

Propunerea TFZU

Notă explicativă

27 Octombrie 2016

Exonerare de răspundere

Acest document explicativ este transmis de toate OTS-urile către ANR-uri doar în scopuri informare și clarificare, însoțind “Propunerea tuturor OTS-urilor pentru termenul pentru fermitatea din ziua următoare (TFZU), în conformitate cu Articolul 69 din Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei, din 24 iulie 2015, care stabilește liniile directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor”.

Cuprins

Cuprins.....	2
I. Introducere.....	3
II. Cadrul legal pentru Propunerea TFZU.....	3
III. Propunerea pentru TFZU	5
1. Sincronizarea TFZU-ului.....	5
2. Calendarul propus pentru implementare.....	6
3. Impactul preconizat al Propunerii TFZU asupra obiectivelor din Regulamentul ACGC	7
IV. Evaluarea comentariilor făcute de părțile interesate	8
1. Introducere.....	8
2. Rezumatul evaluării comentariilor făcute de părțile interesate.....	9
Anexa I: comentarii detaliate primite cu privire la Propunerea TFZU în timpul consultării publice .	11

I. Introducere

Articolul 69 din Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei, din 24 iulie 2015, care stabilește liniile directoare privind Alocarea Capacităților și Gestionarea Congestiilor (“Regulamentul ACGC”), solicită ca în 16 luni de la intrarea în vigoare a Regulamentului ACGC toți Operatorii de Transport și Sistem (“OTS-uri”) să propună un singur termen pentru fermitatea din ziua următoare (“Propunere TFZU”) către toate Autoritățile Naționale de Reglementare (“ANR-uri”) spre aprobare, conform Articolului 9(6)(1) din Regulamentul ACGC. Potrivit Articolului 9(9) din Regulamentul ACGC, Propunerea TFZU trebuie să fie transmisă și către ACARDE (Agenția pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din Domeniul Energiei), care poate emite un aviz referitor la propunere, doar dacă se solicită de către ANR-uri.

Acesta este un document explicativ care însoțește Propunerea TFZU. Structura acestuia este următoarea. Cerințele legale pentru Propunerea TFZU sunt prezentate în Capitolul II. Capitolul III prezintă descrierea detaliată a termenului unic propus pentru fermitatea din ziua următoare (“TFZU”) și justificarea acestuia. În cele din urmă, capitolul IV prezintă evaluarea comentariilor făcute de părțile interesate, primite în timpul consultării publice, cu privire la Propunerea TFZU, în conformitate cu Articolul 12 din Regulamentul ACGC. Comentariile detaliate primite la versiunea draft a Propunerii TFZU, în timpul consultării publice, pot fi găsite în Anexa I.

Termenii folosiți în acest document au semnificația stabilită în definițiile din Regulamentul ACGC, Regulamentul (CE) nr. 714/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iulie 2009, privind condițiile de acces la rețea pentru schimburile transfrontaliere de energie electrică (“Regulamentul (CE) nr. 714/2009”) și 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.

II. Cadrul legal pentru Propunerea TFZU

Cerințele legale pentru Propunerea TFZU sunt stabilite prin Articolul 69 din Regulamentul ACGC după cum urmează:

“ În termen de 16 luni de la intrarea în vigoare a prezentului regulament, toate OTS-urile elaborează o propunere comună de termen unic pentru fermitatea din ziua următoare, care nu este mai scurtă de o jumătate de oră înainte de ora de închidere a porții pieței pentru ziua următoare. Propunerea face obiectul unei consultări în conformitate cu articolul 12. ”

TFZU-ul este definit în Articolul 2(35) din Regulamentul ACGC ca *“ora după care capacitatea interzonală devine fermă”*.

Ora de închidere a porții pieței pentru ziua următoare (“OÎPPZU”) este definit în Articolul 2(35) din Regulamentul ACGC ca *“ora până la care sunt acceptate oferte pe piața pentru ziua următoare”*.

Articolul 9(9) din Regulamentul ACGC solicită ca Propunerea TFZU să prezinte impactul preconizat asupra obiectivelor stabilite în Articolul 3 din Regulamentul ACGC, cât și un calendar pentru implementare:

“ 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. Propunerile de termeni și condiții sau metodologii care fac obiectul aprobării de către mai multe sau de toate autoritățile de reglementare sunt transmise agenției la aceeași dată la care sunt transmise autorităților de reglementare. La cererea autorităților de reglementare competente, agenția emite în termen de trei luni un aviz cu privire la propunerile de termeni și condiții sau metodologii. ”

De asemenea, este important ca în momentul determinării TFZU-ului, să se ia în calcul următoarele prevederi din Regulamentul ACGC:

- Articolul 47(2) stabilește sincronizarea OÎPPZU-ului, cu eventuale excepții pentru regiunea Europa Centrală și de Est (“ECE”) și țările învecinate ale acesteia:

“ Ora de închidere a porții pieței pentru ziua următoare în fiecare zonă de ofertare este ora 12.00 a pieței din ziua precedentă. OTS-urile sau OPEED-urile din regiunea bazată pe regiunea ECE sau țările învecinate ale acesteia pot stabili o altă oră de închidere a porții până la alăturarea acestei regiuni la cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare. ”

- Articolul 70 stabilește fermitatea capacității pentru ziua următoare și restricțiile de alocare după TFZU:
 - “1. Înainte de termenul pentru fermitatea din ziua următoare, fiecare calculator al capacității coordonate poate ajusta capacitatea interzonală și restricțiile de alocare transmise către OPEED-urile relevante.*
 - 2. După expirarea termenului pentru fermitatea din ziua următoare, toată capacitatea interzonală și toate restricțiile de alocare sunt ferme în ceea ce privește alocarea capacităților pentru ziua următoare, cu excepția cazului în care sunt îndeplinite cerințele de la articolul 46 alineatul (2), caz în care capacitatea interzonală și restricțiile de alocare sunt ferme de îndată ce acestea sunt transmise către OPEED-urile relevante.*
 - 3. După expirarea termenului pentru fermitatea din ziua următoare, capacitatea interzonală care nu a fost alocată poate fi ajustată pentru alocările ulterioare. ”*
- Articolul 46 stabilește cerințele pentru transmiterea capacităților interzonale și restricțiile de alocare către Operatorii Pieței de Energie Electrică Desemnați („OPEED-uri”):
 - “1. Fiecare calculator al capacității coordonate se asigură că restricțiile de alocare și capacitatea interzonală sunt furnizate OPEED-urilor relevante în timp util pentru a se asigura publicarea pe piață a capacității interzonale și a restricțiilor de alocare nu mai târziu de ora 11.00 a pieței din ziua precedentă.*
 - 2. În cazul în care un calculator al capacității coordonate nu este în măsură să furnizeze capacitatea interzonală și restricțiile de alocare cu o oră înainte de ora de închidere a porții pieței pentru ziua următoare, calculatorul capacității coordonate în cauză notifică OPEED-urile relevante. Aceste OPEED-uri publică imediat un anunț pentru participanții pe piață. În astfel de cazuri, capacitatea interzonală și restricțiile de alocare trebuie furnizate de calculatorul capacității coordonate nu mai târziu de 30 de minute înainte de ora de închidere a porții pieței pentru ziua următoare. ”*
- Articolul 72(1) permite OTS-urilor să reducă capacitatea interzonală alocată în caz de forță majoră sau situații de urgență:
 - “1. În caz de forță majoră sau în situațiile de urgență menționate la articolul 16 alineatul (2) din Regulamentul (CE) nr. 714/2009, caz în care OTS-urile acționează rapid și redispecerizarea sau comercializarea în contrapartidă nu sunt posibile, fiecare OTS are dreptul să reducă capacitatea interzonală alocată. În toate cazurile, reducerea se efectuează într-o manieră coordonată în urma comunicării cu toate OTS-urile direct implicate. ”*
- Articolul 72(3) stabilește cerințele pentru rambursarea sau plata unei compensații pentru reducerea capacității interzonale alocată:
 - “3. În cazul în care capacitatea alocată este redusă din cauză de forță majoră sau din cauza unei situații de urgență invocate de un OTS, OTS-ul în cauză rambursează sau plătește o compensație pentru perioada de forță majoră sau a situației de urgență, în conformitate cu următoarele cerințe:*
 - (a) în cazul în care există o alocare implicită, contrapărțile centrale sau agenții de transfer nu fac obiectul unor daune financiare sau beneficii financiare care decurg din orice dezechilibru creat de această reducere;*
 - (b) în caz de forță majoră, în cazul în care capacitatea este alocată prin alocare explicită, participanții la piață au dreptul la rambursarea prețului plătit pentru capacitate în cursul procesului de alocare explicită;*
 - (c) într-o situație de urgență, în cazul în care capacitatea este alocată prin alocare explicită, participanții la piață au dreptul la o compensație egală cu diferența de preț a piețelor relevante între zonele de ofertare în cauză în intervalul de timp relevant; sau*

(d) într-o situație de urgență, în cazul în care capacitatea este alocată prin alocare explicită, însă prețul zonei de ofertare nu este calculat în cel puțin una dintre cele două zone de ofertare relevante în intervalul de timp relevant, participanții la piață au dreptul la rambursarea prețului plătit pentru capacitate în cursul procesului de alocare explicită . ”

În cele din urmă este important ca, în momentul determinării TFZU-ului, să se ia în calcul principiile generale de gestionare a congestiilor, stabilite în Articolul 16 și Anexa I din Regulamentul (CE) nr. 714/2009.

Propunerea TFZU îndeplinește și ia în calcul cerințele menționate anterior, așa cum se menționează în Capitolul III.

III. Propunerea pentru TFZU

Propunerea TFZU respectă cerințele stabilite în Articolele 69 și 9(9) din Regulamentul ACGC. Stabilește TFZU-ul înaintea cerinței minime menționată în Articolul 69 din Regulamentul ACGC, cu un TFZU de șaiszeci (60) de minute înainte de OÎPPZU. De asemenea, include un calendar pentru implementare și clarifică impactul preconizat asupra obiectivelor din Regulamentul ACGC.

În cele din urmă, Propunerea TFZU este transmisă spre consultare publică, pentru o lună, în conformitate cu cerințele Articolului 12 din Regulamentul ACGC.

1. Sincronizarea TFZU-ului

Propunerea stabilește TFZU-ul cu șaiszeci (60) de minute înainte de OÎPPZU. Această sincronizare ia în calcul și echilibrează următoarele:

- beneficiile pentru participanții la piață de a avea stabilit TFZU-ul cât mai curând posibil pentru a dispune de suficient timp pentru ajustarea ofertelor și pozițiilor acestora în caz de reducere;
 - din punct de vedere operațional există o diferență între reducerea capacității interzonale înainte și după TFZU:
 - o OTS-urile pot ajusta capacitățile interzonale și restricțiile de alocare cu privire la alocarea pentru ziua următoare înainte de TFZU, în conformitate cu Articolul 70(1) din Regulamentul ACGC. În acest caz suma ajustată, aferentă capacității interzonale, va fi alocată implicit în cuplarea piețelor pentru ziua următoare;
 - o capacitățile interzonale și restricțiile de alocare devin ferme după TFZU, în conformitate cu Articolul 70(2) din Regulamentul ACGC. OTS-urile au dreptul să reducă capacitatea interzonală alocată în caz de forță majoră sau situații de urgență (Articolul 70(1) din Regulamentul ACGC). OTS-urile trebuie să apere contrapărțile centrale sau agențiile de transfer împotriva dezechilibrelor rezultate în urma unor astfel de reduceri (Articolul 72(3)(a) din Regulamentul ACGC). Prin urmare, participanții la piață posedă doar stimulente limitate pentru ajustarea poziției lor fizice. Astfel, OTS-urile trebuie să întreprindă măsuri de atenuare pentru reducerea fluxurilor interzonale. Acest aspect poate avea un efect negativ asupra securității operaționale, în cazul în care măsurile de atenuare disponibile sunt insuficiente pentru ca OTS-ul să reducă fluxul interzonal în mod corespunzător.
- Cu cât se stabilește mai devreme TFZU-ul cu atât este mai mare riscul pentru ca OTS-urile să reducă capacitățile interzonale deja alocate (cu eventualele impacturi prezentate anterior). TFZU-ul stabilit cu șaiszeci de minute înainte de OÎPPZU permite OTS-urilor să ajusteze capacitățile interzonale și restricțiile de alocare până la ultima oră înainte de a fi transmise de Calculatorii Capacității Coordonate (“CCC-uri”) către OPEED-uri. Astfel, TFZU-ul propus contribuie la securitatea operațională;
- Un TFZU de peste șaiszeci (60) de minute înainte de OÎPPZU face ca CCC-urile să:

- o dispună de un timp mai redus pentru calcularea capacităților interzonale și restricțiilor de alocare în scopul alocării pentru ziua următoare;
 - o își efectueze calculele în baza unor informații neactualizate, crescând astfel nivelul de incertitudine referitor la parametrii de intrare pentru calcularea capacității și prin urmare incertitudinea referitoare la capacitatea interzonală calculată; și
 - o aibă, în mod implicit, un termen mai strict decât cel menționat în Articolul 46(1) din Regulamentul ACGC, pentru a furniza capacitățile interzonale și restricțiile de alocare în scopul alocării pentru ziua următoare către OPEED-urile relevante;
- metodologiile de calcul al capacităților, ce vor fi dezvoltate conform Articolului 20 din Regulamentul ACGC, vor fi mai complexe decât cele deja existente. Se anticipează că acestea vor necesita mai mult timp decât în practica actuală (ex. scop regional mai mare, introducerea metodologiilor bazate pe flux, etc.). Ca urmare, CCC-urile trebuie să solicite mai mult timp pentru calcularea capacităților și restricțiilor de alocare. Acest aspect trebuie luat în calcul în stabilirea TFZU-ului;
 - fără a ține seamă de TFZU, participanții la piață trebuie să anticipeze faptul că procesele operaționale permit ajustarea excepțională a ofertelor și pozițiilor nete într-un interval de timp de (minim) treizeci (30) de minute înainte de OÎPPZU, conform Articolului 70(2) din Regulamentul ACGC, când CCC-urile nu mai pot transmite capacitățile interzonale și restricțiile de alocare, pentru alocarea pentru ziua următoare, către OPEED-urile relevante, cu o oră înainte de OÎPPZU, conform Articolului 46(2) din Regulamentul ACGC;
 - TFZU-ul trebuie stabilit ca oră după care capacitatea interzonală și restricțiile de alocare pentru alocare pentru ziua următoare devin ferme. Acesta nu trebuie să interfereze cu drepturile pentru fermitatea pe termen lung. Regulamentul (UE) 2016/1719 al Comisiei, din 26 septembrie 2016, de stabilire a orientării privind alocarea capacităților pe piață pe termen lung ("Regulament FCA") nu prevede un termen cu fermitate pe termen lung (spre deosebire de situația existentă în anumite regiuni). Prevede ca drepturile pe termen lung pot fi reduse pentru a se asigura că activitatea rămâne în limitele de securitate operațională, înainte de TFZU. Prin urmare este contradictoriu să se stabilească TFZU-ul mai devreme de ultima oră în care CCC-urile trebuie să transmită capacitățile interzonale pentru alocarea pentru ziua următoare, către OPEED-urile relevante, conform Articolului 46(1) din Regulamentul ACGC, pentru a spori fermitatea drepturilor pe termen lung;
 - un TFZU de peste șaiszeci (60) de minute înainte de OÎPPZU creează o incertitudine legală în baza căreia se aplică regimul de fermitate, în cazul în care CCC-ul nu poate să transmită capacitatea interzonală și restricțiile de alocare pentru alocare pentru ziua următoare, înainte de TFZU. Articolele 46(2) și 70(2) din Regulamentul ACGC se aplică doar în cazul în care CCC-urile nu pot transmite capacitățile interzonale cu o oră înainte de OÎPPZU;

Având în vedere cele de mai sus, toate OTS-urile își propun să stabilească TFZU-ul la șaiszeci (60) de minute înainte de OÎPPZU¹. Această sincronizare nu afectează aplicarea Articolului 70(2) din Regulamentul ACGC, pentru ca participanții la piață să dispună de o oră întreagă (în cazul neaplicării condițiilor din Articolului 46(2) din Regulamentul ACGC) pentru ajustarea ofertelor și poziției acestora în cazul reducerii pentru diminuarea riscului aferent.

Stabilirea TFZU-ului la șaiszeci (60) de minute înainte de OÎPPZU are ca efect faptul că termenul pentru fermitatea capacităților interzonale și restricțiile de alocare pentru alocare pentru ziua următoare și ultima oră pentru transmiterea acestora către OPEED-urile relevante, conform Articolului 46(1) din Regulamentul ACGC, coincid. Prin urmare, Propunerea TFZU sporește nivelul de transparență și încredere pentru informațiile furnizate participanților la piață.

2. Calendarul propus pentru implementare

¹ Spre deosebire de versiunea draft a Propunerii TFZU, care a fost publicată pentru consultare publică și care stabilește TFZU-ul la treizeci (30) de minute înainte de OÎPPZU.

Propunerea TFZU va fi implementată în cadrul unei granițe a zonei de ofertare atunci când atât metodologia de calculare a capacității pentru ziua următoare, dezvoltată conform Articolului 20 din Regulamentul ACGC, cât și **funcția de operator de cuplare a piețelor** (“OCP”), dezvoltată conform Articolului 7(3) din Regulamentul ACGC, sunt implementate în această graniță a zonei de ofertare.

Acest calendar oferă suficientă flexibilitate până la implementarea soluțiilor țintă, stabilite în Regulamentul ACGC. Această flexibilitate este justificată de existența situațiilor provizorii:

- absența unei OÎPPZU armonizate (ex. OTS-urile din regiunea ECE sau țările învecinate cu aceasta pot stabili o OÎPPZU diferită până la cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare);
- nici o alocare implicită în mod curent în toate granițele zonei de ofertare relevante în termenul pentru ziua următoare; și
- metodologiile de calcul al capacităților bazate pe flux sau pe capacitatea netă de transport coordonată încă trebuie să fie propuse de OTS-uri și aprobate de ANR-uri la nivel de regiuni de calcul al capacităților (“RCC”), în conformitate cu Articolul 20 din Regulamentul ACGC.

Capacitatea interzonală și restricțiile de alocare pentru alocare pentru ziua următoare pot deveni ferme doar când sunt calculate. Prin urmare, este important să se coreleze implementarea TFZU-ului cu implementarea metodologiilor de calcul al capacităților, conform Articolului 20 din Regulamentul ACGC. Aceste metodologii de calcul al capacității vor ajusta TFZU-ul propus, întrucât Articolul 46(1) din Regulamentul ACGC solicită ca datele despre capacitatea interzonală și restricțiile de alocare să fie transmise către OPEED-urile relevante cel târziu cu o oră înainte de OÎPPZU.

Legătura cu implementarea funcției OCP, care este în curs de dezvoltare, este necesară întrucât funcția de cuplare unică a piețelor pentru ziua următoare trebuie să ajusteze TFZU-ul propus. Acest lucru este asigurat de cerințele menționate în Articolul 46 din Regulamentul ACGC. În plus, implementarea funcției OCP, în combinație cu metodologia de calcul al capacității, permite implementarea unei OÎPPZU optimizate (fiind ora 12.00 a pieței din ziua precedentă conform Articolului 47(2) din Regulamentul ACGC).

Ca atare, se poate concluziona că în calendarul propus pentru implementare se iau în calcul situațiile provizorii curente (ex. referitoare la OÎPPZU) cât și necesitatea de a stabili un principiu general care să fie aplicat în mod armonios în toate granițele zonei de ofertare unde se va introduce cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare.

3. Impactul preconizat al Propunerii TFZU asupra obiectivelor din Regulamentul ACGC

Obiectivele generale prezentate Articolul 3 din Regulamentul ACGC 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. "

TFZU-ul propus în general contribuie la îndeplinirea obiectivelor menționate în Articolul 3 din Regulamentul ACGC. Mai exact TFZU-ul propus:

- permite OTS-urilor să ajusteze capacitățile interzonale și restricțiile de alocare pentru alocare în ziua următoare până la ultima oră în care CCC-urile trebuie să transmită aceste informații către OPEED-uri, Astfel, TFZU-ul propus contribuie la îndeplinirea obiectivului menționat în Articolul 3(b) din Regulamentul ACGC;
- oferă un TFZU armonios pentru toți participanții la piață. Prin urmare, propunerea permite furnizarea către participanții la piață a acelorași informații fiabile referitoare la capacitățile interzonale și restricțiile de alocare pentru alocare în ziua următoare, aceasta acțiune derulându-se și în mod transparent. De asemenea, asigură și faptul că toți participanții la piață dispun de același timp (minim) pentru ajustarea ofertei și poziției lor în caz de reducere. În plus, Propunerea TFZU asigură că restricțiile de alocare și capacitatea interzonală devin ferme în ultima oră în care trebuie să fie transmise către OPEED-urile relevante. Prin aceasta participanții la piață dispun de suficient timp pentru ajustarea ofertei și poziției lor în caz de reducere, și astfel contribuie la o alocare și utilizare eficientă a capacității interzonale și asigură un regim de fermitate simplu și transparent. Așadar, TFZU-ul propus contribuie la îndeplinirea obiectivelor menționate în Articolul 3(a), (b), (d), (f) și (j) din Regulamentul ACGC;
- permite CCC-urilor să centralizeze cele mai recente informații (ex. informații privind energiile regenerabile, starea rețelei, etc.) în calculul capacității, reducându-se astfel incertitudinea referitoare la capacitățile calculate. Motivul pentru aceasta îl reprezintă faptul că TFZU-ul corespunde ultimei ore când CCC-urile trebuie să transmită capacitățile interzonale și restricțiile de alocare către OPEED-uri. Prin urmare, TFZU-ul propus contribuie la îndeplinirea obiectivelor menționate în Articolul 3(b), (c) și (d) din Regulamentul ACGC;
- nu interferează cu procesele pentru transmiterea capacităților interzonale și restricțiilor de alocare către OPEED-urile relevante (Articolul 46 din Regulamentul ACGC) și respectă cerințele minime menționate în Articolul 69 din Regulamentul ACGC. Așadar, TFZU-ul propus contribuie la îndeplinirea obiectivului menționat în Articolul 3(h) din Regulamentul ACGC; și
- oferă un principiu general și armonios pentru TFZU, suficient de flexibil pentru a suporta o convergență progresivă față de situațiile provizorii din piață pentru ziua următoare. Prin urmare, TFZU-ul propus contribuie la îndeplinirea obiectivului menționat în Articolul 3(i) din Regulamentul ACGC.

Propunerea TFZU conține o prezentare a impacturilor preconizate ale Propunerii TFZU asupra obiectivelor menționate în Articolul 3 din Regulamentul ACGC.

IV. Evaluarea comentariilor făcute de părțile interesate

1. Introducere

Conform Regulamentului ACGC, termenul pentru elaborarea și transmiterea Propunerii TFZU este de șaisprezece luni după intrarea în vigoare a Regulamentului ACGC. Potrivit Regulamentului ACGC, s-a organizat o consultare publică timp de o lună, din 18 aprilie 2016 până în 18 mai 2016. Prin intermediul acestei consultări publice fiecare parte interesată a avut posibilitatea să trimită comentarii la versiunea draft a Propunerii TFZU. Pe 9 mai 2016, ENTSO-E a organizat un seminar în cadrul căruia participanții au primit informații generale despre versiunea draft a Propunerii TFZU pentru ca aceștia să poată prezenta comentarii și să adreseze întrebări referitoare la aceasta.

În timpul consultării publice s-au primit comentarii de la 17 respondenți diferiți. Acestea au fost evaluate corespunzător de toate OTS-urile. În Anexa I din prezentul document sunt prezentate toate comentariile,

În timp ce acest capitol descrie modul în care acestea au fost evaluate și cum au fost ajustate, unde a fost cazul, secțiunile relevante din Propunerea TFZU.

Referințele din acest capitol corespund versiunii draft a Propunerii TFZU în varianta sa din 18 aprilie 2016, așa cum a fost publicată pentru consultare publică.

2. Rezumatul evaluării comentariilor făcute de părțile interesate

a) Stabilirea TFZU-ului la 30 de minute înainte de OÎPPZU

Grija părților interesate:

Majoritatea părților interesate au indicat faptul că un TFZU de treizeci (30) de minute înainte de OÎPPZU oferă un timp insuficient pentru ca participanții la piață să: a) ajusteze oferta și poziția lor în caz de reducere; și b) să reacționeze efectiv la reducerea drepturilor pe termen lung (ex. drepturi fizice de transport nominalizate ("DFT")). În plus, ei evidențiază faptul că recalcularea propriului portofoliu de active în 30 de minute va duce inevitabil la greșeli și cheltuieli aferente.

Anumite părți interesate au subliniat faptul că armonizarea TFZU-ului ar trebui să se concentreze pe nivelul mediu al TFZU-ului și nu pe cel mai scurt TFZU în operare (ex. ultima oră în care CCC-urile, doar în cazuri excepționale, pot transmite capacitatea interzonală și restricțiile de alocare către OPEED-urile relevante).

Anumite părți interesate au propus stabilirea TFZU-ului la șaiszeci (60) de minute înainte de OÎPPZU, în timp ce alții au propus să fie stabilit la nouăzeci (90) de minute înainte de OÎPPZU.

Evaluarea tuturor OTS-urilor:

Conform Capitolului III din prezenta notă explicativă, există mai multe elemente care trebuie luate în calcul pentru sincronizarea TFZU-ului. Având în vedere comentariile părților interesate prezentate în timpul consultării publice și argumentele din Capitolul III, OTS-urile propun extinderea TFZU-ului la șaiszeci de minute înainte de OÎPPZU². Această propunere este în conformitate cu recomandarea anumitor părți interesate și oferă participanților la piață mai mult timp pentru ajustarea ofertei și poziției acestora în comparație cu documentul de consultare.

În cele din urmă, toate OTS-urile doresc să evidențieze faptul că doar în condiții excepționale (ex. condițiile menționate în Articolul 46(2) din Regulamentul ACGC), participanții la piață trebuie să prevadă procesele pentru ajustarea ofertei și poziției lor în treizeci (30) de minute, fără a ține seamă de TFZU-ul stabilit.

b) Diferențierea regională a TFZU-ului

Grija părților interesate:

Anumite părți interesate au solicitat posibilitatea (în regim permanent sau tranzitoriu) de a se realiza o diferențiere regională a TFZU-ului în locul unei armonizări la nivel european.

Evaluarea tuturor OTS-urilor:

Articolul 69 din Regulamentul ACGC solicită tuturor OTS-urilor să definească un TFZU unic și prin urmare nu se permite o diferențiere regională. Stabilirea unui TFZU unic contribuie la crearea de condiții de concurență echitabile pentru participanții la piață în cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare.

Propunerea TFZU se concentrează doar pe soluția țintă, oferind astfel flexibilitate regională pentru perioada tranzitorie.

c) Publicarea capacităților interzonale

Grija părților interesate:

² Fără să afecteze aplicarea Articolului 70(2) din Regulamentul ACGC.

Anumite părți interesate și-au exprimat îngrijorarea cu privire la faptul că TFZU-ul propus la o jumătate de oră înainte de OİPPZU ar întârzia/duce la întârzierea publicării capacităților interzonale. Un participant la piață a indicat nevoia publicării capacităților interzonale în baza unui format armonizat, importabil având în vedere un TFZU întârziat.

Evaluarea tuturor OTS-urilor:

Scopul Propunerii TFZU se limitează la stabilirea TFZU-ului în conformitate cu Articolul 69 din Regulamentul ACGC și nici interferențele cu nici permisiunile să nu pot amâna în nici un fel publicarea la timp a capacităților interzonale și restricțiilor de alocare, conform Articolului 69(1) din Regulamentul ACGC. TFZU-ul indică doar momentul în care capacitățile interzonale și restricțiile de alocare, pentru alocare pentru ziua următoare, devin ferme. Acest aspect este clarificat în relatările din Propunerea TFZU.

Toate OTS-urile consideră că definirea și prezentarea formatului de date standardizat pentru publicarea capacităților interzonale și restricțiilor de alocare depășește scopul Propunerii TFZU.

d) Impactul TFZU-ului asupra reducerii drepturilor pe termen lung

Grija părților interesate:

Anumite părți interesate și-au exprimat îngrijorarea cu privire la faptul că TFZU-ul propus la o jumătate de oră înainte de OİPPZU afectează fermitatea drepturilor pe termen lung și mai ales fermitatea DFT-urilor. Aceștia au evidențiat faptul că impactul TFZU-ului asupra drepturilor pe termen lung este limitat doar la nivel de compensație financiară pentru drepturile pe termen lung și au susținut varianta unui TFZU grabnic pentru a crește fermitatea și a asigura o mai bună compensație în caz de reducere.

Evaluarea tuturor OTS-urilor:

Toate OTS-urile au subliniat faptul că potrivit Articolului 70(2) din Regulamentul ACGC, TFZU-ul reprezintă ora la care capacitățile interzonale și restricțiile de alocare devin ferme pentru alocarea pentru ziua următoare. Prin urmare, toate OTS-urile consideră că definirea TFZU-ului trebuie să se concentreze pe aspectele legate de capacitățile interzonale și restricțiile de alocare pentru ziua următoare, iar acesta nu trebuie stabilit în baza argumentelor legate de fermitatea drepturilor pe termen lung. În plus, toate OTS-urile au evidențiat faptul că stabilirea TFZU-ului are impacturi operaționale, așa cum se menționează în Capitolul III din prezentul document, și nu se referă doar la nivelul de compensație pentru drepturile pe termen lung reduse.

Regulamentul ACGC și Regulamentul FCA nu prevăd un așa numit termen pentru fermitatea pe termen lung, cum este cazul în acest moment în anumite granițe ale zonei de ofertare. Regulamentul FCA se referă doar la TFZU, așa cum este stabilit în Regulamentul ACGC.

Fără a ține seamă de acest lucru, în baza comentariilor prezentate de părțile interesate, analizate la punctul a) din această secțiune, toate OTS-urile propun stabilirea TFZU-ului la șaiszeci (60) de minute înainte de OİPPZU, cu un efect indirect și asupra creșterii fermității drepturilor pe termen lung.

e) Impactul operațional a Propunerii TFZU asupra proceselor de cuplare a pietelor

Grija părților interesate:

Anumite părți interesate au solicitat clarificări suplimentare cu privire la impactul Propunerii TFZU asupra procedurilor operaționale pentru cuplarea unică a pietelor pentru ziua următoare, mai ales impactul asupra procedurilor de transmitere a capacităților interzonale și restricțiilor de alocare către OPEED-urile relevante (și conform procedurilor back-up).

Evaluarea tuturor OTS-urilor:

Toate OTS-urile evidențiază faptul că Propunerea TFZU nu are nici un impact asupra obligațiilor ca CCC-urile să transmită capacitățile interzonale și restricțiile de alocare pentru ziua următoare către ANR-urile relevante, în conformitate cu Articolul 46 din Regulamentul ACGC, adică:

- la ultima oră înainte de OİPPZU în condiții normale; și

- nu mai târziu de treizeci (30) de minute înainte de OÎPPZU, în cazul în care CCC-urile nu pot calcula capacitatea și restricțiile de alocare cu o oră înainte de OÎPPZU (soluție back-up).

Toate OTS-urile au clarificat faptul că, în cazul orei 12 din Propunerea TFZU, TFZU-ul nu are impact asupra obligațiilor în conformitate cu Articolul 46 din Regulamentul ACGC și prin urmare nu interferează cu procedurile operaționale pentru funcția OCP.

Anexa I: comentarii detaliate primite cu privire la Propunerea TFZU în timpul consultării publice

Această secțiune prezintă o listă cu comentariile detaliate făcute de părțile interesate, care au fost date la cinci întrebări adresate în cadrul consultării publice cu privire la varianta draft a Propunerii TFZU.

Organizația	Comentarii la întrebarea: Satisface Propunerea TFZU nevoia de armonizare și simplitate?
Österreichs E-Wirtschaft, Asociația Companiilor de Electricitate din Austria	Propunerea reprezintă un punct bun de pornire. Dar noi sugerăm permiterea unei diferențieri regionale mai mari, așa cum se oferă în propunerea pentru "ora de deschidere și închidere a porții pieței intrazilnice interzonale". Armonizarea trebuie să urmărească ajustarea cel puțin la nivel mediu! Modalitatea de armonizare propusă arată tendința de ajustare la cel mai redus nivel stabilit de ultima graniță pentru toate granițele. Ar reprezenta un dezavantaj sau un semnal greșit dacă progresul deja obținut a fost afectat/penalizat de obiectivele de armonizare opuse.
Nordenergi	Susținem introducerea de obiective clare de armonizare, dar avem unele opinii referitoare la introducerea unei incertitudini suplimentare, în urma modificărilor întârziate a informațiilor transmise. Vezi răspunsul la întrebarea 3.
Energieallianz Austria GmbH	Pentru a avea succes armonizarea ar trebui să facă o ajustare la nivel mediu și nu la nivelul cel mai redus.
TIWAG-Tirolerwasserkraft AG - Dispatching	Propunerea reprezintă un punct bun de pornire. Dar noi sugerăm permiterea unei diferențieri regionale mai mari, așa cum se oferă în propunerea pentru "ora de deschidere și închidere a porții pieței intrazilnice interzonale". Armonizarea trebuie să urmărească ajustarea cel puțin la nivel mediu! Modalitatea de armonizare propusă arată tendința de ajustare la cel mai redus nivel stabilit de ultima graniță pentru toate granițele. Ar reprezenta un dezavantaj sau un semnal greșit dacă progresul deja obținut a fost afectat/penalizat de obiectivele de armonizare opuse.
Swedenergy	Susținem introducerea de obiective clare de armonizare, dar avem unele opinii referitoare la introducerea unei incertitudini suplimentare, în urma modificărilor întârziate a informațiilor transmise. Vezi răspunsul la întrebarea 3.
bne - Asociația Germană a Inovatorilor de pe Piața Energetică	La prima vedere, nevoile de armonizare și simplitate par a fi adresate prin Propunerea TFZU. Totuși, suntem dezamăgiți din cauza faptului că se constată un progres foarte lent cu privire la implementarea pentru cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare.
European Federation of Energy Traders - EFET	În general salutăm propunerea referitoare la armonizarea fermității termenului pentru ziua următoare. Totuși, TFZU-ul fiind stabilit doar la 30 de minute înainte de ora de închidere a porții pieței pentru ziua următoare rămâne foarte puțin timp pentru ca participanții la piață să-și poată reajusta oferta în cazul unei reduceri în ultimul minut. Sugerăm stabilirea TFZU-ului la 60 de minute înainte de OÎPPZU.

Vattenfall AB	Sușținem introducerea de obiective clare de armonizare, dar avem unele opinii referitoare la introducerea unei incertitudini suplimentare, în urma modificărilor întârziate a informațiilor transmise. Vezi răspunsul la întrebarea 3.
GEN-I, d.o.o.	Da
Enel S.p.A.	<p>Enel salută oportunitatea de a-și putea exprima părerile cu privire la unul dintre elementele de bază pentru viitoarea piață europeană pe termen scurt din domeniul energiei electrice. Pentru îndeplinirea obiectivelor referitoare la decarbonizare, stabilite pentru 2020 și 2030, Uniunea Europeană trebuie să introducă semnale de preț pe termen lung, care acum lipsesc, și să îmbunătățească eficiența actualelor piețe pe termen scurt din domeniul energiei electrice.</p> <p>În implementarea piețelor eficiente pe termen scurt din domeniul energiei electrice, introducerea unui algoritm pan-European pentru piața pentru ziua următoare reprezintă un pas fundamental pentru creșterea securității activității de furnizare, decarbonizare și competitivității în Europa.</p> <p>În plus, odată cu introducerea Regulamentului 2015/1222, Uniunea Europeană se îndreaptă spre armonizarea detaliilor, care împreună vor crea condiții de concurență echitabile între tehnologii și operatori. În acest scop, noi apreciem consultarea cu privire la definirea unui termen pentru fermitatea din ziua următoare (TFZU) comun.</p> <p>De fapt, un TFZU adecvat va permite OTS-urilor să opereze un sistem de electricitate sigur, iar operatorii pieței să ofere capacitatea lor în cel mai eficient mod cu putință. În definirea restricțiilor operaționale interzonale, trebuie recunoscut faptul că există o interacțiune mai mare între OTS-uri, și prin îmbunătățirile aduse prin Inițiativele Regionale de Cooperare în Domeniul Securității. În plus, pentru a plasa oferte exacte, operatorii pieței trebuie să factorizeze în posibile reduceri sau limitări de securitate. Având în vedere aceste elemente, considerăm că propunerea este prea conservatoare iar TFZU-ul ar trebui stabilit la 10:30 pentru ziua următoare.</p>
EURELECTRIC	Propunerea TFZU pare să satisfacă nevoia de armonizare și simplitate, așa cum se menționează la Articolul 46 din Regulamentul ACGC, îndeosebi obligația de propune un TFZU unic.
VERBUND Trading GmbH	<p>În general salutăm propunerea pentru un termen pentru fermitatea din ziua următoare armonizat. Totuși, în mod tranzitoriu, am putea fi de acord și cu o abordare mai regională, așa cum se menționează în propunerea "ICZGO (ora de deschidere a porții pieței intrazilnice interzonale) și ICZGCT (ora de închidere a porții pieței intrazilnice interzonale)".</p> <p>În general, stabilirea TFZU-ului doar la 30 de minute înainte de ora de închidere a porții pieței pentru ziua următoare lasă foarte puțin timp pentru ca participanții la piață să-și poată reajusta oferta în cazul unei reduceri în ultimul minut. Sugerăm stabilirea TFZU-ului la 60 de minute înainte de OÎPPZU.</p>
GAS NATURAL FENOSA	Da, o satisface. Îndeplinește cerința și oferă criterii simple pentru toți participanții la piață.
EDF Group	Propunerea TFZU pare să satisfacă nevoia de armonizare și simplitate, așa cum se menționează la Articolul 46 din Regulamentul ACGC, îndeosebi obligația de propune un TFZU unic. Totuși, doar o extindere progresivă a cuplării unice a piețelor pentru ziua următoare va garanta convergența către un TFZU unic în întreg spațiul european.
Interim All NEMO Committee (și răspunsuri susținute și de Europex)	Este un element pozitiv faptul că TFZU-ul propus este armonizat pentru Granițele Interzonale care vor face parte din Cuplarea Unică pentru Ziua Următoare (CUZU). Totuși, în timp ce este prezentată ca fiind simplă îi lipsește precizia necesară, sau trimiterea la impactul operațional al acestor termene. De exemplu, pentru a explica faptul că nu are impact asupra procedurilor normale pentru ca OTS-urile să transmită capacitățile interzonale pentru ziua următoare (ATC - capacitatea de transport coordonată și/sau FB - capacitatea bazată pe flux) către OPEED-urile relevante.

Organizație	Comentarii la întrebarea 2: Cum afectează Propunerea TFZU procesele dumneavoastră interne, referitoare la piață (dacă este aplicabil)? Vă rog să explicați.
Österreichs E-Wirtschaft, Asociația Companiilor de Electricitate din Austria	Capacitățile diferite confirmate pentru ziua următoare (la termen ferm) pot rezulta, fiecare, în a recalcula în totalitate programarea activelor. Aceste procese sunt foarte mari consumatoare de timp și nu pot fi gestionate integral în 30 de minute. Un număr semnificativ de greșeli vor apărea care vor duce la costuri suplimentare pentru participanții la piață.
Nordenergi	Un eventual risc pentru procesele referitoare la piață apare dacă și când capacitățile pentru ziua următoare sunt revizuite cu doar 30 de minute înainte de ora de închidere a porții. Implementarea noilor informații în procese cu termene atât de scurte măresc riscul de apariție a greșelilor și erorilor în cadrul infrastructurii.
Energieallianz Austria GmbH	Este aproape imposibil să calculezi rezultatul portofoliilor de active în 30 de minute din cauza capacităților diferite confirmate pentru ziua următoare.
TIWAG-Tirolerwasserkraft AG - Dispatching	Capacitățile diferite confirmate pentru ziua următoare (la termen ferm) pot rezulta, fiecare, în a recalcula în totalitate programarea activelor. Aceste procese sunt foarte mari consumatoare de timp și nu pot fi gestionate integral în 30 de minute. Un număr semnificativ de greșeli vor apărea care vor duce la costuri suplimentare pentru participanții la piață.
Swedenergy	Un eventual risc pentru procesele referitoare la piață apare dacă și când capacitățile pentru ziua următoare sunt revizuite cu doar 30 de minute înainte de ora de închidere a porții. Implementarea noilor informații în procese cu termene atât de scurte măresc riscul de apariție a greșelilor și erorilor în cadrul infrastructurii.
bne - Asociația Germană a Inovatorilor de pe Piața Energetică	Nu se aplică.
Energie AG Oberösterreich Trading GmbH	Capacitățile diferite confirmate pentru ziua următoare (la termen ferm) pot rezulta, fiecare, în a recalcula în totalitate programarea activelor. Aceste procese sunt foarte mari consumatoare de timp și nu pot fi gestionate integral în 30 de minute. Un număr semnificativ de greșeli vor apărea care vor duce la costuri suplimentare pentru participanții la piață.
European Federation of Energy Traders - EFET	În general, stabilirea TFZU-ului doar la 30 de minute înainte de ora de închidere a porții pieței pentru ziua următoare lasă foarte puțin timp pentru ca participanții la piață să-și poată reajusta oferta în cazul unei reduceri în ultimul minut. Sugerăm stabilirea TFZU-ului la 60 de minute înainte de OİPPZU.
Vattenfall AB	Un eventual risc pentru procesele referitoare la piață apare dacă și când capacitățile pentru ziua următoare sunt revizuite cu doar 30 de minute înainte de ora de închidere a porții. Implementarea noilor informații în procese cu termene atât de scurte măresc riscul de apariție a greșelilor și erorilor în cadrul infrastructurii.

EURELECTRIC	<p>Actuala Propunere TFZU nu permite participanților la piață să reacționeze efectiv la posibilele reduceri ale drepturilor pe termen lung stabilite de OTS-uri. O perioadă de timp de doar 30 de minute între TFZU și ora de închidere a porții pieței pentru ziua următoare este prea scurtă pentru ca participanții la piață să-și poată modifica ofertele în scopul ajustării eficiente a poziției lor în cazul reducerii sau drepturilor pe care s-au angajat să le cumpere în prealabil. Cu cât este stabilit mai târziu TFZU-ul cu atât mai mult participanții la piață angajați cu LTR (drepturi pe termen lung) trebuie să analizeze drepturile care sunt supuse incertitudinilor. În plus, trebuie avut în vedere și faptul că termenul pentru stabilirea drepturilor fizice de transport pe termen lung este fixat în majoritatea granițelor aferente zonelor de ofertare dimineața devreme D-1. Acest lucru implică faptul că, potrivit Regulamentului referitor la alocarea capacităților pe piață pe termen lung (FCA), capacitatea stabilită poate fi redusă de către OTS-uri pentru a se asigura că activitatea rămâne în limitele de securitate operațională, în perioada dintre termenul stabilit și TFZU. Prin urmare, potrivit Propunerii TFZU, fermitatea fizică deplină (exceptând cazul de forță majoră) a DFT-urilor stabilite nu poate fi asigurată doar până la 30 de minute înainte de ora de închidere a porții pieței pentru ziua următoare. EURELECTRIC dorește să accentueze și că singura implicare a TFZU-ului este legată de nivelul de compensație în cazul reducerii drepturilor pe termen lung. Prin urmare, este impropriu ca OTS-urile să afirme că modificarea TFZU-lui mai devreme va avea implicații asupra securității operaționale sau asupra valorii aferentă capacității XB, care poate fi alocată în cadrul piețelor. Totuși, ele ar avea posibilitatea să reducă drepturile, dar ar trebui ulterior să compenseze asta la costurile efective. Acesta ar reprezenta un transfer financiar între părți din sectorul energiei electrice care nu va penaliza consumatorii (EURELECTRIC consideră că aceștia chiar vor obține beneficii în urma deciziilor operaționale mai sigure din partea participanților la piață după TFZU).</p>
VERBUND Trading GmbH	<p>Stabilirea TFZU-ului doar la 30 de minute înainte de ora de închidere a porții pieței pentru ziua următoare lasă foarte puțin timp pentru ca participanții la piață să-și poată reajusta oferta în cazul unei reduceri în ultimul minut. Sugerăm stabilirea TFZU-ului la 60 de minute înainte de OÎPPZU.</p>
GAS NATURAL FENOSA	<p>Până în prezent, în Spania, agenții primesc informațiile referitoare la capacitatea interzonală înainte de 10:30. Odată cu implementarea Regulamentului ACGC disponibilitatea datelor se va muta la 11:00 (art 46.1) dar fermitatea nu va apărea până la 11:30 (ca propunere). Se înțelege că agenții vor avea mai puțin timp pentru a-și ajusta poziția interzonală, cel puțin din acel moment aceasta devine fermă.</p>

EDF Group

Actuala Propunere TFZU nu permite participanților la piață să reacționeze efectiv la posibilele reduceri ale capacităților interzonale stabilite de OTS-uri. O perioadă de timp de doar 30 de minute între TFZU și ora de închidere a porții pieței pentru ziua următoare este prea scurtă pentru ca participanții la piață să-și poată modifica ofertele în scopul ajustării eficiente a poziției lor pentru a putea face față reducerii capacității interzonale pentru ziua următoare.

În plus, trebuie avut în vedere și faptul că termenul pentru stabilirea drepturilor fizice de transport pe termen lung este fixat în majoritatea granițelor aferente zonelor de ofertare dimineața devreme D-1. Acest lucru implică faptul că, potrivit Regulamentului referitor la alocarea capacităților pe piață pe termen lung (FCA), capacitatea stabilită poate fi redusă de către OTS-uri pentru a se asigura că activitatea rămâne în limitele de securitate operațională, în perioada dintre termenul stabilit și TFZU. Prin urmare, potrivit Propunerii TFZU, fermitatea fizică deplină (exceptând cazul de forță majoră) a DFT-urilor stabilite nu poate fi asigurată doar până la 30 de minute înainte de ora de închidere a porții pieței pentru ziua următoare.

Din aceste motive, OTS-urile trebuie să gestioneze corespunzător faptul că cu cât este stabilit mai târziu TFZU-ul cu atât deținătorii de LTR-uri trebuie să se confrunte cu incertitudini suplimentare legate de fermitatea drepturilor acestora.

În particular, EDF Group dorește să chestioneze pozițiile exprimate de OTS-uri în timpul Webinar-ului din 9 mai 2016, referitor la necesitatea consistenței dintre Propunerea TFZU și sincronizarea pentru transmiterea datelor de intrare către OPEED-uri, în conformitate cu Articolul 46 din Regulamentul ACGC.

Conform Articolului 46.2, Calculatorii Capacității Coordonate (CCC) transmit OPEED-urilor capacitățile interzonale și restricțiile de alocare până la 30 de minute înainte de ora de închidere a porții pieței pentru ziua următoare (11.30 am), dacă apar unele probleme care împiedică respectarea termenului inițial (11.00 am D-1). Prin urmare, această prevedere deja permite OTS-urilor să ajusteze capacitatea interzonală mai aproape de ora de închidere a porții pieței pentru ziua următoare, pentru a se asigura că volumul capacității oferite corespunde capacităților de operare disponibile, conform ultimelor informații actualizate. În plus, în aceste situații, Articolul 70.2 din Regulamentul ACGC menționează că fermitatea deplină a capacității este asigurată doar după transmiterea de către CCC a capacităților interzonale și restricțiilor de alocare către OPEED-uri (adică la 11.30 am).

Astfel, TFZU-ul afectează doar nivelul compensației în caz de reducere a drepturilor fizice de transport pe termen lung și procesele operaționale ale participanților la piață. Prin urmare, este impropriu ca OTS-urile să afirme că modificarea TFZU-lui mai devreme va avea implicații asupra securității operaționale sau asupra valorii aferente capacității interzonale, care poate fi alocată în cadrul piețelor. În plus, OTS-urile ar avea încă posibilitatea să diminueze capacitățile după TFZU (Cazuri de Forță Majoră și Situații de Urgență), iar poziția lor financiară este deja protejată suficient prin Regulamentul ACGC. Acesta înseamnă că stabilirea mai devreme a TFZU-lui ar implica doar un transfer financiar între părți din sectorul energiei electrice (OTS-uri și participanți la piață) și nu va afecta consumatorii (EDF Group consideră că utilizatorii chiar vor obține beneficii în urma deciziilor operaționale mai sigure din partea participanților la piață după TFZU).

Interim All
NEMO
Committee (și
răspunsuri
susținute și de
Europex)

Afectează operarea ordonată și la timp a funcției OCP pentru ziua următoare, pentru care noi ca OPEED-uri suntem responsabili, și prin urmare este crucial ca transparența să fie dată nu doar de intervalul de timp dintre TFZU și ora de închidere a porții pieței pentru CUZU (care este stabilită la 12:00 am ECE în LD (Linii Directoare) ACGC), dar și (a) cât de devreme capacitățile interzonale, în mod normal cel mai târziu, vor fi transmise, și (b) transparența referitoare la procedurile back-up dacă se întârzie transmiterea capacităților interzonale.

Înțelegem că TFZU-ul propus corespunde termenului actual 11:45 referitor la Cuplarea Multi-Regională (CMR) pentru ziua următoare, acesta reprezentând termenul final pentru ca OTS-urile să transmită CI-urile (Capacități Interzonale) către OPEED-uri pentru cuplarea piețelor pentru ziua următoare. Odată cu implementarea TFZU-ului acest termen se va muta la 11:30. În prezent în CMR există proceduri back-up pentru gestionarea acestor situațiilor când termenele operaționale nu sunt respectate, și presupunem că vom putea

Organizație	Comentarii la întrebarea 3: Ați dori să sugerați orice modificare în cadrul propunerii? Dacă da, vă rog să justificați modificările (vă rog să faceți referire la articolele specifice).
Österreichs E-Wirtschaft, Asociația Companiilor de Electricitate din Austria	<p>Articolul 3:</p> <p>Intervalul dintre ora de închidere a porții și termenul de fermitate este prea scurt! Datorită nevoii de recalculare și reoptimizarea programării activelor, fiecare regiune se confruntă cu cerința referitoare la modificare și planificare sub presiune timpului cu o rată de eroare ridicată și costuri suplimentare, așa cum se menționează la întrebarea 2.</p>
Nordenergi	<p>Conform articolului 46 din LD ACGC, capacitatea interzonală și restricțiile de alocare vor fi transmise către OPEED-uri la timp pentru a asigura publicarea acestora în cadrul pieței nu mai târziu de ora 11:00, ora pieței pentru ziua următoare.</p> <p>Trebuie asigurat faptul că interpretarea TFZU-ului nu poate reprezenta o scuză pentru întârzierea publicării și furnizării capacității în cadrul pieței.</p> <p>Prin urmare, propunem următoarea completare:</p> <p>“În mod normal capacitățile interzonale pentru ziua următoare (Bazate pe ATC/Flux) ar trebui livrate și publicate până la ora 10:00 ECE și ca excepție cel târziu la ora 11:00 ECE.”</p> <p>Informațiile referitoare la capacitate pentru OPEED-uri trebuie transmise nu mai târziu de ora 10:00 AM în întreaga piață internă, pentru ca acestea să poată fi publicate cel târziu la 10:30 AM. TFZU-ul ar trebui atunci să includă doar corecții în cadrul informațiilor anterioare, sau în cazul unor incidente care foarte probabil ar restricționa capacitatea disponibilă, inclusiv D+1.</p>
Energieallianz Austria GmbH	Intervalul până la ora de închidere a porții (30 min) este insuficientă în special pentru gestionarea portofoliilor de active.
TIWAG-Tirolerwasserkraft AG - Dispatching	<p>Articolul 3:</p> <p>Intervalul dintre ora de închidere a porții și termenul de fermitate este prea scurt! Datorită nevoii de recalculare și reoptimizarea programării activelor, fiecare regiune se confruntă cu cerința referitoare la modificare și planificare sub presiune timpului cu o rată de eroare ridicată și costuri suplimentare, așa cum se menționează la întrebarea 2.</p>

Swedenergy	<p>Articolul 46 din regulamentul ACGC menționează că restricțiile de alocare și capacitatea interzonală vor fi transmise către OPEED-urile relevante în timp util, pentru a asigura publicarea acestora în cadrul pieței nu mai târziu de ora 11.00 a pieței din ziua precedentă. Propunerea actuală trebuie să asigure faptul că interpretarea TFZU-ului nu poate fi folosită ca scuză pentru întârzierea publicării și furnizării capacității în cadrul pieței. Prin urmare sugerăm ca propunerea să menționeze în mod specific faptul că datele referitoare la capacitățile pentru ziua următoare trebuie furnizate și publicate până la ora 10:00 ECE.</p>
Energie AG Oberosterreich Trading GmbH	<p>Articolul 3:</p> <p>Intervalul dintre ora de închidere a porții și termenul de fermitate este prea scurt! Datorită nevoii de recalculare și reoptimizarea programării activelor, fiecare regiune se confruntă cu cerința referitoare la modificare și planificare sub presiune timpului cu o rată de eroare ridicată și costuri suplimentare, așa cum se menționează la întrebarea 2.</p>
European Federation of Energy Traders - EFET	<p>Stabilirea TFZU-ului doar la 30 de minute înainte de ora de închidere a porții pieței pentru ziua următoare lasă foarte puțin timp pentru ca participanții la piață să-și poată reajusta oferta în cazul unei reduceri în ultimul minut. Sugerăm stabilirea TFZU-ului la 60 de minute înainte de OÍPPZU.</p>
Vattenfall AB	<p>Articolul 46 din regulamentul ACGC menționează că restricțiile de alocare și capacitatea interzonală vor fi transmise către OPEED-urile relevante în timp util, pentru a asigura publicarea acestora în cadrul pieței nu mai târziu de ora 11.00 a pieței din ziua precedentă. Propunerea actuală trebuie să asigure faptul că interpretarea TFZU-ului nu poate fi folosită ca scuză pentru întârzierea publicării și furnizării capacității în cadrul pieței, care în acel caz ar implica un risc inutil cum ar fi erorile IT cauzate de termenele scurte pentru ca participanții la piață să adopte modificări întârziate. Prin urmare sugerăm ca propunerea să menționeze în mod specific faptul că datele referitoare la capacitățile pentru ziua următoare trebuie furnizate și publicate până la ora 10:00 ECE.</p>
GEN-I, d.o.o.	<p>TFZU-ul trebuie stabilit mai devreme, respectiv cât mai aproape de ora de închidere a porții pieței pentru ziua următoare (11:00 ora pieței conform Articolului 47(1)), din următoarele motive:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Probabilitatea unor diferențe semnificative și îmbunătățiri în cadrul datelor disponibile pentru OTS-uri (și în continuare pentru calculatorii capacității coordonate) la ex. 10:00 ora pieței, 11:00 ora pieței și 11:30 este redusă • Un TFZU stabilit cu o jumătate de oră înainte de ora de închidere a porții pieței pentru ziua următoare (la 11:00) nu asigură suficient timp pentru ca participanții la piață să-și ajusteze pozițiile și strategia, îndeosebi dacă sunt activi în cadrul mai multor piețe. <p>CR (Cod de rețea) ACGC în sine impune CCC-urilor să transmită capacitatea interzonală și restricțiile de alocare către OPEED-urile relevante, pentru a asigura publicarea acestora în cadrul pieței nu mai târziu de ora 11:00 a pieței din ziua precedentă (Articolul 46(1)) iar capacitatea interzonală și restricțiile de alocare trebuie publicate nu mai târziu de 30 de minute înainte de ora de închidere a porții pieței pentru ziua următoare în cazul în care CCC-ul nu este în măsură să furnizeze aceste informații cu o oră înainte de ora de închidere a porții pieței pentru ziua următoare (Articolul 46(2)). Acesta sugerează faptul că publicarea acestora la ora 11:30 trebuie să reprezinte o excepție, nu o regulă; totuși, în actuala propunere TFZU, TFZU-ul este stabilit la aceeași oră cu termenul prevăzut în Art. 46(2) (cazul 'excepțional').</p>

	<p>Având în vedere cele de mai sus, pentru a oferi participanților la piață suficient timp pentru ajustarea poziției lor și pentru ca TFZU-ul să fie armonizat cu celelalte termene pentru ziua următoare, menționate în CR ACGC, TFZU-ul trebuie stabilit la ora de deschidere a porții pieței pentru ziua următoare (11:00 ore pieței), cel târziu.</p>
Enel S.p.A.	Vezi răspunsul de la întrebarea 1
EURELECTRIC	<p>Când stabilesc TFZU-ul, OTS-urile trebuie să aibă în vedere, în mod corespunzător, următoarele elemente:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Nevoia ca participanții la piață să aibă angajamente ferme și suficient timp pentru a-și ajusta pozițiile după o potențială reducere a drepturilor acestora pe termen lung (dacă nu sunt compensați la răspândirea pe piață); • Impactul asupra fermității drepturilor de transport pe termen lung, în special drepturile fizice de transport nominalizate (DFT); <p>EURELECTRIC este convins de faptul că actuala propunere a OTS-urilor nu respectă aceste cerințe. Așa cum s-a menționat anterior, un interval de 30 de minute este prea scurt pentru ca participanții la piață să-și poată ajusta pozițiile în cazul unei reduceri. EURELECTRIC consideră că este necesară stabilirea mai devreme a TFZU-ului pentru identificarea echilibrului corespunzător între nevoile participanților la piață și cele ale OTS-urilor, prin urmare, propunem stabilirea termenului la o oră și jumătate înainte de ora de închidere a porții pieței pentru ziua următoare. În prezent, OTS-urile au o imagine clară asupra condițiilor de operare și este puțin probabil ca ulterior să apară modificări înainte de ora de închidere a porții pieței pentru ziua următoare.</p> <p>EURELECTRIC consideră că acest nou termen ar permite participanților la piață să dispună de suficient timp pentru ajustarea pozițiilor acestora ca urmare a unei reduceri a capacității interzonale, și nu există nici un motiv ca o modificare în regimul financiar pentru compensarea reducerii drepturilor pe termen lung (DTL-uri), cu 90 de minute înainte de ora de închidere a porții pieței pentru ziua următoare, să afecteze atât securitatea operațională cât și schimbul de capacități interzonale livrate în cadrul piețelor.</p> <p>EURELECTRIC propune prin urmare următoare completare la Articolul din propunerea OTS-urilor:</p> <p>Articolul 4 "Fermitatea termenului pentru ziua următoare"</p> <p><i>"TFZU-ul va fi stabilit la o oră și jumătate înainte de ora de închidere a porții pieței pentru ziua următoare. "</i></p>
VERBUND Trading GmbH	Stabilirea TFZU-ului doar la 30 de minute înainte de ora de închidere a porții pieței pentru ziua următoare lasă foarte puțin timp pentru ca participanții la piață să-și poată reajusta oferta în cazul unei reduceri în ultimul minut. Sugerăm mutarea TFZU-ului la 60 de minute înainte de OİPPZU.
GAS NATURAL FENOSA	Așa cum am răspuns la întrebarea anterioară, pentru îmbunătățirea eficienței în realizarea ajustărilor pe care le pot face agenții, propunem ca fermitatea să devină sigură cel puțin cu o oră înainte de ora de închidere a porții pieței pentru ziua următoare.

<p>EDF Group</p>	<p>Când stabilesc TFZU-ul, OTS-urile trebuie să aibă în vedere, în mod corespunzător, următoarele elemente:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Nevoia ca participanții la piață să aibă angajamente ferme și suficient timp pentru a-și ajusta pozițiile după o potențială reducere a capacității oferite; • Impactul asupra fermității drepturilor de transport pe termen lung, în special drepturile fizice de transport nominalizate (DFT-uri); <p>EDF Group este convins de faptul că actuala propunere a OTS-urilor nu respectă aceste cerințe. Așa cum s-a menționat anterior, un interval de 30 de minute este prea scurt pentru ca participanții la piață să-și poată ajusta pozițiile în cazul unei reduceri, întrucât procesul de calcul al capacității pentru ziua următoare a fost deja încheiat înainte de acest termen. EDF Group consideră că este necesară stabilirea mai devreme a TFZU-ului pentru identificarea echilibrului corespunzător între nevoile participanților la piață și cele ale OTS-urilor, prin urmare, propunem stabilirea termenului la o oră și jumătate înainte de ora de închidere a porții pieței pentru ziua următoare. În prezent, OTS-urile au o imagine clară asupra condițiilor de operare și este puțin probabil ca ulterior să apară modificări, în cadrul capacităților interzonale pentru alocare, înainte de ora de închidere a porții pieței pentru ziua următoare.</p> <p>EDF Group consideră că acest nou termen ar permite participanților la piață să dispună de suficient timp pentru ajustarea pozițiilor acestora ca urmare a unei reduceri a capacității interzonale, și nu există nici un motiv ca o modificare în regimul financiar pentru compensarea reducerii drepturilor pe termen lung (DTL-uri), apărută cu 90 de minute înainte de ora de închidere a porții pieței pentru ziua următoare, să afecteze securitatea operațională sau schimbul de capacități interzonale livrate în cadrul piețelor.</p> <p>EDF Group propune prin urmare următoarele completare la Articolul din propunerea OTS-urilor: Articolul 4 “Fermitatea termenului pentru ziua următoare”</p> <p><i>“TFZU-ul va fi stabilit la o oră și jumătate înainte de ora de închidere a porții pieței pentru ziua următoare.”</i></p>
<p>Interim All NEMO Committee (și răspunsurile susținute și de Europex)</p>	<p>Din punctul nostru de vedere există cel puțin două completări necesare la propunerea TFZU, și anume clarificări cu privire la impactul operațional:</p> <p>(1) Se adaugă o clarificare în relațiile despre procedurile back-up în condițiile în care livrarea normală a capacităților interzonale este întârziată, astfel apărând riscul ca TFZU-ul să nu poată fi respectat. Cu ajutorul Regulamentului ACGC sperăm să putem menține procedurile back-up pentru a gestiona situațiile în care nu s-au respectat termenele operaționale.</p> <p>(2) Se adaugă o clarificare în relații cu privire la faptul că sperăm ca propunerea TFZU să nu aibă impact asupra procedurilor normale și calendarelor pentru ca OTS-urile să transmită capacitatea (și termenele pentru publicarea ulterioară) în regim de Cuple Multi-Regională (CMR), termenele menționate în Articolul 46 din LD ACGC vor fi respectate.</p>
<p>Organizație</p>	<p>Comentarii la întrebarea 4: Există vreo prevedere relevantă care lipsește din propunerea TFZU? Dacă da, vă rog să argumentați comentariul.</p>
<p>Nordenergi</p>	<p>Nu</p>
<p>Swedenergy</p>	<p>Nu</p>
<p>bne - Asociația Germană a Inovatorilor de pe Piața Energetică</p>	<p>Nici un comentariu.</p>

European Federation of Energy Traders - EFET	Nu.
Vattenfall AB	Nu
EURELECTRIC	EURELECTRIC nu a identificat nici o prevedere care să lipsească din propunerea TFZU.
VERBUND Trading GmbH	Nu
GAS NATURAL FENOSA	Nu, nu credem.
EDF Group	EDF nu a identificat nici o prevedere care să lipsească din propunerea TFZU.
Interim All NEMO Committee (și răspunsurile susținute și de Europex)	Vezi răspunsul la întrebarea 3, și în plus rețineți că acele completări propuse de noi sunt în conformitate cu practica aprobată și stabilită de mult timp în cadrul țărilor care fac parte din Cuplarea Multi-Regională pentru Ziua Următoare, iar o astfel de recunoaștere a practicilor funcționale existente este recomandată în Regulamentului ACGC.
Organizația	Comentarii la întrebarea 5: Aveți orice alte comentarii referitoare la propunere și/sau procesul de consultare?
Nordenergi	Nu
Swedenergy	Nu
bne - Asociația Germană a Inovatorilor de pe Piața Energetică	Nici un comentariu.
European Federation of Energy Traders - EFET	Articolul 46 din regulamentul ACGC menționează că restricțiile de alocare și capacitatea interzonală vor fi transmise către OPEED-urile relevante în timp util, pentru a asigura publicarea acestora în cadrul pieței nu mai târziu de ora 11.00 a pieței din ziua precedentă. Propunerea actuală trebuie să asigure faptul că interpretarea TFZU-ului nu poate fi folosită ca scuză pentru întârzierea publicării și furnizării capacității în cadrul pieței.
Vattenfall AB	Nu
GEN-I, d.o.o.	Conform celor menționate anterior cu privire la termenii exacte, sugerăm cu tărie ca ENTSO-E să stabilească un format standardizat și armonizat (care să fie importabil) pentru datele referitoare la capacitatea interzonală și restricțiile de alocare, ce urmează a fi publicate de OPEED-uri, pentru a asigura compatibilitatea dintre regiunile de calcul al capacității și OPEED-uri. Acesta este un element esențial pentru a permite importul de date de către participanții la piață și ulterior poziționarea/formarea strategiei acestora pe piețele în care activează.
EURELECTRIC	Dorim să subliniem faptul că o lună reprezintă o perioadă scurtă pentru a discuta cu membrii din cadrul asociațiilor europene și naționale și de a prezenta comentarii bine deliberate exhaustive.

VERBUND Trading GmbH	Articolul 46 din regulamentul ACGC menționează că restricțiile de alocare și capacitatea interzonală vor fi transmise către OPEED-urile relevante în timp util, pentru a asigura publicarea acestora în cadrul pieței nu mai târziu de ora 11.00 a pieței din ziua precedentă. Propunerea actuală trebuie să asigure faptul că interpretarea TFZU-ului nu poate fi folosită ca scuză pentru întârzierea publicării și furnizării capacității în cadrul pieței.
GAS NATURAL FENOSA	Nu, nu avem.
EDF Group	<p>COMENTARIII GENERALE</p> <p>EDF Group salută oportunitatea de a răspunde în cadrul acestei consultări publice la versiunea draft a propunerii din partea OTS-urilor cu privire la Termenul de Fermitate pentru Ziua Următoare (TFZU). Implicarea părților interesate în procesul de implementare a Regulamentului ACGC este de maximă importanță, având în vedere potențialul impact pe care propunerile OTS-urilor îl pot avea asupra participanților la piață și utilizatorilor rețelei. EDF Group susține stabilirea unui TFZU unic, așa cum se menționează în Articolul 69 din Regulamentul ACGC, cu scopul de a introduce un termen ferm unic pentru întreg spațiul Uniunii Europene, atât pentru capacitatea alocată pe termen lung cât și referitor la termenul pentru ziua următoare. Totuși, armonizarea deplină se va realiza doar când toate țările europene vor accepta cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare cu o oră unică de închidere a porții pieței pentru ziua următoare.</p> <p>EDF Group consideră că propunerea ENTSO-E pentru un interval de o jumătate de oră înainte de ora unică de închidere a porții pieței pentru ziua următoare nu ia în calcul, în mod corespunzător, potențialul impact pe care îl poate avea această decizie asupra activităților aferente participanților la piață și asupra nivelului de fermitate asigurat pentru deținătorii drepturilor pentru capacitatea de transport pe termen lung. Un TFZU stabilit la ultima oră și jumătate înainte de ora unică de închidere a porții pieței pentru ziua următoare pare a fi mai adecvată pentru a garanta buna funcționare și competitivitatea pe piața energiei electrice, asigurând în același timp securitatea operațională.</p>
IFIEC Europe	IFIEC nu are comentarii specifice de formulat la această propunere. Faptul că IFIEC nu are nici un răspuns la o anumită întrebare/subiect nu înseamnă neapărat că agreează propunerea.
Interim All NEMO Committee (și răspunsurile susținute și de Europex)	TFZU-ul are un impact clar asupra transmiterii în timp util a ofertelor pentru ziua următoare de către participanții la piață către piețele pentru ziua următoare, aferente OPEED-urilor, și activitatea ulterioară realizată de OPEED-urile operaționale pentru Funcția OCP pentru ziua următoare, care furnizează CUCU. All NEMO Committee ar fi salutat oportunitatea de a discuta propunerea cu OTS-urile înainte ca această consultare să fie lansată. Considerăm că dezvoltarea ulterioară a aranjamentelor operaționale și procedurilor pentru CUCU ar trebui gestionată sub guvernarea comună a OTS-urilor și All NEMO Committee.

Subsemnatul, **GABRIAN CORNEL DOREL**, traducător autorizat de Ministerul Justiției, cu autorizația nr. 15713, certific exactitatea acestei traduceri cu textul documentului original în limba engleză, care a fost văzut de mine.

Traducator,



