



Doamnei Corina-Georgeta Popescu, Președinte Directorat
C.N.T.E.E. Transelectrica S.A.



Subiect: „Propunerea tuturor operatorilor de transport și de sistem din regiunea de calcul al capacităților CORE privind elaborarea la nivel regional a metodologiei comune de calcul al capacităților intrazilnice în conformitate cu prevederile art. 20 și următoarele din Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 iunie 2015”

În conformitate cu prevederile art. 9 alin. (7) lit. a) și ale art. 20 alin. (2) din Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor (Regulamentul CACM), toți operatorii de transport și de sistem (OTS) din regiunea de calcul al capacităților CORE (RCC CORE) au elaborat în comun o propunere pentru metodologia comună de calcul al capacităților intrazilnice, menționată în referință (Propunerea de metodologie). Propunerea de metodologie a fost transmisă spre aprobarea ANRE prin adresa nr. 33933/15.09.2017, înregistrată la ANRE cu nr. 62027/15.09.2017.

Potrivit prevederilor art. 9 alin. (7) lit. a) din Regulamentul CACM, Propunerea de metodologie face obiectul aprobării de către toate autoritățile de reglementare din cadrul RCC CORE. În conformitate cu dispozițiile art. 9 alin. (10) din același Regulament, acestea trebuie să se consulte, să coopereze îndeaproape și să se coordoneze pentru a ajunge la un acord. Autoritățile de reglementare iau deciziile cu privire la Propunerea de metodologie în termen de 6 luni de la primirea documentului de către ultima autoritate de reglementare în cauză.

Prin prezenta vă informăm că în data de 09.03.2017, în cadrul Forumului Regional al Reglementatorilor în domeniul energiei electrice CORE (CERRF), a fost întrunit acordul tuturor autorităților de reglementare din RCC CORE privind amendarea Propunerii de metodologie.

În acest context, în aplicarea prevederilor art. 9 alin. (12) din Regulamentul CACM, vă transmitem anexată prezentei solicitarea tuturor autorităților de reglementare din regiunea CORE de amendare a propunerii tuturor OTS din RCC CORE privind elaborarea la nivel regional a metodologiei comune de calcul al capacităților intrazilnice, versiunile în limba română și în limba engleză.

În conformitate cu prevederile aceluiași articol, în termen de două luni de la primirea solicitării autorităților de reglementare, toți OTS trebuie să prezinte o propunere de modificare a metodologiei menționate, în vederea aprobării.

Vă mulțumim pentru colaborare,

Cu stimă,

Henorel Florin Soreață,
Vicepreședinte



DI. C. Pflanz,
Președinte OTS CORE
Cc: DI. A. Pototschnig
Director ACER
Cc: DI. K. Borchardt
Director IEM
DG ENER, Comisia Europeană
Cc. DI. G. Blaney
Președinte
Forumul Reglementatorilor în
Domeniul Energiei Electrice

15 Martie 2018

Dragă DI. Pflanz,

Scriu din partea tuturor Autorităților de Reglementare CORE cu privire la propunerea tuturor OTS din RCC CORE privind elaborarea la nivel regional a metodologiei comune de calcul al capacităților intrazilnice în conformitate cu prevederile art. 20 și următoarele din Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor.

Documentul anexat prezintă poziția comună a tuturor autorităților de reglementare CORE, agreată în cadrul Forumului Regional al Reglementatorilor în Domeniul Energiei Electrice CORE (CERRF) organizat în data de 9 martie 2018, de a solicita un amendament la propunerea OTS CORE pentru metodologia de calcul al capacităților intrazilnice.

Prezentul acord al tuturor autorităților de reglementare CORE reprezintă dovada că o decizie asupra propunerii pentru metodologia de calcul al capacităților intrazilnice nu este necesar a fi luată, la acest stadiu, de către ACER în conformitate cu prevederile art. 9 alin. (11) din Regulamentul 2015/1222. Prezentul acord intenționează să constituie temeiul în care fiecare autoritate de reglementare CORE va solicita amendarea propunerii OTS CORE privind Metodologia de Calcul al Capacităților Intrazilnice în conformitate cu prevederile art. 9 alin. (12) din Regulamentul 2015/1222.

Toate autoritățile de reglementare CORE solicită tuturor OTS CORE pentru a modifica o serie de probleme din „Propunerea OTS din RCC CORE privind elaborarea la nivel regional a metodologiei comune de calcul al capacităților intrazilnice în conformitate cu prevederile art. 20 și următoarele din Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015”. Vă rog să găsiți anexat documentul de poziție al tuturor autorităților de reglementare CORE, în care se dau mai multe detalii.

Cu stimă,

Mathieu Fransen,

Președinte al Forumului Regional al Reglementatorilor în domeniul energiei electrice



**Solicitarea Autorităților de Reglementare CORE, agreată în
cadrul Forumului Regional al Reglementatorilor în Domeniul
Energiei Electrice CORE**

de amendament a

**„propunerii OTS din RCC CORE privind elaborarea la nivel
regional a metodologiei comune de calcul al capacităților
intrazilnice în conformitate cu prevederile art. 20 și
următoarele din Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din
24 iulie 2015”**

9 March 2018

1 INTRODUCERE ȘI CADRUL LEGAL

Art. 20 din Regulamentul CACM¹ prevede ca nu mai târziu de 10 luni de la aprobarea propunerii pentru o regiune de calcul al capacităților (denumit în continuare „RCC”) în conformitate cu prevederile art. 15 alin. (1) din Regulamentul CACM, toți OTS din fiecare RCC transmit o propunere pentru o metodologie comună de calcul al capacității.

Propunerea OTS CORE pentru metodologia de calcul al capacităților intrazilnice a fost primită de către ultima NRA CORE în data de 20 septembrie 2017.

Prezentul acord al NRA CORE reprezintă dovada că, la acest stadiu, nu este necesar a fi adoptată o decizie de către ACER asupra propunerii privind metodologia de calcul al capacităților intrazilnice în conformitate cu prevederile art. 9 alin. (11) din Regulamentul CACM. Scopul acestuia este de a constitui temeiul în care, ulterior, **fiecare NRA CORE va solicita amendament** la propunerea privind metodologia de calcul al capacităților intrazilnice în conformitate cu prevederile art. 9 alin. (12) din Regulamentul CACM.

Prevederile legale ce stau la baza propunerii metodologiei de calcul al capacităților intrazilnice, precum și a prezentului acord NRA CORE asupra propunerii privind metodologia de calcul al capacităților intrazilnice, se pot regăsi la art. 3, 8, 9, 20 și următoarele din Regulamentul CACM.

Articolul 3 Obiectivele cooperării în domeniul alocării capacităților și al gestionării congestiilor

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;*

¹ Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor

(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.

Articolul 8 Funcțiile OTS-urilor privind cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare și a piețelor intrazilnice

(1) În statele membre cu rețeaua electrică conectată la rețeaua altui stat membru, toate OTS-urile participă la cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare și a piețelor intrazilnice.

(2) OTS-urile:

(...)

(c) stabilesc și efectuează calculul capacităților în conformitate cu articolele 14-30;

(...)

Articolul 9 Adoptarea termenilor și condițiilor sau a metodologiilor

(1) OTS-urile și OPEED-urile elaborează termenii și condițiile sau metodologiile prevăzute în prezentul regulament și le prezintă spre aprobare autorităților de reglementare competente în termenele corespunzătoare prevăzute în prezentul regulament. În cazul în care o propunere de termeni și condiții sau metodologii în conformitate cu prezentul regulament trebuie să fie elaborată și convenită cu mai mult de un OTS sau OPEED, OTS-urile și OPEED-urile participante cooperează strâns. OTS-urile, cu sprijinul ENTSO pentru energie electrică, și toate OPEED-urile informează periodic autoritățile de reglementare competente și agenția în legătură cu progresele înregistrate privind elaborarea acestor termeni și condiții sau a metodologiilor.

(...)

(5) Fiecare autoritate de reglementare aprobă termenii și condițiile și metodologiile utilizate pentru calculul sau stabilirea cuplării unice a piețelor pentru ziua următoare și a piețelor intrazilnice, dezvoltate de OTS-uri și OPEED-uri. Autoritățile respective sunt responsabile de aprobarea termenilor și condițiilor sau a metodologiilor menționate la alineatele (6), (7) și (8).

(...)

(7) Următoarele propuneri de termeni și condiții sau metodologii fac obiectul aprobării de către toate autoritățile de reglementare din regiunea în cauză:

(a) metodologia comună de calcul al capacităților, în conformitate cu articolul 20 alineatul (2);

(b) (...)

(...)

(9) 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.

(10) În cazul în care aprobarea termenilor și condițiilor sau metodologiilor necesită o decizie din partea mai multor autorități de reglementare, autoritățile de reglementare competente se consultă, cooperează îndeaproape și se coordonează pentru a ajunge la un acord. După caz, autoritățile de reglementare competente iau în considerare avizul agenției. Autoritățile de reglementare iau deciziile cu privire la termenii și condițiile sau metodologiile prezentate în conformitate cu alineatele (6), (7) și (8) în termen de șase luni de la primirea termenilor și condițiilor sau metodologiilor de către autoritatea de reglementare sau, după caz, de către ultima autoritate de reglementare în cauză.

(...)

(12) În cazul în care una sau mai multe autorități de reglementare solicită o modificare înainte de a aproba termenii și condițiile sau metodologiile prezentate în conformitate cu alineatele (6), (7) și (8), OTS-urile sau OPEED-urile relevante prezintă o propunere de modificare a termenilor și condițiilor sau a metodologiilor în vederea aprobării în termen de două luni de la solicitarea autorităților de reglementare. Autoritățile de reglementare competente decid cu privire la termenii și condițiile sau metodologiile modificate în termen de două luni de la transmiterea lor. În cazul în care autoritățile de reglementare competente nu au putut ajunge la un acord privind termenii și condițiile sau metodologiile în conformitate cu alineatele (6) și (7) în termenul de două luni, sau la cererea lor comună, agenția adoptă o decizie privind termenii și condițiile sau metodologiile modificate în termen de șase luni, în conformitate cu articolul 8 alineatul (1) din Regulamentul (CE) nr. 713/2009. În cazul în care OTS-urile sau OPEED-urile relevante nu prezintă o propunere de modificare a termenilor și condițiilor sau a metodologiilor, se aplică procedura prevăzută la alineatul (4) din prezentul articol.

(14) OTS-urile și OPEED-urile responsabile pentru stabilirea termenilor și condițiilor sau a metodologiilor în conformitate cu prezentul regulament le publică pe internet după aprobarea lor de către autoritățile de reglementare competente sau, dacă o astfel de aprobare nu este necesară, după instituirea lor, cu excepția cazului în care aceste informații sunt considerate confidențiale în conformitate cu articolul 13.

Articolul 20 Introducerea metodologiei de calcul al capacităților bazate pe flux

(1) Pentru intervalul de timp al pieței pentru ziua următoare și intervalul de timp al pieței intrazilnice, metoda utilizată de metodologiile comune de calcul al capacităților este metoda bazată pe flux, cu excepția cazului în care cerința de la alineatul (7) este îndeplinită.

(2) Nu mai târziu de 10 luni după aprobarea propunerii pentru o regiune de calcul al capacităților în conformitate cu articolul 15 alineatul (1), toate OTS-urile din fiecare regiune de calcul al capacităților transmit o propunere pentru o metodologie comună de calcul coordonat al capacităților pentru regiunea în cauză. Propunerea face obiectul unei consultări în conformitate cu articolul 12. Propunerea de metodologie de calcul al capacităților pentru regiuni în conformitate cu prezentul alineat în regiunile de calcul al capacităților bazate pe regiunile „Europa de Nord-Vest” (denumită în continuare „NWE”) și „Europa Centrală și de Est” (denumită în continuare „CEE”) definite la punctul 3.2 literele (b) și (d) din anexa I la Regulamentul (CE) nr. 714/2009, precum și în regiunile menționate la alineatele (3) și (4), se completează cu un cadru comun de coordonare și compatibilitate a metodologiilor bazate pe flux între regiuni, care urmează să fie elaborat în conformitate cu alineatul (5).

(...)

(8) Pentru a permite participanților la piață să se adapteze la orice schimbare a metodei de calcul al capacităților, OTS-urile în cauză testează noua metodă în paralel cu metoda existentă și implică participanții la piață timp de cel puțin șase luni înainte de a pune în aplicare o propunere pentru modificarea metodei lor de calcul al capacităților.

(9) OTS-urile din fiecare regiune de calcul al capacităților care aplică metoda bazată pe flux stabilesc și pun la dispoziție un instrument care să permită participanților la piață să evalueze interacțiunea dintre capacitățile interzonale și schimburile interzonale între zonele de ofertare.

Articolul 21 Metodologia de calcul al capacităților

(1) Propunerea pentru o metodologie comună de calcul al capacităților pentru o regiune de calcul al capacităților determinată în conformitate cu articolul 20 alineatul (2) cuprinde cel puțin următoarele elemente pentru fiecare interval de timp al calculului capacităților:

(a) metodologiile de calcul al datelor de intrare utilizate în calculul capacităților, care includ următorii parametri:

(i) o metodologie de determinare a marjei de fiabilitate, în conformitate cu articolul 22;

(ii) metodologii pentru determinarea limitelor de siguranță în funcționare, a contingențelor relevante pentru calculul capacităților și a restricțiilor de alocare care ar putea fi aplicate, în conformitate cu articolul 23;

(iii) metodologia de determinare a mecanismelor de modificare a generării, în conformitate cu articolul 24;

(iv) metodologia de determinare a acțiunilor de remediere care trebuie luate în considerare în calculul capacităților, în conformitate cu articolul 25;

(b) o descriere detaliată a metodei de calcul al capacităților, care include următoarele:

- (i) o descriere matematică a metodei de calcul al capacităților aplicate, utilizând diferite date de intrare pentru calculul capacităților;*
- (ii) norme pentru prevenirea discriminărilor nejustificate între schimburile interne și interzonale pentru a asigura conformitatea cu punctul 1.7 din anexa I la Regulamentul (CE) nr. 714/2009;*
- (iii) norme pentru luarea în considerare, după caz, a capacității interzonale alocate anterior;*
- (iv) norme privind ajustarea fluxurilor de energie prin elementele critice de rețea sau a capacității interzonale ca urmare a acțiunilor de remediere, în conformitate cu articolul 25;*
- (v) pentru metoda bazată pe flux, o descriere matematică a calculului factorilor de distribuție pentru transferul de energie și a calculului marjelor disponibile privind elementele critice de rețea;*
- (vi) pentru metoda bazată pe capacitatea netă de transport coordonată, norme pentru calculul capacității interzonale, inclusiv norme privind repartizarea eficientă a capacităților de flux de energie ale elementelor critice de rețea între diferite granițe ale zonelor de ofertare;*
- (vii) în cazul în care fluxurile de energie prin elementele critice de rețea sunt influențate de schimburile interzonale de energie din diferite regiuni de calcul al capacităților, normele de repartizare a capacităților de flux de energie ale elementelor critice de rețea între diferite regiuni de calcul al capacităților pentru a permite aceste fluxuri;*

(c) o metodologie de validare a capacității interzonale, în conformitate cu articolul 26.

(2) Pentru intervalul de timp al calculului capacităților intrazilnice, metodologia de calcul al capacităților precizează, de asemenea, frecvența reevaluării capacității, în conformitate cu articolul 14 alineatul (4), precizând motivele care stau la baza frecvenței alese.

(3) Metodologia de calcul al capacităților include o procedură de ultimă instanță pentru cazul în care calculul inițial al capacităților nu a condus la niciun rezultat.

(4) Toate OTS-urile din fiecare regiune de calcul al capacităților utilizează, pe cât posibil, date de intrare armonizate pentru calculul capacităților. Până la 31 decembrie 2020, toate regiunile trebuie să utilizeze o metodologie armonizată de calcul al capacităților care prevede în special o metodologie armonizată de calcul al capacităților pentru metoda bazată pe flux și metoda bazată pe capacitatea netă de transport coordonată. Armonizarea metodologiei de calcul al capacităților face obiectul unei evaluări a eficienței în ceea ce privește armonizarea metodologiilor bazate pe flux și a metodologiilor bazate pe capacitatea netă de transport coordonată care asigură același nivel de siguranță în funcționare. Toate OTS-urile prezintă evaluarea cu o propunere de tranziție către o metodologie armonizată de calcul al capacităților tuturor autorităților de reglementare în termen de 12 luni de la data la care cel puțin două regiuni de calcul al capacităților au pus în aplicare o metodologie comună de calcul al capacităților în conformitate cu articolul 20 alineatul (5).

Articolul 22 Metodologia de calcul al marjei de fiabilitate

(1) Propunerea pentru o metodologie comună de calcul al capacităților trebuie să includă o metodologie de determinare a marjei de fiabilitate. Metodologia de determinare a marjei de fiabilitate cuprinde două etape. În prima etapă, OTS-urile relevante estimează distribuția de probabilitate a deviațiilor dintre fluxurile de energie preconizate în momentul calculului capacităților și fluxurile de energie realizate în timp real. În a doua etapă, marja de fiabilitate se calculează prin derivarea unei valori din distribuția de probabilitate.

(2) Metodologia de determinare a marjei de fiabilitate stabilește principiile de calculare a distribuției de probabilitate a deviațiilor dintre fluxurile de energie preconizate în momentul calculului capacităților și fluxurile de energie realizate în timp real și precizează incertitudinile care trebuie luate în calcul. Pentru a determina aceste incertitudini, metodologia ține cont în special de:

(a) deviațiile neintenționate ale fluxurilor fizice de energie în cursul unei unități de timp a pieței cauzate de ajustarea fluxurilor de energie în cadrul și între ariile de control pentru a menține o frecvență constantă;

(b) incertitudinile care ar putea afecta calculul capacităților și care ar putea apărea între intervalul de timp al calculului capacităților și timpul real, pentru unitatea de timp a pieței luată în considerare.

(3) În cadrul metodologiei de determinare a marjei de fiabilitate, OTS-urile stabilesc, de asemenea, principii comune armonizate pentru derivarea marjei de fiabilitate din distribuția de probabilitate.

(4) Pe baza metodologiei adoptate în conformitate cu alineatul (1), OTS-urile determină marja de fiabilitate respectând limitele de siguranță în funcționare și ținând seama de incertitudinile dintre intervalul de timp al calculului capacităților și timpul real, precum și de acțiunile de remediere disponibile după calculul capacităților.

(5) Pentru fiecare interval de timp al calculului capacităților, OTS-urile în cauză stabilesc marja de fiabilitate pentru elementele critice de rețea, dacă se aplică metoda bazată pe flux, și pentru capacitatea interzonală, dacă se aplică metoda bazată pe capacitatea netă de transport coordonată.

Articolul 23 Metodologii pentru limitele de siguranță în funcționare, contingențe și restricții de alocare

(1) Fiecare OTS respectă limitele de siguranță în funcționare și contingențele utilizate în analizele privind siguranța în funcționare.

(2) În cazul în care limitele de siguranță în funcționare și contingențele utilizate în calculul capacităților nu sunt aceleași cu cele utilizate în analiza privind siguranța în funcționare, OTS-urile descriu în propunerea de metodologie comună de calcul al capacităților metoda și criteriile specifice pe care le-au utilizat pentru a determina limitele de siguranță în funcționare și contingențele utilizate pentru calculul capacităților.

(3) În cazul în care OTS-urile aplică restricții de alocare, acestea pot fi determinate doar utilizând:

(a) restricțiile necesare pentru menținerea sistemului de transport în limitele de siguranță în funcționare și care nu pot fi transformate în mod eficient în fluxuri maxime pe elementele critice de rețea; sau

(b) restricții care au scopul de a crește surplusul economic pentru cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare sau a piețelor intrazilnice.

Articolul 24 Metodologia pentru mecanismele de modificare a generării

(1) Propunerea de metodologie comună de calcul al capacităților include o propunere de metodologie pentru determinarea unui mecanism comun de modificare a generării pentru fiecare zonă de ofertare și scenariu elaborat în conformitate cu articolul 18.

(2) Mecanismele de modificare a generării reprezintă cea mai bună prognoză a relației dintre o modificare a poziției nete a unei zone de ofertare și o modificare specifică a producției sau a consumului în modelul comun de rețea. Această prognoză ține cont în special de informațiile metodologiei de furnizare a datelor privind producția și consumul.

Articolul 25 Metodologia pentru acțiunile de remediere în calculul capacităților

(1) Fiecare OTS din fiecare regiune de calcul al capacităților definește în mod individual acțiunile de remediere disponibile care trebuie luate în considerare la calculul capacităților pentru îndeplinirea obiectivelor prezentului regulament.

(2) Fiecare OTS din fiecare regiune de calcul al capacităților se coordonează cu alte OTS-uri din regiunea respectivă cu privire la utilizarea acțiunilor de remediere care trebuie luate în considerare la calculul capacităților și la aplicarea lor efectivă în condiții de operare în timp real.

(3) Pentru ca măsurile de remediere să poată fi luate în considerare la calculul capacităților, toate OTS-urile din fiecare regiune de calcul al capacităților convin asupra utilizării măsurilor de remediere care necesită acțiunea mai multor OTS-uri.

(4) Fiecare OTS se asigură că măsurile de remediere sunt luate în considerare la calculul capacităților, cu condiția ca măsurile de remediere disponibile rămase după calcul, luate împreună cu marja de fiabilitate menționată la articolul 22, să fie suficiente pentru a asigura siguranța în funcționare.

(5) În calculul capacităților, fiecare OTS ia în considerare acțiuni de remediere care nu implică costuri.

(6) Fiecare OTS se asigură că măsurile de remediere care urmează să fie luate în considerare la calculul capacităților sunt aceleași pentru toate intervalele de timp ale calculului capacităților, ținând cont de disponibilitățile lor tehnice pentru fiecare interval de timp al calculului capacităților.

Articolul 26 Metodologia de validare a capacității interzonale

(1) Fiecare OTS validează și are dreptul să corecteze capacitatea interzonală relevantă pentru granițele zonei de ofertare a OTS-ului respectiv sau elementele critice de rețea furnizate de calculatorii capacității coordonate, în conformitate cu articolele 27-31.

(2) În cazul în care se aplică o metodă bazată pe capacitatea netă de transport coordonată, toate OTS-urile dintr-o regiune de calcul al capacităților includ în metodologia de calcul al capacităților menționată la articolul 21 o regulă pentru repartizarea corecției capacității interzonale între diferite granițe ale zonelor de ofertare.

(3) Fiecare OTS poate reduce capacitatea interzonală în cursul validării capacității interzonale menționate la alineatul (1) din motive de siguranță în funcționare.

(4) Fiecare calculator al capacității coordonate se coordonează cu calculatorii capacității coordonate din vecinătate în cursul procesului de calcul și de validare a capacităților.

(5) Fiecare calculator al capacității coordonate raportează, o dată la trei luni, toate reducerile efectuate în cursul validării capacității interzonale în conformitate cu alineatul (3) către toate autoritățile de reglementare din regiunea de calcul al capacităților. Raportul respectiv include localizarea și valoarea oricărei reduceri a capacității interzonale și precizează motivele reducerilor.

(6) Toate autoritățile de reglementare din regiunea de calcul al capacităților decid dacă publică integral sau parțial raportul menționat la alineatul (5).

2 PROPUNEREA OTS CORE

Propunerea OTS CORE pentru metodologia de calcul al capacităților intrazilnice a fost supusă consultării publice de către OTS CORE prin intermediul ENTSO-E, în perioada 30 iunie 2017 – 31 iulie 2017 în conformitate cu prevederile art. 20 alin. (2) și ale art. 12 din Regulamentul CACM.

În perioada consultării publice, OTS CORE au solicitat contribuția părților interesate și a participanților la piață la proiectul de propunere. Li s-a solicitat participanților la piață să transmită punctele de vedere către OTS CORE prin intermediul platformei online de sondaj.

NRA CORE au urmărit îndeaproape, au analizat și au transmis în mod continuu opiniile și îndrumările către OTS CORE prin intermediul diverselor întâlniri organizate în 2016, 2017 și 2018 și prin intermediul unui document de opinie neoficial emis de către toate NRA CORE în august 2017.

Propunerea finală pentru metodologia de calcul al capacităților intrazilnice, datată 15 septembrie 2017, a fost primită de către ultima NRA CORE în data de 20 septembrie 2017. Propunerea include calendare propuse pentru punerea în aplicare și o descriere a impactului preconizat al acesteia asupra obiectivelor Regulamentului CACM, în conformitate cu prevederile art. 9 alin. (9) din Regulamentul CACM.

Art. 9 alin. (10) din Regulamentul CACM prevede ca NRA CORE să se consulte, să coopereze îndeaproape și să se coordoneze pentru a ajunge la un acord și să ia decizii în termen de cel mult șase luni de la primirea de către ultima NRA CORE în cauză. Prin urmare, o decizie este necesar a fi luată de către fiecare NRA CORE până la data de 20 martie 2018.

Propunerea pentru metodologia de calcul al capacităților intrazilnice, așa cum este înțeleasă de către NRA CORE, prevede introducerea unei **metodologii de calcul al capacității pe bază de flux** în RCC CORE în intervalul de timp al pieței intrazilnice.

3 EVALUAREA NRA CORE

NRA CORE solicită OTS CORE amendarea propunerii în conformitate cu prevederile art. 9 alin. (12) din Regulamentul CACM **și să ia în considerare toate comentariile realizate în cadrul solicitării de amendament la propunerea de calcul al capacităților pentru ziua următoare, care se aplică și propunerii privind metodologia de calcul al capacităților intrazilnice.**

În plus, propunerea transmisă de către OTS CORE nu conține o descriere a calculului capacității intrazilnice detaliată, consecventă și pe deplin conformă cu Regulamentul CACM. Aceasta nu conține, în cadrul art. 5 al propunerii (calculul capacităților intrazilnice), un număr, frecvența și descrierea adecvată a recalculărilor în orizontul de timp intrazilnic, ci o trimitere la așa numitul raport privind livrabilele, ce va fi transmis la NRA CORE în T 1 din 2018, descriind abordarea pentru finalizarea problemelor existente privind sub-metodologiile. Acest raport ar prezenta un calendar de implementare până când va fi determinată frecvența recalculării de către OTS CORE, data urmând a fi precizată în acest raport.

Întrucât NRA CORE nu pot aproba sub-metodologii sau metodologii care implică aprobări subsecvente sau care fac trimiteri la livrabile adiționale, acestea nu consideră ca fiind fezabilă abordarea propusă de OTS CORE. Prin urmare, NRA CORE solicită OTS CORE să adauge în cadrul propunerii amendate, descrieri suficiente a metodologiei integrale.

Pe lângă sub-metodologiile lipsă, propunerea privind metodologia de calcul al capacităților intrazilnice nu are nivelul de detaliu necesar pentru aprobarea calculului capacității intrazilnice. NRA CORE se așteaptă să primească un singur document care să conțină o descriere detaliată a metodologiei de calcul al capacităților intrazilnice, consecventă și pe deplin conformă cu Regulamentul CACM, care să conțină un număr adecvat, frecvența și descrierea recalculărilor, care să includă durata procesului de calcul astfel încât să fie cunoscut momentul în care capacitatea calculată este eliberată pe piață.

În continuare, trebuie asigurată concordanța între metodologiile de calcul al capacităților intrazilnice și pentru ziua următoare. Mai departe, trebuie descrisă alinierea cu procesele precedente (de ex. cuplarea pe ziua următoare, procesele ulterioare cuplării, analiza coordonată a siguranței în funcționare și frecvența recalculării coordonate a capacității interzonale).

Mai mult decât atât, OTS CORE ar trebui să justifice de ce implementarea metodologiei de calcul al capacității intrazilnice depășește termenul limită prevăzut de Regulamentul CACM, adică 31 decembrie 2020.

Nu toate cerințele din Regulamentul CACM sunt acoperite de propunere. OTS CORE nu și-au îndeplinit obligația și NRA CORE nu sunt în poziția de a aproba o propunere care este incompletă, lasă loc de interpretări și este departe de a fi pusă în aplicare.

4 Concluzie

Toate NRA CORE au analizat, s-au consultat și au cooperat și s-au coordonat îndeaproape pentru a ajunge la acordul că propunerea privind metodologia de calcul al capacităților intrazilnice nu respectă toate cerințele Regulamentului CACM, este departe de a fi pusă în aplicare și prin urmare nu poate fi aprobată de toate NRA CORE.

În conformitate cu prevederile art. 9 alin. (12) din Regulamentul CACM, NRA CORE solicită un amendament la propunerea de metodologie pentru calculul capacităților intrazilnice transmisă de OTS CORE în conformitate cu prevederile art. 20 și următoarele din Regulamentul CACM.

Propunerea amendată trebuie să ia în considerare poziția NRA CORE precizată mai sus și să fie transmisă de către toți OTS CORE în termen de cel mult două luni de la data solicitării transmise de autoritățile de reglementare, în conformitate cu prevederile art. 9 alin. (12) din Regulamentul CACM.

Toate NRA CORE trebuie să ia deciziile de solicitare de amendament la propunerea de metodologie pentru calculul capacității pentru ziua următoare, în temeiul prezentului acord, până la data de 20 martie 2018.



Mr. C. Pflanz
Chairman
Core TSOs

cc: Mr. A. Pototschnig
Director
ACER

cc: Mr. K. Borchardt
Director
IEM, DG ENER
European Commission

cc: Mr. G. Blaney
Chairman
Energy Regulators' Forum

15 March 2018,

Dear Mr. Pflanz,

I write on behalf of all Core Regulatory Authorities regarding the Core CCR TSOs' proposal for the regional design of the intraday common capacity calculation methodology in accordance with Article 20ff. of Commission Regulation (EU) 2015/1222 of the Commission of 24 July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management.

The attached document elaborates the common position of all Core Regulatory Authorities, agreed by the Core Energy Regulators' Regional Forum (CERRF) on 9 March 2018, to request an amendment to the Core TSOs' proposal for the intraday capacity calculation methodology.

This agreement of all Core Regulatory Authorities shall provide evidence that a decision on the proposal for the intraday capacity calculation methodology does not, at this stage, need to be adopted by ACER pursuant to Article 9(11) of Regulation 2015/1222. This agreement is intended to constitute the basis on which all Core Regulatory Authorities will each subsequently request an amendment to the proposal for Core TSOs' Intraday Capacity Calculation Methodology, pursuant Article 9(12) of Regulation 2015/1222.

All Core Regulatory Authorities request all Core TSOs to amend a number of issues in the "Core CCR TSOs' proposal for the regional design of the intraday common capacity calculation methodology in accordance with Article 20ff. of Commission Regulation (EU) 2015/1222". Please find enclosed the position paper of all Core Regulatory Authorities in which further details are provided.

Yours sincerely,

Mathieu Fransen
Chairman of the Core Energy Regulators' Regional Forum



**Request for Amendment by the Core NRAs
agreed at the Core Energy Regulators' Regional Forum**

of

**the “Core CCR TSOs’ proposal for the regional design of the
intraday common capacity calculation methodology in
accordance with Article 20ff. of Commission Regulation (EU)
2015/1222 of 24 July 2015”**

9 March 2018

1 INTRODUCTION AND LEGAL CONTEXT

Article 20 of the CACM Regulation¹ requires that no later than 10 months after the approval of the proposal for a capacity calculation region (hereafter “CCR”) in accordance with Article 15(1) of the CACM Regulation, all TSOs in each CCR shall submit a proposal for a common capacity calculation methodology.

The Core TSOs’ proposal for the intraday capacity calculation methodology was received by the last Core NRA on 20 September 2017.

This agreement of the Core NRAs shall provide evidence that a decision on the proposal for the intraday capacity calculation methodology does not, at this stage, need to be adopted by ACER pursuant to Article 9(11) of the CACM Regulation. It is intended to constitute the basis on which the **Core NRAs will each subsequently request an amendment** to the proposal for the intraday capacity calculation methodology pursuant to Article 9(12) of the CACM Regulation.

The legal provisions that lie at the basis of the proposal for the intraday capacity calculation methodology, and this Core NRAs agreement on the proposal for the intraday capacity calculation methodology, can be found in Articles 3, 8, 9, and 20ff. of the CACM Regulation:

Article 3 Objectives of capacity allocation and congestion management cooperation

This Regulation aims at:

(a) Promoting effective competition in the generation, trading and supply of electricity;

(b) Ensuring optimal use of the transmission infrastructure;

(c) Ensuring operational security;

(d) Optimising the calculation and allocation of cross-zonal capacity;

(e) Ensuring fair and non-discriminatory treatment of TSOs, NEMOs, the Agency, regulatory authorities and market participants;

(f) Ensuring and enhancing the transparency and reliability of information;

(g) Contributing to the efficient long-term operation and development of the electricity transmission system and electricity sector in the Union;

¹ Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management

(h) Respecting the need for a fair and orderly market and fair and orderly price formation;

(i) Creating a level playing field for NEMOs;

(j) Providing non-discriminatory access to cross-zonal capacity

Article 8 TSOs' tasks related to single day-ahead and intraday coupling

1. In Member States electrically connected to another Member State all TSOs shall participate in the single day-ahead and intraday coupling.

2. TSOs shall:

(...)

(c) establish and perform capacity calculation in accordance with Articles 14 to 30;

(...)

Article 9 Adoption of terms and conditions or methodologies

1. TSOs and NEMOs shall develop the terms and conditions or methodologies required by this Regulation and submit them for approval to the competent regulatory authorities within the respective deadlines set out in this Regulation. Where a proposal for terms and conditions or methodologies pursuant to this Regulation needs to be developed and agreed by more than one TSO or NEMO, the participating TSOs and NEMOs shall closely cooperate. TSOs, with the assistance of ENTSO for Electricity, and all NEMOs shall regularly inform the competent regulatory authorities and the Agency about the progress of developing these terms and conditions or methodologies.

(...)

5. Each regulatory authority shall approve the terms and conditions or methodologies used to calculate or set out the single day-ahead and intraday coupling developed by TSOs and NEMOs. They shall be responsible for approving the terms and conditions or methodologies referred to in paragraphs 6, 7 and 8.

(...)

7. The proposals for the following terms and conditions or methodologies shall be subject to approval by all regulatory authorities of the concerned region:

(a) the common capacity calculation methodology in accordance with Article 20(2);

(b) (...)

(...)

9. *The proposal for terms and conditions or methodologies shall include a proposed timescale for their implementation and a description of their expected impact on the objectives of this Regulation. Proposals on terms and conditions or methodologies subject to the approval by several or all regulatory authorities shall be submitted to the Agency at the same time that they are submitted to regulatory authorities. Upon request by the competent regulatory authorities, the Agency shall issue an opinion within three months on the proposals for terms and conditions or methodologies.*

10. *Where the approval of the terms and conditions or methodologies requires a decision by more than one regulatory authority, the competent regulatory authorities shall consult and closely cooperate and coordinate with each other in order reach an agreement. Where applicable, the competent regulatory authorities shall take into account the opinion of the Agency. Regulatory authorities shall take decisions concerning the submitted terms and conditions or methodologies in accordance with paragraphs 6, 7 and 8, within six months following the receipt of the terms and conditions or methodologies by the regulatory authority or, where applicable, by the last regulatory authority concerned.*

(...)

12. *In the event that one or several regulatory authorities request an amendment to approve the terms and conditions or methodologies submitted in accordance with paragraphs 6, 7 and 8, the relevant TSOs or NEMOs shall submit a proposal for amended terms and conditions or methodologies for approval within two months following the requirement from the regulatory authorities. The competent regulatory authorities shall decide on the amended terms and conditions or methodologies within two months following their submission. Where the competent regulatory authorities have not been able to reach an agreement on terms and conditions or methodologies pursuant to paragraphs (6) and (7) within the two-month deadline, or upon their joint request, the Agency shall adopt a decision concerning the amended terms and conditions or methodologies within six months, in accordance with Article 8(1) of Regulation (EC) No 713/2009. If the relevant TSOs or NEMOs fail to submit a proposal for amended terms and conditions or methodologies, the procedure provided for in paragraph 4 of this Article shall apply.*

14. *TSOs and NEMOs responsible for establishing the terms and conditions or methodologies in accordance with this Regulation shall publish them on the internet after approval by the competent regulatory authorities or, if no such approval is required, after their establishment, except where such information is considered as confidential in accordance with Article 13.*

Article 20 Introduction of flow-based capacity calculation methodology

1. *For the day-ahead market time-frame and intraday market time-frame the approach used in the common capacity calculation methodologies shall be a flow-based approach, except where the requirement under paragraph 7 is met.*

2. No later than 10 months after the approval of the proposal for a capacity calculation region in accordance with Article 15(1), all TSOs in each capacity calculation region shall submit a proposal for a common coordinated capacity calculation methodology within the respective region. The proposal shall be subject to consultation in accordance with Article 12. The proposal for the capacity calculation methodology within regions pursuant to this paragraph in capacity calculation regions based on the 'North-West Europe' ('NWE') and 'Central Eastern Europe' ('CEE') as defined in points (b), and (d) of point 3.2 of Annex I to Regulation (EC) No 714/2009 as well as in regions referred to in paragraph 3 and 4, shall be complemented with a common framework for coordination and compatibility of flow-based methodologies across regions to be developed in accordance with paragraph 5.

(...)

8. To enable market participants to adapt to any change in the capacity calculation approach, the TSOs concerned shall test the new approach alongside the existing approach and involve market participants for at least six months before implementing a proposal for changing their capacity calculation approach.

9. The TSOs of each capacity calculation region applying the flow-based approach shall establish and make available a tool which enables market participants to evaluate the interaction between cross-zonal capacities and cross-zonal exchanges between bidding zones.

Article 21 Capacity calculation methodology

1. The proposal for a common capacity calculation methodology for a capacity calculation region determined in accordance with Article 20(2) shall include at least the following items for each capacity calculation time-frame:

(a) methodologies for the calculation of the inputs to capacity calculation, which shall include the following parameters:

- (i) a methodology for determining the reliability margin in accordance with Article 22;
- (ii) the methodologies for determining operational security limits, contingencies relevant to capacity calculation and allocation constraints that may be applied in accordance with Article 23;
- (iii) the methodology for determining the generation shift keys in accordance with Article 24;
- (iv) the methodology for determining remedial actions to be considered in capacity calculation in accordance with Article 25.

(b) a detailed description of the capacity calculation approach which shall include the following:

- (i) a mathematical description of the applied capacity calculation approach with different capacity calculation inputs;
- (ii) rules for avoiding undue discrimination between internal and cross-zonal exchanges to ensure compliance with point 1.7 of Annex I to Regulation (EC) No 714/2009;
- (iii) rules for taking into account, where appropriate, previously allocated cross-zonal capacity;

- (iv) rules on the adjustment of power flows on critical network elements or of cross-zonal capacity due to remedial actions in accordance with Article 25;*
 - (v) for the flow-based approach, a mathematical description of the calculation of power transfer distribution factors and of the calculation of available margins on critical network elements;*
 - (vi) for the coordinated net transmission capacity approach, the rules for calculating cross-zonal capacity, including the rules for efficiently sharing the power flow capabilities of critical network elements among different bidding zone borders;*
 - (vii) where the power flows on critical network elements are influenced by cross-zonal power exchanges in different capacity calculation regions, the rules for sharing the power flow capabilities of critical network elements among different capacity calculation regions in order to accommodate these flows.*
- (c) a methodology for the validation of cross-zonal capacity in accordance with Article 26.*

2. For the intraday capacity calculation time-frame, the capacity calculation methodology shall also state the frequency at which capacity will be reassessed in accordance with Article 14(4), giving reasons for the chosen frequency.

3. The capacity calculation methodology shall include a fallback procedure for the case where the initial capacity calculation does not lead to any results.

4. All TSOs in each capacity calculation region shall, as far as possible, use harmonised capacity calculation inputs. By 31 December 2020, all regions shall use a harmonised capacity calculation methodology which shall in particular provide for a harmonised capacity calculation methodology for the flow-based and for the coordinated net transmission capacity approach. The harmonisation of capacity calculation methodology shall be subject to an efficiency assessment concerning the harmonisation of the flow-based methodologies and the coordinated net transmission capacity methodologies that provide for the same level of operational security. All TSOs shall submit the assessment with a proposal for the transition towards a harmonised capacity calculation methodology to all regulatory authorities within 12 months after at least two capacity calculation regions have implemented common capacity calculation methodology in accordance with Article 20(5).

Article 22 Reliability margin methodology

1. The proposal for a common capacity calculation methodology shall include a methodology to determine the reliability margin. The methodology to determine the reliability margin shall consist of two steps. First, the relevant TSOs shall estimate the probability distribution of deviations between the expected power flows at the time of the capacity calculation and realised power flows in real time. Second, the reliability margin shall be calculated by deriving a value from the probability distribution.

2. The methodology to determine the reliability margin shall set out the principles for calculating the probability distribution of the deviations between the expected power flows at the time of the capacity

calculation and realised power flows in real time, and specify the uncertainties to be taken into account in the calculation. To determine those uncertainties, the methodology shall in particular take into account:

- (a) unintended deviations of physical electricity flows within a market time unit caused by the adjustment of electricity flows within and between control areas, to maintain a constant frequency;*
- (b) uncertainties which could affect capacity calculation and which could occur between the capacity calculation time-frame and real time, for the market time unit being considered.*

3. In the methodology to determine the reliability margin, TSOs shall also set out common harmonised principles for deriving the reliability margin from the probability distribution.

4. On the basis of the methodology adopted in accordance with paragraph 1, TSOs shall determine the reliability margin respecting the operational security limits and taking into account uncertainties between the capacity calculation time-frame and real time, and the remedial actions available after capacity calculation.

5. For each capacity calculation time-frame, the TSOs concerned shall determine the reliability margin for critical network elements, where the flow-based approach is applied, and for cross-zonal capacity, where the coordinated net transmission capacity approach is applied.

Article 23 Methodologies for operational security limits, contingencies and allocation constraints

1. Each TSO shall respect the operational security limits and contingencies used in operational security analysis.

2. If the operational security limits and contingencies used in capacity calculation are not the same as those used in operational security analysis, TSOs shall describe in the proposal for the common capacity calculation methodology the particular method and criteria they have used to determine the operational security limits and contingencies used for capacity calculation.

3. If TSOs apply allocation constraints, they can only be determined using:

- (a) constraints that are needed to maintain the transmission system within operational security limits and that cannot be transformed efficiently into maximum flows on critical network elements; or*
- (b) constraints intended to increase the economic surplus for single day-ahead or intraday coupling.*

Article 24 Generation shift keys methodology

- 1. The proposal for a common capacity calculation methodology shall include a proposal for a methodology to determine a common generation shift key for each bidding zone and scenario developed in accordance with Article 18.*
- 2. The generation shift keys shall represent the best forecast of the relation of a change in the net position of a bidding zone to a specific change of generation or load in the common grid model. That forecast shall notably take into account the information from the generation and load data provision methodology.*

Article 25 Methodology for remedial actions in capacity calculation

- 1. Each TSO within each capacity calculation region shall individually define the available remedial actions to be taken into account in capacity calculation to meet the objectives of this Regulation.*
- 2. Each TSO within each capacity calculation region shall coordinate with the other TSOs in that region the use of remedial actions to be taken into account in capacity calculation and their actual application in real time operation.*
- 3. To enable remedial actions to be taken into account in capacity calculation, all TSOs in each capacity calculation region shall agree on the use of remedial actions that require the action of more than one TSO.*
- 4. Each TSO shall ensure that remedial actions are taken into account in capacity calculation under the condition that the available remedial actions remaining after calculation, taken together with the reliability margin referred to in Article 22, are sufficient to ensure operational security.*
- 5. Each TSO shall take into account remedial actions without costs in capacity calculation.*
- 6. Each TSO shall ensure that the remedial actions to be taken into account in capacity calculation are the same for all capacity calculation time-frames, taking into account their technical availabilities for each capacity calculation time-frame.*

Article 26 Cross-zonal capacity validation methodology

- 1. Each TSO shall validate and have the right to correct cross-zonal capacity relevant to the TSO's bidding zone borders or critical network elements provided by the coordinated capacity calculators in accordance with Articles 27 to 31.*

2. *Where a coordinated net transmission capacity approach is applied, all TSOs in the capacity calculation region shall include in the capacity calculation methodology referred to in Article 21 a rule for splitting the correction of cross-zonal capacity between the different bidding zone borders.*
3. *Each TSO may reduce cross-zonal capacity during the validation of cross-zonal capacity referred to in paragraph 1 for reasons of operational security.*
4. *Each coordinated capacity calculator shall coordinate with the neighbouring coordinated capacity calculators during capacity calculation and validation.*
5. *Each coordinated capacity calculator shall, every three months, report all reductions made during the validation of cross-zonal capacity in accordance with paragraph 3 to all regulatory authorities of the capacity calculation region. This report shall include the location and amount of any reduction in cross-zonal capacity and shall give reasons for the reductions.*
6. *All the regulatory authorities of the capacity calculation region shall decide whether to publish all or part of the report referred to in paragraph 5.*

2 CORE TSOs' PROPOSAL

The Core TSOs' proposal for the intraday capacity calculation methodology was consulted on by Core TSOs through ENTSO-E from 30 June 2017 to 31 July 2017 in line with Article 20(2) and Article 12 of the CACM Regulation.

In the public consultation, Core TSOs were seeking input from stakeholders and market participants on the draft proposal. Market participants were asked to provide Core TSOs with their feedback via the online survey platform.

Core NRAs closely observed, analysed and continuously provided feedback and guidance to Core TSOs during various meetings in 2016, 2017 and 2018 and through a shadow opinion of all Core NRAs in August 2017.

The final proposal for the intraday capacity calculation methodology, dated 15 September 2017, was received by the last Core NRA on 20 September 2017. The proposal includes proposed timescales for its implementation and a description of its expected impact on the objectives of CACM Regulation, in line with Article 9(9) of CACM Regulation.

Article 9(10) of the CACM Regulation requires Core NRAs to consult and closely cooperate and coordinate with each other in order to reach an agreement, and make decisions within six months following receipt

of submissions of the last Core NRA concerned. A decision is therefore required by each Core NRA by 20 March 2018.

The proposal for the intraday capacity calculation methodology, as understood by the Core NRAs, foresees the introduction of a **flow-based capacity calculation methodology** in the Core CCR at the intraday timeframe.

3 CORE NRAs' ASSESSMENT

Core NRAs request Core TSOs to amend the proposal pursuant Article 9(12) of the CACM Regulation and **to take into account all comments made in the request for amendment on the proposal for the day-ahead capacity calculation methodology that also applies to the proposal for the intraday capacity calculation methodology.**

In addition, the proposal delivered by Core TSOs does not contain a detailed, consistent and fully CACM Regulation-compliant description of the intraday capacity calculation. It does not contain an adequate number, frequency and description of recalculations in the intraday timeframe in Article 15 (Intraday capacity calculation) of the proposal but a reference to a so called deliverable report which shall be provided to Core NRAs in Q1 2018, describing the approach to finalize the open issues on sub-methodologies. This report would display a timeline until the frequency of recalculation will be finalized by Core TSOs on a date to be precised in this report.

As Core NRAs cannot approve sub-methodologies or methodologies that imply subsequent approvals or refer to additional deliveries, they do not consider the approach proposed by Core TSOs as feasible. Core NRAs then urge Core TSOs to add sufficient descriptions of the whole methodology in the amended proposal.

Besides the missing sub-methodology, the proposal for the intraday capacity calculation methodology lacks the level of details needed to approve the intraday capacity calculation. Core NRAs expect to receive one single document containing a detailed, consistent and fully CACM Regulation-compliant description of the intraday capacity calculation methodology, containing an adequate number, frequency and description of recalculations, including the length of the calculation process so that it is know when the calculated capacity will be released to the market.

Further on, consistency between the intraday and day-ahead capacity calculation methodology shall be assured. Further on, the alignment with preceding processes (e.g. day-ahead coupling and post coupling processes and coordinated operational security assessment and the frequency of the coordinated recalculation of cross-zonal capacity) shall be described.

Moreover, Core TSOs should justify why the implementation of the intraday capacity calculation methodology is beyond the deadline provided in the CACM Regulation, i.e. 31 December 2020.

Not all requirements of the CACM Regulation are covered in the proposal. Core TSOs failed to fulfil their obligation and Core NRAs are not in a position to approve a proposal which is incomplete, leaves wide room for interpretations and is far from being enforceable.

4 Conclusion

All Core NRAs have assessed, consulted and closely cooperated and coordinated to reach the agreement that the proposal for the intraday capacity calculation methodology does not meet all requirements of the CACM Regulation, is far from being enforceable and as such cannot be approved by all Core NRAs.

According to Article 9(12) of the CACM Regulation, Core NRAs request an amendment to the proposal for the intraday capacity calculation methodology submitted by the Core TSOs pursuant to Article 20ff. of the CACM Regulation.

The amended proposal shall take into account the Core NRAs position stated above, and shall be submitted by all Core TSOs no later than two months following the requirement from the regulatory authorities, in accordance with Article 9(12) of the CACM Regulation.

All Core NRAs must make their decisions to request an amendment to the proposal for the intraday capacity calculation methodology, on the basis of this agreement, by 20 March 2018.