
Propunerea tuturor OTS privind metodologia unui model comun de rețea în conformitate cu articolul 18 din Regulamentul (UE) 2016/1719 al Comisiei din 26 septembrie 2016 de stabilire a unei orientări privind alocarea capacităților pe piața pe termen lung

09 iunie 2017

Toate OTS-urile, având în vedere următorul:

Preambul

(1) Prezentul document reprezintă o propunere comună elaborată de către toți Operatorii de Transport și de Sistem (numiți în continuare „OTS”) privind elaborarea metodologiei unui model comun de rețea (numită în continuare „CGMM”).

(2) Prezenta propunere (numită în continuare „Propunerea CGMM”) ia în considerare principiile și obiectivele generale stabilite prin Regulamentul (UE) 2016/1719 al Comisiei de stabilire a unei orientări privind alocarea capacităților pe piața pe termen lung (numit în continuare „Regulamentul nr. 2016/1719”) precum și prin Regulamentul (CE) 714/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iulie 2009 privind condițiile de acces la rețea pentru schimburile transfrontaliere de energie electrică (numit în continuare „Regulamentul (CE) nr. 714/2009”). Obiectivul prezentului Regulament 2016/1719 este coordonarea și armonizarea calculului și alocării capacităților interzonale pe piețele pe termen lung. Pentru a facilita aceste obiective, este necesar ca toți OTS să utilizeze un model comun de rețea. Un model comun de rețea poate fi creat în baza unei metodologii comune pentru constituirea unui astfel de model.

(3) În timp ce CGMM descrisă prin prezenta Propunere CGMM facilitează crearea unui model comun de rețea, furnizarea datelor cu privire la producție și consum necesare pentru crearea unui model comun de rețea este abordată prin metodologia de furnizare a datelor cu privire la producție și consum, în conformitate cu articolul 17 din Regulamentul 2016/1719.

(4) Articolul 17 din Regulamentul (UE) 2015/1222 din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor (în continuare numit „Regulamentul 2015/1222”) este menționat în articolul 18 din Regulamentul 2016/1719 și definește o serie de cerințe specifice pe care Propunerea CGMM trebuie să le ia în considerare:

„1. În termen de 10 luni de la intrarea în vigoare a prezentului Regulament, toți OTS elaborează în comun o propunere de metodologie privind un model comun de rețea. Propunerea face obiectul unei consultări în conformitate cu articolul 12.

2. Metodologia privind modelul comun de rețea permite stabilirea unui model comun de rețea. Aceasta conține cel puțin următoarele elemente:

(a) o definiție a scenariilor, în conformitate cu articolul 18;

(b) o definiție a modelelor individuale de rețea, în conformitate cu articolul 19;

(c) o descriere a procedurii de fuziune a modelelor individuale de rețea pentru a forma modelul comun de rețea.”

(5) Articolul 18 din Regulamentul 2016/1719 constituie baza legală pentru propunerea unei metodologii comune de rețea pentru intervale de timp pe termen lung și stabilește câteva cerințe suplimentare:

„1. În termen de cel mult de șase luni de la aprobarea metodologiei pentru modelul comun de rețea creat pentru intervalele de timp ale pieței pentru ziua următoare și ale piețelor intrazilnice menționată în articolul 9(6) din Regulamentul (UE) 2015/1222, toți OTS elaborează

în comun o propunere de metodologie pentru modelul comun de rețea pentru intervalele de timp pe termen lung. Metodologia face obiectul unei consultări în conformitate cu articolul 6;

2. Metodologia pentru modelul comun de rețea trebuie să ia în considerare și să completeze metodologia pentru modelul comun de rețea în conformitate cu articolul 17 din Regulamentul (UE) 2015/1222. Metodologia va permite stabilirea unui model comun de rețea pentru intervale de timp al calculului capacităților pe termen lung în regiunile de calcul al capacităților, acolo unde se aplică analiza siguranței bazată pe mai multe scenarii , în conformitate cu articolul 10;

3. Atunci când se elaborează metodologia pentru modelul comun de rețea, se vor aplica cerințele stabilite la articolul 17 din Regulamentul (UE) 2015/1222;“

(6) Articolul 2(2) din Regulamentul 2015/1222 definește modelul comun de rețea astfel:

„un set de date la nivelul întregii Uniuniconvenit între diferite OTS-uri care descrie principalele caracteristici ale sistemului electroenergetic (producție, consum și topologia rețelei), precum și regulile de modificare a acestor caracteristici în cursul procesului de calcul al capacităților”

(7) Articolul 2(4) din Regulamentul 2015/1222 definește un scenariu astfel:

„starea prognozată a sistemului electroenergetic pentru un anumit interval de timp”

(8) Articolul 2(1) din Regulamentul 2015/1222 definește un model individual de rețea astfel:

„un set de date care descrie caracteristicile sistemului electroenergetic (producție, consum și topologia rețelei), precum și regulile aferente de modificare a acestor caracteristici în cursul calculului capacităților, pregătit de OTS-urile responsabile, care urmează să fie fuzionat cu alte componente de modele individuale de rețea pentru a crea modelul comun de rețea“

(9) Cerințele prevăzute de articolul 17 sunt abordate mai în detaliu în articolele 18 și 19 din Regulamentul 2015/1222. Articolul 18 cu privire la scenarii evidențiază următoarele:

„1. Toți OTS colaborează pentru elaborarea unor scenarii comune pentru fiecare interval de timp al calculului capacităților menționat la articolul 14 alineatul (1) literele (a) și (b). Scenariile comune se utilizează pentru a descrie o situație specifică prognozată privind producția, consumul și topologia rețelei electrice pentru sistemul de transport din modelul comun de rețea.

2. Se elaborează un scenariu pentru fiecare unitate de timp a pieței, atât pentru intervalul de timp al calculului capacităților pentru ziua următoare, cât și pentru intervalul de timp al calculului capacităților intrazilnice.

3. Pentru fiecare scenariu, toți OTS colaborează în vederea elaborării de norme comune pentru determinarea poziției nete în fiecare zonă de ofertare și a fluxului pentru fiecare linie electrică directă. Aceste norme comune trebuie să se bazeze pe cele mai bune prognoze ale poziției nete pentru fiecare zonă de ofertare și pe cea mai bună prognoză a fluxurilor pe fiecare linie electrică directă, pentru fiecare scenariu, și includ echilibrul global între consum și producție pentru sistemul de transport la nivelul Uniunii. La definirea scenariilor nu trebuie să existe nicio discriminare nejustificată între schimburile interne și interzonale, în conformitate cu punctul 1.7 din anexa I la Regulamentul (CE) 714/2009.

Punctul 1.7 din anexa I la Regulamentul (CE) 714/2009 evidențiază următoarele:

Atunci când se definesc zonele de rețea electrică adecvate în care și între care se aplică

gestionarea congestiei, OTS se bazează pe principiile eficienței costurilor și reducerii la minim a impacturilor negative pe piața internă a energiei electrice. În special, OTS nu limitează capacitatea de interconexiune pentru a rezolva o congestie situată în interiorul zonei proprii de control, cu excepția motivelor menționate anterior și a motivelor siguranței în funcționare. În cazul în care se produce această situație, aceasta este descrisă și prezentată în mod transparent de către OTS tuturor utilizatorilor de sistem. Această situație va fi tolerată doar până la momentul în care este găsită o soluție pe termen lung. Metodologia și proiectele care permit găsirea soluției pe termen lung sunt descrise și prezentate în mod transparent de către OTS tuturor utilizatorilor sistemului.

(10) Articolul 19 stabilește condiții mai specifice cu privire la modelele individuale de rețea, componentele de bază ale modelului comun de rețea:

„1. Pentru fiecare zonă de ofertare și pentru fiecare scenariu:

(a) toate OTS-urile din zona de ofertare prezintă împreună un singur model individual de rețea care este în conformitate cu articolul 18(3); sau

(b) fiecare OTS din zona de ofertare prezintă un model individual de rețea pentru aria sa de control, inclusiv interconexiunile, cu condiția ca suma pozițiilor nete din ariile de control, inclusiv interconexiunile care acoperă zona de ofertare să fie în conformitate cu articolul 18(3).

2. Fiecare model individual de rețea reprezintă cele mai bune prognoze posibile ale condițiilor sistemului de transport pentru fiecare scenariu specificat de operatorul (operatorii) de transport și sistem în momentul în care este creat modelul individual de rețea.

3. Modelele individuale de rețea acoperă toate elementele de rețea ale sistemului de transport care sunt utilizate în analizele regionale privind siguranța în funcționare, pentru fiecare interval de timp în cauză.

4. Toți OTS își armonizează, în cea mai mare măsură posibilă, modul în care sunt constituite modelele individuale de rețea.

5. Fiecare OTS furnizează toate datele necesare în modelul individual de rețea pentru a permite analiza fluxurilor de putere activă și reactivă și analiza tensiunii în regim staționar.

6. Atunci când este cazul și de comun acord între toate OTS-urile dintr-o regiune de calcul al capacităților, fiecare OTS din regiunea de calcul al capacităților în cauză face schimb de date cu celelalte OTS-uri pentru a permite analiza tensiunii și a stabilității dinamice.”

(11) Cerințele stabilite în articolul 18 sunt prezentate cu mai multe detalii în articolele 19 și 20 din Regulamentul 2016/1719. Articolul 19 privind scenariile prevede următoarele:

„1. Toți OTS din regiunile de calcul al capacităților, acolo unde se aplică analiza siguranței bazată pe mai multe scenarii în temeiul articolului 10 elaborează împreună un set comun de scenarii care trebuie utilizate în modelul comun de rețea pentru fiecare interval de timp al calculului capacităților pe termen lung.

2. Atunci când se elaborează setul comun de scenarii se aplică cerințele relevante stabilite în articolul 18 din Regulamentul (UE) 2015/1222.”

(12) Articolul 20 din Regulamentul 2016/1719 stipulează:

„Atunci când elaborează modelul individual de rețea pentru un interval de timp al calculului capacităților pe termen lung în regiunile de calcul al capacităților unde se aplică analiza

siguranței bazată pe mai multe scenarii conform articolului 10, fiecare OTS trebuie să aplice cerințele stabilite în articolul 19 din Regulamentul (UE) 2015/1222“

(13) Articolul 27(1) din Regulamentul 2015/1222 formulează o cerință cu privire la procesul de fuziune:

„1. În termen de șase luni de la adoptarea deciziilor referitoare la metodologia de furnizare a datelor privind producția și consumul menționată în articolul 16 și la metodologia privind modelul comun de rețea menționată în articolul 17, toate OTS-urile organizează procesul de fuziune a modelelor individuale de rețea.”

(14) Articolul 21(1) din Regulamentul 2016/1719 se referă la articolul 27 din Regulamentul 2015/1222 când definește cerințele pentru procesul stabilirii modelelor comune de rețea pentru intervalele de timp pe termen lung:

„1. Procesul fuzionării modelelor individuale de rețea instituit în conformitate cu articolul 27 din Regulamentul (UE) 2015/1222 se aplică la fuzionarea modelelor individuale de rețea într-un model comun de rețea electrică pentru fiecare perioadă de alocare pe termen lung. Nu mai târziu de șase luni de la aprobarea metodologiei de furnizare a datelor privind producția și consumul pentru perioadele de alocare pe termen lung menționată la articolul 17 și a metodologiei pentru modelul comun de rețea pentru perioadele de alocare pe termen lung menționată la articolul 18, toți OTS din fiecare regiune de calcul al capacităților elaborează în comun norme operaționale pentru perioadele de alocare de calcul al capacităților pe termen lung, în completarea normelor definite pentru procesul de fuzionare a modelelor individuale de rețea, în temeiul articolului 27 din Regulamentul (UE) 2015/1222.

(15) Articolul 22 din Regulamentul 2016/1719 stabilește următoarele cerințe cu privire la modelul comun de rețea pentru intervalele de timp pe termen lung:

„Procesul și cerințele stabilite în articolul 28 din Regulamentul (UE) 2015/1222 pentru crearea unui model comun de rețea se aplică atunci când se creează un model comun de rețea pentru calculul capacităților pe termen lung în regiunile de calcul al capacităților, acolo unde se aplică analiza siguranței bazată pe mai multe scenarii conform articolului 10.“

(16) Articolul 4(8) din Regulamentul 2016/1719 stabilește încă două alte obligații:

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

(17) Articolul 28(3) până la (5) din Regulamentul 2015/1222 formulează obligații suplimentare relevante pentru Propunerea CGMM:

„3. Pentru fiecare interval de timp al calculului capacităților, fiecare OTS stabilește modelul individual de rețea pentru fiecare scenariu în conformitate cu articolul 19, în vederea fuzionării modelelor individuale de rețea într-un model comun de rețea.

4. Fiecare OTS furnizează OTS-ilor responsabile cu fuziunea modelelor individuale de rețea într-un model comun de rețea cel mai fiabil set de estimări posibil pentru fiecare model individual de rețea.

5. Pentru fiecare interval de timp al calculului capacităților se creează un singur model comun de rețea la nivelul întregii Uniuni pentru fiecare scenariu, astfel cum este prevăzut la articolul

18, prin fuziunea datelor de intrare ale tuturor OTS-ilor care aplică procesul de calcul al capacităților prevăzut la alineatul (3) din prezentul articol.“

(18) Articolul 4(8) din Regulamentul 2016/1719 impune descrierea impactului preconizat al Propunerii CGMM asupra obiectivelor Regulamentului 2016/1719. Impactul este prezentat mai jos (punctele (19) până la (28) din prezentul Preambul).

(19) Propunerea CGMM contribuie la și nu împiedică în niciun fel atingerea obiectivelor stabilite în articolul 3 din Regulamentul 2016/1719. În mod particular, Propunerea CGMM îndeplinește obiectivul de promovare a comerțului interzonal eficace pe termen lung cu oportunități de hedging interzonal pe termen lung pentru participanții la piață (articolul 3(a) din Regulamentul 2016/1719) contribuind la calculul coordonat al capacităților prin elaborarea unei metodologii comune pentru pregătirea modelelor individuale de rețea ce vor fuziona în modelul comun de rețea paneuropean pentru piețele pe termen lung, folosite doar în regiunile de calcul al capacităților unde se aplică analiza siguranței bazată pe mai multe scenarii conform articolului 10 din Regulamentul 2016/1719.

(20) În conformitate cu articolul 3(b) din Regulamentul 2016/1719 și având în vedere metodologiile de calcul al capacităților ce urmează să fie elaborate în cadrul Regulamentului 2016/1719, crearea modelului comun de rețea și utilizarea acestuia în procesul de calcul al capacităților pentru piețele pe termen lung, folosit doar în regiunile de calcul al capacităților unde se aplică analiza siguranței bazată pe mai multe scenarii conform articolului 10 din Regulamentul 2016/1719 va optimiza calcularea și alocarea capacității interzonale, inclusiv a capacității interzonale pe termen lung prin asigurarea unei metodologii comune și unor date de intrare pentru pregătirea modelelor individuale de rețea ce vor fuziona în modelul comun de rețea paneuropean.

(21) Având un model comun de rețea pentru piețele pe termen lung folosit doar în regiunile de calcul al capacităților unde se aplică analiza siguranței bazată pe mai multe scenarii conform articolului 10 din Regulamentul 2016/1719, pregătit pe baza unei metodologii comune obligatorii, Propunerea CGMM se va asigura ca obiectivul de tratare nediscriminatorie a OTS-ilor, OPEED-ilor, Agenției, autorităților reglementatoare și a participanților la piață este respectat în măsura în care crearea unui model comun de rețea are la bază o metodologie obligatorie care a fost supusă consultării factorilor interesați în conformitate cu Regulamentul 2016/1719 și care va fi aprobată de autoritățile de reglementare înainte de aplicarea ei în cadrul Uniunii.

(22) Propunerea CGMM asigură și sporește transparența și fiabilitatea informațiilor în conformitate cu articolul 3(f) din Regulamentul 2016/1719 prin asigurarea monitorizării indicatorilor de calitate și publicarea indicatorilor și a rezultatelor monitorizării ca parte a datelor ce trebuie furnizate conform articolului 20(3) din Regulamentul 2016/1719.

(23) Propunerea CGMM contribuie de asemenea la atingerea obiectivului privind respectarea necesității unei alocări juste și ordonate a capacității pe piața pe termen lung (Articolul 3(e) din Regulamentul 2016/1719) prin asigurarea unui model comun de rețea folosit în procesul de calcul al capacităților pe piețele pe termen lung utilizat doar în regiunile de calcul al capacităților unde se aplică analiza siguranței bazată pe mai multe scenarii conform articolului 10 din Regulamentul 2016/1719 în baza unei metodologii comune ce specifică datele de

intrare pentru pregătirea fuzionării modelelor individuale de rețea în modelul comun de rețea paneuropean.

(24) Propunerea CGMM va contribui la funcționarea și dezvoltarea eficientă pe termen lung a sistemului de transport al energiei electrice și a sectorului energiei electrice la nivelul Uniunii, fiind un model comun de rețea la nivel paneuropean ce va fi utilizat într-o manieră coordonată în cadrul Uniunii (articolul 3(g) din Regulamentul 2016/1719).

(25) În cele din urmă, Propunerea CGMM contribuie la atingerea obiectivului asigurării unui acces nediscriminatoriu la capacitatea interzonală pe termen lung (articolul 3(c) din Regulamentul 2016/1719) din nou prin asigurarea unui model comun de rețea bazat pe metodologia comună obligatorie ce va fi utilizată în cadrul procesului de calcul al capacităților pentru piețele pe termen lung, folosit doar în regiunile de calcul al capacităților unde se aplică analiza siguranței bazată pe mai multe scenarii conform articolului 10 din Regulamentul 2016/1719.

(26) În concluzie, Propunerea CGMM contribuie la obiectivele generale ale Regulamentului 2016/1719 în beneficiul tuturor OTS-ilor, OPEED-urilor, Agenției, autorităților de reglementare și participanților la piață.

PREZENTA PROPUNERE CGMM ESTE ÎNAINȚATĂ TUTUROR AUTORITĂȚILOR DE REGLEMENTARE:

Articolul 1

Obiect și domeniu de aplicare

1. Metodologia privind modelul comun de rețea descrisă în prezenta propunere reprezintă propunerea comună a tuturor OTS-ilor în conformitate cu articolul 18 din Regulamentul 2016/1719.
2. Această metodologie se aplică tuturor OTS-ilor din zona indicată la articolul 1(2) din Regulamentul 2016/1719.
3. OTS ce provin din jurisdicțiile aflate în afara zonei indicate la articolul 1(2) din Regulamentul 2016/1719 își pot furniza propriul model individual de rețea (IGM) și pot permite fuziunea acestuia în modelul comun de rețea (CGM), și se pot alătura procesului CGM în mod voluntar, conform următoarelor condiții:
 - a. acest demers este fezabil și compatibil din punct de vedere tehnic cu cerințele Regulamentului 2016/1719;
 - b. aceștia sunt de acord cu faptul că vor avea aceleași drepturi și responsabilități cu privire la procesul CGM precum OTS menționați la alineatul 1; în mod particular, aceștia vor accepta că această metodologie și metodologia de furnizare a datelor privind producția și consumul în conformitate cu articolul 17 din Regulamentul 2016/1719 se aplică de asemenea și părților relevante aflate în zona acestora de control;
 - c. aceștia acceptă orice alte condiții cu privire la natura voluntară a participării lor în cadrul procesului CGM, ce pot fi impuse de către OTS menționați la alineatul

- 1;
 - d. OTS-urile menționate la alineatul 1 au încheiat cu OTS menționați în acest alineat un contract privind termenele participării voluntare;
 - e. de îndată ce OTS ce participă în mod voluntar la procesul CGM au demonstrat o conformare obiectivă cu cerințele stabilite la punctele (a), (b), (c), și (d), OTS menționați în alineatul 1, după verificarea îndeplinirii criteriilor stabilite la punctele (a), (b), (c), și (d), aprobă aplicația OTS ce dorește să participe la procesul CGM în conformitate cu procedura stabilită la articolul 4 (2) din Regulamentul 2016/1719.
4. OTS menționați în alineatul 1 monitorizează ca OTS ce participă în mod voluntar la procesul CGM în conformitate cu alineatul 3 să își respecte obligațiile. În cazul în care un OTS ce participă la procesul CGM în conformitate cu alineatul 3 nu își respectă obligațiile esențiale într-o manieră care pune în pericol implementarea și operarea Regulamentului 2016/1719, OTS menționați în alineatul 1 reziliază participarea voluntară a celui OTS la procesul CGM, în conformitate cu procedura stabilită în articolul 4(2) din Regulamentul 2016/1719.

Articolul 2

Definiții și interpretări

În sensul prezentei propuneri, termenii utilizați au semnificația definițiilor incluse în articolul 2 din Regulamentul 2016/1719 și în restul actelor legislative menționate prin prezenta, precum și articolul 2 din Metodologia Modelului Comun de Rețea conform articolului 17 din Regulamentul 2015/1222.

Articolul 3

Scenarii

1. Odată cu constituirea modelelor individuale de rețea în timpul anului anterior anului livrării pentru intervalul de calcul al capacităților pe anul următor, toți OTS elaborează împreună un set comun de scenarii pentru a fi aplicate. Aceste scenarii respectă principiile generale stabilite în alineatul (3). Atât situația vârfului de sarcină cât și cea a golului de sarcină vor fi avute în vedere într-o manieră adecvată. Până ce nu au fost elaborate aceste scenarii, fiecare OTS utilizează în lipsă următoarele scenarii:
 - a) Vârful de iarnă, a 3-a miercuri din luna ianuarie anul curent, ora 10.30 (perioada țintă indicată: primul trimestru);
 - b) Golul de iarnă, a 2-a duminică din ianuarie anul curent, ora 3.30 (perioada țintă indicată: primul trimestru);
 - c) Vârful de primăvară, a 3-a miercuri din luna aprilie anul curent, ora 10.30 (perioada țintă indicată: al doilea trimestru);
 - d) Golul de primăvară, a 2-a duminică din luna aprilie anul curent, ora 3.30 (perioada țintă indicată: al doilea trimestru);
 - e) Vârful de vară, a 3-a miercuri din luna iulie a anului anterior, ora 10.30 (perioada țintă

- indicată: al treilea trimestru);
- f) Golul de vară, a 2-a duminică din luna iulie a anului anterior, ora 3.30 (perioada țintă indicată: al treilea trimestru);
 - g) Vârful de toamnă, a 3-a miercuri din luna octombrie a anului anterior, ora 10.30 (perioada țintă indicată: al patrulea trimestru);
 - h) Golul de toamnă, a 2-a duminică din luna octombrie a anului anterior, ora 3.30 (perioada țintă indicată: al patrulea trimestru);
2. Odată cu constituirea modelelor individuale de rețea în cursul lunii dinaintea celei de livrare pentru intervalul de timp al calculului capacităților pentru luna următoare, toți OTS elaborează împreună un set comun de scenarii pentru a fi aplicate. Aceste scenarii respectă principiile stabilite la alineatul (3). Atât situația vârfului de sarcină cât și cea a golului de sarcină trebuie avute în vedere într-o manieră adecvată. Până ce nu au fost elaborate aceste scenarii, fiecare OTS utilizează în lipsă următoarele scenarii:
- a) Vârf, a 3-a miercuri din aceeași lună a anului anterior, ora 10.30;
 - b) Gol, a 2-a duminică din aceeași lună a anului anterior, ora 03.30;
3. Următoarele principii sunt aplicabile scenariilor pentru intervalele pe termen lung care sunt definite de toți OTS conform alineatelor (1) și (2) sau de către OTS dintr-o regiune de calcul al capacităților conform articolului 19(1) din Regulamentul 2016/1719, după cum este cazul:
- a. prognoza cu privire la topologia rețelei
 - i. retragerile din exploatare, indiferent de motiv, sunt modelate numai dacă elementul de rețea este așteptat să fie indisponibil pentru întreaga durată a intervalului de timp în cazul intervalelor de timp de calcul al capacităților pentru anul următor și pentru luna următoare;
 - ii. elementele de rețea care realizează reglajul tensiunii sunt incluse chiar dacă acestea sunt deconectate din motive operaționale;
 - iii. topologia reflectă situația operațională.
 - b. în cazul în care datele structurale se modifică în timpul perioadei la care scenariul
 - i. elementele de rețea adăugate sau scoase din funcțiune sunt incluse pentru întreaga durată a intervalului de timp și sunt eliminate din topologia IGM în toate scenariile unde acestea sunt indisponibile pentru cel puțin o parte a duratei intervalului de timp;
 - ii. modificările caracteristicilor elementelor de rețea sunt gestionate prin includerea acelor caracteristici a căror utilizare este cea mai acoperitoare din perspectiva siguranței în funcționare;
 - c. limitele operaționale
 - i. fiecare OTS aplică limitele corespunzătoare în funcție de anotimpul vizat al fiecărui element de rețea;
 - ii. în cazul limitelor termice, fiecare OTS utilizează atât PATL-uri cât și TATL-uri.
 - d. în ce privește situația prognozată pentru producere
 - i. în cazul producerii intermitente fiecare OTS va folosi prognoza cea mai

- adecvată;
 - ii. în ce privește producția dispecerizabilă fiecare OTS are în vedere numai retragerile din exploatare cunoscute și în caz contrar admite disponibilitate totală a parcului de producere și ajustează producția din prognoză, având în vedere producția intermitentă prognozată încât aceasta să poată echilibra consumul din prognoză și pierderile din rețea și poziția netă;
 - e. în ceea ce privește situația prognozată pentru consum
 - i. fiecare OTS utilizează cea mai bună prognoză a consumului;
 - f. în ceea ce privește poziția netă din fiecare zonă de ofertare și fluxul pe fiecare linie de curent continuu
 - i. fiecare OTS urmează metoda descrisă în articolul 19;
4. După definirea scenariilor pentru intervalele de timp pe termen lung conform alineatelor (1) sau (2) sau conform articolului 19(1) din Regulamentul 2016/1719 conform principiilor stabilite în alineatul (3), toți OTS sau OTS dintr-o regiune de calcul al capacităților publică descrieri detaliate ale acestor scenarii până în data de 15 iulie a anului care precede anul în care se aplică scenariile în cazul scenariilor pentru anul următor și cu 15 zile înainte de începutul lunii în care se aplică scenariile, în cazul scenariilor pentru luna următoare, pe un website public și accesibil gratuit. Publicarea precizează perioada în care OTS-urile utilizează aceste scenarii. Toți OTS realizează un sistem electronic de avertizare pentru a se asigura informarea tuturor agenților de reglementare cu privire la publicarea scenariilor până cel târziu la data publicării.
 5. În cazul în care toți OTS sau OTS dintr-o regiune de calcul al capacităților doresc să definească scenarii pentru intervalele de timp pe termen lung conform alineatului (1) sau (2) sau conform articolului 19(1) din Regulamentul 2016/1719, iar aceste scenarii nu concordă cu principiile stabilite în alineatul (3), OTS-urile solicită aprobare pentru aceste scenarii printr-o solicitare de amendare a prezentei metodologii.
 6. În cazul în care OTS-urile dintr-o regiune de calcul al capacităților definesc scenarii pentru intervalele de calcul al capacităților pe anul următor sau luna următoare conform articolului 19(1) din Regulamentul 2016/1719 iar aceste scenarii sunt diferite de scenariile definite de toți OTS menționați în alineatele 1 și 2, OTS-urile din afara regiunii de calcul al capacităților nu sunt obligați să își construiască modelele lor individuale de rețea pentru scenariile altele decât cele menționate în alineatele 1 și respectiv 2.

Articolul 4

Modele individuale de rețea

1. În conformitate cu articolul 22 din Regulamentul 2016/1719 fiecare OTS construiește modele individuale de rețea pentru fiecare dintre scenariile aplicabile la nivel paneuropean descrise în articolul 3(1); adică fie setul comun de scenarii agreed de toți OTS sau, în lipsa unor scenarii comune, scenarii implicite; dacă cel puțin o regiune de calcul al capacităților hotărăște să aplice analiza siguranței bazată pe mai multe scenarii conform articolului 10 din Regulamentul 2016/1719 când calculează capacitatea pentru intervalul de timp pe anul

următor. OTS-urile dintr-o regiune de calcul al capacităților care doresc să aplice analiza siguranței bazată pe mai multe scenarii atunci când calculează capacitatea pentru intervalul de timp pe anul următor informează toți ceilalți OTS de intenția lor până la data de 31 martie a anului dinaintea primului an pentru care urmează să fie calculată capacitatea.

2. În conformitate cu articolul 22 din Regulamentul 2016/1719 fiecare OTS construiește modele individuale de rețea pentru fiecare dintre scenariile aplicabile la nivel paneuropean descrise în articolul 3(2); adică fie setul comun de scenarii agreat de toți OTS sau, în lipsa scenariilor comune, scenariile implicite; dacă cel puțin o regiune de calcul al capacităților decide să aplice analiza siguranței bazată pe mai multe scenarii conform articolului 10 din Regulamentul 2016/1719 atunci când calculează capacitatea pentru intervalul de timp pe luna următoare și nu este încă disponibil un model comun de rețea pentru anul următor. OTS-urile dintr-o regiune de calcul al capacităților care doresc să aplice analiza siguranței bazată pe mai multe scenarii atunci când calculează capacitatea pentru intervalul de timp pentru luna următoare îi informează pe toți ceilalți OTS de intenția lor cu cel puțin șase luni înainte de prima zi a primei luni pentru care urmează să se calculeze capacitatea.
3. În momentul constituirii IGM-ilor, fiecare OTS îndeplinește următorii pași:
 - a. crearea unui model actualizat de echipamente ce include datele structurale descrise la articolele 5 - 11;
 - b. identificarea și incorporarea modificărilor structurale în conformitate cu principiile stabilite la articolul 3;
 - c. incorporarea ipotezelor de operare actualizate prin includerea în model a datelor variabile descrise la articolele 12-16 din model;
 - d. realizarea schimbului de date în rândul tuturor OTS-urilor descrise la articolul 17 prin intermediul platformei de informații menționată la articolul 21;
 - e. aplicarea regulilor comune pentru determinarea poziției nete în fiecare zonă de ofertare și a fluxului de pe fiecare linie de curent continuu, stabilite la articolele 18 și 19;
 - f. asigurarea că modelul este consistent cu pozițiile nete și cu fluxurile de pe liniile de curent continuu, stabilite în conformitate cu articolele 18 și 19;
 - g. asigurarea că măsurile de remediere aplicate (dacă există) pot fi identificate în mod clar și sunt conforme cu metodologia privind măsurile de remediere în cadrul calculului capacităților, în conformitate cu articolul 24 din Regulamentul 2016/1719, precum și cu obiectivul general privind tratamentul corect și nediscriminatoriu, în conformitate cu articolul 3(d) din Regulamentul 2016/1719;
 - h. efectuarea calculului de regimuri, pentru a verifica
 - i. convergența soluției;
 - ii. plauzibilitatea tensiunilor nodale și fluxurilor de putere activă și reactivă din elementele de rețea;
 - iii. plauzibilitatea puterii activă și reactivă pentru fiecare generator;
 - iv. plauzibilitatea producției / consumului de putere reactivă a dispozitivelor de compensare a puterii reactive conectate în derivație; și
 - v. conformitatea cu standardele în vigoare privind siguranța în funcționare;

- i. modificarea, dacă este necesară, a modelului de echipament și / sau a ipotezelor de operare, și repetarea pasului (h);
 - j. efectuarea, dacă este cazul, a reducerii de rețea în conformitate cu articolul 11;
 - k. în conformitate cu cerințele articolului 22 din Regulamentul 2016/1719, exportarea IGM-lui și punerea acestuia la dispoziție pentru fuziunea într-un model comun de rețea prin intermediul platformei de informații menționată la articolul 21;
 - l. asigurarea că IGM îndeplinește criteriile de calitate în conformitate cu articolul 23;
 - m. repetarea pașilor relevanți conform cerințelor și în conformitate cu restul obligațiilor specificate în prezenta metodologie.
4. Fiecare OTS respectă procesul de fuziune a IGM-urilor într-un CGM conform celor descrise la articolul 20.
 5. Fiecare OTS actualizează propriul IGM prin măsurile agreeate, dacă este cazul.
 6. Fiecare OTS respectă cerințele stabilite la articolul 22. Toate intervalele de timp menționate în prezenta Propunere CGMM fac referire la ora pieței definit la articolul 2 alineatul (15) din Regulamentul nr. 2015/1222.

Articolul 5

Date care trebuie incluse în IGM-uri

1. IGM-urile includ elementele rețelei de înaltă tensiune și cele ale rețelei de foarte înaltă tensiune, în măsura în care acestea sunt folosite în cadrul unei analize regionale privind siguranța în funcționare pentru fiecare interval de timp în cauză.
2. Se furnizează un cod unic de identificare pentru fiecare element de rețea inclus.
3. Acolo unde prezenta metodologie se referă la o defalcare pe surse primare de energie, se solicită o defalcare pe surse primare de energie conform celor folosite de platforma centrală de transparență a informațiilor în conformitate cu cerințele din Regulamentul 543/2013.
4. În cazul în care oricare dintre datele necesare nu sunt disponibile pentru OTS, OTS-ul utilizează cea mai bună estimare a sa.

Articolul 6

Elementele de rețea

1. Elementele de rețea descrise la alineatul 2 din prezentul articol sunt incluse în fiecare IGM, indiferent dacă acestea sunt operate de către OTS sau de către un OD (Operator de Distribuție, inclusiv ODI - Operator de Distribuție Închis), în cazul în care aceste elemente de rețea sunt de tensiune
 - a. de 220 kV sau peste;
 - b. sub 220 kV dar elementele de rețea ale acestora sunt utilizate într-o analiză regională a siguranței în funcționare.

2. Elementele de rețea relevante și datele ce trebuie furnizate pentru acestea sunt
 - a. stații electrice: niveluri de tensiune, secțiuni de bare colectoare și, dacă este cazul pentru metoda de modelare folosită de OTS, dispozitivele de comutație cu includerea unui cod de identificare al dispozitivului de comutație și tipul acestui dispozitiv de comutație, adică întreruptoare, sau separatoare;
 - b. linii sau cabluri: caracteristici electrice, stațiile la care acestea sunt racordate;
 - c. transformatoarele de putere, inclusiv transformatoarele defazoare: caracteristici electrice, stațiile la care acestea sunt racordate, tipul comutatorului de ploturi și tipul de reglaj, acolo unde este cazul;
 - d. dispozitivele de compensare a puterii și sistemele flexibile de transport de curent alternativ (FACTS): tipul, caracteristicile electrice și tipul de reglaj, acolo unde este cazul.
3. Un model sau un model echivalent al acelor componente de rețea operate la o tensiune de sub 220 kV este inclus în IGM, indiferent dacă aceste componente de rețea sunt operate de către OTS sau de către un OD (inclusiv ODI), dacă
 - a. aceste componente de rețea includ elemente ce sunt folosite într-o analiză regională privind siguranța în funcționare, sau
 - b. elementele relevante de rețea din acele componente de rețea racordează
 - i. o unitate de producere sau de consum modelată detaliat, în conformitate cu articolul 8 sau 9, la tensiunea de 220 kV sau mai mare;
 - ii. două noduri de 220 kV sau de nivel mai mare de tensiune.
4. Modelele și modelele echivalente prevăzute la alineatul 3 cuprind cel puțin agregări de consum separat de producție și capacitatea de producție defalcată pe tipuri de surse primare de energie și separată de consum în componentele corespunzătoare ale rețelei electrice, defalcate pe stațiile electrice aferente modelului echivalent sau pe stațiile la care sunt racordate componentele corespunzătoare ale rețelei.

Articolul 7

Puncte de graniță

1. Pentru fiecare graniță relevantă, OTS în cauză își delimitează propriile responsabilități în ceea ce privește modelarea rețelei, prin convenirea asupra punctelor de graniță corespunzătoare.
2. Fiecare OTS include toate elementele relevante de rețea de pe partea acestuia pentru fiecare punct de graniță din cadrul IGM-lui său.
3. Fiecare OTS include fiecare punct de graniță în cadrul IGM-lui său prin intermediul unei injecții fictive.

Articolul 8

Producția

1. Unitățile de producție, inclusiv compensatoarele sincrone și pompele sunt modelate detaliat dacă sunt racordate la tensiunea
 - a. de 220 kV sau peste;
 - b. mai mică de 220 kV și acestea sunt utilizate într-o analiza regională de siguranță în funcționare.
2. Mai multe unități de producție identice sau similare pot fi modelate detaliat pe baza de compunere dacă această metodă de modelare este suficientă pentru analiza regională a siguranței în funcționare. În cazul unităților de producție modelate în detaliu pe baza de compunere, se include în IGM un model echivalent.
3. Capacitatea de producție nemodelată detaliat este inclusă în IGM, modelată în mod agregat.
4. Atât pentru unitățile de producție modelate detaliat, cât și pentru agregările de capacități de producție defalcate pe tipuri de surse primare de energie și separate de consum, următoarele date sunt incluse în IGM:
 - a. punctul de racordare;
 - b. sursa primară de energie.
5. În cazul unităților de producție modelate detaliat, următoarele date sunt incluse în IGM:
 - a. puterea activă maximă și puterea activă minimă; acestea sunt definite drept valorile între care unitatea de producție poate regla. În cazul unităților de producție din centralele hidroelectrice cu acumulare prin pompare, se modelează două cicluri și se furnizează două înregistrări (adică una pentru modul de producție și una pentru modul de pompare);
 - b. tipul modului de reglaj, respectiv unul dintre următoarele tipuri: „dezactivat”, „reglajul tensiunii”, „reglajul factorului de putere”, „reglajul puterii reactive” și, în cazul unităților de producție cu reglaj de tensiune, barele la care se setează tensiunea de consemn ;
 - c. valorile maxime și minime pentru puterea reactivă, corespunzătoare puterii active minime și maxime, precum și curba de capacitate aferentă, în cazul în care aceasta se solicită pentru analiza regională de siguranță în funcționare;
 - d. consumul serviciilor proprii ale unității de producție ce reprezintă cererea internă a unității de producție, este modelată drept sarcină neconforma în punctul de racordare a unității de producție, în cazul în care aceasta se solicită pentru o analiza regională de siguranță în funcționare.
6. În cazul unităților de producție modelate prin agregare, următoarele date sunt incluse în IGM:
 - a. agregări ale capacității de producție defalcate pe tipuri de surse primare de energie și separate de consum în componentele corespunzătoare ale rețelei electrice, defalcate pe stațiile aferente modelului echivalent sau pe stațiile la care sunt racordate componentele corespunzătoare ale rețelei electrice.

Articolul 9

Consum

1. Consumurile sunt modelate detaliat în cazul în care acestea sunt racordate la tensiunea
 - a. de 220 kV sau peste;
 - b. mai mică de 220 kV și acestea sunt utilizate într-o analiza regională de siguranță în funcționare.
2. Mai multe consumuri identice sau similare pot fi modelate detaliat pe baza de compunere, în cazul în care această metodă de modelare este suficientă în ceea ce privește analiza regională a siguranței în funcționare. În cazul consumurilor modelate detaliat pe baza de compunere, se include în IGM un model echivalent.
3. Consumurile nemodelate detaliat sunt incluse în IGM, modelate în mod agregat.
4. Atât pentru consumurile modelate detaliat, cât și pentru consumurile modelate agregat, separate de producție, se includ următoarele date în IGM:
 - a. punctul de racordare;
 - b. factorul de putere sau puterea reactivă;
 - c. caracterul de conformitate (unde valoarea „adevărat” înseamnă că valoarea consumului de putere activă și reactivă al sarcinii se scalează la momentul scalării consumului total).
5. În cazul consumurilor modelate agregat, se includ următoarele date în IGM:
 - a. agregări ale consumurilor (separate de producție), în componentele corespunzătoare ale rețelei electrice, defalcate pe sub-stații aferente modelului echivalent sau pe sub-stațiile la care sunt racordate componentele corespunzătoare ale rețelei electrice.

Articolul 10

Conexiuni HVDC

1. Conexiunile HVDC sunt modelate indiferent dacă sunt amplasate integral în cadrul unei singure zone de ofertare sau dacă acestea conectează două zone de ofertare.
2. OTS în a căror zonă / ale căror zone de ofertare se află conexiunea HVDC sau OTS ale căror zone de ofertare sunt conectate prin conexiunea HVDC decid asupra gradului de detaliere a modelării conexiunii HVDC. Aceștia își bazează decizia pe funcțiile pentru care este folosită conexiunea HVDC. În mod implicit, o conexiune HVDC este modelată detaliat iar datele aferente componentei de c.a./c.c. a acesteia sunt puse la dispoziția OTS implicați, cu excepția cazului în care funcțiile pentru care este folosită nu necesită cunoașterea lor.
3. Atât pentru conexiunile HVDC modelate detaliat, cât și pentru cele modelate în mod simplificat, sunt incluse următoarele date:
 - a. punctele de racordare.
4. În cazul conexiunilor HVDC interzonale modelate detaliat, OTS în cauză convin care dintre aceștia trebuie să furnizeze modelul detaliat, fie prin includerea acestuia în propriul IGM, fie prin punerea acestuia la dispoziție în mod separat. În cazul conexiunilor HVDC care

conectează zona CGM cu o zonă de ofertare ce nu face parte din zona CGM, OTS din acea zonă a CGM includ modelul detaliat în propriul IGM. Modelele detaliate ale conexiunilor HVDC includ

- a. caracteristicile electrice;
 - b. tipul și caracteristicile modurilor de reglaj suportate.
5. Conexiunile HVDC modelate în mod simplificat sunt reprezentate prin injecții echivalente în punctele de racordare.
6. În cazul conexiunilor HVDC care conectează zona CGM cu o zonă de ofertare care nu face parte din zona CGM, OTS-ul din cadrul zonei CGM face tot posibilul pentru a încheia un acord cu proprietarii conexiunilor HVDC pentru care nu se aplică prevederile prezentei metodologii, cu scopul de a asigura cooperarea acestora în ceea ce privește îndeplinirea cerințelor prevăzute în prezentul articol.

Articolul 11

Modelarea rețelelor electrice adiacente

1. Fiecare OTS modelează conexiunile HVDC cu rețelele adiacente în conformitate cu articolul 10.
2. Fiecare OTS modelează legăturile în c.a. cu rețelele adiacente în conformitate cu prezentul articol.
3. Odată cu demararea procesului descris la articolul 4, fiecare OTS utilizează un model echivalent al rețelelor adiacente din propriul IGM.

Articolul 12

Topologie

1. La momentul constituirii propriului IGM, fiecare OTS se asigura că
 - a. IGM-ul indică starea de comutație, fie deschisă, fie închisă, a tuturor dispozitivelor de comutație modelate;
 - b. IGM-ul indică poziția comutatorului de ploturi de la toate transformatoarele de putere cu comutator de ploturi modelate, inclusiv transformatoarele defazoare;
 - c. topologia IGM reflectă indisponibilitatea planificată sau accidentală a echipamentelor modelate, despre care se cunoaște că vor fi indisponibile în conformitate cu scenariile descrise în articolul 3;
 - d. topologia IGM este actualizată astfel încât să reflecte acțiunile de remediere în conformitate cu articolul 14 din Regulamentul 2016/1719, precum și măsurile topologice agreeate, dacă este cazul;
 - e. având în vedere prevederile de la lit. c) și d), topologia IGM reflectă cea mai bună prognoză a situației operaționale;
- starea de conectivitate a liniilor de interconexiune și a liniilor de legătură cu alți OTS este conformă cu IGM-urile aparținând OTS-ilor vecini relevanți;

Articolul 13

Injecții de energie și consumuri

1. La momentul construirii propriului IGM, fiecare OTS respectă următoarele principii generale în ceea ce privește injecțiile de energie și consumurile:
 - a. În cazul modelului privind injecțiile de energie
 - i. IGM-ul precizează o injecție de putere activă și reactivă pentru fiecare unitate de producție modelată și aflată în funcțiune, inclusiv pentru compensatoarele sincrone și pompe, iar acest lucru este valabil pentru fiecare unitate de producție, fie modelată în detaliu individual sau pe baza de compunere, fie modelată agregat;
 - ii. injecția de putere activă și reactivă specificată pentru fiecare unitate de producție modelată se încadrează în limitele maxime și minime precizate pentru puterea activă și reactivă și / sau curba de capacitate aplicabilă;
 - iii. injecțiile de putere activă asociate producției în cadrul IGM corespund cu măsurile de remediere relevante prevăzute la articolul 25 din Regulamentul 2016/1719 și cu alte măsuri necesare pentru a menține sistemul în interiorul limitelor de siguranță în funcționare aplicabile, incluzând, dar nelimitându-se la, furnizarea unor rezerve la creștere sau scădere de putere activă suficiente, necesare pentru gestionarea frecvenței;
 - b. În cazul modelului privind consumul
 - i. IGM-ul precizează puterea activă și reactivă consumată de fiecare consumator și fiecare pompă modelate și aflate în funcțiune;
 - ii. suma puterilor active consumate de consumatorii și pompele modelate și aflate în funcțiune corespund sarcinii totale aferente scenariului respectiv.
2. La momentul constituirii propriului IGM, fiecare OTS respectă următoarele principii în ceea ce privește injecțiile de energie:
 - a. pentru stabilirea modelului privind injecția de energie pentru scenariul relevant, OTS-ul măsoară sau modifică individual injecțiile de putere activă aferente unităților de producție modelate;
 - b. în cazul unităților de producție modelate detaliat, starea de disponibilitate are în vedere următoarele scenarii descrise în articolul 3:
 - i. planurile de retrageri din funcțiune;
 - ii. profilurile de testare;
 - iii. indisponibilitatea planificată;
 - iv. orice alte restricții privind capacitatea de putere activă;
 - c. în cazul unităților de producție dispecerizabile modelate detaliat, modelul de dispecerizare modelat are în vedere următoarele scenarii descrise în articolul 3:
 - i. pentru toate scenariile
 1. starea de disponibilitate;
 2. ordinea de merit (prioritatea) privind politicile și acordurile aplicabile ;
 - ii. cea mai bună prognoză de dispecerizare, în baza unei selecții a

următoarelor:

1. curentul relevant, datele comerciale / de piață istorice sau prognozate;
 2. o distincție între producția pentru baza curbei de sarcină și producția marginală;
 3. modul de variație stabilit al producției, ordinea de merit sau factorii de participare;
 4. orice alte informații relevante;
- iii. în cazul intervalului de timp de calcul al capacității intrazilnice
1. cele mai recente grafice de schimb;
- d. în cazul unităților de producție dispecerizabile modelate drept agregări, modelul de dispecerizare modelat va avea în vedere
- i. pentru toate scenariile, cea mai bună prognoză a modelului de dispecerizare, în baza unei selecții a următoarelor:
 1. curentul relevant, datele comerciale / de piață istorice sau prognozate;
 2. distincție între producția pentru baza curbei de sarcină și producția marginală;
 3. modul de variație stabilit al producției, ordinea de merit sau factorii de participare;
 4. date privind capacitatea de producție a unităților de producție modelate drept agregări, separate pe tipuri de surse primare de energie și separate de consum, gestionate de către un agregator ale cărui date sunt utilizate în cadrul analizei regionale de siguranță în funcționare, defalcate pe sub-stații în modelul echivalent sau sub-stații la care sunt racordate componentele corespunzătoare din rețea;
 5. orice alte informații relevante;
- e. în cazul tuturor scenariilor, în cazul unităților de producție de tip intermitent modelate detaliat, modelul de dispecerizare modelat va avea în vedere starea de disponibilitate în conformitate cu scenariile descrise în articolul 3;
- f. în cazul tuturor unităților de producție de tip intermitent modelate detaliat sau drept agregări, modelul de dispecerizare modelat va avea în vedere cea mai bună prognoză în conformitate cu scenariile descrise în articolul 3;
3. La momentul constituirii propriului IGM, fiecare OTS respectă următoarele principii în ceea ce privește consumurile:
- a. pentru a stabili modelul de consum, OTS-ul măsoară sau modifică individual consumurile nodale de putere activă și reactivă asociate consumatorilor și pompelor modelate;
 - b. în cazul tuturor scenariilor, acest lucru se realizează pe baza unei selecții a următoarelor:
 - i. datele istorice de referință reprezentative pentru anotimpul, ziua, ora

- relevante, precum și alte date relevante;
- ii. datele SCADA și / sau datele contorizate;
- iii. datele estimate de stare;
- iv. analiza statistică sau datele de prognoză;
- v. distincția dintre consumul conform și cel neconform;
- vi. întreruperile planificate în alimentare, cel puțin pentru consumurile modelate detaliat;
- vii. în cazul consumurilor modelate detaliat, consumul maxim de putere activă și caracteristicile reglajului de putere reactivă, acolo unde este instalată, precum și puterea activă maximă și minimă disponibilă pentru răspunsul la cerere precum și durata maximă și minimă a oricărei potențiale utilizări a acestei puteri pentru răspunsul la cerere;
- viii. în cazul consumurilor modelate ca agregări și gestionate de un agregator ale cărui date sunt utilizate în analiza regională de siguranță în funcționare, agregări ale puterii active maxime și minime disponibile pentru răspunsul la cerere, separate de producție, precum și durata maximă și minimă a potențialei utilizări a acestei puteri pentru răspunsul la cerere, gestionată de un agregator în componentele corespunzătoare de rețea, defalcate pe sub-stațiile ale modelului echivalent sau pe sub-stațiile la care sunt racordate componentele corespunzătoare de rețea;
- ix. în cazul consumurilor modelate ca agregări și gestionate de un agregator ale cărui date sunt utilizate în analiza regională de siguranță în funcționare, o prognoză a puterii active fără restricții disponibile pentru răspunsul la cerere și orice răspuns la cerere planificat;
- x. orice alte informații relevante;

Articolul 14

Monitorizare

1. La momentul constituirii fiecărui IGM, fiecare OTS respectă regulile stabilite în prezentul articol cu privire la limitele operaționale monitorizate ale tuturor elementelor de rețea modelate.
2. În cazul fiecărui scenariu, toate limitele operaționale sunt în concordanță cu condițiile de operare, inclusiv, dar fără a se limita la anotimp și alți factori de mediu și meteorologici relevanți.
3. În cazul fiecărui scenariu, fiecare OTS se asigură că
 - a. IGM-ul specifică, pentru fiecare linie de transport, cablu, transformator și element relevant din echipamentele de c.c., modelate explicit, fie
 - i. o valoare a PATL, dacă aceasta nu depinde de condițiile meteorologice sau de sarcina anterioară defectului; fie
 - ii. cea mai bună valoare de prognoză, dacă aceasta depinde de condițiile meteorologice sau de sarcina anterioară defectului;

- b. IGM-ul precizează, pentru activele relevante, una sau mai multe valori a TATL, conform anotimpului respectiv și bazate pe valorile PATL aplicabile, în cazul fiecărei linii de transport, fiecărui cablu, fiecărui transformator și fiecărui element relevant din echipamentele de c.c. modelate explicit;
- c. IGM-ul precizează o durată a TATL pentru toate elementele din cadrul echipamentelor de transport pentru care se precizează o valoare TATL, pentru fiecare TATL specificat;
- d. IGM-ul precizează un curent de declanșare pentru fiecare element relevant din cadrul echipamentelor de transport modelate explicit, dacă este cazul;
- e. IGM-ul reflectă în mod adecvat valorile de tensiune maxime și minime acceptabile la fiecare nivel nominal de tensiune în conformitate cu codurile, standardele, licențele, politicile și acordurile relevante și aplicabile la nivel local;
- f. limitele operaționale monitorizate ce se aplică liniilor de interconexiune și liniilor de legătură cu alți OTS, sunt conforme cu cele precizate în IGM-urile ce aparțin de OTS vecini relevanți;
- g. limitele operaționale monitorizate precizate în IGM sunt conforme cu limitele de siguranță în funcționare;
- h. IGM-ul precizează limitele artificiale pentru PATL și TATL pentru elementele individuale relevante sau pentru grupurile de elemente din echipamentele de transport modelate, în scopul incorporării restricțiilor locale de rețea care nu sunt asociate cu limitele termice sau de tensiune de regim permanent, inclusiv a restricțiilor asociate cu stabilitatea tranzitorie sau de tensiune;
- i. în cazul tuturor modelelor echivalente ale echipamentelor de transport și în cazul componentelor modelate ale echipamentelor ce nu sunt operate de către OTS, inclusiv rețelele electrice de distribuție relevante în ceea ce privește analiza siguranței în funcționare și pentru calcularea capacității interzonale, IGM-ul precizează limitele operaționale echivalente adecvate.

Articolul 15

Setări ale reglajului

1. La momentul constituirii fiecărui IGM, fiecare OTS precizează setările adecvate ale reglajului, cel puțin pentru următoarele elemente din echipamentul de reglaj, atunci când acestea sunt modelate și relevante:
 - a. transformatoarele de putere și comutatoarele de ploturi asociate;
 - b. transformatoarele defazoare și comutatoarele de ploturi asociate;
 - c. dispozitivele de compensare a puterii reactive, incluzând, dar fără a se limita la,
 - i. compensatoarele în derivație incluzând baterii de condensatoare ori bobine de compensare în derivație sau baterii de condensatoare ori de bobine de compensare în derivație, cu reglaj în trepte;
 - ii. compensatoarele VAR statice
 - iii. condensatoare sincrone;

- iv. compensatoarele statice sincrone (STATCOMs) și alte dispozitive flexibile ale sistemului de transport în curent alternativ (FACTS);
 - d. generatoarele care contribuie la reglajul tensiunii;
 - e. echipamentele de c.c.
2. În cazul elementelor de echipamente menționate la lit. (a), (b), (c), și (d) de la alineatul 1, fiecare IGM includ următoarele informații, acolo unde este relevant:
 - a. starea reglajului - activat / dezactivat;
 - b. modalitatea de reglaj - tensiunea, puterea activă, puterea reactivă, factorul de putere, curentul sau altă metodă aplicabilă;
 - c. valoarea de consemn sau domeniul de reglaj exprimat în kV, MW, MVar, u.r., sau în alte unități adecvate;
 - d. banda de insensibilitate a reglajului de consemn;
 - e. factorul participării la reglaj;
 - f. nodul reglat.
3. În cazul elementelor de echipament menționate la punctul (e) din alineatul 1, fiecare IGM include toate informațiile relevante cu privire la următoarele aspecte, acolo unde este relevant:
 - a. modul de operare - invertor / redresor;
 - b. modalitatea de reglaj - tensiune, putere activă, putere reactivă, factorul de putere, curentul sau altă metodă aplicabilă;
 - c. valorile de consemn pentru puterea activă;
 - d. valorile de consemn pentru tensiune;
 - e. nodurile reglate.
4. Acolo unde un element modelat din echipamentele de c.c. face parte dintr-o interconexiune, fiecare OTS se asigură că fluxurile rezultate pe interconexiune sunt în conformitate cu fluxurile agreeate de pe liniile de curent continuu în scenariul relevant, în conformitate cu articolul 18.
5. Fiecare OTS se asigură că valorile și domeniile de consemn pentru tensiune reflectă atât scenariul relevant, cât și politicile de reglaj al tensiunii și limitele de siguranță în funcționare aplicabile.
6. Fiecare OTS precizează cel puțin un nod de echilibru în fiecare IGM în scopul gestionării dezechilibrelor dintre producția totală și consumul total, rezultate în urma efectuării unor calcule de regimuri.

Articolul 16

Ipoteze privind rețelele adiacente

1. La momentul constituirii fiecărui IGM, fiecare OTS actualizează ipotezele operaționale cu privire la rețelele adiacente folosind cel mai fiabil set de estimări practicabile. După finalizarea cu succes a verificărilor descrise la articolul 4(3)(h), modelele echivalente ale rețelelor adiacente sunt înlăturate și înlocuite cu injecții echivalente în punctele de graniță relevante.
2. În cazul fiecărui IGM, suma injecțiilor din punctele de graniță este egală cu poziția netă corespunzătoare.

Articolul 17

Informații asociate

1. Pentru a permite aplicarea regulilor de modificare a caracteristicilor din modelele individuale de rețea în timpul calculării capacității și pe parcursul altor procese comerciale relevante, fiecare OTS pune la dispoziția tuturor OTS-urilor următoarele informații, prin intermediul platformei de informare menționată la articolul 21:

- a. modul de variație a producției.

Articolul 18

Pozițiile nete și fluxurile de pe liniile de curent continuu

1. În cazul tuturor scenariilor din intervalul de timp de calcul al capacității pentru luna următoare și anul următor, în conformitate cu articolul 3, fiecare OTS urmează procedura de aliniere la CGM, descrisă la articolul 19, în scopul îndeplinirii prevederilor articolului 19(2) din Regulamentul 2016/1719.

În cazul tuturor scenariilor, în conformitate cu articolul 3, în cazul zonelor de ofertare conectate prin mai mult de o linie de curent continuu, în vederea îndeplinirii prevederilor articolului 19(2) din Regulamentul 2016/1719, OTS-urile în cauză convin asupra unor valori comune pentru fluxurile de pe liniile de curent continuu ce vor fi utilizate în cadrul IGM-ului fiecărui OTS. De asemenea, tot acestea sunt valorile pe care OTS le pun la dispoziția tuturor celorlalte OTS-uri.

Articolul 19

Alinierea CGM

1. În cazul fiecărui scenariu pentru calculul capacității pentru luna următoare și anul următor, în conformitate cu articolul 3, fiecare OTS pregătește și comunică tuturor celorlalți OTS, prin intermediul platformei de informații descrisă la articolul 21, în conformitate cu procesul CGM descris la articolul 22, cea mai bună prognoză a sa pentru:
 - a. poziția netă din zona sa de ofertare, reprezentând poziția sa netă preliminară;
 - b. fluxul de pe fiecare linie de curent continuu conectată cu zona sa de ofertare, reprezentând valorile preliminare ale fluxului de pe fiecare linie de curent continuu;
 - c. orice alte date de intrare solicitate de către algoritm, în conformitate cu alineatul 2.
2. Toți OTS definesc împreună un algoritm care, pentru fiecare scenariu și pentru toate zonele de ofertare, aliază pozițiile nete preliminare și fluxurile preliminare ale fiecărei linii de curent continuu, astfel încât după ajustarea prin algoritm,
 - a. suma pozițiilor nete ajustate pentru toate zonele de ofertare din zona CGM corespunde cu poziția netă vizată în zona CGM;
 - b. în cazul tuturor zonelor de ofertare conectate prin cel puțin o linie de curent continuu, suma fluxurilor de pe toate liniile de curent continuu este în concordanță mutuală în ambele zone de ofertare respective.
3. Algoritmul are următoarele proprietăți sau caracteristici pentru a se asigura, în conformitate

- cu articolul 19(2) din Regulamentul 2016/1719, că nu există discriminare nejustificată între schimburile interne și cele interzonale:
- a. alinierea pozițiilor nete preliminare și ale fluxurilor preliminare de pe fiecare linie de curent continuu sunt transmise tuturor zonelor de ofertare și nicio zonă de ofertare nu beneficiază de tratament preferențial sau de un statut privilegiat în ceea ce privește operarea algoritmului;
 - b. prin funcționarea sa obiectivă, algoritmul asigură o pondere adecvată a următoarelor aspecte, atunci când se determină ajustările solicitate:
 - i. dimensiunea ajustărilor necesare pentru fiecare poziție netă preliminară și fluxurilor preliminare de pe fiecare linie de curent continuu, care vor fi minimizate;
 - ii. abilitatea unei zone de ofertare de a-și ajusta poziția netă preliminară și fluxurile preliminare de pe fiecare linie de curent continuu, în baza unor criterii obiective și transparente;
 - c. algoritmul specifică criterii obiective și transparente privind consistența și calitatea, care vor fi îndeplinite de către toate datele de intrare solicitate de la fiecare OTS;
 - d. algoritmul este suficient de robust pentru a furniza rezultate în conformitate cu alineatul 2 în toate circumstanțele, luând în considerare datele de intrare furnizate acestuia.
4. OTS convin asupra unor proceduri pentru
 - a. reducerea valorii absolute a sumei pozițiilor nete preliminare din toate zonele de ofertare din zona CGM; și
 - b. furnizarea datelor de intrare actualizate, dacă este necesar; și
 - c. luarea în considerare a rezervei de capacitate și a limitelor de stabilitate, dacă este necesară actualizarea datelor de intrare.
 5. OTS revizuire periodic algoritmul și îl îmbunătățesc dacă este cazul.
 6. OTS publică algoritmul drept componentă a datelor ce trebuie furnizate în conformitate cu articolului 26(3) din Regulamentul 2016/1719. În cazul în care algoritmul a fost modificat pe parcursul perioadei de raportare, OTS arată clar ce algoritm se află în utilizare în cadrul fiecărei perioade și explică motivele care au stat la baza modificării algoritmului.
 7. Toți OTS se asigură împreună de faptul că algoritmul este accesibil părților relevante prin intermediul platformei de informare descrisă la articolul 21.
 8. În conformitate cu prevederile articolului 62 din Regulamentul 2016/1719, fiecare OTS desemnează un agent de aliniere care efectuează, în numele OTS-lui, sarcinile descrise în continuare, în conformitate cu procesul descris la articolul 22:
 - a. verificarea integrității și a calității datelor de intrare furnizate conform alineatului 1 și, dacă este necesar, înlocuirea prin date de substituție a datelor lipsă sau a celor de calitate insuficientă;
 - b. aplicarea algoritmului pentru a calcula, pentru fiecare scenariu și fiecare zonă de ofertare, pozițiile nete alinate și fluxurile alinate de pe fiecare linie de curent continuu care îndeplinesc cerințele stabilite la alineatul 2, și punerea acestora la dispoziția tuturor OTS-ilor prin intermediul platformei de informare descrisă la articolul 21;

- c. asigurarea că rezultatele obținute sunt conforme cu acelea obținute de către toți ceilalți agenți de aliniere (dacă mai există).
9. În conformitate cu articolul 4(3)(f), fiecare OTS se asigură că propriul IGM este conform cu poziția netă aliniată și cu fluxurile alinate de pe liniile de curent continuu furnizate de către agentul de aliniere.

Articolul 20

Modelul Comun de Rețea

1. În conformitate cu prevederile articolului 62 din Regulamentul 2016/1719 și în conformitate cu articolul 21(3) din Regulamentul 2016/1719, fiecare OTS desemnează un agent pentru fuziune care efectuează, în numele OTS-lui, sarcinile descrise în continuare, în conformitate cu procesul descris la articolul 22:
 - a. verificarea conformării IGM-ilor furnizate de către OTS cu criteriile de calitate definite în conformitate cu articolul 23;
 - b. în cazul în care un IGM nu trece de verificarea de calitate prevăzută la punctul (a), se va obține fie un nou IGM de calitate suficientă din partea OTS-ului responsabil, fie acesta va fi înlocuit cu un alt IGM în conformitate cu regulile de substituție prevăzute la alineatul 4, iar acest IGM validat va fi pus la dispoziție prin intermediul platformei de informare descrisă la articolul 21;
 - c. aplicarea cerințelor prevăzute la alineatul 2 în scopul fuzionării tuturor IGM-urilor într-un CGM, în conformitate cu articolul 22 din Regulamentul 2016/1719, și punerea CGM-ilor rezultate la dispoziția tuturor OTS-ilor prin intermediul platformei de informare descrisă la articolul 21;
 - d. asigurarea că fiecare CGM constituit este conform cu cele obținute de către toți ceilalți agenți pentru fuziune (dacă mai există);
 - e. identificarea încălcării limitelor de siguranță în funcționare din CGM;
 - f. obținerea de la OTS în cauză a IGM-ilor actualizate prin prisma măsurilor agreeate, dacă este cazul, și repetarea pașilor (a) - (e) după necesități;
 - g. dacă este cazul, validarea CGM-lui rezultat și punerea acestuia la dispoziție, prin intermediul platformei de informare descrisă la articolul 21.
2. Toți OTS definesc împreună cerințele aplicabile agenților pentru fuziune precum și procesul de fuziune în conformitate cu articolul 24.
3. Fiecare agent de fuziune îndeplinește cerințele prevăzute la alineatul 2 și implementează cerințele aplicabile procesului de fuziune prevăzute la alineatul 2.
4. Toți OTS definesc împreună regulile de substituție aplicabile IGM-ilor care nu îndeplinesc criteriile de calitate stabilite la articolul 24.

Fiecare OTS furnizează datele solicitate prin regulile de substituție prevăzute la alineatul 4, prin intermediul platformei de informare descrisă la articolul 21.

Articolul 21

Platforma de informații

1. Toți OTS delegă atribuțiile privind implementarea și administrarea unei platforme de informații comune care să furnizeze cel puțin serviciile descrise în alineatul 2, în conformitate cu prevederile articolului 62 din Regulamentul 2016/1719.
2. Platforma de informații susține procesul CGM cel puțin în următoarele moduri și dispune de toate caracteristicile necesare în acest scop:
 - a. fiecare OTS este în măsură să utilizeze platforma de informații pentru a comunica tuturor celorlalți OTS în conformitate cu procesul CGM descris la articolul 22 cea mai bună prognoză a sa pentru:
 - i. poziția netă pentru zona sa de ofertare, care cuprinde poziția sa netă preliminară;
 - ii. fluxul de pe fiecare linie de curent continuu conectată la zona sa de ofertare, care cuprinde fluxurile preliminare de pe fiecare linie de curent continuu;
 - iii. orice alte date de intrare solicitate de către algoritm conform articolului 19(2);
 - b. în conformitate cu articolul 19 alineatul (2), algoritmul este accesibil prin platforma de informare;
 - c. agentul / agenții de aliniere va / vor fi în măsură să pună la dispoziția tuturor OTS pozițiile nete aliniate și fluxurile aliniate de pe liniile de curent continuu, care îndeplinesc cerințele stabilite în articolul 19(2), prin intermediul platformei de informații;
 - d. fiecare OTS este în măsură să pună la dispoziția tuturor OTS informațiile asociate precizate în articolul 17, prin intermediul platformei de informații;
 - e. fiecare OTS este în măsură să pună la dispoziția tuturor OTS toate IGM-le proprii, prin intermediul platformei de informații;
 - f. pentru fiecare OTS și pentru fiecare scenariu, toate datele solicitate prin regulile de substituție prevăzute în articolul 20(5) sunt disponibile prin intermediul platformei de informații;
 - g. platforma de informații este în măsură să furnizeze informații despre starea calității IGM-ilor transmise, inclusiv a eventualelor substituții necesare;
 - h. toți agenții pentru fuziune sunt în măsură să pună CGM-ul la dispoziția tuturor OTS, prin intermediul platformei de informații;
 - i. toate informațiile necesare cu privire la punctele de graniță în conformitate cu articolul 7 sunt disponibile prin intermediul platformei de informații;
 - j. următoarele informații și / sau date sunt disponibile pentru toți OTS prin intermediul platformei de informații:
 - i. modul de variație a producției.

Articolul 22

Procesul CGM

1. În momentul pregătirii CGM-lui pentru intervalul de timp de calcul al capacității pentru luna următoare și anul următor (pentru piețele pe termen lung, folosite doar în regiunile de calcul alcapacităților unde se aplică analiza siguranței bazată pe mai multe scenarii conform articolului 10 din Regulamentul 2016/1719), toți OTS, toți agenții pentru fuziune și toți agenții de aliniere îndeplinesc următorii pași:
 - a. fiecare OTS pune la dispoziția tuturor OTS pozițiile nete preliminare, fluxurile preliminare de pe liniile de curent continuu precum și orice alte date de intrare solicitate pentru procesul de aliniere a CGM, prin intermediul platformei de informații menționată la articolul 21;
 - b. agentul / agenții de aliniere verifică integralitatea și calitatea datelor de intrare furnizate în conformitate cu articolul 19(1) și, dacă este necesar, înlocuiesc datele lipsă sau datele de o calitate insuficientă cu date de substituție;
 - c. agentul / agenții de aliniere aplică algoritmul pentru a calcula, pentru fiecare scenariu și fiecare zonă de ofertare, pozițiile nete alinate, precum și fluxurile alinate de pe liniile de curent continuu care îndeplinesc cerințele stabilite la articolul 19(2);
 - d. agentul / agenții de aliniere pune/pun la dispoziția tuturor OTS pozițiile nete alinate și fluxurile alinate de pe liniile de curent continuu, prin intermediul platformei de informare menționată la articolul 21;
 - e. fiecare OTS pune la dispoziție propriul IGM prin intermediul platformei de informare, în conformitate cu articolul 21; în conformitate cu articolul 4(3)(f), OTS-ul se asigură că propriul IGM este conform cu poziția netă aliniată și cu fluxurile alinate de pe liniile de curent continuu furnizate de către agentul / agenții de aliniere;
 - f. agentul pentru fuziune al OTS
 - i. verifică conformarea IGM-lui furnizat de către OTS cu criteriile de calitate definite în conformitate cu articolul 23;
 - ii. în cazul în care un IGM nu trece de verificarea calității prevăzută la punctul (i), se obține fie un nou IGM de o calitate suficientă din partea OTS-lui responsabil, fie acesta va fi înlocuit cu un alt IGM în conformitate cu regulile de substituție prevăzute la articolul 20(4), iar acest IGM validat va fi pus la dispoziție prin intermediul platformei de informare descrisă la articolul 21;
 - g. agentul pentru fuziune al OTS
 - i. aplică cerințele prevăzute la articolul 20(3) pentru a fuziona toate IGM într-un CGM, în conformitate cu articolul 22 din Regulamentul 2016/1719, și pune CGM-le astfel rezultate la dispoziția tuturor OTS, precum și entităților responsabile cu calculul coordonat de capacitate în scopul de a calcula capacitatea, prin intermediul platformei de informare menționată la articolul 21;
 - ii. validează fiecare CGM obținut și se asigură că acestea sunt conforme cu cele obținute de către toți ceilalți agenți pentru fuziune (dacă există);

Toți OTS se asigură că procesul de fuziune și CGM-ul sunt finalizate în timp util pentru a respecta termenele limită operaționale pentru luna următoare și anul următor, stabilite prin Regulamentul 2016/1719 și prin metodologiile prevăzute a fi respectate în Regulamentul 2016/1719 în așa mod încât cel mai exact și mai actualizat model să poată fi transmis în scopul calculării capacității pentru fiecare interval de timp.

Articolul 23

Monitorizarea calității

1. Toți OTS definesc împreună criteriile de calitate pe care IGM-le trebuie să le îndeplinească pentru a fi fuzionate într-un model comun de rețea. Un IGM care nu îndeplinește aceste criterii de calitate este înlocuit cu un IGM de substituție.
2. Toți OTS definesc împreună criteriile de calitate pe care CGM-le trebuie să le îndeplinească înainte de a fi puse la dispoziție prin intermediul platformei de informații.
3. Toți OTS definesc împreună criteriile pe care trebuie să le îndeplinească pozițiile nete preliminare și fluxurile preliminare de pe liniile de curent continuu, precum și alte date de intrare solicitate pentru procesul de aliniere a CGM în conformitate cu articolul 19. Seturile de date care nu îndeplinesc aceste criterii sunt înlocuite cu date de substituție.
4. Toți OTS definesc împreună indicatorii de calitate care permit evaluarea tuturor etapelor din procesul CGM, inclusiv, în mod special, procesul de aliniere a CGM descris la articolul 19. Aceștia monitorizează acești indicatori de calitate și publică atât indicatorii, cât și rezultatele monitorizării ca parte a datelor ce trebuie furnizate conform articolului 26(3) din Regulamentul 2016/1719.

Articolul 24

Graficul de implementare

1. După aprobarea prezentei metodologii, fiecare OTS o publica pe internet, în conformitate cu articolul 4(13) din Regulamentul 2016/1719.
2. Toți OTS elaborează în comun un cadru de guvernare pentru platforma de informații prevăzută la articolul 21, care abordează cel puțin subiectele privind proprietatea, găzduirea, alocarea costurilor, cerințele de licențiere și responsabilitatea operațională. Acest cadru de guvernare este pregătit într-un interval de timp corespunzător pentru a permite tuturor OTS-urilor să respecte termenele limită stabilite la alineatul 3 și acesta respecta prevederile privind delegările stabilite la articolul 62 din Regulamentul 2016/1719.
3. În termen de șase luni de la aprobarea metodologiei modelului comun de rețea transmisă conform articolului 17 din Regulamentul 2015/1222 toți OTS organizează procesul de fuziune a modelelor individuale de rețea prin finalizarea următoarelor sarcini:
 - a. Toți OTS elaborează în comun cadrul de guvernare menționat în alineatul 2. Aceștia respecta prevederile privind delegarea, stabilite în articolul 81 din Regulamentul 2015/1222 și respectiv în articolul 62 din Regulamentul 2016/1719;
 - b. Fiecare OTS formalizează acordul de delegare cu agentul de aliniere menționat în articolul 19. Prin elaborarea acestui acord, fiecare OTS respectă prevederile cu privire

la delegare, stabilite în articolul 81 din Regulamentul 2016/1719 și respectiv în articolul 62 din Regulamentul 2016/1719;

c. Toți OTS definesc și elaborează împreună algoritmul menționat la articolul 19 iar acestea specifica de asemenea regulile și procesul aferent acestui algoritm. Toți OTS publica pe internet specificațiile, regulile și procesul aferent algoritmului menționat la articolul 19;

d. Toți OTS definesc împreună criteriile și indicatorii de calitate menționate la articolul 23;

e. Toți OTS formulează împreună cerințele privitoare la agenții și procesul de fuziune prevăzute în articolul 20(2) precum și regulile de substituție prevăzute în articolul 20(4);

f. Fiecare OTS încheie acordul de delegare cu agentul pentru fuziune prevăzut la articolul 20. La elaborarea acestui acord fiecare OTS respectă prevederile cu privire la delegare, stabilite în articolul 81 din Regulamentul 2015/1222 și respectiv în articolul 62 din Regulamentul 2016/1719.

4. În termen de șapte luni de la aprobarea metodologiei modelului comun de rețea transmisă conform articolului 17 din Regulamentul 2015/1222 sau până la data de 14 iulie 2017, oricare dintre aceste termene este mai lung platforma de informații menționată la articolul 21 trebuie să fie operațională. Toți OTS, toți agenții de aliniere și toți agenții pentru fuziune sunt conectați la platforma de informații și pot utiliza toate facilitățile acesteia descrise în prezenta metodologie.
5. În termen de treisprezece luni de la aprobarea metodologiei modelului comun de rețea transmisă conform articolului 17 din Regulamentul 2015/1222 sau până la data de 14 ianuarie 2018, oricare dintre aceste termene este mai lung, toți OTS se asigură împreună că procesul CGM este funcțional și disponibil pentru utilizare de către entitățile responsabile cu calculul coordonat al capacității.

Toți OTS pregătesc împreună datele disponibile privind monitorizarea calității într-un timp suficient de scurt pentru a permite includerea acestora în primul raport menționat în articolul 31 din Regulamentul 2015/1222, al cărui termen este de 14 august 2017 precum și primul raport menționat în articolul 26 din Regulamentul 2016/1719 cu termen la 17 octombrie 2018. Aceștia pregătesc aceste date în următorii ani, după cum este necesar.

Articolul 25

Limba

Limba de referință pentru prezenta Propunere CGMM este limba engleză. Pentru a evita orice interpretare, în cazul în care OTS au nevoie să traducă prezenta propunere în limba / limbile lor naționale, în eventualitatea unor neconcordanțe între versiunea în limba engleză publicată de către OTS, conform articolului 4(13) din Regulamentul 2016/1719, și orice versiune în altă limbă, OTS relevanți furnizează autorităților naționale de reglementare relevante, în conformitate cu legislația națională, o traducere actualizată a propunerii.