCC, se poate decide stabilirea IDCZGOT la o oră anterioară, în funcție de CGM Z-2.

În plus, piețele intrazilnice locale (în interiorul unei zone de ofertare) nu trebuie să respecte termenele propuse. Aceste piețe pot furniza oportunități de tranzacționare înainte de deschiderea pieței interzonale intrazilnice.

În final, toate OTS-urile se angajează să revizuiască și să îmbunătățească în continuare IDCZGOT pe viitor, odată ce există o certitudine mai mare privind procesele și metodologiile de calcul al capacității.

### 7.2.3 IDCZGCT

În general, părțile implicate nu sunt de acord cu stabilirea IDCZGCT la 60 de minute înainte de începerea unității de timp a pieței. Ele solicită ca IDCZGCT să fie stabilită mai aproape de unitatea de timp a pieței, pentru a-și echilibra mai bine portofoliile, ținând cont de resurse flexibile.

În plus, se solicită o flexibilitate mai mare în ceea ce privește termenul ales, astfel încât IDCZGCT să poată fi stabilită pe viitor mai aproape de livrare, sau astfel încât la nivelul RCC să se poată stabili o IDCZGCT mai târzie.

Toate OTS-urile ar dori să răspundă după cum urmează la aceste comentarii.

În primul rând, dorim să subliniem faptul că stabilirea unei IDCZGCT unice reprezintă o îmbunătățire semnificativă, comparativ cu situația actuală, a unor diferențe mari în ceea ce privește orele de închidere a porții pentru tranzacționarea pe piața interzonală intrazilnică în Europa. Grație implementării unei platforme unice pentru tranzacționarea pe piața interzonală intrazilnică, este normal să existe o IDCZGCT unică.

Comparativ cu IDCZGOT, IDCZGCT depinde într-o măsură mai mică de procesul de calcul al capacității, dar este mai influențată de piețele de echilibrare și de procesele între OTS-uri. Prin urmare, nu este logică sugestia mai multor participanți pe piață, de a permite armonizarea/stabilirea IDCZGCT la nivelul RCC. Este mai adecvat să se permită o flexibilitate regională, bazată pe regiunile ce trebuie să armonizeze piețele de echilibrare. Totuși, nu au fost încă stabilite regiuni pentru piețele de echilibrare armonizate. Nu este clar nici dacă Orientarea pentru echilibrarea pieței de energie electrică va prevedea o astfel de dezvoltare regională.

Toate OTS-urile trebuie să folosească IDCZGCT propus drept punct de pornire pentru a permite utilizarea unor resurse de echilibrare mai lente (rezerve de înlocuire). Coordonatorii de securitate regională (numiți în continuare „CSR”), care vor fi stabiliți conform Orientării privind operațiunile sistemelor<sup>24</sup>, vor avea nevoie de timp după IDCZGCT pentru a evalua securitatea sistemului înaintea timpului real.

<sup>23</sup> Articolul 29 alineatul (7) litera (b) și alineatul (8) litera (a) din Regulamentul CACM.

<sup>24</sup> Proiectul de Orientare privind operațiunile sistemelor a fost aprobat de Comitetul transfrontalier pentru energia electrică la 4 mai 2016.

În plus, după cum s-a precizat mai sus, piețele intrazilnice locale (în interiorul unei zone de ofertare) nu trebuie să respecte termenele propuse. Aceste piețe pot furniza oportunități de tranzacționare după închiderea pieței interzonale intrazilnice.

În final, termenele pot fi reevaluate după ce va fi mai clară dezvoltarea piețelor de echilibrare interzonală, conform Orientării pentru echilibrarea energiei electrice.

#### 7.2.4 Îmbunătățiri viitoare

Unul dintre respondenți a evidențiat impactul pe care îl pot avea alte livrabile ale Regulamentului CACM asupra propunerii privind IDCZGOT și IDCZGCT, precum și necesitatea unei actualizări a acesteia din urmă. După cum s-a descris mai sus, toate OTS-urile confirmă că această propunere este interdependentă față de alte propuneri care trebuie elaborate conform Regulamentului CACM. În plus, calculul capacității pentru intervalul de timp intrazilnic trebuie efectuat de CSR în viitor. Procesele și metodele ce trebuie aplicate de CSR sunt, în prezent, în curs de elaborare. În plus, după cum s-a menționat mai sus, există o dependență strânsă față de dezvoltarea Orientării pentru echilibrarea energiei electrice.

Unii respondenți și-au manifestat îngrijorarea în ceea ce privește calculul capacității intrazilnice și stabilirea prețurilor, în special în raport cu tranzacționarea continuă. Metodologia de calcul al capacității pentru intervalul de timp intrazilnic și stabilirea prețurilor pentru capacitatea intrazilnică nu fac obiectul prezentei propuneri. Regulamentul CACM prevede proceduri separate pentru aceste aspecte, inclusiv consultarea separată a factorilor interesați. Metodologia de calcul al capacității pentru intervalul de timp intrazilnic este stabilită la nivelul RCC și propusă spre aprobarea ANR la nivelul RCC. Prin urmare, aplicarea metodei bazate pe flux pentru piața intrazilnică va fi decisă la nivel regional, la fel ca datele vizate pentru implementare, acolo unde este cazul. Termenele pentru aprobarea metodologiilor de calcul al capacității depind de aprobarea RCC de către ANR. Este în curs de elaborare o propunere separată a tuturor OTS-urilor privind stabilirea prețurilor capacității intrazilnice, în conformitate cu articolul 55 din CACM. Consultarea factorilor interesați pentru această propunere este planificată pentru perioada martie-aprilie 2017.

#### 7.2.5 Diverse

Patru respondenți au solicitat o perioadă mai lungă pentru consultarea publică. Deși toate OTS-urile recunosc avantajele unor perioade de consultare mai îndelungate, termenele pentru atingerea obiectivelor CACM și ale reglementărilor suplimentare sunt foarte ambițioase. Prin urmare, menținerea duratei la perioada minimă prevăzută (o lună) este metoda cea mai eficientă de a parcurge toate procesele necesare în timp util, respectând obligațiile juridice.

S-a formulat o observație privind o mai bună cooperare între OTS-uri și OPEED-uri. Toate OTS-urile sunt de acord cu acest comentariu și vor încerca să folosească pe viitor Grupul de coordonare a CACM pentru OTS-uri și OPEED-uri, pentru o mai bună colaborare.

## 8. Concluzie

În termen de 16 luni de la intrarea în vigoare a Regulamentului CACM, toate OTS-urile propun ora de deschidere a porții pieței intrazilnice interzonale și a orei de închidere a porții pieței intrazilnice interzonale.

Această propunere sugerează stabilirea unei ore unice de deschidere a porții pieței intrazilnice interzonale la ora 22.00 ora pieței pentru ziua următoare. Poate fi decisă o oră anterioară de deschidere a porții pieței intrazilnice interzonale, la nivelul regiunii de calcul al capacității. Pe de o parte, această abordare asigură o oră de deschidere a porții la nivelul Europei și, pe de altă parte, permite să fie luate în considerare viitoare modificări ale metodologiilor și proceselor de calcul al capacității pentru intervalul de timp intrazilnic. Avantajul unei abordări a RCC constă în faptul că ora de deschidere a porții pieței intrazilnice interzonale poate fi stabilită mai aproape de ora reală a finalizării procesului de calcul al capacității, pentru a permite oportunități de tranzacționare optime.

Ora de închidere a porții pieței intrazilnice interzonale va fi stabilită cu 60 de minute înainte de începerea unității relevante de timp a pieței. Acest interval asigură o oră armonizată de închidere a porții pieței interzonale și un punct de plecare pentru armonizarea proceselor de echilibrare și planificare.

---

Aceste ore de deschidere și de închidere a porții pieței interzonale propuse sunt implementate în funcție de implementarea planului de OCP și de implementarea proceselor relevante de calcul al capacității.

## Anexa 1: Comentarii primite în consultarea publică

În cadrul consultării publice, părțile interesate au fost rugate să răspundă la o serie de întrebări privind propunerea privind IDCZGOT și IDCZGCT. Lista de întrebări a fost următoarea:

1. Propunerea privind IDCZGOT și IDCZGCT satisface criteriile de armonizare și simplitate?
2. În ce fel vă afectează propunerea privind IDCZGOT și IDCZGCT procesele interne de piață (dacă este cazul)? Vă rugăm explicați.
3. Sunteți de acord cu interpretarea referinței juridice ce stabilește obiectul propunerii privind IDCZGOT și IDCZGCT?
4. Sunteți de acord cu propunerea privind IDCZGOT și IDCZGCT? Dacă nu, explicați de ce.
5. Sunteți de acord cu termenul propus pentru implementarea acestora?
6. Considerați că din propunerea privind IDCZGOT și IDCZGCT lipsesc dispoziții relevante? În caz afirmativ, vă rugăm să furnizați o justificare a modificărilor.
7. Aveți alte comentarii privind propunerea și/sau procesul de consultare?

Tabelul de mai jos grupează răspunsurile la întrebările menționate anterior, după respondent.

Întrebarea Nr.	Răspuns/Comentarii	Organizația respondentă
1	Da, propunerea este simplă. În ceea ce privește IDCZGOT, soluția oferă o armonizare minimă, regiunile putând stabili alte ore de deschidere a porții decât ora 22.00. Acest compromis este pozitiv, regiunile mai progresive putând avea o oră mai timpurie de deschidere a pieței și fiind împiedicată o eventuală armonizare completă la ora 22.00, aceasta fiind o oră mult prea târzie. În ceea ce privește IDCZGCT, există o armonizare completă, dar nu suntem de acord cu termenul vizat de 60 de minute. Considerăm că acesta nu este în acord cu articolul 59 alineatul (3) din CACM, care îl stabilește la „cel mult” 60 de minute. Regiunile mai progresive ar trebui să aibă dreptul de a avea o oră armonizată de închidere a porții, la mai puțin 60 de minute de unitatea relevantă de timp a pieței. Mai multe la întrebarea 4.	Energy Norway
1	Da, propunerea asigură armonizarea normelor și simplifică tranzacționarea pe piața interzonală intrazilnică.	GEN-I, d.o.o.
1	Nu, propunerea nu satisface cerințele pieței; în special, propunerea nu sprijină echilibrarea producției fluctuante a SRE în cadrul grupurilor de echilibrare.	Österreichs E-Wirtschaft, Association of Austrian Electricity Companies
1	Nu, propunerea nu satisface cerințele pieței; în special, propunerea nu sprijină echilibrarea producției fluctuante a SRE în cadrul grupurilor de echilibrare.	TIWAG-Tirolerwasserkraft

		AG - Dispatching
1	Nu, în special pentru problemele legate de echilibrarea SRE	Energieallianz Austria GmbH
1	Da, propunerea este simplă. În ceea ce privește IDCZGOT, soluția oferă o armonizare minimă, regiunile putând stabili alte ore de deschidere a porții decât ora 22.00. Acest compromis este pozitiv, regiunile mai progresive putând avea o oră mai timpurie de deschidere a pieței și fiind împiedicată o eventuală armonizare completă la ora 22.00, aceasta fiind o oră mult prea târzie. În ceea ce privește IDCZGCT, există o armonizare completă, dar nu suntem de acord cu termenul vizat de 60 de minute. Considerăm că acesta nu este în acord cu articolul 59 alineatul (3) din CACM, care îl stabilește la „cel mult” 60 de minute. Regiunile mai progresive ar trebui să aibă dreptul de a avea o oră armonizată de închidere a porții, la mai puțin 60 de minute de unitatea relevantă de timp a pieței. Mai multe la întrebarea 4.	Nordenergi
1	Sprrijinim introducerea unor obiective clare de armonizare, dar considerăm că implementarea obiectivelor de armonizare ar trebui să permită o dezvoltare mai ambițioasă a regiunilor. Introducerea unui obiectiv minim de armonizare, pentru care regiunile să poată stabili obiective mai ambițioase, reprezintă o abordare rezonabilă în cazul IDCZGOT. A se vedea și răspunsul la întrebarea 4.	Swedenergy
1	În general salutăm propunerea privind orele armonizate de deschidere și de închidere a pieței pentru tranzacționarea pe piața interzonală intrazilnică. Totuși, considerăm că GOT (ora de deschidere a porții) de 22.00 propusă la articolul 4 nu este suficient de ambițioasă: suntem de acord că există flexibilitatea de a propune o oră anterioară pentru fiecare RCC la art. 5, dar considerăm că standardul prevăzut la art. 4 ar trebui stabilit mai devreme, în după-amiaza Z-1. În ceea ce privește GCT (ora de închidere a porții), propunerea nu prevede o posibilă abatere de la GOT de 60 de minute stabilită la art. 6. Considerăm că aceeași flexibilitate de a stabili o oră mai ambițioasă pentru GCT ar trebui acordată și OTS-urilor din orice RCC, la fel ca la art. 5 pentru GOT. Potrivit articolului 59 alineatul (3) din CACM, IDCZGOT este „cu cel mult o oră înainte de începerea unității de timp a pieței relevante”, iar normele propuse ar trebui să reflecte flexibilitatea prevăzută în Orientarea CACM.	Federația Europeană a Comercianților de Energie - EFET
1	Nu, propunerea nu satisface cerințele pieței; în special, propunerea nu sprijină echilibrarea producției fluctuante a SRE în cadrul grupurilor de echilibrare.	Energie AG Oberösterreich Trading GmbH
1	Aprecieri foarte mult faptul că IDCZGOT și IDCZGCT introduc un termen obligatoriu și armonizat, la nivel european, ceea ce reprezintă în mod clar o îmbunătățire față de situația actuală.	bne - Asociația germană pentru inovare pe piața energiei electrice
1	Sprrijinim introducerea unor obiective clare de armonizare, dar considerăm că implementarea obiectivelor de armonizare ar trebui să permită o dezvoltare mai ambițioasă a regiunilor. Introducerea unui obiectiv minim de armonizare, pentru care regiunile să poată stabili obiective mai ambițioase, reprezintă o abordare rezonabilă în cazul IDCZGOT. A se vedea și răspunsul la întrebarea 4.	Vattenfall AB
1	Enel salută oportunitatea de a-și exprima opinia privind unul dintre elementele de temelie ale viitoarei piețe europene	Enel S.p.A.

	<p>a energiei electrice pe termen scurt.</p> <p>Pentru a-și atinge obiectivele de decarbonizare până în 2020 și 2030, Uniunea Europeană trebuie să introducă semnale privind prețurile pe termen lung, în prezent absente, și să îmbunătățească eficiența piețelor actuale de energie electrică pe termen scurt. Introducerea unei piețe pan-europene intrazilnice de energie electrică este primul punct pe lista îmbunătățirilor în ceea ce privește semnalele de prețuri pe termen scurt. De fapt, pentru a asigura condiții echitabile de concurență între tehnologia energetică convențională și cea regenerabilă intermitentă, trebuie să permitem tranzacționarea intrazilnică în apropierea momentului livrării. De fapt, doar producătorii de energie din surse regenerabile intermitente, aproape de momentul livrării, pot asigura planificări fiabile, reducând astfel la minimum riscurile pentru producători și pentru sistem. Din acest motiv, salutăm definirea unei ore de închidere a porții pieței interzonale intrazilnice (IDCZGCT) la o oră înainte de începerea unității de timp a pieței relevante, conform cerinței minime prevăzute în Regulamentul 2015/1222.</p> <p>În același timp, nu suntem de acord cu propunerea privind stabilirea unei ore de deschidere a porții pieței interzonale intrazilnice (IDCZGOT) la ora 22.00 ora pieței pentru ziua următoare. Din punctul nostru de vedere, integrarea piețelor europene de energie electrică nu ar trebui să urmeze „calea celei mai mici rezistențe”. Dimpotrivă, toate OTS-urile, PX-urile și participanții pe piață ar trebui să încerce să urmeze cele mai bune practici disponibile. În prezent, piețele care au implementat deja tranzacționarea pe piața intrazilnică continuă au IDCZGOT în după-amiaza zilei următoare. Din acest motiv, susținem validarea modelului de rețea comună ce trebuie folosit în intervalul de timp intrazilnic la ora 16.00 ora pieței pentru ziua următoare și, astfel, vom deplasa ora de deschidere a porții pieței interzonale intrazilnice la 16.30 ora pieței pentru ziua următoare.</p>	
<p>1</p>	<p>Da, propunerea este simplă.</p> <p>În ceea ce privește IDCZGOT, soluția oferă o armonizare minimă, întrucât limitele ar putea opta pentru ore de deschidere a porții anterioare orei 22.00. Definirea valorii prezentate de ENTSO-E drept cea mai târzie oră care oferă capacități transfrontaliere piețelor intrazilnice reprezintă un compromis pozitiv în această fază, permițându-le regiunilor mai progresive să aibă o oră mai timpurie de deschidere a pieței și prevenind o armonizare completă la ora 22.00, o oră mult prea târzie, în special pentru primele ore de livrare.</p> <p>În ceea ce privește IDCZGCT, EURELECTRIC susține armonizarea, cel puțin la nivelul regiunilor pentru calculul capacității, însă consideră că obiectivul de 60 de minute ar trebui evaluat periodic, în special în ceea ce privește impactul economic al modificării acestei valori. Regiunile pentru calculul capacității/Centrele de securitate regională care sunt mai progresive ar trebui să aibă dreptul de a avea ore armonizate de închidere a porții la niveluri mai mici de 60 de minute față de unitatea de timp a pieței relevante, dacă acest lucru este compatibil cu procesele de planificare și de echilibrare ale OTS-urilor vizate.</p>	<p>EURELECTRIC</p>
<p>1</p>	<p>În general salutăm propunerea privind orele armonizate de deschidere și de închidere a pieței pentru tranzacționarea pe piața interzonală intrazilnică. Totuși, considerăm că GOT (ora de deschidere a porții) de 22.00 propusă la articolul 4 nu este suficient de ambițioasă: suntem de acord că există flexibilitatea de a propune o oră anterioară pentru fiecare RCC la art. 5, dar considerăm că standardul prevăzut la art. 4 ar trebui stabilit mai devreme, în după-amiaza Z-1. În ceea ce privește GCT (ora de închidere a porții), propunerea nu prevede o posibilă abatere de la GOT de 60 de minute stabilită la art. 6. Considerăm că aceeași flexibilitate de a stabili o oră mai ambițioasă pentru GCT ar trebui acordată și OTS-urilor din orice RCC, la fel ca la art. 5 pentru GOT. Art. 59 alineatul (3) din Regulamentul CACM prevede că IDCZGOT este „cu cel mult o oră înainte de începerea unității de timp a pieței relevante”, iar normele propuse ar trebui să reflecte flexibilitatea prevăzută în Orientarea CACM. O astfel de procedură ar sprijini și echilibrarea producției fluctuante a SRE în cadrul grupurilor de echilibrare.</p>	<p>VERBUND Trading GmbH</p>

1	Da, întrucât abordează problema IDCGT ținând cont de o piață cu tranzacționare continuă.	GAS NATURAL FENOSA - SPANIA
1	<p>În ceea ce privește armonizarea EDF GGroup consideră că pot fi justificate abordări diferite privind IDCZGOT și IDCZGCT, ținând cont de impactul celor două termene asupra participanților pe piață, din punctul de vedere al oportunităților de tranzacționare și al accesului nediscriminatoriu la soluția de cuplare unică a pieței intrazilnice. Din acest motiv, se pare că argumentul pentru o armonizare pan-europeană este mai puternic pentru IDCZGCT atunci când o diferențiere pe regiuni sau pe zone de ofertare ar putea conduce la discriminări între participanții la piață activi pe diferite piețe și la probleme în procedurile de gestionare a congestiilor.</p> <p>În ceea ce privește ora de deschidere a porții, EDF Group împărtășește opinia OTS-urilor privind posibilitatea permiterii unor termene diferite la nivel regional și chiar pentru fiecare zonă de ofertare, pentru a reflecta în mod corect planificarea procesului de calcul al capacității pe piața intrazilnică. Tranzacționarea pe piața interzonală intrazilnică ar trebui deschisă cât mai curând după calculul schimburilor planificate care rezultă din cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare. Capacitatea interzonală pusă inițial la dispoziție pentru tranzacționare ar putea fi cea calculată pentru cuplarea pentru ziua următoare și ar trebui să facă obiectul unor actualizări suplimentare, de îndată ce este recalculată pe parcursul perioadei de tranzacționare. Principalul obiectiv al tuturor participanților pe piață ar consta în extinderea perioadei de tranzacționare, astfel încât să aibă la dispoziție suficient timp pentru a tranzacționa, în special pentru primele ore de livrare ale zilei, în timp ce absența unei armonizări complete a termenelor la nivel european nu pare să aibă drept rezultat o discriminare substanțială între participanții pe piață.</p> <p>Dimpotrivă, împărtășim viziunea OTS-urilor privind oportunitatea armonizării timpului de închidere a porții pentru schimburile interzonale intrazilnice pe tot teritoriul regiunii supuse cuplării unice intrazilnice. Existența aceleiași ore de închidere a porții pentru toate limitele vizate ar permite evitarea discriminărilor între participanții pe piață și asigurarea accesului egal pe piața intrazilnică, indiferent de localizare. De asemenea, aceasta ar facilita gestionarea congestiilor de către OTS-uri în funcție de piață, pentru a face față situațiilor în care o livrare planificată poate pune în pericol securitatea operațională, mai ales când schimburile pe piețele intrazilnice tind să se concentreze mai aproape de ora de închidere a porții.</p>	EDF Group
1	Propunerile nu asigură armonizarea și simplitatea necesară și eficiența a pieței, după cum se explică în răspunsurile la celelalte întrebări.	Comitetul intermediar al tuturor OPEED-urilor (răspunsuri sprijinite și de Europex)
1	Membrii TERRE sprijină orele IDCZGOT și IDCZGCT propuse. Acestea sunt conforme cu codul și respectă criteriile de armonizare și simplitate.	TERRE Project
2	Armonizarea IDCZGOT și a IDCZGCT la nivel interzonal reprezintă o fază necesară în procesul integrării pieței intrazilnice și facilitează tranzacționarea intrazilnică interzonală pentru participanții pe piață.	Energy Norway

	<p>Totuși, soluțiile propuse pentru IDCZGOT și IDCZGCT nu sunt satisfăcătoare din punctul nostru de vedere și pot avea un impact negativ asupra proceselor de piață. O oră de deschidere a porții la ora 22.00 în ziua următoare este deja prea târzie pentru ca majoritatea participanților să poată intra pe piață până a doua zi. O oră de închidere a porții fixată cu 1 oră înainte de unitatea de timp a pieței relevante împiedică progresele viitoare în proiectarea piețelor intrazilnice. Reducând timpul în care participanții pe piață pot tranzacționa astfel încât să se mențină în echilibru, se elimină posibilitățile de remunerare a flexibilității prin stimulente de piață și investiționale pentru flexibilitate. Propunerea nu ține cont de evoluțiile tehnologice care le permit chiar și consumatorilor să își controleze consumul mai aproape de timpul real. De asemenea, ea nu ține cont de nevoile unor producători de SRE intermitente, care au o idee mult mai bună privind propria producție reală, mai aproape de timpul real, și, deci, pot și au nevoie să tranzacționeze astfel încât să se mențină în echilibru. Mai multe detalii la întrebarea 4.</p>	
2	<p>Propunerea facilitează procedurile de tranzacționare internă și încurajează tranzacționarea interzonală intrazilnică.</p>	<p>GEN-I, d.o.o.</p>
2	<p>Mai întâi, dorim să ne explicăm rolul și interesul pentru această consultare.</p> <p>ELEXON Limited furnizează servicii de regularizare a echilibrării și a dezechilibrelor energiei electrice fundamentale pentru derularea cu succes a tranzacționării de energie electrică în Marea Britanie, conform Codului național de echilibrare și regularizare din Marea Britanie. Nu suntem un OTS, dar derulăm operațiuni care sunt efectuate de OTS-uri în alte state membre ale UE.</p> <p>Opiniile exprimate în acest răspuns la consultare aparțin exclusiv ELEXON Limited și nu își propun să se substituie celor ale părților la Codul național de echilibrare și regularizare din Marea Britanie pe care îl administrăm.</p> <p>Ca răspuns la întrebarea 2, OTS-ul nostru, National Grid Electricity Transmission plc (NGET) operează în prezent piața de echilibrare din Marea Britanie cu o oră de închidere a porții de echilibrare de 1 oră.</p> <p>Această oră locală de închidere a porții de energie electrică de echilibrare se aplică în prezent următoarelor cazuri:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- cazurile de generare/cerere fizică planificată în MW, la nivel geografic/individual</li> <li>- oferte și licitații (prețuri și volume) oferite NGET, pentru ca aceasta să solicite abaterea de la generarea/cererea planificată în intervalele de echilibrare</li> <li>- notificări ale volumelor contractelor de energie către ELEXON, administratorul de echilibrare și regularizare a dezechilibrelor pentru Marea Britanie.</li> </ul> <p>Este posibil să existe solicitări din partea participanților la piață pentru a apropia aceste ore de închidere a porții locale, parțial sau total, față de timpul real, astfel încât să țină cont de orice contracte intrazilnice care le sunt notificate după IDCZGCT propus de o oră, adică să existe un decalaj de timp între închiderea ofertelor intrazilnice (IDZGCT) și orele de închidere a porții locale de energie electrică de echilibrare.</p> <p>Întrucât propunerea ICZGCT nu poate fi luată în considerare fără a ține cont de efectele sale asupra echilibrării, trebuie avute în vedere și cerințele juridice prevăzute în Codul rețelei privind echilibrarea energiei electrice (NC EB).</p> <p>Remarcăm faptul că cea mai recentă variantă a NC EB (iulie 2015), la articolul 35 alineatul (4) litera (b), prevede că:</p> <p>„O oră de închidere a porții de energie electrică pentru echilibrare: .....</p> <p>(b) este după Ora de închidere a porții interzonale intrazilnice pentru toate ofertele de energie electrică pentru</p>	<p>ELEXON Ltd (responsabilă pentru administrarea regularizării echilibrării și a regularizării dezechilibrelor în Marea Britanie)</p>

	<p>echilibrare și evită pe cât posibil ca piața intrazilnică și piața de echilibrare să aibă loc la aceeași oră (...)"</p> <p>Dacă în versiunea finală a NC EB se păstrează cuvântul „după”, Ora noastră locală de închidere a porții de energie electrică pentru echilibrare va trebui modificată astfel încât să fie sub 1 oră, dacă ICZGCT este setată să fie 1 oră. Totuși, întrucât ICZGCT nu poate fi mai mult de 1 oră, legal, conform articolului 59 alineatul (3) din CACM, orice propunere, atunci când este luată în considerare împreună cu propunerile de cerințe ale NC EB, ar conduce la o modificare locală.</p>	
2	<p>Propunerea riscă să discrimineze întreprinderile mici și mijlocii care nu sunt prezente 24 de ore, 7 zile pe săptămână; ulterior, lichiditatea și numărul participanților pe piață ar putea scădea. Din punctul de vedere al participanților pe piața austriacă: Decalarea orei de deschidere a porții (de la 16.30 la 22.00) și prelungirea orei de închidere a porții (de la 30 de minute la 60 de minute) conform propunerii va accentua dificultățile în îndeplinirea cerințelor de echilibrare și va crește nevoia de energie de echilibrare de la OTS-uri pentru partea responsabilă, mărind astfel costurile globale ale sistemului.</p> <p>În plus, integrarea SRE pe piețe competitive va fi mult mai dificilă, ceea ce contrazice eforturile europene și naționale actuale în ceea ce privește echilibrarea, de exemplu în Germania și în Austria.</p>	<p>Österreichs E-Wirtschaft, Asociația companiilor de energie electrică din Austria</p>
2	<p>Propunerea riscă să discrimineze întreprinderile mici și mijlocii care nu sunt prezente 24 de ore, 7 zile pe săptămână; ulterior, lichiditatea și numărul participanților pe piață ar putea scădea. Din punctul de vedere al participanților pe piața austriacă: Decalarea orei de deschidere a porții (de la 16.30 la 22.00) și prelungirea orei de închidere a porții (de la 30 de minute la 60 de minute) conform propunerii va accentua dificultățile în îndeplinirea cerințelor de echilibrare și va crește nevoia de energie de echilibrare de la OTS-uri pentru partea responsabilă, mărind astfel costurile globale ale sistemului. În plus, integrarea SRE pe piețe competitive va fi mult mai dificilă, ceea ce contrazice eforturile europene și naționale actuale în ceea ce privește echilibrarea, de exemplu în Germania și în Austria.</p>	<p>TIWAG-Tirolerwasserkraft AG - Transport</p>
2	<p>În urma propunerii, ar trebui să existe un birou care să funcționeze 24 de ore din 24. Nu se poate tranzacționa/echilibra portofoliul în programul normal de funcționare dacă poarta se deschide la ora 22.00, nu la ora 16.30, iar ora de închidere a pieței se prelungeste de la 30 de minute la 60 de minute.</p>	<p>Energieallianz Austria GmbH</p>
2	<p>Armonizarea IDCZGOT și a IDCZGCT la nivel interzonal reprezintă o fază necesară în procesul integrării pieței intrazilnice și facilitează tranzacționarea intrazilnică interzonală pentru participanții pe piață.</p> <p>Totuși, soluțiile propuse pentru IDCZGOT și IDCZGCT nu sunt satisfăcătoare din punctul nostru de vedere și pot avea un efect negativ asupra proceselor de piață. O oră de deschidere a porții la ora 22.00 în ziua următoare este deja prea târzie pentru ca majoritatea participanților să poată intra pe piață până a doua zi. O oră de închidere a porții fixată cu 1 oră înainte de unitatea de timp a pieței relevante împiedică progresele viitoare în proiectarea piețelor intrazilnice. Reducând timpul în care participanții pe piață pot tranzacționa astfel încât să se mențină în echilibru, se elimină posibilitățile de remunerare a flexibilității prin stimulente de piață și investiționale pentru flexibilitate.</p> <p>Propunerea nu ține cont de evoluțiile tehnologice care le permit chiar și consumatorilor să își controleze consumul mai aproape de timpul real. De asemenea, ea nu ține cont de nevoile unor producători de SRE intermitente, care au o idee mult mai bună privind propria producție reală, mai aproape de timpul real, și, deci, pot și au nevoie să tranzacționeze astfel încât să se mențină în echilibru. Mai multe detalii la întrebarea 4.</p>	<p>Nordenergi</p>
2	<p>În practică, o oră de deschidere a pieței la ora 22.00, adică seara târziu, va amâna cea mai mare parte a tranzacțiilor pentru ziua următoare, rezultatul fiind existența unui interval de timp foarte limitat pentru tranzacționare, adică în primele ore ale zilei. Ne întrebăm dacă este necesară această restricționare. O oră de închidere a porții fixată la 60 de minute poate, de asemenea, decala dezvoltările necesare ale proceselor de tranzacționare mai aproape de timpul real, când se va fi redus incertitudinea producției de energie din surse regenerabile. Pentru un proces conceput pentru a facilita tranzacționarea în noul peisaj energetic, acesta pare să fie un pas în direcția greșită.</p>	<p>Swedenergy</p>

2	<p>În practică, stabilirea orei de deschidere a porții la ora 22.00 înseamnă că mulți participanți pe piață (mai ales cei mai mici) vor tranzacționa doar în dimineața următoare, și anume doar în primele ore ale zilei.</p> <p>Fixarea orei de închidere a pieței la 60 de minute ar împiedica tranzacționarea aproape de timpul real, adică capacitatea participanților pe piață de a se autoechilibra cu cele mai actualizate previziuni, când incertitudinea producției din surse regenerabile este redusă.</p>	Federația Europeană a Comercianților de Energie - EFET
2	<p>Propunerea riscă să discrimineze întreprinderile mici și mijlocii care nu sunt prezente 24 de ore, 7 zile pe săptămână; ulterior, lichiditatea și numărul participanților pe piață ar putea scădea. Din punctul de vedere al participanților pe piața austriacă:</p> <p>Decalarea orei de deschidere a porții (de la 16.30 la 22.00) și prelungirea orei de închidere a porții (de la 30 de minute la 60 de minute) conform propunerii va accentua dificultățile în îndeplinirea cerințelor de echilibrare și va crește nevoia de energie de echilibrare de la OTS-uri pentru partea responsabilă, mărinnd astfel costurile globale ale sistemului.</p> <p>În plus, integrarea SRE pe piețe competitive va fi mult mai dificilă, ceea ce contrazice eforturile europene și naționale actuale în ceea ce privește echilibrarea, de exemplu în Germania și în Austria.</p>	Energie AG Oberösterreich Trading GmbH
2	Nu este cazul.	bne
2	<p>În practică, o oră de deschidere a pieței la ora 22.00, adică seara târziu, va amâna cea mai mare parte a tranzacțiilor pentru ziua următoare, rezultatul fiind existența unui interval de timp foarte limitat pentru tranzacționare, adică în primele ore ale zilei. Ne întrebăm dacă este necesară această restricționare.</p> <p>O oră de închidere a porții fixată la 60 de minute poate, de asemenea, decala dezvoltările necesare ale proceselor de tranzacționare mai aproape de timpul real, când se va fi redus incertitudinea producției de energie din surse regenerabile.</p> <p>Pentru un proces conceput pentru a facilita tranzacționarea în noul peisaj energetic, aceasta pare să fie o decizie nefastă, un pas în direcția greșită.</p>	Vattenfall AB
2	<p>Maximizarea perioadei în care energia poate fi tranzacționată la nivel transfrontalier, în intervalul de timp intrazilnic, este pozitivă în ceea ce privește integrarea pieței intrazilnice și va fi o măsură salutăată de participanții la piață.</p> <p>Totuși, soluțiile propuse pentru IDCZGOT și IDCZGCT nu sunt satisfăcătoare din punctul nostru de vedere și pot avea un efect negativ asupra proceselor de piață. O oră de deschidere a porții la ora 22.00 în ziua următoare este deja prea târziu pentru ca majoritatea participanților să poată intra pe piață până a doua zi. Astfel, este fundamental ca valoarea propusă de ENTSO-E să nu fie considerată un obiectiv, ci o soluție minimă acceptabilă.</p> <p>O oră de închidere a pieței fixată la 1 oră înainte de unitatea de timp a pieței relevante ar putea preveni viitorul progres în conceperea pieței intrazilnice, mai ales când s-ar putea selecta cu ușurință un interval mai scurt.</p> <p>Reducerea posibilității ca participanții pe piață să își rezolve în mod activ dezechilibrele de pe piață bazându-se pe oferte/licitații în alte zone de prețuri poate reduce beneficiile potențiale ale flexibilității. Totuși, faptul că schimburile transfrontaliere sunt tratate, în prezent, similar cu intrările/ieșirile conexiunilor în ceea ce privește monitorizarea securității rețelei sugerează că OTS-urile au nevoie de timp pentru a procesa aceste informații. Reducerea suplimentară a IDCZGCT este posibilă, din punctul nostru de vedere, atunci când OTS-urile lucrează într-o colaborare mai strânsă. Totuși, reducerea suplimentară ar putea să nu conducă la procese operaționale care nu sunt bazate pe piață. Obiectivul final al integrării ar trebui să conducă la aceiași timpi de așteptare pe limită ca și în zonele de ofertare. Doar atunci pot fi realizate condiții de concurență cu adevărat echitabile.</p> <p>Astfel, IDCZGCT trebuie să fie adusă în discuție periodic, având în vedere impactul economic al unei evoluții</p>	EURELECTRIC

	și acordând o atenție deosebită evoluțiilor și îmbunătățirilor tehnologice și ale pieței în integrarea proceselor operaționale în RCC și CSR.	
2	În practică, stabilirea orei de deschidere a porții la ora 22.00 înseamnă că mulți participanți pe piață (mai ales cei mai mici) vor tranzacționa doar în dimineața următoare, și anume doar în primele ore ale zilei. Fixarea orei de închidere a pieței la 60 de minute ar împiedica tranzacționarea aproape de timpul real, adică capacitatea participanților pe piață de a se autoechilibra cu cele mai actualizate previziuni, când incertitudinea producției din surse regenerabile este redusă.	VERBUND Trading GmbH
2	În cazul în care piața intrazilnică spaniolă ar evolua într-o licitație inițială, urmată de o piață intrazilnică cu tranzacționare continuă, propunerea ar fi compatibilă și chiar am propune un IDCZGOT mult mai devreme, întrucât stabilirea deschiderii la ora 22.00 nu oferă tuturor participanților pe piață suficient timp pentru a tranzacționa toată ziua.	GAS NATURAL FENOSA - SPANIA
2	Propunerea privind IDCZGOT și IDCZGCT poate avea un impact pozitiv asupra proceselor noastre privind piața internă, extinzând, atunci când este posibil, timpul de tranzacționare disponibil și asigurând un nivel adecvat de armonizare care poate facilita accesul la schimburi transfrontaliere în intervalul intrazilnic. De asemenea, EDF Group este convins că luarea în calcul a proceselor de planificare și de echilibrare și procesul de gestionare a congestiilor la nivelul OTS în stabilirea IDCZGCT se pot dovedi a fi benefice inclusiv pentru participanții pe piață, în special pentru generatori. Respectarea timpului de lucru (atunci când este rezonabil) de care au nevoie OTS-urile pentru a-și derula procesele poate contribui la limitarea capacității rezervate de OTS-uri pentru gestionarea congestiilor și pentru echilibrare, cu creșterea ulterioară a energiei disponibile pentru participanții pe piață, pentru schimburi pe piața intrazilnică.	EDF Group
2	Acești factori afectează semnificativ eficiența pieței și tranzacționarea ordonată, corelarea și închiderea cuplării unice a pieței intrazilnice (SIDC) pe care toate OPEED-urile operaționale au obligația de a o organiza prin intermediul funcției ID (intrazilnice) a MCO. Funcția ID MCO include toate comenzile ID din propriile sisteme de tranzacționare ale OPEED-urilor care au fost transmise către registrul comun al ofertelor (SOB) și apoi, combinată cu capacitatea furnizată în modulul de gestionare a capacităților (CMM), permite corelarea continuă a tuturor ofertelor ID ce fac parte din SIDC.	Comitetul intermediar al tuturor OPEED-urilor (răspunsuri sprijinite și de Europex)
2	Definiția asumată în documentul explicativ precizează IDCZGCT ca termen limită pentru transmiterea ofertelor de către participanți. Ar trebui să se recunoască faptul că această definiție va afecta procesele ulterioare ale OTS-urilor (și ale OPEED-urilor). În special, proiectul TERRE ar dori să evidențieze faptul că această definiție ar putea avea un impact major în cadrul proceselor XBID și TERRE (și al interacțiunii acestora), în special la nivelul proceselor OTS locale, pentru a asigura securitatea operațională. Având în vedere interpretarea privind IDCZGCT din documentul explicativ, după IDCZGCT va exista o perioadă de cel mult 4-5 minute pentru a corela ofertele (în cazul unor acumulări semnificative de comenzi în așteptare). În acest caz, rezultatele pieței vor fi cunoscute doar după această oră. Când rezultatele pieței sunt puse la dispoziția OTS-urilor, acestea trebuie să efectueze analize ale securității și ale marjelor și să ia măsuri pentru a rezolva constrângerile ce se datorează tranzacționării de energie și dezechilibrelor rămase la finalul comercializării. Măsurile luate de OTS pentru a rezolva aceste probleme vor folosi în mod normal piața de echilibrare. Se speră că, cu cât măsurile de echilibrare a energiei electrice vor fi luate mai devreme, cu atât ele vor fi mai rentabile și mai benefice pentru consumatori. Aceste măsuri trebuie luate după comunicarea rezultatelor către OTS-uri și înainte de RR TSO-TSO BE GCT. OTS-urile TERRE subliniază că OTS-urile ar trebui să aibă la dispoziție suficient timp	TERRE Project

Document explicativ privind propunerea tuturor OTS-urilor referitoare la  
orele de deschidere și de închidere a porții pieței intrazilnice interzonale în  
conformitate cu articolul 59 din Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei  
din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea  
pentru a efectua acțiunile respective în toate cazurile.

	<p>Pentru clarificare, programarea propusă pentru procesul TERRE este: Între IDCZGCT și RR TSO-TSO BE FCT, măsurile pe care ar trebui să le ia OTS-urile</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Calculul rezultatelor XBID</li> <li>– Programe de ajustare a participanților și actualizarea ofertelor</li> <li>– Analize ale securității și ale marjelor</li> <li>– Validarea capacității CZ disponibile</li> <li>– Estimarea nevoii de dezechilibre a OTS</li> <li>– Transmiterea către platforma centralizată pentru echilibrare</li> <li>– Se preconizează că perioada va fi de 15 minute.</li> </ul> <p>Interpretarea IDCZGCT din documentul explicativ poate provoca probleme OTS-urilor care participă la TERRE, întrucât timpul pe care îl au OTS-urile pentru a-și finaliza acțiunile necesare este redus.</p>	
3	<p>Suntem de acord cu referințele juridice propuse. Considerăm că interpretarea IDCZGCT de la articolul 6 „este de 60 de minute” nu este în acord cu articolul 59 alineatul (3) din CACM, care stabilește IDCZGCT la „cel mult o oră înainte de începerea unității de timp a pieței relevante”. Astfel, CACM stabilește cele 60 de minute drept perioadă maximă, astfel încât ora de închidere a porții este mai apropiată de unitatea de timp a pieței, dar nu este obiectivul final. În plus, am dori o interpretare mai explicită a referințelor privind definiția IDCZGCT. Interpretarea ar trebui să fie în acord cu prima propoziție din capitolul 2.2.3, pag. 14 din documentul explicativ: „IDCZGCT este interpretată drept termenul limită pentru depunerea ofertelor de către participanții pe piață”. Mai multe detalii la întrebarea 6.</p>	Energy Norway
3	<p>Da, suntem de acord cu interpretarea. IDCZGOT și IDCZGCT ar trebui să vizeze crearea unor condiții de concurență echitabile și un acces nediscriminatoriu la capacitățile interzonale pentru toți participanții pe piață.</p>	GEN-I, d.o.o.
3	<p>Nu suntem de acord cu referințele juridice propuse. Considerăm că interpretarea IDCZGCT de la articolul 6 „este de 60 de minute” nu este în acord cu articolul 59 alineatul (3) din CACM, care stabilește IDCZGCT la „cel mult o oră înainte de începerea unității de timp a pieței relevante”. Astfel, CACM stabilește cele 60 de minute drept perioadă maximă, astfel încât ora de închidere a porții este mai apropiată de unitatea de timp a pieței, dar nu este obiectivul final. În plus, am dori o interpretare mai explicită a referințelor privind definiția IDCZGCT. Interpretarea ar trebui să fie în acord cu prima propoziție din capitolul 2.2.3, pag. 14 din documentul explicativ: „IDCZGCT este interpretată drept termenul limită pentru depunerea ofertelor de către participanții pe piață”. Mai multe detalii la întrebarea 6.</p>	Nordenergi
3	<p>Nu suntem de acord cu interpretarea IDCZGCT. Astfel, propunerea nu este pe deplin conformă cu articolul 59 alineatul (3) din orientările CACM.</p>	Swedenergy
3	<p>Articolul 59 alineatul (3) din CACM prevede că IDCZGOT este cu „cel mult o oră înainte de începerea unității de timp a pieței relevante”. Normele propuse ar trebui să reflecte flexibilitatea prevăzută în Orientarea CACM.</p>	EFET
3	<p>Fără comentarii.</p>	bne

3	Nu suntem de acord cu interpretarea IDCZGCT. Astfel, propunerea nu este pe deplin conformă cu articolul 59 alineatul (3) din orientările CACM.	Vattenfall AB
3	Suntem de acord cu referințele juridice propuse. EURELECTRIC consideră că CACM stabilește termenul de 60 de minute drept maximul pentru IDCZGCT, ceea ce permite stabilirea orei de închidere a porții mai aproape de unitatea de timp a pieței, cel puțin pentru CSR care consideră că este posibil. În plus, am dori ca o interpretare mai explicită a referințelor privind definiția IDCZGCT să fie introdusă în articolele juridice. Interpretarea ar trebui să fie în acord cu prima propoziție din capitolul 2.2.3, pag. 14 din documentul explicativ: „IDCZGCT este interpretată ca ora limită pentru depunerea ofertei de către participanții pe piață.” Mai multe detalii la întrebarea 6.	EURELECTRIC
3	Articolul 59 alineatul (3) din CACM prevede că IDCZGOT este cu „cel mult o oră înainte de începerea unității de timp a pieței relevante”. Normele propuse ar trebui să reflecte flexibilitatea prevăzută în Orientarea CACM.	VERBUND Trading GmbH
3	Da.	GAS NATURAL FENOSA - SPANIA
3	Per ansamblu, EDF Group este de acord cu interpretarea furnizată de ENTSO-E privind referințele juridice care stabilesc obiectul propunerii privind IDCZGOT și IDCZGCT. Da, EDF Group dorește să sublinieze faptul că capacitatea pusă la dispoziție pentru tranzacționarea intrazilnică ar trebui să fie rezultatul procesului de calcul al capacității coordonate intrazilnice, cu scopul de a maximiza capacitatea pusă la dispoziția participanților pe piață după intervalul de timp pentru ziua următoare. Calculul capacității interzonale intrazilnice poate fi efectuat atunci când tranzacționarea interzonală intrazilnică este deja deschisă și ar trebui să facă obiectul unor actualizări regulate pe tot parcursul zilei de livrare, dacă devine disponibilă capacitate suplimentară.	EDF Group
3	Nu contestăm referințele juridice formulate de OTS-uri, dar avem semne de întrebare în legătură cu interpretările realizate și reflectate în propuneri.	Comitetul intermediar al tuturor OPEED-urilor (răspunsuri sprijinite și de Europex)
3	Membrii TERRE au preocupări în ceea ce privește interpretarea articolului 59 alineatul (4) din documentul explicativ. Documentul explicativ stabilește IDCZGCT drept ora limită pentru depunerea ofertei de către participanții pe piață. Propunem o definiție la fel de validă a IDCZGCT, drept ultimul moment pentru depunerea ofertelor și ultimul moment în care poate fi alocată capacitatea interzonală. Aceasta este interpretarea pe care o preferăm. Făcând trimitere la textul articolului 59 alineatul (4), „Tranzacționarea intrazilnică a energiei electrice (...) [este permisă] până la ora de închidere a porții pieței intrazilnice interzonale”. Energy Trading solicită corelarea și alocarea capacității interzonale, nu doar transmiterea de oferte. Interpretarea propusă de noi este în acord și cu textul articolului 59 alineatul (5): „Înainte de ora de închidere a porții pieței intrazilnice interzonale, participanții la piață transmit OPEED-urilor relevante toate ofertele pentru o anumită unitate de timp a pieței.”	TERRE Project

	Propunerea OTS-urilor TERRE pentru interpretarea IDCZGCT: IDCZGCT ar trebui să fie ultimul moment pentru depunerea ofertelor și ultimul moment când se poate alocă capacitatea interzonală: capacitățile CZ nu pot fi alocate după IDCZGCT.	
4	<p>În ceea ce privește IDCZGOT: Înțelegem că există o incertitudine semnificativă în ceea ce privește implementarea și funcționarea pe viitor a modelului unei rețele comune și că, prin urmare, OTS-urile doresc să propună o oră mai târzie, astfel încât fiecare OTS să poată atinge obiectivul. Înțelegem și că există flexibilitate, în sensul că regiunile progresive pot stabili o IDCZGOT mai devreme de ora 22.00. Pe de altă parte, o IDCZGOT la ora 22.00 este prea târzie și îi poate împiedica pe mulți participanți pe piață să devină activi pe piața intrazilnică până a doua zi.</p> <p>Pentru a stabili niveluri mai ambițioase și a preveni materializarea unei IDCZGOT la ora 22.00, sugerăm următorul compromis: IDCZGOT de la articolul 4 este stabilită la ora 17.00 ora pieței pentru ziua următoare. Ora 17.00 este cu 1,5 ore după termenul limită de 15.30 pentru OPEED-uri, deci până la momentul respectiv ar trebui să se poată avea o primă idee privind capacitatea de transmisie disponibilă pentru ziua următoare. Dacă într-o fază ulterioară devine disponibilă o capacitate de transmisie superioară, după o modelare detaliată, aceasta poate fi pusă la dispoziția piețelor la momentul respectiv. În plus, propunem ajustarea articolului 5.1. Adăugând sintagma „mai târziu”, pentru a obține „o IDCZGOT mai devreme SAU MAI TÂRZIU decât (...)”, OTS-urile ar avea posibilitatea de a propune o deschidere mai târzie a porții, dacă la început este greu de respectat ora 17.00, dar în acest fel s-ar menține obiectivul de a muta închiderea pieței la o oră mai timpurie într-o fază ulterioară a proiectului de integrare a piețelor intrazilnice.</p> <p>În ceea ce privește IDCZGCT: nu suntem de acord cu închiderea pieței prevăzută la articolul 6 și propunem adaptarea acesteia în „IDCZGCT este cu CEL MULT 60 de minute înainte de începerea unității de timp a pieței intrazilnice relevante.” Dorim să existe o deschidere pentru închideri ale porții interzonale mai apropiate de timpul real decât 60 de minute, după cum s-a văzut deja pe mai multe piețe naționale intrazilnice. În primul rând, este important ca metodologia să fie aliniată la orientarea CACM. În al doilea rând, este important să fie menținute ambițiile în ceea ce privește îmbunătățirile piețelor intrazilnice: stabilirea închiderii porții la 60 de minute înainte de unitatea de timp a pieței distruge potențialul de evoluție a piețelor intrazilnice. Această măsură reduce motivația producătorilor și a consumatorilor de a investi în flexibilitate și de a folosi și a primi prețuri de piață pentru flexibilitatea lor. Ea face ca integrarea unor SRE intermitente să fie mai costisitoare și reduce posibilitatea producătorilor de SRE de a fi activi pe piață și de a tranzacționa către echilibru, aproape de timpul real, când previziunile meteorologice sunt mult mai precise. Prin urmare, suntem de părere că propunerea de față nu este acceptabilă și propunem modificarea sugerată, astfel încât metodologia să fie aliniată la CACM.</p>	Energy Norway
4	Da, suntem de acord.	GEN-I, d.o.o.
4	<p>Nu; după cum s-a menționat anterior, propunerea ar îngreuna eforturile de integrare a SRE și obiectivele naționale de responsabilitate a grupului pentru echilibrarea uncă („Bilanzkreistreu”).</p> <p>Prin urmare, sugerăm:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- IDCZGOT să fie la ora 16.30, așa cum se întâmplă în Germania sau la ora 18.00, ca în Austria</li> <li>- IDCZGCT să fie cu mai puțin de 30 de minute înainte de începerea unității de timp a pieței intrazilnice relevante (de ex., în Germania cu 30 de minute înainte de fiecare 1/4 h de livrare)</li> </ul>	Österreichs E-Wirtschaft, Asociația companiilor de energie electrică din Austria
4	Nu; după cum s-a menționat anterior, propunerea ar îngreuna eforturile de integrare a SRE și obiectivele naționale de responsabilitate a grupului pentru echilibrarea unică („Bilanzkreistreu”).	TIWAG-Tirolerwasserkraft

	<p>Prin urmare, sugerăm:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- IDCZGOT să fie la ora 16.30, așa cum se întâmplă în Germania sau la ora 18.00, ca în Austria</li> <li>- IDCZGCT să fie cu mai puțin de 30 de minute înainte de începerea unității de timp a pieței intrazilnice relevante (de ex., în Germania cu 30 de minute înainte de fiecare 1/4 h de livrare)</li> </ul>	AG - Dispatching
4	IDCZGOT ar trebui să fie 16.30 pentru Germania și Austria (Austria să treacă de la 18.00 la 16.30), pentru a integra/echilibra SRE pe piețe competitive IDCZGCT ar trebui să fie de cel mult 30 de minute înaintea începerii livrării	Energieallianz Austria GmbH
4	<p>În ceea ce privește IDCZGOT: Înțelegem că există o incertitudine semnificativă în ceea ce privește implementarea și funcționarea pe viitor a modelului unei rețele comune și că, prin urmare, OTS-urile doresc să propună o oră mai târzie, astfel încât fiecare OTS să poată atinge obiectivul. Înțelegem și că există flexibilitate, în sensul că regiunile progresive pot stabili o IDCZGOT înainte de ora 22.00. Pe de altă parte, o IDCZGOT la ora 22.00 este prea târzie și îi poate împiedica pe mulți participanți pe piață să devină activi pe piața intrazilnică până a doua zi.</p> <p>Pentru a stabili niveluri mai ambițioase și a preveni materializarea unei IDCZGOT la ora 22.00, sugerăm următorul compromis: IDCZGOT de la articolul 4 este stabilită la ora 17.00 ora pieței pentru ziua următoare. Ora 17.00 este cu 1,5 ore după termenul limită de 15.30 pentru OPEED-uri, deci până la momentul respectiv ar trebui să se poată avea o primă idee privind capacitatea de transmisie disponibilă pentru ziua următoare. Dacă într-o fază ulterioară devine disponibilă o capacitate de transmisie superioară, după o modelare detaliată, aceasta poate fi pusă la dispoziția piețelor la momentul respectiv. În plus, propunem ajustarea articolului 5.1. Adăugând sintagma „mai târziu”, pentru a obține „o IDCZGOT mai devreme SAU MAI TÂRZIU decât (...)”, OTS-urile ar avea posibilitatea de a propune o deschidere mai târzie a porții, dacă la început este greu de respectat ora 17.00, dar în acest fel s-ar menține obiectivul de a muta închiderea pieței la o oră mai timpurie într-o fază ulterioară a proiectului de integrare a piețelor intrazilnice.</p> <p>În ceea ce privește IDCZGCT: nu suntem de acord cu închiderea pieței prevăzută la articolul 6 și propunem adaptarea acesteia în „IDCZGCT este cu CEL MULT 60 de minute înainte de începerea unității de timp a pieței intrazilnice relevante.” Dorim să existe o deschidere pentru închideri ale porții interzonale mai apropiate de timpul real decât 60 de minute, după cum s-a văzut deja pe mai multe piețe naționale intrazilnice. În primul rând, este important ca metodologia să fie aliniată la orientarea CACM. În al doilea rând, este important să fie menținute ambițiile în ceea ce privește îmbunătățirile piețelor intrazilnice: stabilirea închiderii porții la 60 de minute înainte de unitatea de timp a pieței distruge potențialul de evoluție a piețelor intrazilnice. Această măsură reduce motivația producătorilor și a consumatorilor de a investi în flexibilitate și de a folosi și a primi prețuri de piață pentru flexibilitatea lor. Ea face ca integrarea unor SRE intermitente să fie mai costisitoare și reduce posibilitatea producătorilor de SRE de a fi activi pe piață și de a tranzacționa către echilibru, aproape de timpul real, când previziunile meteorologice sunt mult mai precise. Prin urmare, suntem de părere că propunerea de față nu este acceptabilă și propunem modificarea sugerată, astfel încât metodologia să fie aliniată la CACM.</p>	Nordenergi
4	<p>În ceea ce privește IDCZGOT: pentru a facilita tranziția în continuare la o aprovizionare durabilă cu energie, aceasta ar trebui să fie completată cu dorința de a ridica treptat ambițiile. Legiitorii ar trebui să stimuleze o apropiere treptată a IDCZGOT față de golirea pieței la vedere.</p> <p>Pentru a reflecta această ambiție, recomandăm ca ENTSO-E să propună un compromis prin care cel puțin părți din capacitățile ID să fie puse la dispoziție la puțin timp de la schimbul pentru ziua următoare (17.00 cel mai târziu) și în raport</p>	Swedenergy

	<p>Cu Cu nevoia unei modelări mai detaliate, cu un mod comun de rețea, restul capacităților pot fi eliberate la momente ulterioare (o primă rulare orientativă la ora 19.00 și o ajustare finală la ora 22.00). Alineatele de la articolele 5 și 6 la care se face referire ar trebui ajustate în consecință.</p> <p>În ceea ce privește obiectivul pentru IDCZGCT, articolul 59 alineatul (3) din orientările CACM se referă la cel mult 60 de minute și nu este corect ca obiectivul să se axeze doar pe efortul minim acceptat în regulament. Dezvoltarea piețelor intrazilnice care permit utilizarea tranzacționării interzonale pentru o flexibilitate și mai apropiată de livrare va crește pe măsură ce în Europa continuă tranziția energetică. Astfel, propunerea ar trebui revizuită astfel încât regiunile cu calcul individual al capacității să implementeze ore regionale armonizate de închidere a porților mai apropiate de timpul real.</p>	
4	<p>Considerăm că GOT la 22.00 propusă la articolul 4 nu este suficient de ambițioasă: recunoaștem că poate exista o flexibilitate, în sensul propunerii unei ore mai timpurii pentru RCC la art. 5, dar considerăm că standardul prevăzut la art. 4 ar trebui stabilit mai devreme în după-amiaza Z-1. În practică, stabilirea orei de deschidere a porții la ora 22.00 înseamnă că mulți participanți pe piață (mai ales cei mai mici) vor tranzacționa doar în dimineața următoare, și anume doar în primele ore ale zilei.</p> <p>În ceea ce privește GCT (ora de închidere a porții), propunerea nu prevede o posibilă abatere de la GOT de 60 de minute stabilită la art. 6. Considerăm că aceeași flexibilitate de a stabili o oră mai ambițioasă pentru GCT ar trebui acordată și OTS-urilor din orice RCC, la fel ca la art. 5 pentru GOT. Art. 59 alineatul (3) din Regulamentul CACM prevede că IDCZGOT este „cu cel mult o oră înainte de începerea unității de timp a pieței relevante”, iar normele propuse ar trebui să reflecte flexibilitatea prevăzută în Orientarea CACM. În plus, fixarea orei de închidere a pieței la 60 de minute ar împiedica tranzacționarea aproape de timpul real, adică capacitatea participanților pe piață de a se autoechilibra cu cele mai actualizate previziuni, când incertitudinea producției din surse regenerabile este redusă.</p>	<p>Federația Europeană a Comercianților de Energie - EFET</p>
4	<p>Nu; după cum s-a menționat anterior, propunerea ar îngreuna eforturile de integrare a SRE și obiectivele naționale de responsabilitate a grupului pentru echilibrarea unică („Bilanzkreistreu”).</p> <p>Prin urmare, sugerăm:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- IDCZGOT să fie la ora 16.30, așa cum se întâmplă în Germania sau la ora 18.00, ca în Austria</li> <li>- IDCZGCT să fie cu mai puțin de 30 de minute înainte de începerea unității de timp a pieței intrazilnice relevante (de ex., în Germania cu 30 de minute înainte de fiecare 1/4 h de livrare)</li> </ul>	<p>Energie AG Oberösterreich Trading GmbH</p>
4	<p>În principiu suntem de acord cu propunerea. Totuși, calitatea previzionării generării de energie din surse regenerabile crește semnificativ în ultima oră anterioară livrării în timp real. Pe baza acestui fapt, timpul propus de închidere a porții, cu 60 de minute înainte de livrare, este prea devreme pentru a garanta un transport eficient la nivel european. Prin urmare, timpul de închidere a porții trebuie scurtat în viitorul apropiat.</p>	<p>bne - Asociația germană pentru inovare pe piața energiei electrice</p>
4	<p>În ceea ce privește IDCZGOT: pentru a facilita tranziția în continuare la o aprovizionare durabilă cu energie, aceasta ar trebui să fie completată cu dorința de a ridica treptat ambițiile. Legiuitorii ar trebui să stimuleze o apropiere treptată a IDCZGOT față de golirea pieței la vedere. Pentru a reflecta această ambiție, recomandăm revizuirea propunerii de față și ca cel puțin părți semnificative din capacitățile ID să fie puse la dispoziție la puțin timp de la schimbul pentru ziua următoare (17.00 cel mai târziu). În ceea ce privește nevoia unei modelări mai detaliate, cu un model de rețea comun, restul capacităților pot fi eliberate ulterior, conform unui program agreeat (orientativ, prima eliberare suplimentară la ora 19.00 și o ajustare finală la ora 22.00). Alineatele de la articolele 5 și 6 la care se face referire ar trebui ajustate în consecință. În ceea ce privește obiectivul</p>	<p>Vattenfall AB</p>

	<p>pentru IDCZGCT, articolul 59 alineatul (3) din orientările CACM se referă la cel mult 60 de minute și nu este corect ca obiectivul să se axeze doar pe efortul minim acceptat de regulament. Dezvoltarea piețelor intrazilnice care permit utilizarea tranzacționării interzonale pentru o flexibilitate și mai apropiată de livrare va crește pe măsură ce în Europa continuă tranziția energetică. Astfel, propunerea ar trebui revizuită astfel încât regiunile cu calcul individual al capacității să implementeze ore regionale armonizate de închidere a porților mai apropiate de timpul real.</p>	
4	<p>În ceea ce privește IDZGOT, înțelegem că există o incertitudine semnificativă în ceea ce privește implementarea și funcționarea pe viitor a modelului unei rețele comune și că, prin urmare, OTS-urile doresc să propună o oră mai târzie, astfel încât fiecare OTS să poată atinge obiectivul. Înțelegem și că există flexibilitate, în sensul că regiunile progresive pot stabili o IDCZGOT înainte de ora 22.00. Pe de altă parte, o IDCZGOT la ora 22.00 este prea târzie și îi poate împiedica pe mulți participanți pe piață să devină activi pe piața intrazilnică până a doua zi.</p> <p>Pentru a stabili niveluri mai ambițioase și a încerca să prevenim materializarea unei IDCZGOT la ora 22.00, sugerăm următorul compromis: IDCZGOT de la articolul 4 este stabilită la ora 19.00 ora pieței pentru ziua următoare. Ora 19.00 este cu 3,5 ore după termenul limită de 15.30 pentru OPEED-uri, deci până la momentul respectiv ar trebui să se poată avea o primă idee privind capacitatea de transmisie disponibilă după ziua următoare, luând în calcul aceeași capacitate care a fost determinată pentru cuplarea piețelor pentru ziua următoare. De îndată ce (și la fel de des precum) devine disponibilă o capacitate mai mare de transmisie într-o fază ulterioară, ea ar trebui pusă la dispoziție pe piețele intrazilnice.</p> <p>În plus, propunem ajustarea articolului 5 alineatul (1) prin adăugarea cuvântului „mai târziu”: „o IDCZGOT mai devreme SAU MAI TÂRZIU” decât (...)”, astfel încât OTS-urile să aibă posibilitatea de a propune o deschidere mai târzie a pieței, dacă ora 19.00 este greu de respectat la început. Astfel, însă, s-ar menține ambiția privind decalarea închiderii porții la o oră mai timpurie într-o fază ulterioară a proiectului de integrare a piețelor intrazilnice.</p> <p>În ceea ce privește IDCZGCT, nu suntem de acord cu închiderea pieței prevăzută la articolul 6 și propunem adaptarea acesteia în „IDCZGCT este LA CEL MULT 60 de minute înaintea începerii unității de timp a pieței intrazilnice relevante”. Prin această schimbare dorim să deschidem posibilitatea unor închideri ale porții interzonale mai apropiate de timpul real decât 60 de minute, în regiunile de calcul al capacității/centrelor de securitate regionale unde termenul maxim pentru notificarea unei schimbări în programul de livrare este mai mic de 60 de minute. Este important să se mențină ambițiile în ceea ce privește îmbunătățirea piețelor intrazilnice: stabilirea închiderii pieței la 60 de minute înaintea unității de timp a pieței, fără a deschide calea către o posibilă revizuire în viitor, poate limita evoluția piețelor intrazilnice către o integrare mai eficace. O oră de închidere a porții intrazilnice stabilită prea devreme poate reduce stimulentele pentru producători și consumatori în sensul investirii în flexibilitate și al utilizării eficiente a acesteia. De asemenea, ea poate face ca integrarea unor SRE intermitente să fie mai costisitoare și reduce posibilitatea producătorilor de SRE de a fi activi pe piață și de a tranzacționa către echilibru, aproape de timpul real, când previziunile meteorologice sunt mult mai precise. Prin urmare, EURELECTRIC consideră că propunerea ENTSO-E ar trebui completată cu ambiția de a evalua posibila evoluție către o oră de închidere a porții mai apropiată, pentru a livra periodic la nivelul RCC/CSR.</p>	EURELECTRIC
4	<p>Considerăm că GOT la 22.00 propusă la articolul 4 nu este suficient de ambițioasă: recunoaștem că poate exista o flexibilitate, în sensul propunerii unei ore mai timpurii pentru RCC la art. 5, dar considerăm că standardul prevăzut la art. 4 ar trebui stabilit mai devreme în după-amiaza Z-1. În practică, stabilirea orei de deschidere a porții la ora 22.00 înseamnă că mulți participanți pe piață (mai ales cei mai mici) vor tranzacționa doar în dimineața următoare, și anume doar în primele ore ale zilei.</p>	VERBUND Trading GmbH

	<p>În ceea ce privește GCT (ora de închidere a porții), propunerea nu prevede o posibilă abatere de la GOT de 60 de minute stabilită la art. 6.</p> <p>Considerăm că aceeași flexibilitate de a stabili o oră mai ambițioasă pentru GCT ar trebui acordată și OTS-urilor din orice RCC, la fel ca la art. 5 pentru GOT. Potrivit articolului 59 alineatul (3) din CACM, IDCZGOT este „cu cel mult o oră înainte de începerea unității de timp a pieței relevante”, iar normele propuse ar trebui să reflecte flexibilitatea prevăzută în Orientarea CACM. În plus, fixarea orei de închidere a pieței la 60 de minute ar împiedica tranzacționarea aproape de timpul real, adică capacitatea participanților pe piață de a se autoechilibra cu cele mai actualizate previziuni, când incertitudinea producției din surse regenerabile este redusă.</p>	
4	<p>Răspunsul la întrebarea 2: atât timp cât piața intrazilnică evoluează într-una continuă, cu o licitație inițială de pornire, considerăm că IDCZGOT ar trebui să fie mai devreme, pentru a permite o tranzacționare consecventă, care să țină cont de ambele piețe, după cum se precizează la articolul 5 punctul 1 și care să permită tuturor participanților pe piață să tranzacționeze pe tot parcursul zilei următoare. Odată ce valorile de capacitate pentru o piață regională sunt disponibile, se poate deschide piața regională intrazilnică. IDCZGOT ar trebui să se închidă cât mai aproape de acest moment.</p>	GAS NATURAL FENOSA - SPANIA
4	<p>EDF Group este de acord cu propunerea privind o IDCZGCT europeană unică la 60 de minute înainte de începerea unității de timp a pieței intrazilnice relevante. Acest termen pare să îndeplinească cerințele stabilite de Regulamentul CACM, asigurând echilibrul corect între maximizarea oportunităților participanților pe piață și nevoia de a menține procesele de echilibrare, planificare și gestionare a congestiilor la nivelul multor OTS. După cum s-a menționat deja, o armonizare paneuropeană a IDCZGCT ar avea și un efect pozitiv în ceea ce privește accesul egal la capacitatea interzonală intrazilnică pe piața intrazilnică supusă cuplării unice.</p> <p>În special, o posibilă evoluție către o oră de închidere a pieței mai apropiată de livrare ar impune scurtarea timpului în care participanții la piață pot notifica o schimbare a programului lor de livrare prevăzut. Prin urmare, este necesară o evaluare atentă a impactului unei reduceri a timpului de lucru pentru replanificarea livrărilor pentru volumele schimbate pe piețele intrazilnice, din moment ce o rezervare sporită a marjelor de capacitate de către OTS-uri pentru gestionarea congestiilor interne ar putea afecta negativ lichiditatea piețelor intrazilnice. Din aceste motive, EDF Group consideră că înaintea oricărei revizuirii viitoare a IDCZGCT trebuie efectuată o analiză cost-beneficiu corectă.</p> <p>În ceea ce privește IDCZGOT, EDF Group consideră că ora 22.00 ora pieței pentru ziua următoare este prea târziu, ținând cont de timpul scurt de tranzacționare rămas la dispoziția participanților pe piață pentru schimburi în primele ore de livrare ale zilei. EDF Group consideră că calculul capacității intrazilnice coordonate este un exercițiu necesar pentru a maximiza capacitatea disponibilă în intervalul intrazilnic, însă considerăm că tranzacționarea interzonală intrazilnică ar trebui să fie posibilă chiar și înainte de finalul procesului de calcul al capacității intrazilnice.</p> <p>Prin urmare, EDF Group salută posibilitatea acordată de propunerea de față (articolul 5), de a adopta IDCZGOT mai timpurii. Considerăm că tranzacționarea interzonală intrazilnică ar trebui să înceapă cât mai curând după calculul schimburilor planificate ce rezultă din cuplarea unică pentru ziua următoare și că armonizarea completă a orei de deschidere a porții la nivel european sau regional nu ar trebui considerată o trăsătură necesară pentru a asigura condiții de concurență echitabile pentru toți participanții la piață, cu condiția acordării de timp suficient pentru tranzacționare pentru toate orele de livrare din zi. Astfel, deși înțelegem propunerea OTS-urilor privind o armonizare regională a IDCZGOT la nivelul RCC pentru a reflecta procesul de calcul al capacității, stabilirea unei ore de deschidere a pieței pe limita zonei de ofertare ar trebui să fie considerată și</p>	EDF Group

	<p>o oportunitate de a prelungi cât mai mult timpul de tranzacționare, respectând principiile și obiectivele Regulamentului CACM.</p> <p>Din aceste motive, propunem următoarele modificări ale propunerii:</p> <p>Articolul 4 „Ora de deschidere a porții interzonale intrazilnice” IDCZGOT este cel târziu ora 22.00 ora pieței pentru ziua următoare.</p> <p>Ar putea fi modificat și articolul 5, astfel încât IDCZGOT mai timpurie să poată fi fixată la fiecare limită a zonei de ofertare.</p>	
4	<p>Nu suntem de acord cu propunerile privind IDCZGOT sau IDCZGCT, după cum vom explica mai jos:</p> <p>(1) În definiția IDCZGOT nu se precizează faptul că aceasta trebuie să fie o oră cât mai târzie pentru furnizarea capacității IDCZ, după cum se prevede la articolul 59 alineatul (4) din CACM și, deci, o parte a SIDC, pentru toate perioadele zilei următoare.</p> <p>(2) În ceea ce privește IDCZGOT, nu se confirmă că termenul limită se aplică tuturor perioadelor din cele 24 de ore ale zilei următoare, conform orientării CACM și aceasta fiind practica de piață generală de 10-15 ani în zone mari din UE.</p> <p>(3) IDCZGOT pentru toate perioadele zilei următoare este stabilită mult prea târziu și, astfel, nu va facilita o tranzacționare intrazilnică eficientă, lichidă, în general, iar în particular nu va permite corelarea eficientă și optimă bazată pe preț/volum în SIDC.</p> <p>(4) Dispozițiile IDCZGOT care permit stabilirea IDCZGOT mai devreme la nivel regional/local sunt binevenite, întrucât ora 22.00 CET este mult prea târzie. Prin urmare, este important să se stabilească un obiectiv privind o IDCZGOT mai timpurie și mai normală, iar depunerile ulterioare acestei ore să fie considerate excepții și să facă obiectul unor consultări și aprobări din partea autorităților de reglementare.</p> <p>(5) IDCZGOT nu recunoaște practicile existente în mai multe regiuni ale IEM, unde IDCZGOT pentru toate perioadele zilei următoare este deschisă, de mulți ani, pentru tranzacționarea implicită continuă, încă de la ora 14.00 CET în mod normal sau cel puțin de la ora 16.00 CET și, prin urmare, în acord cu alte considerente (precum considerentul 14) din orientarea CACM, ar trebui luate în considerare aceste termene existente atunci când se stabilește IDCZGOT normală.</p> <p>(6) În plus, eventualele excepții temporare sau pe o perioadă mai lungă (decalaje) față de IDCZGOT existente în prezent și funcționale ar trebui discutate. De asemenea, trebuie luate în calcul pierderile de bunăstare globală și de eficiență ce vor rezulta dintr-o IDCZGOT atât de decalată, posibil chiar între orele 19.00 și 22.00, participanții la piață din UE/SEE neputând obține raportul optim între preț și volum pentru nevoile lor pentru a se ajusta și a re-tranzacționa poziții SDAC (și bilaterale) după ce aceste poziții DA au fost confirmate și stabilite pentru planificare, de regulă la puțin timp după ora 13.00 CET.</p> <p>(7) În propunerea IDCZGOT, dar și în cea privind IDCZGCT, nu este clar dacă și pentru drepturile explicite de capacitate interzonală intrazilnică se aplică norme și limitări identice; prin urmare, ar trebui clarificat acest fapt.</p> <p>Suntem convinși că normele trebuie să fie identice pentru drepturile de capacitate implicite (SIDC) și explicite, în ceea ce privește orele IDCZ GOT și GCT.</p> <p>(8) În plus, nici în propunerea IDCZGOT, nici în propunerea IDCZGCT, nu este clar care vor fi procedurile de rezervă, regulile și eventualele sancțiuni dacă nu sunt respectate termenele. Ca principiu de bază, este extrem de important ca orice încălcare a acestor termene să nu afecteze negativ nici funcționarea eficientă, nici expunerea la risc pentru OPEED-urile operaționale care operează funcția MCO și SIDC oferit de acestea, dar nici capacitatea participanților pe piață de a participa la SIDC.</p>	Comitetul intermediar al tuturor OPEED-urilor (răspunsuri sprijinite și de Europex)

	<p>(9) Luând în considerare faptul că propunerea actuală de stabilire a IDCZCGT la 60 de minute înaintea perioadei de livrare ar putea reflecta constrângeri operaționale existente, suntem conștienți că ar trebui să se prevadă posibilitatea apropierei treptate a acestei IDCZCGT față de perioada de livrare, de exemplu cu 30 de minute înainte de livrare, cu o abordare proactivă în vederea adaptării sistemelor necesare pentru planificarea/raportarea tranzacțiilor ID și a pregătirilor de echilibrare care să facă față unor astfel de IDCZGCT mai scurte care, având în vedere producția crescută și fluctuațiile mai puțin previzibile ale producției, în principal datorate SRE, vor fi importante pentru a îmbunătăți în continuare capacitatea pieței de a tranzacționa eficient către echilibru pe piețele deschise înainte de începerea perioadei de livrare.</p> <p>(10) Propunerea IDZGCT nu este clară privind timpul necesar pentru închiderea corelării tuturor ofertelor disponibile și relevante pe SOB al SIDC și privind calculele de sistem și transmiterea planificărilor, a livrărilor CZ, CCP-CCP și CCP-OPEED în raportarea la timp către participanții pe piață înainte de începerea măsurilor de echilibrare. Nu este clar la ce punct din secvență se referă IDCZGCT:</p> <p>a. dacă se referă la ultimul moment când pot fi transmise ofertele, OTS-urile ar putea să nu primească planificările CZ finale timp de 5-10 minute după IDCZGT; alternativ,</p> <p>b. dacă este ultimul moment când OTS-urile primesc planificările CZ finale, aceasta ar implica închiderea pieței ID pentru noile oferte cu 5-10 minute mai devreme. Preferăm în mare măsură interpretarea, adică să le permitem participanților la piață să transmită oferte până la GCT și să existe suficient timp de procesare pentru toate post-procese SIDC, după cum se explică mai sus.</p>	
4	Membrii TERRE sprijină orele IDCZGOT și IDCZGCT propuse, dar și nu interpretarea IDCZGCT în raport cu ofertele de licitații și alocarea capacității interzonale.	TERRE Project
5	Da, în măsura în care reflectă termenele sugerate în orientarea CACM.	Energy Norway
5	Da, suntem de acord.	GEN-I, d.o.o.
5	Da, în măsura în care reflectă termenele sugerate în orientarea CACM.	Nordenergi
5	Da, în măsura în care reflectă termenele sugerate în orientarea CACM.	Swedenergy
5	Da	Federația Europeană a Comercianților de Energie - EFET
5	Fără comentarii.	bne - Asociația germană pentru inovare pe piața energiei electrice
5	Da.	Vattenfall AB
5	Da, în măsura în care reflectă termenele sugerate în orientarea CACM.	EURELECTRIC
5	Da.	VERBUND Trading GmbH
5	Da.	GAS NATURAL FENOSA -

		SPANIA
5	<p>Suntem de acord cu termenul propus pentru punerea în aplicare a celor două propuneri, care va coincide cu punerea în aplicare a cuplării unice intrazilnice. Ar trebui evitată o implementare mai timpurie a acestor termene în cadrul actualelor piețe interzonale intrazilnice, mai ales când aceasta ar putea conduce la scurtarea timpului de tranzacționare disponibil (IDCZGOT la 22.00 Z-1).</p> <p>În plus, EDF Group înțelege termenul impus de Regulamentul CACM pentru consultarea privind aceste propuneri, însă regretă faptul că alte propuneri ce vor fi luate în cadrul implementării Regulamentului CACM, precum metodologiile de calcul al capacității și produsul ce va fi schimbat în cuplarea unică a pieței intrazilnice, vor avea fără îndoială un impact substanțial asupra IDCZCOT și a IDCZGCT propuse. Prin urmare, propunerile actuale ar trebui revizuite dacă se produc modificări majore în timpul fazei de implementare a Regulamentului CACM și salutăm posibilitatea de a stabili o IDCZGOT mai timpurie, în funcție de procesul de calcul al capacității definit de OTS-uri.</p>	EDF Group
5	<p>Dacă interpretăm că aici se face referire la articolul 7 alineatul (2) din propunere, potrivit căruia implementarea va coincide cu punerea în aplicare a SIDC, nu avem obiecții majore.</p>	Comitetul intermediar al tuturor OPEED-urilor (răspunsuri sprijinite și de Europex)
5	<p>Membrii TERRE sprijină termenul propus pentru punerea în aplicare.</p>	TERRE Project
6	<p>Am dori să adăugăm o specificație privind modul în care definiția orei de închidere a porții interzonale intrazilnice ar trebui interpretată în raport cu articolul 2. Această interpretare ar fi identică cu interpretarea sugerată la pag. 14, punctul 2.2.3 prima teză. Suntem de acord cu acea interpretare și considerăm că ar aduce un plus de claritate dacă s-ar putea face trimitere la ea direct în articole, în loc să se facă o deturnare către documentul explicativ.</p> <p>Sugestie pentru noul articol 2 litera (d): „IDCZGCT este interpretată ca ora limită pentru depunerea ofertei de către participanții pe piață”</p>	Energy Norway
6	<p>Nu.</p>	GEN-I, d.o.o.
6	<p>Am dori să adăugăm o specificație privind modul în care definiția orei de închidere a porții interzonale intrazilnice ar trebui interpretată în raport cu articolul 2. Această interpretare ar fi identică cu interpretarea sugerată la pag. 14, punctul 2.2.3 prima teză. Suntem de acord cu acea interpretare și considerăm că ar aduce un plus de claritate dacă s-ar putea face trimitere la ea direct în articole, în loc să se facă o deturnare către documentul explicativ.</p> <p>Sugestie pentru noul articol 2 litera (d): „IDCZGCT este interpretată ca ora limită pentru depunerea ofertei de către participanții pe piață”</p>	Nordenergi
6	<p>Am dori să adăugăm o specificație privind modul în care definiția orei de închidere a porții interzonale intrazilnice ar trebui interpretată în raport cu articolul 2. Această interpretare ar fi identică cu interpretarea sugerată la pag. 14, punctul 2.2.3 prima teză. Suntem de acord cu acea interpretare și considerăm că ar aduce un plus de claritate dacă s-ar putea face trimitere la ea direct în articole, în loc să se facă o deturnare către documentul explicativ.</p>	Swedenergy

	Sugestie pentru noul articol 2 litera (d): „IDCZGCT este interpretată ca ora limită pentru depunerea ofertei de către participanții pe piață”	
6	În ceea ce privește GCT (ora de închidere a porții), propunerea nu prevede o posibilă abatere de la GOT de 60 de minute stabilită la art. 6. Considerăm că aceeași flexibilitate de a stabili o oră mai ambițioasă pentru GCT ar trebui acordată și OTS-urilor din orice RCC, la fel ca la art. 5 pentru GOT, de exemplu printr-un articol suplimentar pe modelul art. 5.	Federația Europeană a Comercianților de Energie - EFET
6	Fără comentarii.	bne
6	Nu.	Vattenfall AB
6	Am dori să adăugăm o specificație privind modul în care definiția orei de închidere a porții interzonale intrazilnice ar trebui interpretată în raport cu articolul 2. Această interpretare ar fi identică cu interpretarea sugerată la pag. 14, punctul 2.2.3 prima teză. Suntem de acord cu acea interpretare și considerăm că ar aduce un plus de claritate dacă s-ar putea face trimitere la ea direct în articole, în loc să se facă o deturnare către documentul explicativ. Sugestie pentru noul articol 2 litera (d): „IDCZGCT este interpretată ca ora limită pentru depunerea ofertei de către participanții pe piață”	EURELECTRIC
6	În ceea ce privește GCT (ora de închidere a porții), propunerea nu prevede o posibilă abatere de la GOT de 60 de minute stabilită la art. 6. Considerăm că aceeași flexibilitate de a stabili o oră mai ambițioasă pentru GCT ar trebui acordată și OTS-urilor din orice RCC, la fel ca la art. 5 pentru GOT, de exemplu printr-un articol suplimentar pe modelul art. 5.	VERBUND Trading GmbH
6	Nu.	GAS NATURAL FENOSA - SPANIA
6	EDF Group nu a identificat vreo dispoziție relevantă care ar lipsi din IDCZGOT.	EDF Group
6	A se vedea răspunsurile la întrebarea 4. Modificările indicate, datorate unor elemente lipsă sau altor motive, sunt justificate dintr-o serie de motive, de exemplu nerecunoașterea practicilor existente, care este clară în orientarea privind CACM, faptul că propunerile nu sunt suficient de clare și de complete și nu sprijină obiectivele cheie în ceea ce privește eficiența, lichiditatea și corelarea prețului/volumului optim în SIDC la nivelul IEM din UE și al altor țări adiacente din SEE și din afara acestuia.	Comitetul intermediar al tuturor OPEED-urilor (răspunsuri sprijinite și de Europex)
6	Nu.	TERRE Project
7	1 lună este un termen destul de scurt pentru a consulta membrii asociațiilor europene și naționale și pentru a ajunge la comentarii deliberate și exhaustive.	Energy Norway
7	Nu.	GEN-I, d.o.o.
7	1 lună este un termen destul de scurt pentru a consulta membrii asociațiilor europene și naționale și pentru a ajunge la comentarii deliberate și exhaustive.	Nordenergi
7	1 lună este un termen destul de scurt pentru a consulta membrii asociațiilor europene și naționale și pentru a ajunge la comentarii deliberate și exhaustive.	Swedenergy
7	Documentul explicativ amintește dificultățile în calea calculului capacității actualizate: EFET ar dori să	Federația

	<p>reamintească OTS-urilor de nevoia de a-și intensifica eforturile de îmbunătățire a calculului capacității pentru intervalul intrazilnic, nu doar în ceea ce privește programarea, ci și frecvența.</p> <p>La limitele zonelor de ofertare, unde cuplarea pieței bazată pe flux se aplică pentru ziua următoare, o recalculare completă a capacităților intrazilnice după golirea pieței pentru ziua următoare este vitală pentru a garanta că toată capacitatea este disponibilă pentru piață. Actuala dată vizată pentru implementarea cuplării pieței intrazilnice bazate pe flux (2017/2018) nu este suficient de ambițioasă. De asemenea, profităm de această șansă pentru a ne reitera rezervele cu privire la necesitatea și relevanța stabilirii prețurilor pentru capacitatea intrazilnică. Principalul obiectiv al orientării CACM constă în asigurarea accesului nediscriminatoriu la capacitatea interzonală, maximizând bunăstarea socială. Crearea unei piețe intrazilnice continue lichide este, de asemenea, unul dintre obiectivele-cheie ale Orientării CACM. Vedem acum că toate aceste cerințe ale CACM intră în conflict una cu cealaltă, iar această problemă de incompatibilitate necesită o serie de „flexibilități” și eventuale adaptări. Capacitatea de stabilire a prețurilor într-un mecanism de tranzacționare intrazilnică continuă este foarte complexă și, astfel, ar fi necesare licitații intrazilnice complementare. EFET a fost în general reticentă față de implementarea unor licitații regionale, în special din cauza efectelor majore pe care le-ar avea aceasta asupra tranzacționării continue. În primul rând, ar ridica semne de întrebare cu privire la alocarea capacității disponibile între cele două mecanisme. În al doilea rând, ar putea avea efect asupra lichidității în tranzacționarea continuă chiar fără a fi nevoie de suspendarea acesteia.</p>	Europeană a Comercianților de Energie - EFET
7	Fără comentarii.	bne - Asociația germană pentru inovare pe piața energiei electrice
7	Nu.	Vattenfall AB
7	<p>Deși EURELECTRIC recunoaște că Orientarea CACM (articolul 63) permite introducerea unor licitații intrazilnice regionale complementare și a intervalului intrazilnic regional, precum și suspendarea tranzacționării intrazilnice continue pentru limitele unde au loc astfel de licitații, am dori să ne exprimăm rezervele în ceea ce privește necesitatea și relevanța stabilirii prețurilor pentru capacitatea ID. Principalul obiectiv al orientării CACM constă în asigurarea accesului nediscriminatoriu la capacitatea interzonală, maximizând bunăstarea socială. Crearea unei piețe intrazilnice continue lichide este, de asemenea, unul dintre obiectivele-cheie ale Orientării CACM. Constatăm acum că toate aceste cerințe ale CACM intră în conflict una cu cealaltă și că această problemă de incompatibilitate necesită „flexibilitate” și posibile adaptări.</p> <p>EURELECTRIC a fost în general reticentă față de implementarea unor licitații regionale, în special din cauza efectelor majore pe care le-ar avea aceasta asupra tranzacționării continue. În primul rând, ar ridica semne de întrebare cu privire la alocarea capacității disponibile între cele două mecanisme. În al doilea rând, ar putea avea efect asupra lichidității în tranzacționarea continuă chiar fără a fi nevoie de suspendarea acesteia.</p> <p>Pentru mai multe detalii, vă rugăm să consultați recenta declarație comună a EURELECTRIC și a EFET lansată în cadrul activităților ENTSO-E privind metodologia pentru stabilirea prețului capacităților ID.</p> <p>Nu în ultimul rând, dorim să subliniem faptul că o lună este cam puțin timp pentru a consulta membrii asociațiilor europene și naționale și pentru a ajunge la comentarii bine deliberate și exhaustive.</p>	EURELECTRIC

7	<p>Documentul explicativ amintește dificultățile în calea calculului capacității actualizate: EFET ar dori să reamintească OTS-urilor de nevoia de a-și intensifica eforturile de îmbunătățire a calculului capacității pentru intervalul intrazilnic, nu doar la nivel de timp, ci și ca frecvență.</p> <p>La limitele zonelor de ofertare, unde cuplarea pieței bazată pe flux se aplică pentru ziua următoare, o recalculare completă a capacităților intrazilnice după golirea pieței pentru ziua următoare este vitală pentru a garanta că toată capacitatea este disponibilă pentru piață. Actuala dată vizată pentru implementarea cuplării pieței intrazilnice bazate pe flux (2017/2018) nu este suficient de ambițioasă. De asemenea, profităm de această șansă pentru a ne reitera rezervele cu privire la necesitatea și relevanța stabilirii prețurilor capacității. Principalul obiectiv al orientării CACM constă în asigurarea accesului nediscriminatoriu la capacitatea interzonală, maximizând bunăstarea socială. Crearea unei piețe intrazilnice continue lichide este, de asemenea, unul dintre obiectivele-cheie ale Orientării CACM. Constatăm acum că toate aceste cerințe ale CACM intră în conflict una cu cealaltă și că această problemă de incompatibilitate necesită „flexibilitate” și posibile adaptări. Capacitatea de stabilire a prețurilor într-un mecanism de tranzacționare intrazilnică continuă este foarte complexă și, astfel, ar fi necesare licitații intrazilnice complementare. EFET a fost în general reticentă față de implementarea unor licitații regionale, în special din cauza efectelor majore pe care le-ar avea aceasta asupra tranzacționării continue. În primul rând, ar ridica semne de întrebare cu privire la alocarea capacității disponibile între cele două mecanisme. În al doilea rând, ar putea avea efect asupra lichidității în tranzacționarea continuă chiar fără a fi nevoie de suspendarea acesteia.</p>	VERBUND Trading GmbH
7	Fără alte comentarii.	GAS NATURAL FENOSA - SPANIA
7	<p><b>COMENTARIILE GENERALE</b></p> <p>EDF Group salută șansa de a răspunde acestei consultări publice privind proiectul de propunere comună a OTS-urilor pentru orele de deschidere și de închidere a porții interzonale intrazilnice (IDCZGOT și IDCZGCT). Implicarea factorilor interesați în procesul de implementare a Regulamentului CACM are o importanță majoră, având în vedere impactul potențial pe care îl pot avea propunerile OTS-urilor asupra participanților pe piață și a utilizatorilor rețelelor.</p> <p>EDF Group sprijină implementarea unei piețe intrazilnice interzonale europene care le permite participanților pe piață să își tranzacționeze și să își echilibreze pozițiile cât mai aproape de timpul real. Actuala propunere privind IDCZGOT și IDCZGCT este un pas necesar pentru implementarea Modelului vizat pentru piețele intrazilnice prevăzut de Regulament. Astfel, EDF Group sprijină implementarea termenelor propuse concomitent cu lansarea cuplării intrazilnice unice.</p> <p>EDF Group este de acord cu principiul stabilit în regulament privind necesitatea găsirii unui echilibru corect între maximizarea oportunităților de tranzacționare ale participanților pe piață și timpul acordat participanților pe piață și OTS-urilor pentru a gestiona planificarea, echilibrarea și procesele de gestionare a congestiilor, astfel încât să asigure securitatea operațională. În special, la stabilirea IDCZGCT, OTS-urile ar trebui să își propună să le permită participanților pe piață să își echilibreze pozițiile cât mai aproape de timpul real, menținând capacitatea OTS-urilor de a-și gestiona eficient rețeaua.</p> <p>În ceea ce privește IDCZGOT, EDF Group solicită suficient timp pentru ca participanții pe piață să tranzacționeze înainte de livrare, permițându-le OTS-urilor să efectueze o recalculare efectivă a capacității interzonale pentru intervalul intrazilnic,</p>	EDF Group

	<p>pentru a elibera capacitatea suplimentară disponibilă după intervalul de timp pentru ziua următoare. Calculul capacității intrazilnice interzonale coordonate la nivelul regiunii de calcul al capacității (RCC) trebuie să fie considerat un element esențial al modelului european vizat pentru energia electrică introdus prin Regulamentul CACM.</p>	
7	<p>IFIEC nu are de formulat comentarii specifice privind prezenta propunere. Absența unui răspuns privind o anumită întrebare/problemă nu înseamnă neapărat că IFIEC este de acord cu afirmația.</p>	IFIEC Europa
7	<p>IDCZGOT și IDCZGCT au un impact clar asupra capacității tuturor participanților pe piață de a tranzacționa eficient, pe baza corelării optime între preț și volum, la nivel intrazilnic, precum și asupra funcționării ordonate și eficiente a funcției MCO ID care asigură SIDC la nivelul OPEED-urilor operaționale. Comitetul tuturor OPEED-urilor ar fi salutat posibilitatea discutării propunerii cu OTS-urile înainte de lansarea consultării. Considerăm că o dezvoltare viitoare a măsurilor operaționale și a procedurilor pentru SDIC ar trebui gestionată sub conducerea comună a OTS-urilor și a Comitetului tuturor OPEED-urilor.</p>	Comitetul intermediar al tuturor OPEED-urilor (răspunsuri sprijinite și de Europex)
7	Nu.	TERRE Project