

**Decizia nr. .... din .....**

**pentru aprobarea Metodologiei privind modelul comun de rețea pentru perioadele de alocare a capacităților pe termen lung**

Având în vedere prevederile art. 36 alin. (7) lit. q) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, ale art. 4 alin. (5), alin. (6) lit. b) și alin. (9) din Regulamentul (UE) 2016/1719 al Comisiei din 26 septembrie 2016 de stabilire a unei orientări privind alocarea capacităților pe piața pe termen lung, precum și solicitarea Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” – S.A. nr. 24307/04.07.2017, înregistrată la Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei cu nr. 47013/10.07.2017,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) și d) și ale art. 9 alin. (1) lit. i) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012,

**președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următoarea**

**DECIZIE**

Se aprobă Metodologia privind modelul comun de rețea pentru perioadele de alocare a capacităților pe termen lung, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezenta decizie.

**Art. 1.** - Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” - S.A. duce la îndeplinire prevederile prezentei decizii, iar entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentei decizii.

**Art. 2.** - Prezenta decizie se comunică Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” – S.A. și produce efecte de la data comunicării.

**Art. 4.** - Prezenta decizie se publică pe pagina de internet a Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, respectiv pe pagina de internet a Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” S.A., în termen de două zile de la data comunicării.

**Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,**

**Metodologia privind modelul comun de rețea pentru perioadele de alocare a capacităților pe termen lung\***

**Având în vedere că**

- (1) Prezentul document reprezintă o propunere comună elaborată de către toți Operatorii de Transport și de Sistem (denumiți în continuare „OTS”) cu privire la elaborarea unei metodologii privind modelul comun de rețea pentru perioadele de alocare a capacităților pe termen lung (denumită în continuare „CGMM”).
- (2) Prezentul document ia în considerare principiile și obiectivele generale stabilite în Regulamentul (UE) 2016/1719 al Comisiei din 26 septembrie 2016 de stabilire a unei orientări privind alocarea capacităților pe piața pe termen lung (denumit în continuare „Regulamentul nr. 1719/2016”), precum și în Regulamentul (CE) nr. 714/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iulie 2009 privind condițiile de acces la rețea pentru schimburile transfrontaliere de energie electrică și de abrogare a Regulamentului (CE) nr. 1228/2003 (denumit în continuare „Regulamentul nr. 714/2009”). Scopul Regulamentului nr. 1719/2016 este de a coordona și armoniza calcularea și alocarea capacităților interzonale pe piețele pe termen lung. Pentru îndeplinirea acestor obiective, este necesar ca toți OTS să utilizeze un model comun de rețea. Un model comun de rețea poate fi stabilit doar pe baza unei metodologii comune privind constituirea unui astfel de model.
- (3) CGMM stabilește modelul comun de rețea, furnizarea datelor privind producția și consumul necesare pentru stabilirea modelului comun de rețea fiind prevăzută în cadrul metodologiei de furnizare a datelor privind producția și consumul pentru stabilirea modelului comun de rețea pentru perioadele de alocare a capacităților pe termen lung, în conformitate cu prevederile art. 17 din Regulamentul nr. 1719/2016.
- (4) Art. 17 din Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directe privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor (denumit în continuare „Regulamentul nr. 1222/2015”) este menționat în cadrul art. 18 din Regulamentul nr. 1719/2016 și definește mai multe cerințe specifice pe care aceasta trebuie să le aibă în vedere:

---

\* Metodologia privind modelul comun de rețea pentru perioadele de alocare a capacităților pe termen lung, reprezintă traducerea din limba engleză în limba română a documentului propus de toți operatorii de transport și de sistem „All TSOs proposal for a common grid model methodology in accordance with Article 18 of Commission Regulation (EU) 2016/1719 of 26 September 2016 establishing a guideline on forward capacity allocation”.

*„1. În termen de 10 luni de la intrarea în vigoare a prezentului Regulament, toate OTS-urile 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 fuzionare a modelelor individuale de rețea pentru a forma modelul comun de rețea.“*

(5) Art. 18 din Regulamentul nr. 1719/2016 constituie baza legală pentru elaborarea unei metodologii privind modelul comun de rețea pentru intervalele de timp ale pieței pe termen lung și prevede următoarele cerințe suplimentare:

*„1. În termen de cel mult 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 la articolul 9 alineatul (6) din Regulamentul (UE) 2015/1222, toți OTS elaborează în comun o propunere de metodologie pentru modelul comun de rețea pentru calendarele 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 intervalele 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 aplică cerințele stabilite la articolul 17 din Regulamentul (UE) 2015/1222.“*

(6) Art. 2 alin. (2) din Regulamentul nr. 1222/2015 definește modelul comun de rețea după cum urmează:

*„un set de date la nivelul întregii Uniuni convenit 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 decursul procesului de calcul al capacităților”*

(7) Art. 2 alin. (4) din Regulamentul nr. 1222/2015 definește un scenariu după cum urmează:

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

(8) Art. 2 alin. (1) din Regulamentul nr. 1222/2015 definește un model individual de rețea după cum urmează:

*„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 la art. 17 sunt detaliate în cadrul art. 18 și 19 din Regulamentul nr. 1222/2015. Art. 18 privind scenariile prevede următoarele:

*„1. Toate OTS-urile 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 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, toate OTS-urile 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 din Uniune. 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 nr. 714/2009 evidențiază următoarele:

*„Pentru a defini zonele de rețea adecvate în care și între care se aplică gestionarea congestiei, OTS se bazează pe principiile eficienței costurilor și al 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 de funcționare în siguranță. În cazul în care se produce această situație,*

*aceasta este descrisă și prezentată în mod transparent de către OTS tuturor utilizatorilor. Această situație nu este tolerată decât până în 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) Art. 19 din Regulamentul nr. 1222/2015 stabilește cerințe specifice privind modelele individuale de rețea, acestea reprezentând elementele fundamentale de constituire a 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 alineatul (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 alineatul (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 de 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. Toate OTS-urile își armonizează, în cea mai mare măsură posibilă, modul în care sunt construite 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 la art. 18 sunt detaliate în cadrul art. 19 și 20 din Regulamentul nr. 1719/2016.

Art. 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 pertinente stabilite la articolul 18 din Regulamentul (UE) 2015/1222.“*

(12) Art. 20 din Regulamentul nr. 1719/2016 prevede:

*„Atunci când elaborează modelul individual de rețea pentru un interval 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 temeiul articolului 10, fiecare OTS trebuie să aplice cerințele stabilite la articolul 19 din Regulamentul (UE) 2015/1222.“*

(13) Art. 27 alin. (1) din Regulamentul nr. 1222/2015 prevede următoarea cerință privind procesul de fuzionare:

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

(14) Cu privire la definirea cerințelor pentru procesul de stabilire a modelelor comune de rețea pentru perioadele de alocare pe termen lung, art. 21 alin. (1) din Regulamentul nr. 1719/2016 face trimitere la prevederile art. 27 din Regulamentul nr. 1222/2015, după cum urmează:

*„1. Procesul de fuzionare a 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 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) Art. 22 din Regulamentul nr. 1719/2016 prevede următoarele cerințe referitoare la modelul comun de rețea pentru intervalele de timp a pieței pe termen lung:

*„Procesul și cerințele stabilite la 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 în temeiul articolului 10.“*

(16) Art. 4 alin. (8) din Regulamentul nr. 1719/2016 stabilește încă două obligații:

*„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.“*

(17) Art. 28 alin. (3) ÷ (5) din Regulamentul nr. 1222/2015 prevede obligații suplimentare relevante pentru 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-urilor responsabile cu fuzionarea 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 fuzionarea datelor de intrare ale tuturor OTS-urilor care aplică procesul de calcul al capacităților prevăzut la alineatul (3) din prezentul articol.“*

(18) Art. 4 alin. (8) din Regulamentul nr. 1719/2016 prevede să fie descris impactul estimat al CGMM asupra obiectivelor din Regulamentul nr. 1719/ 2016. Impactul este prezentat mai jos [punctele (19) ÷ (28) din prezenta Secțiune preambul].

(19) Documentul contribuie la și nu împiedică în niciun fel îndeplinirea obiectivelor prevăzute la art. 3 din Regulamentul nr. 1719/2016. În mod deosebit, CGMM conduce la îndeplinirea obiectivului privind promovarea unui comerț interzonal eficient pe termen lung, cu oportunități de atenuare a riscurilor interzonale pe termen lung adresate participanților la piață [art. 3 lit. (a) din Regulamentul nr. 1719/2016] prin contribuția la calculul coordonat al capacităților, prin prevederea unei metodologii comune pentru pregătirea modelelor individuale de rețea ce vor fuziona într-un model comun pan-european de rețea pentru piețele pe termen lung, folosite doar în regiunile de calcul al

capacităților unde se aplică analiza siguranței bazată pe mai multe scenarii conform prevederilor art. 10 din Regulamentul nr. 1719/2016.

(20) În conformitate cu prevederile art. 3 lit. (b) din Regulamentul nr. 1719/2016 și având în vedere metodologiile de calcul al capacităților ce vor fi elaborate în conformitate cu prevederile Regulamentului nr. 1719/2016, stabilirea 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 prevederilor art. 10 din Regulamentul nr. 1719/2016 va conduce la optimizarea calculului și alocării capacității interzonale, inclusiv a capacității interzonale pe termen lung, prin asigurarea unei metodologii și a unor date de intrare comune pentru pregătirea modelelor individuale de rețea ce vor fuziona în modelul comun pan-european de rețea.

(21) Prin elaborarea unui 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 prevederilor art. 10 din Regulamentul nr. 1719/2016, stabilit pe baza unei metodologii comune, angajante, în care stabilirea modelului comun de rețea are la bază o metodologie obligatorie, care a fost supusă consultării părților interesate în conformitate cu prevederile Regulamentului nr. 1719/2016 și care va fi aprobată de către toate autoritățile de reglementare înainte de a fi aplicată în cadrul Uniunii Europene (denumită în continuare „Uniune”), CGMM conduce la îndeplinirea obiectivului privind asigurarea unui tratament echitabil și nediscriminatoriu pentru OTS, operatorii pieței de energie electrică desemnați (denumiți în continuare „OPEED”), Agenție, autoritățile de reglementare și participanții la piața de energie electrică.

(22) CGMM asigură și îmbunătățește transparența și fiabilitatea informațiilor, obiectiv prevăzut la art. 3 lit. (f) din Regulamentul nr. 1719/2016, prin prevederile de monitorizare a calității și de publicare a indicatorilor și a rezultatelor monitorizării, ca parte a datelor ce vor fi furnizate conform art. 20 alin. (3) din Regulamentul nr. 1719/2016.

(23) CGMM contribuie și la îndeplinirea obiectivului privind respectarea necesității unei alocări echitabile și ordonate a capacităților pe piața pe termen lung [art. 3 lit. (e) din Regulamentul nr. 1719/2016] prin prevederea utilizării unui model comun de rețea 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, pe baza unei metodologii comune, ce precizează datele de intrare pentru pregătirea modelelor individuale de



rețea ce vor fuziona în modelul comun pan-european de rețea.

(24) CGMM contribuie la funcționarea și dezvoltarea eficientă și pe termen lung a sistemelor de transport al energiei electrice precum și a sectorului energiei electrice din Uniune, ca urmare a faptului că un model comun pan-european de rețea va fi utilizat într-o manieră coordonată la nivelul întregii Uniuni [art. 3 lit. (g) din Regulamentul nr. 1719/2016].

(25) În cele din urmă, CGMM conduce la îndeplinirea obiectivului privind asigurarea unui acces nediscriminatoriu la capacitatea interzonală pe termen lung [art. 3 (c) din Regulamentul nr. 1719/2016] prin stabilirea unui model comun de rețea pe baza unei metodologii comune obligatorii, ce va fi utilizată în cadrul procesului de calcul al capacităților pentru piețele pe termen lung, utilizat doar în regiunile de calcul al capacității unde se aplică analiza siguranței bazată pe mai multe scenarii conform art. 10 din Regulamentul nr. 1719/2016.

(26) În concluzie, CGMM contribuie la îndeplinirea obiectivelor generale prevăzute în Regulamentul nr. 1719/2016, în beneficiul tuturor OTS, OPEED, Agenției, autorităților de reglementare și participanților la piața de energie electrică.

## **Articolul 1**

### **Scop și domeniu de aplicare**

(1) Metodologia privind modelul comun de rețea pentru perioadele de alocare a capacităților pe termen lung reprezintă propunerea comună a tuturor OTS, conform prevederilor art. 18 din Regulamentul nr. 1719/2016.

(2) Prezenta metodologie se aplică tuturor OTS din aria indicată la art. 1 alin. (2) din Regulamentul nr. 1719/2016.

(3) OTS din jurisdicții aflate în afara ariei menționate la art. 1 alin. (2) din Regulamentul nr. 1719/2016 pot furniza modelul propriu individual de rețea (denumit în continuare „IGM”), permițând fuzionarea acestuia într-un model comun de rețea (denumit în continuare „CGM”) și se vor alătura procesului CGM în mod voluntar, cu respectarea următoarelor condiții:

- a) să fie tehnic posibil să procedeze astfel și să fie conforme cu cerințele prevăzute în Regulamentul nr. 1719/2016;
- b) să fie de acord că au aceleași drepturi și responsabilități față de procesul CGM ca și OTS menționați la alin. (1); în mod deosebit să accepte că prezenta metodologie și metodologia de furnizare a datelor privind producția și consumul pentru stabilirea modelului comun de rețea pentru perioadele de alocare a capacităților pe termen lung (denumită în continuare

„GLDPM”) conform prevederilor art. 17 din Regulamentul nr. 1719/2016, se aplică și părților relevante din aria lor control;

- c) să accepte toate celelalte condiții referitoare la natura voluntară a participării lor la procesul CGM, ce pot fi stabilite de către OTS menționați la alin. (1);
- d) OTS menționați la alin. (1) să fi încheiat un acord cu OTS menționați în prezentul alineat, privind termenii participării voluntare;
- e) odată ce OTS participanți în mod voluntar la procesul CGM au demonstrat conformitatea obiectivă cu cerințele prevăzute la lit. (a) - (d), OTS menționați la alin. (1), după verificarea îndeplinirii criteriilor prevăzute la lit. (a) - (d), aprobă un formular de cerere de la OTS care doresc să se alăture procesului CGM în conformitate cu procedura stabilită la art. 4 alin. (2) din Regulamentul nr. 1719/2016.

(4) OTS prevăzuți la alin. (1) monitorizează dacă OTS participanți în mod voluntar la procesul CGM, conform alin. (3), își respectă obligațiile. Dacă un OTS care participă la procesul CGM conform alin. (3) nu își respectă obligațiile, conducând la punerea în pericol a implementării și aplicării prevederilor Regulamentului nr. 1719/2016, OTS din aria menționată la alin. (1) reziliază participarea voluntară la procesul de stabilire a CGM a OTS din jurisdicțiile respective, în conformitate cu procedura prevăzută la art. 4 alin. (2) din Regulamentul nr. 1719/2016.

## **Articolul 2**

### **Definiții și interpretări**

În sensul prezentei metodologii, termenii utilizați au semnificația prevăzută la art. (2) din Regulamentul nr. 1719/2016, cea prevăzută în celelalte regulamente menționate în prezenta metodologie, precum și cea prevăzută la art. (2) din Metodologia privind modelul Comun de Rețea elaborată în temeiul prevederilor art. 17 din Regulamentul nr. 1222/2015.

## **Articolul 3**

### **Scenarii**

(1) La momentul constituirii modelelor individuale de rețea în cursul anului anterior anului de livrare pentru intervalul de timp al calculului capacităților pentru anul următor, toți OTS elaborează împreună un set de scenarii comune pentru a fi aplicate. Aceste scenarii respectă principiile prevăzute la alin. (3). Sunt avute în vedere, într-o manieră adecvată, atât vârful de sarcină cât și golul de sarcină.

Până la data și cu condiția ca aceste scenarii să nu fi fost elaborate, fiecare OTS utilizează în mod implicit următoarele scenarii:

- a) vârful de sarcină iarna, a 3-a miercuri din luna ianuarie anul curent, ora 10:30 (perioada țintă indicată: primul trimestru);
- b) golul de sarcină iarna, a 2-a duminică din luna ianuarie anul curent, ora 03:30 (perioada țintă indicată: primul trimestru);
- c) vârful de sarcină primăvara, a 3-a miercuri din luna aprilie anul curent, ora 10:30 (perioada țintă indicată: al doilea trimestru);
- d) golul de sarcină primăvara, a 2-a duminică din luna aprilie anul curent, ora 03:30 (perioada țintă indicată: al doilea trimestru);
- e) vârf de sarcină vara, a 3-a miercuri din luna iulie a anului anterior, ora 10:30 (perioada țintă indicată: al treilea trimestru);
- f) golul de sarcină vara, a 2-a duminică din luna iulie a anului anterior, ora 03:30 (perioada țintă indicată: al treilea trimestru);
- g) vârful de sarcină toamna, a 3-a miercuri din luna octombrie a anului trecut, ora 10:30 (perioada țintă indicată: al patrulea trimestru);
- h) golul de sarcină toamna, a 2-a duminică din luna octombrie a anului trecut, ora 03:30 (perioada țintă indicată: al patrulea trimestru).

(2) La momentul constituirii modelelor individuale de rețea în cursul lunii anterioare 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 prevăzute la alin. (3). Sunt avute în vedere, într-o manieră adecvată, atât vârful de sarcină cât și golul de sarcină. Până la data și cu condiția ca aceste scenarii să nu fi fost elaborate, fiecare OTS utilizează în mod implicit următoarele scenarii:

- a) vârful de sarcină, a 3-a miercuri din aceeași lună a anului anterior, ora 10:30;
- b) golul de sarcină, a 2-a duminică din aceeași lună a anului anterior, ora 03:30.

(3) Următoarele principii se aplică scenariilor pentru intervalele de timp pe termen lung care sunt definite de toți OTS conform alin. (1) și (2) sau de către OTS din regiunile de calcul al capacităților conform art. 19 alin. (1) din Regulamentul nr. 1719/2016, după caz:

- a) privind prognoza privind topologia rețelei
  - (i) retragerile din funcțiune, indiferent de cauza acestora, sunt modelate numai dacă

- elementul de rețea se estimează a fi indisponibil pe toată durata intervalului de timp pentru intervalele de calcul al capacităților pentru anul următor și pentru luna următoare;
- (ii) elementele de rețea care realizează reglajul tensiunii se includ chiar dacă acestea ar putea fi deconectate din motive operaționale;
  - (iii) topologia rețelei reflectă situația operațională.
- b) în situația în care datele structurale se schimbă în timpul perioadei aferente scenariului
- (i) elementele de rețea care sunt adăugate sau scoase din funcțiune, sunt incluse pe toată durata intervalului de timp și sunt eliminate din topologia IGM în toate scenariile unde acestea sunt indisponibile pentru cel puțin o parte din durata intervalului de timp;
  - (ii) modificările privind caracteristicile elementelor de rețea se realizează prin includerea acelor caracteristici a căror utilizare este cea mai acoperitoare din punct de vedere al securității operaționale.
- c) În ceea ce privește limitele operaționale
- (i) fiecare OTS aplică limitele adecvate corespunzătoare anotimpului vizat pentru fiecare element de rețea;
  - (ii) pentru limitele termice, fiecare OTS utilizează atât PATL (permanent admissible transmission loading = sarcina permanent admisibilă a rețelei electrice de transport) cât și TATL (temporary admissible transmission loading = sarcina temporar admisibilă a rețelei electrice de transport).
- d) în ce privește prognoza de producție
- (i) în cazul producției de tip intermitent fiecare OTS utilizează prognoza cea mai adecvată;
  - (ii) în cazul producției dispecerizabile fiecare OTS ia în considerare doar retragerile din funcționare planificate, iar în caz contrar admite disponibilitatea totală a parcului de producție și ajustează producția prognozată luând în considerare producția de tip intermitent prognozată, astfel încât să acopere consumul prognozată, pierderile din rețea și poziția netă;
- e) în ceea ce privește prognoza de consum
- (i) fiecare OTS utilizează cea mai bună prognoză de consum;
- f) în ceea ce privește poziția netă din fiecare zonă de ofertare și fluxul pe fiecare linie de curent continuu

(i) fiecare OTS urmează procedura prevăzută la art. 19;

(4) După definirea scenariilor pentru intervalele de timp pe termen lung conform prevederilor alin. (1) sau (2), respectiv conform prevederilor art. 19 alin. (1) din Regulamentul nr. 1719/2016 conform principiilor stabilite la alin. (3), toți OTS sau OTS dintr-o regiune de calcul al capacităților publică detaliile acestor scenarii până la data de 15 iulie a anului care precedă 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 o pagină de internet publică și accesibilă gratuit. Publicarea precizează perioada în care OTS utilizează aceste scenarii. În scopul asigurării informării tuturor autorităților de reglementare asupra publicării scenariilor, până cel târziu la data publicării acestora, toți OTS realizează un sistem electronic de avertizare.

(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 prevederilor alin. (1) sau (2), respectiv conform prevederilor art. 19 alin. (1) din Regulamentul nr. 1719/2016, iar aceste scenarii nu sunt în concordanță cu principiile stabilite la alin. (3), OTS solicită aprobare pentru aceste scenarii printr-o solicitare de amendare a prezentei metodologii.

(6) În cazul în care OTS dintr-o regiune de calcul al capacităților definesc scenarii pentru intervalele de calcul al capacităților pe anul următor sau luna următoare conform prevederilor art. 19 alin. (1) din Regulamentul nr. 1719/2016, iar aceste scenarii sunt diferite de scenariile definite de toți OTS menționați la alin. (1) și (2), OTS din afara regiunii de calcul al capacităților nu vor fi obligați să își construiască propriile modele individuale de rețea pentru alte scenarii în afară de cele menționate la alin. (1) și (2).

#### **Articolul 4**

##### **Modele individuale de rețea**

(1) În conformitate cu prevederile art. 22 din Regulamentul nr. 1719/2016, fiecare OTS construiește modele individuale de rețea pentru fiecare dintre scenariile aplicabile la nivel pan-european, descrise la art. 3 alin. (1); adică, fie setul comun de scenarii agreat de către toți OTS sau, în lipsa unor scenarii comune, scenariile implicite, dacă pentru calculul capacităților pentru intervalul de timp pentru anul următor cel puțin o regiune de calcul al capacităților decide să aplice analiza siguranței bazată pe mai multe scenarii conform art. 10 din Regulamentul nr. 1719/2016. OTS dintr-o regiune de calcul al capacităților, care doresc să aplice analiza siguranței bazată pe mai multe scenarii pentru calculul

capacităților pentru intervalul de timp pentru anul următor, îi informează pe toți ceilalți OTS de intenția lor până la data de 31 martie a anului anterior primului an pentru care urmează să fie calculată capacitatea.

(2) În conformitate cu prevederile art. 22 din Regulamentul nr. 1719/2016, fiecare OTS construiește modele individuale de rețea pentru fiecare dintre scenariile aplicabile la nivel paneuropean, descrise la art. 3 alin. (2); adică, fie setul comun de scenarii agreat de către toți OTS fie, în lipsa scenariilor comune, scenariile implicite; dacă pentru calculul capacităților pentru intervalul de timp luna următoare, cel puțin o regiune de calcul al capacităților decide să aplice analiza siguranței bazată pe mai multe scenarii conform art. 10 din Regulamentul nr. 1719/2016, și nu este încă disponibil un model comun de rețea pentru anul următor. OTS dintr-o regiune de calcul al capacităților, care doresc să aplice analiza siguranței bazată pe mai multe scenarii la momentul calculului capacităților pentru intervalul de timp 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) La momentul construirii IGM, fiecare OTS parcurge următoarele etape:

- a) creează un model cu echipamente actualizat, care să includă datele structurale descrise la art. 5 ÷ 11;
- b) identifică și include modificările structurale conform principiilor prevăzute la art. 3;
- c) integrează ipotezele de operare actualizate, prin includerea în model a datelor variabile prevăzute la art. 12÷16;
- d) realizează schimbul de date, prevăzute la art. 17, cu toți ceilalți OTS prin intermediul platformei de informații prevăzute la art. 21;
- e) aplică regulile comune de determinare a poziției nete din fiecare zonă de ofertare și fluxul pe fiecare linie de curent continuu prevăzute la art. 18 și 19;
- f) se asigură ca modelul să fie în concordanță cu pozițiile nete și cu fluxurile pe liniile de curent continuu stabilite în conformitate cu art. 18 și 19;
- g) se asigură că măsurile de remediere aplicate (dacă e cazul) să poată fi clar identificate și să fie conforme cu prevederile metodologiei privind acțiunile de remediere în calculul capacităților, prevăzută la art. 14 din Regulamentul nr. 1719/2016, precum și cu obiectivul general privind tratamentul echitabil și nediscriminatoriu prevăzut la art. 3 lit. (d) din Regulamentul nr. 1719/2016;
- h) elaborează calcule de regimuri pentru a verifica

- (i) convergența soluției;
  - (ii) plauzibilitatea tensiunilor nodale și a fluxurilor de putere activă și reactivă de pe elementele de rețea;
  - (iii) plauzibilitatea puterilor active și reactive evacuate de fiecare generator;
  - (iv) plauzibilitatea producției/consumului de putere reactivă aferentă dispozitivelor de compensare a puterii reactive conectate în derivație; și
  - (v) conformitatea cu standardele aplicabile privind siguranța în funcționare;
- i) dacă este necesar, modifică modelul de echipament și/sau ipotezele de funcționare și repetă etapa prevăzută la lit. (h);
  - j) dacă este cazul, efectuează reducerea rețelei conform prevederilor art. 11;
  - k) în conformitate cu prevederile art. 22 din Regulamentul nr. 1719/2016 furnizează IGM și îl pune la dispoziție pentru fuzionarea într-un model comun de rețea prin intermediul platformei de informații prevăzută la art. 21;
  - l) se asigură ca IGM să îndeplinească criteriile de calitate conform art. 23;
  - m) repetă etapele relevante după cum este necesar și în conformitate cu celelalte obligații prevăzute în prezenta metodologie.
- (4) Fiecare OTS respectă procesul de fuzionare a IGM într-un CGM, descris la art. 20.
  - (5) Fiecare OTS își actualizează propriul IGM cu măsurile agreeate, dacă este cazul.
  - (6) Fiecare OTS respectă cerințele prevăzute la art. 22. Toate intervalele de timp menționate în prezenta metodologie se referă la ora pieței, așa cum este definită la art. 2 alin. (15) din Regulamentul nr. 1222/2015.

## **Articolul 5**

### **Date ce se includ în IGM**

- (1) IGM conțin elementele rețelei de înaltă și de foarte înaltă tensiune în măsura în care acestea sunt utilizate în analiza regională 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) Defalcarea datelor pe surse primare de energie, prevăzută în prezenta metodologie, se realizează în concordanță cu defalcarea utilizată de platforma centrală de transparență a informațiilor, prevăzută în Regulamentul (UE) nr. 543/2013 al Comisiei din 14 iunie 2013 privind transmiterea și publicarea datelor pe piețele energiei electrice și de modificare a anexei I la Regulamentul (CE) nr. 714/2009 al

Parlamentului și al Consiliului.

(4) Dacă vreuna dintre datele solicitate nu este disponibilă pentru OTS, atunci OTS utilizează în locul ei cea mai bună estimare a sa.

## **Articolul 6**

### **Elementele de rețea**

(1) Elementele de rețea descrise la alin. (2) din prezentul articol sunt incluse în fiecare IGM, indiferent dacă acestea sunt operate de OTS sau de către un operator de distribuție, inclusiv operatorul unui sistem de distribuție închis, dacă aceste elemente de rețea au tensiunea:

- a) mai mare sau egală cu 220 kV;
- b) mai mică decât 220 kV iar acele elemente de rețea sunt utilizate în analiza regională de siguranță în funcționare.

(2) Elementele de rețea electrică 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 a dispozitivului de comutație și tipul acestuia, adică fie întrerupătoare, fie separatoare;
- b) linii sau cabluri: caracteristici electrice, stațiile la care acestea sunt racordate;
- c) transformatoare de putere, inclusiv transformatoare defazoare: caracteristici electrice, stațiile în care acestea sunt racordate, tipul comutatorului de ploturi și tipul de reglaj, unde este cazul;
- d) dispozitivele de compensare a puterii și sistemele flexibile de transport în curent alternativ (FACTS): tipul, caracteristicile electrice și tipul de reglaj, unde este cazul.

(3) În IGM se include un model complet sau un model echivalent al acelor părți de rețea care funcționează la tensiunea mai mică decât 220 kV, indiferent dacă acele părți de rețea sunt operate de către OTS sau de către un operator de distribuție (inclusiv operatorul unui sistem de distribuție închis), dacă

- a) acele părți de rețea au elemente ce sunt utilizate în analiza regională de siguranță în funcționare, sau
- b) elementele de rețea relevante din acele zone de rețea racordează
  - (i) o unitate generatoare sau un loc de consum modelat detaliat conform prevederilor art. 8 sau ale art. 9, la tensiunea mai mare sau egală cu 220 kV;



(ii) două noduri la tensiunea mai mare sau egală cu 220 kV.

(4) Modelele complete și modelele echivalente prevăzute la alin. (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 părțile corespunzătoare ale rețelei electrice, defalcate pe stațiile electrice aferente modelului echivalent sau pe stațiile la care sunt racordate părțile 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 electrice, prin agreearea în comun a unor puncte de graniță corespunzătoare.

(2) Fiecare OTS include toate elementele relevante de rețea din partea sa, la fiecare punct de graniță din IGM propriu.

(3) Fiecare OTS include fiecare punct de graniță în cadrul IGM propriu printr-o injecție fictivă.

## **Articolul 8**

### **Producție**

(1) Unitățile generatoare, inclusiv compensatoarele sincrone și pompele sincrone sunt modelate detaliat dacă sunt racordate la tensiunea

a) mai mare sau egală cu 220 kV;

b) mai mică de 220 kV și sunt utilizate în analiza regională de siguranță în funcționare.

(2) Mai multe unități generatoare identice sau similare pot fi modelate detaliat prin agregare dacă această metodă de modelare este suficientă pentru analiza regională a siguranței în funcționare. În cazul unităților generatoare modelate detaliat prin agregare, în IGM se include un model echivalent.

(3) Capacitatea de producție nemodelată detaliat se include în IGM modelată agregat.

(4) Atât pentru unitățile generatoare modelate detaliat, cât și pentru agregările de capacități de producție defalcate pe tipuri de surse primare de energie și separate de consum, în IGM se includ următoarele date:

a) punctul de racordare;

b) sursa primară de energie.

(5) În cazul unităților generatoare modelate detaliat, în IGM se includ următoarele date:

a) puterea activă maximă și minimă, definite drept valorile între care unitatea generatoare poate

- regla. În cazul unităților generatoare din centralele hidroelectrice cu acumulare prin pompă, se modelează două cicluri și se furnizează două înregistrări (una pentru modul de producere și una pentru modul de pompă);
- b) tipul modului de reglaj, respectiv unul dintre următoarele tipuri: „dezactivat”, „reglajul tensiunii”, „reglajul factorului de putere”, „reglajul puterii reactive” și, în cazul unităților generatoare cu reglaj de tensiune, barele la care se realizează reglajul tensiunii la o valoare de consemn;
  - c) valorile maxime și minime pentru puterea reactivă, corespunzătoare puterii active minimă și maximă, precum și curba de capacitate aferentă, dacă este necesar pentru analiza regională de siguranță în funcționare;
  - d) consumul serviciilor interne ale unității generatoare, reprezentând consumul intern al unității generatoare, modelat ca o sarcină neconformă în punctul de racordare a unității generatoare, dacă este necesar pentru o analiză regională de siguranță în funcționare.
- (6) În cazul unităților generatoare modelate prin agregare se includ următoarele date în IGM:
- a) agregări ale capacității de producere defalcate pe tipuri de surse primare de energie și separate de consum în părțile corespunzătoare ale rețelei electrice, defalcate pe stațiile electrice aferente modelului echivalent sau pe stațiile electrice la care sunt racordate părțile corespunzătoare ale rețelei electrice.

## **Articolul 9**

### **Consum**

- (1) Locurile de consum se modelează detaliat dacă acestea sunt racordate la tensiunea
  - a) mai mare sau egală cu 220 kV;
  - b) mai mică de 220 kV și sunt utilizate în analiza regională de siguranță în funcționare.
- (2) Mai multe locuri de consum identice sau similare pot fi modelate detaliat prin agregare, dacă această metodă de modelare este suficientă în ceea ce privește analiza regională a siguranței în funcționare. În cazul locurilor de consum modelate detaliat prin agregare, în IGM se include un model echivalent.
- (3) Locurile de consum nemodelate detaliat se includ în IGM modelate agregat.
- (4) Atât pentru locurile de consum modelate detaliat cât și pentru locurile de consum modelate agregat, separate de producere, în IGM se includ următoarele date:

- a) punctul de racordare;
  - b) factorul de putere sau puterea reactivă;
  - c) semnalul de conformitate (valoarea „adevărat” înseamnă că valoarea consumului de putere activă și reactivă al sarcinii se scalează la momentul scalării consumului total).
- (5) Pentru locurile de consum modelate agregat, în IGM se includ următoarele date:
- a) agregări ale locurilor de consum, separate de producție, în părțile corespunzătoare ale rețelei electrice defalcate pe stații electrice aferente modelului echivalent sau pe stațiile electrice la care sunt racordate părțile corespunzătoare ale rețelei electrice.

## **Articolul 10**

### **Conexiuni de înaltă tensiune în curent continuu (HVDC)**

- (1) Conexiunile HVDC sunt modelate indiferent dacă sunt amplasate integral în interiorul unei singure zone de ofertare sau dacă acestea conectează două zone de ofertare.
- (2) OTS în a cărei zonă / ale căror zone de ofertare se află conexiunea HVDC sau OTS ale căror zone de ofertare sunt interconectate prin conexiunea HVDC decid asupra gradului de detaliere a modelării conexiunii HVDC. Decizia lor are la bază funcțiile pentru care este folosită conexiunea HVDC. În mod implicit, o conexiune HVDC este modelată detaliat iar datele aferente părții de curent alternativ / curent continuu 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, se includ următoarele date:
- a) punctele de racordare.
- (4) În cazul conexiunilor HVDC interzonale modelate detaliat, OTS respectiv convin care dintre aceștia vor furniza modelul detaliat, fie prin includere în propriul IGM, fie în mod separat, prin punerea acestuia la dispoziție. 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 include în propriul IGM modelul detaliat. Modelele detaliat ale conexiunilor HVDC includ
- a) caracteristicile electrice;
  - b) tipul și caracteristicile modurilor de reglaj implementate.
- (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 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-și asigura cooperarea lor 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 prevederile art. 10.
- (2) Fiecare OTS modelează conexiunile în curent alternativ cu rețelele adiacente în conformitate cu prevederile prezentului articol.
- (3) La începutul procesului prevăzut la art. 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 asigură că
  - a) IGM indică starea de comutație, fie deschisă, fie închisă, a tuturor dispozitivelor de comutație modelate;
  - b) IGM indică poziția comutatorului de ploturi de la toate transformatoarele de putere 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 la art. 3;
  - d) topologia IGM este actualizată astfel încât să reflecte acțiunile de remediere conform prevederilor art. 14 din Regulamentul nr. 1719/2016, precum și măsurile topologice agreeate, dacă este cazul;
  - e) topologia IGM reflectă cea mai bună prognoză a situației operaționale, raportat la prevederile lit. c) și d);
  - f) starea de conectivitate a liniilor de interconexiune și a liniilor de legătură cu alți OTS este în concordanță cu IGM aparținând OTS 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) în IGM se precizează o injecție de putere activă și reactivă pentru fiecare unitate generatoare aflată în funcțiune și modelată, inclusiv pentru compensatoarele sincrone și pompe, iar acest lucru este valabil pentru fiecare unitate generatoare, fie modelată în detaliu individual sau prin agregare, fie modelată agregat;

(ii) injecția de putere activă și reactivă specificată pentru fiecare unitate generatoare modelată se încadrează în limitele maxime și minime precizate pentru puterea activă și reactivă și/sau curba de capabilitate aplicabilă;

(iii) injecțiile de putere activă asociate producției în cadrul IGM sunt în concordanță cu acțiunile de remediere relevante prevăzute la art. 14 din Regulamentul nr. 1719/2016 și cu alte măsuri necesare pentru a menține sistemul în interiorul limitelor de siguranță în funcționare aplicabile, incluzând, dar fără a se limita la, furnizarea unor rezerve crescătoare și descrescătoare de putere activă necesare pentru gestionarea frecvenței;

b) în cazul modelului privind consumul

(i) în IGM se 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 construirii propriului IGM, fiecare OTS respectă următoarele principii în ceea ce privește injecțiile de energie:

a) în vederea stabilirii modelului privind injecția de energie pentru scenariul relevant, OTS măsoară sau modifică individual injecțiile de putere activă aferente unităților generatoare modelate;

b) în cazul unităților generatoare modelate detaliat, starea de disponibilitate are în vedere următoarele, conform scenariilor descrise la art. 3:

(i) planurile de retrageri din funcțiune;

- (ii) profilurile de testare;
  - (iii) indisponibilitatea planificată;
  - (iv) alte restricții de putere activă;
- c) în cazul unităților generatoare dispeceerizabile modelate detaliat, modelul de dispeceerizare modelat are în vedere următoarele, în conformitate cu scenariile descrise la art. 3:
- (i) pentru toate scenariile
    1. starea de disponibilitate;
    2. ordinea de merit (prioritatea) conform politicilor și acordurilor de dispeceerizare aplicabile;
  - (ii) cea mai bună prognoză de dispeceerizare pe baza unei selecții dintre:
    1. curentul relevant, datele comerciale/de piață istorice sau prognozate;
    2. o diferențiere între producția pentru baza curbei de sarcină și producția marginală;
    3. moduri stabilite de variație a producției, ordinea de merit sau factorii de participare;
    4. orice alte informații relevante;
- d) în cazul unităților generatoare dispeceerizabile modelate ca agregări, modelul de dispeceerizare modelat ia în considerare
- (i) pentru toate scenariile, cea mai bună prognoză a modelului de dispeceerizare pe baza unei selecții dintre:
    1. curentul relevant, datele comerciale/de piață istorice sau prognozate;
    2. diferențiere între producția pentru baza curbei de sarcina și producția marginală;
    3. moduri stabilite de variație a producției, ordinea de merit sau factorii de participare;
    4. date privind capacitatea de producere a unităților generatoare modelate ca agregări, defalcate pe tipuri de surse primare de energie și separate de consum, gestionate de către un agregator ale cărui date sunt utilizate în analiza regională de siguranță în funcționare, defalcate pe stații electrice în modelul echivalent sau stații electrice la care sunt racordate părțile corespunzătoare din rețea;
    5. orice alte informații relevante;
- e) pentru toate scenariile, în cazul unităților generatoare de tip intermitent modelate detaliat, modelul de dispeceerizare modelat ia în considerare starea de disponibilitate, în conformitate cu

scenariile descrise la art. 3;

f) pentru toate unitățile generatoare de tip intermitent modelate detaliat sau agregat, modelul de dispecerizare modelat ia în considerare cea mai bună prognoză, în conformitate cu scenariile descrise la art. 3;

(3) La momentul construirii propriului IGM, fiecare OTS respectă următoarele principii în ceea ce privește locurile de consum:

a) pentru a stabili modelul de consum, OTS măsoară sau modifică individual consumurile nodale de putere activă și reactivă asociate consumatorilor și pompelor modelate;

b) pentru toate scenariile, acest lucru se realizează pe baza unei selecții dintre:

(i) datele istorice de referință reprezentative pentru anotimpul, ziua, ora relevantă, precum și alte date relevante;

(ii) datele SCADA și / sau datele contorizate;

(iii) datele de stare estimate;

(iv) analiza statistică sau datele de prognoză;

(v) diferențierea între consumul conform și cel neconform;

(vi) întreruperile planificate, cel puțin pentru consumurile modelate detaliat;

(vii) pentru locurile de consum modelate detaliat, consumul maxim de putere activă și caracteristicile reglajului de putere reactivă, acolo unde este instalat, precum și puterea activă maximă și minimă disponibilă pentru răspunsul la cerere și durata maximă și minimă a oricărei potențiale utilizări a acestei puteri pentru răspunsul la cerere;

(viii) în cazul locurilor de consum 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, separată de producție, precum și durata maximă și minimă a potențialei utilizări a acestei puteri pentru răspunsul la cerere, gestionată de un agregator în părțile corespunzătoare de rețea, defalcate pe stații electrice în modelului echivalent sau stațiile electrice la care sunt racordate părțile corespunzătoare de rețea;

(ix) în cazul locurilor de consum 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, disponibilă pentru răspunsul la cerere și pentru orice răspuns la cerere planificat;

(x) orice alte informații relevante.

## **Articolul 14**

### **Monitorizare**

- (1) La momentul construirii fiecărui IGM, fiecare OTS respectă regulile stabilite în prezentul articol în ceea ce privește limitele operaționale monitorizate ale tuturor elementelor de rețea modelate.
- (2) În fiecare scenariu toate limitele operaționale sunt în concordanță cu condițiile de operare, inclusiv cu, dar fără a se limita la, anotimp și alți factori de mediu și meteorologici relevanți.
- (3) În fiecare scenariu fiecare OTS se asigură că
  - a) IGM precizează, pentru fiecare linie electrică aeriană de transport, cablu electric, transformator și element relevant din echipamentele de curent continuu, modelate explicit, fie
    - (i) o valoare pentru PATL, dacă ea nu depinde de condițiile meteorologice sau de sarcina dinainte de defect; fie
    - (ii) cea mai bună prognoză, dacă valoarea depinde de condițiile meteorologice sau de sarcina dinainte de defect;
  - b) IGM precizează pentru activele relevante una sau mai multe valori pentru TATL, conform anotimpului respectiv și bazate pe valorile pentru PATL aplicabile fiecărei linii electrice aeriene de transport, fiecărui cablu, fiecărui transformator și fiecărui element relevant din echipamentele de curent continuu, modelate explicit;
  - c) IGM precizează o durată a TATL pentru toate elementele din echipamentele din rețeaua electrică de transport la care se precizează TATL, pentru fiecare TATL specificat;
  - d) IGM precizează un curent de declanșare pentru fiecare element relevant din cadrul echipamentelor din rețeaua electrică de transport modelate explicit, dacă este cazul;
  - e) IGM reflectă adecvat valorile de tensiune maxime și minime acceptabile la fiecare nivel nominal de tensiune conform codurilor, standardelor, licențelor, politicilor și acordurilor relevante și aplicabile local;
  - f) limitele operaționale monitorizate ce se aplică liniilor de interconexiune și liniilor de conexiune cu alți OTS, sunt în concordanță cu cele precizate în IGM aparținând OTS vecini relevanți;
  - g) limitele operaționale monitorizate precizate în IGM sunt în concordanță cu limitele de siguranță în funcționare;



- h) IGM precizează limitele artificiale pentru PATL și TATL pentru elementele individuale relevante sau pentru grupurile de elemente din echipamentele de transport, modelate în scopul includerii restricțiilor locale din rețeaua electrică de transport, care nu sunt asociate cu limitele termice sau de tensiune de regim permanent, inclusiv a restricțiilor aferente stabilității tranzitorii sau de tensiune;
- i) în cazul tuturor modelelor echivalente ale echipamentelor din rețeaua electrică de transport și și ale elementelor din echipamente care nu sunt operate de OTS, incluzând rețelele electrice de distribuție care sunt relevante pentru analiza siguranței în funcționare și pentru calcularea capacității interzonale, IGM precizează limitele operaționale echivalente adecvate.

## **Articolul 15**

### **Setări de reglaj**

(1) La momentul construirii fiecărui IGM, fiecare OTS precizează setările de reglaj adecvate 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 sau bobine de compensare în derivație sau baterii de condensatoare sau bobine de compensare în derivație, cu reglaj în trepte;
  - (ii) compensatoarele VAR statice de putere reactivă;
  - (iii) compensatoare sincrone;
  - (iv) compensatoarele statice sincrone (STATCOM) și alte dispozitive flexibile ale sistemului de transport în curent alternativ (FACTS);
- d) generatoarele care contribuie la reglajul tensiunii;
- e) echipamentele de curent continuu.

(2) În cazul elementelor de echipamente prevăzute la alin. (1) lit. (a) - (d), fiecare IGM include următoarele informații, dacă este cazul:

- 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. (unități relative) sau în alte unități adecvate;
- d) banda de insensibilitate a domeniului de reglaj;
- e) factorul participării la reglaj;
- f) nodul reglat.

(3) În cazul elementelor de echipament prevăzute la alin. (1) lit. e), fiecare IGM include toate informațiile de mai jos, dacă este cazul:

- a) modul de funcționare - inverter / redresor;
- b) tipul de reglaj - tensiune, putere activă, putere reactivă, factorul de putere, curent sau alt tip aplicabil;
- c) valorile de consemn pentru puterea activă;
- d) valorile de consemn pentru tensiune;
- e) nodurile reglate.

(4) Atunci când un element modelat din echipamentele de curent continuu face parte dintr-o interconexiune, fiecare OTS se asigură că fluxurile rezultate pe interconexiune sunt în concordanță cu fluxurile agreeate pe liniile de curent continuu în scenariul relevant, conform prevederilor art. 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 pentru a gestiona dezechilibrele dintre producția totală și consumul total, rezultate în urma elaborării unor calcule de regimuri.

## **Articolul 16**

### **Ipoteze privind rețelele adiacente**

(1) La momentul construirii fiecărui IGM, fiecare OTS actualizează ipotezele operaționale asociate rețelelor adiacente folosind cel mai fiabil set de estimări posibil. După finalizarea reușită a verificărilor descrise la art. 4 alin. (3) lit. h), modelele echivalente ale rețelelor adiacente se înlocuiesc cu injecții echivalente în punctele de graniță relevante.

(2) În fiecare 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 următoarele informații, prin platforma de informații prevăzută la art. 21:

- a) modul de variație a producției.

## **Articolul 18**

### **Pozițiile nete și fluxurile de pe liniile de curent continuu**

(1) În toate scenariile pentru intervalul de timp de calcul al capacității pentru luna următoare și anul următor prevăzute la art. 3, fiecare OTS urmează procedura de aliniere la CGM, descrisă la art. 19, în scopul îndeplinirii prevederilor art. 19 alin. (2) din Regulamentul nr. 1719/2016.

(2) În toate scenariile prevăzute la art. 3, în cazul existenței unor zone de ofertare conectate prin mai mult de o linie electrică de curent continuu, în scopul îndeplinirii prevederilor art. 19 alin. (2) din Regulamentul nr. 1719/2016, OTS implicați convin asupra unor valori consistente pentru fluxurile pe liniile de curent continuu pentru a fi utilizate în fiecare IGM aparținând OTS. De asemenea, acestea sunt valorile pe care OTS le pun la dispoziția tuturor celorlalți OTS.

## **Articolul 19**

### **Alinierea CGM**

(1) Pentru fiecare scenariu pentru intervalul de calcul al capacităților pentru luna următoare și anul următor prevăzute la art. 3, fiecare OTS pregătește și pune la dispoziția tuturor celorlalți OTS, prin intermediul platformei de informații menționată la art. 21, conform procesului CGM descris la art. 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 algoritm, conform alin. 2.

(2) Toți OTS definesc împreună un algoritm care, pentru fiecare scenariu și pentru toate zonele de ofertare, aliniază 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 aria CGM corespunde cu poziția netă vizată în aria CGM;
- b) pentru toate zonele de ofertare conectate prin cel puțin o linie de curent continuu, suma fluxurilor de pe toate liniile de curent continuu este în concordanță în ambele zone de ofertare respective.

(3) Algoritmul are următoarele proprietăți sau caracteristici pentru a se asigura, în conformitate cu prevederile art. 19 alin. (2) din Regulamentul nr. 1719/2016, 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 se transmit tuturor zonelor de ofertare și nicio zonă de ofertare nu beneficiază de tratament preferențial sau de un statut privilegiat în ceea ce privește aplicarea algoritmului;
- b) prin funcționarea sa obiectivă, algoritmul asigură o pondere adecvată următoarelor aspecte, atunci când se determină ajustările solicitate:
  - (i) dimensiunea ajustărilor necesare pentru fiecare poziție netă preliminară și fluxuri preliminare pe fiecare linie de curent continuu, care vor fi minimizate;
  - (ii) abilitatea unei zone de ofertare să își ajusteze poziția netă preliminară și fluxurile preliminare de pe fiecare linie de curent continuu, pe baza unor criterii obiective și transparente;
- c) algoritmul precizează criteriile obiective și transparente privind consecvența și calitatea pe care le vor îndeplini toate datele de intrare solicitate de la fiecare OTS;
- d) algoritmul este suficient de solid pentru a furniza rezultate conform alin. (2) în toate condițiile, 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 actualizează periodic algoritmul și îl îmbunătățește dacă este cazul.

(6) OTS publică algoritmul drept componentă a datelor ce trebuie furnizate conform prevederilor

art. 26 alin. (3) din Regulamentul nr. 1719/2016. În cazul în care algoritmul a fost modificat pe parcursul perioadei de raportare, OTS arată clar ce algoritm era utilizat în cadrul fiecărei perioade și explică motivele care au stat la baza modificării algoritmului.

(7) Toți OTS se asigură, împreună, că algoritmul este accesibil părților relevante prin intermediul platformei de informații prevăzută la art. 21.

(8) În conformitate cu prevederile art. 62 din Regulamentul nr. 1719/2016, fiecare OTS desemnează un agent de aliniere care efectuează în numele OTS sarcinile descrise mai jos, conform procesului descris la art. 22:

- a) verifică integralitatea și calitatea datelor de intrare furnizate conform alin. (1) și, dacă este necesar, înlocuiește datele lipsă sau pe cele cu nivel insuficient al calității cu date de substituție;
- b) aplică algoritmul pentru a calcula, pentru fiecare scenariu și fiecare zonă de ofertare, pozițiile nete aliniate și fluxurile aliniate ale fiecărei linii de curent continuu care îndeplinesc cerințele prevăzute la alin. (2) și le pune la dispoziția tuturor OTS prin intermediul platformei de informații prevăzută la art. 21;
- c) se asigură că rezultatele obținute sunt conforme cu acelea obținute de alți agenți de aliniere (dacă e cazul).

(9) Conform prevederilor art. 4 alin. (3) lit. f), fiecare OTS se asigură că propriul IGM este în concordanță cu pozițiile nete aliniate și cu fluxurile aliniate de pe liniile de curent continuu, furnizate de către agentul de aliniere.

## **Articolul 20**

### **Modelul Comun de Rețea**

(1) În conformitate cu prevederile art. 62 din Regulamentul nr. 1719/2016 și în temeiul art. 21 alin.

(3) din Regulamentul nr. 1719/2016, fiecare OTS desemnează un agent pentru fuzionare care efectuează în numele OTS sarcinile de mai jos, conform procesului descris la art. 22:

- a) verifică conformarea IGM, furnizate de către OTS, cu criteriile de calitate definite în conformitate cu art. 23;
- b) în cazul în care un IGM nu îndeplinește criteriile de calitate prevăzute la lit. a), fie obține un nou IGM de calitate suficientă de la OTS responsabil, fie îl înlocuiește cu un alt IGM în conformitate cu regulile de substituție prevăzute la alin. (4), și pune la dispoziție acest IGM

- validat prin intermediul platformei de informații prevăzute la art. 21;
- c) aplică cerințele prevăzute la alin. (2) în scopul fuzionării tuturor IGM într-un CGM conform art. 22 din Regulamentul nr. 1719/2016 și pune CGM rezultate la dispoziția tuturor OTS prin intermediul platformei de informații prevăzută la art. 21;
  - d) se asigură că fiecare CGM construit este în concordanță cu cele obținute de către toți ceilalți agenți de fuzionare (dacă e cazul);
  - e) identifică încălcarea limitelor operaționale de siguranță din CGM;
  - f) obține de la OTS implicații IGM actualizate conform măsurilor agreeate, dacă este cazul, și repetă etapele prevăzute la lit. (a) - (e), după cum e necesar;
  - g) dacă este cazul, validează CGM rezultat și îl pune la dispoziție prin intermediul platformei de informații prevăzută la art. 21.
- (2) Toți OTS definesc împreună cerințele aplicabile agenților pentru fuzionare precum și procesul de fuzionare în conformitate cu prevederile art. 24.
- (3) Fiecare agent de fuzionare duce la îndeplinire cerințele prevăzute la alin. (2) și implementează cerințele aplicabile procesului de fuzionare prevăzut la alin. (2).
- (4) Toți OTS definesc împreună regulile de substituire aplicabile IGM care nu îndeplinesc criteriile de calitate stabilite la art. 23.
- (5) Fiecare OTS furnizează datele solicitate prin regulile de substituire prevăzute la alin. (4), prin intermediul platformei de informații prevăzută la art. 21.

## **Articolul 21**

### **Platforma de informații**

- (1) Toți OTS delegă sarcina privind implementarea și administrarea unei platforme comune de informații care să furnizeze cel puțin serviciile descrise la alin. (2), în conformitate cu prevederile art. 62 din Regulamentul nr. 1719/2016.
- (2) Platforma de informații susține procesul CGM cel puțin în următoarele moduri și are toate caracteristicile necesare în acest scop:
- a) fiecare OTS este în măsură să utilizeze platforma de informații pentru a comunica tuturor celorlalți OTS, conform procesului CGM prevăzut la art. 22, cea mai bună prognoză a sa pentru
    - (i) poziția netă pentru zona sa de ofertare, care cuprinde poziția sa netă preliminară;

- (ii) fluxul 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 algoritm în temeiul art. 19 alin. (2);
- b) conform prevederilor art. 19 alin. (2), algoritmul este accesibil prin platforma de informații;
- c) agentul / agenții de aliniere este / sunt în măsură să pună la dispoziția tuturor OTS pozițiile nete aliniate și fluxurile aliniate de pe liniile de curent continuu, care îndeplinesc cerințele stabilite la art. 19 alin. (2), prin intermediul platformei de informații;
- d) fiecare OTS este în măsură să pună la dispoziția tuturor OTS informațiile asociate precizate la art. 17, prin intermediul platformei de informații;
- e) fiecare OTS este în măsură să pună la dispoziția tuturor OTS toate IGM proprii, prin intermediul platformei de informații;
- f) pentru fiecare OTS și pentru fiecare scenariu, toate datele solicitate prin regulile de substituie prevăzute la art. 20 alin. (5) sunt disponibile prin intermediul platformei de informații;
- g) platforma de informații este în măsură să furnizeze informații despre starea calității IGM transmise, inclusiv a substituțiilor, unde este necesar;
- h) toți agenții pentru fuzionare sunt în măsură să pună CGM la dispoziția tuturor OTS, prin intermediul platformei de informații;
- i) toate informațiile necesare cu privire la punctele de graniță conform art. 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 pentru intervalul de timp de calcul al capacității pentru luna următoare sau anul următor (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), toți OTS, agenții pentru fuzionare și toți agenții de aliniere duc la îndeplinire următoarele etape:

- a) fiecare OTS pune la dispoziția tuturor OTS toate pozițiile nete preliminare, toate fluxurile

- preliminare pe liniile de curent continuu, precum și orice alte date de intrare solicitate pentru procesul de aliniere a CGM, prin intermediul platformei de informații prevăzută la art. 21;
- b) agentul / agenții de aliniere verifică integralitatea și calitatea datelor de intrare furnizate conform art. 19 alin. (1) și, dacă este necesar, înlocuiesc datele lipsă sau datele cu o calitate insuficientă cu alte date;
  - c) agentul / agenții de aliniere aplică algoritmul pentru a calcula, pentru fiecare scenariu și fiecare zonă de ofertare, pozițiile nete aliniate, precum și fluxurile aliniate de pe liniile de curent continuu care îndeplinesc cerințele stabilite la art. 19 alin. (2);
  - d) agentul / agenții de aliniere pune/pun la dispoziția tuturor OTS pozițiile nete aliniate și fluxurile aliniate de pe liniile de curent continuu, prin intermediul platformei de informații prevăzută la art. 21;
  - e) fiecare OTS pune la dispoziție propriul IGM prin intermediul platformei de informații conform art. 21; potrivit art. 4 alin. (3) lit. f), OTS se asigură că propriul IGM este conform cu poziția netă aliniată și cu fluxurile aliniate de pe liniile de curent continuu furnizate de către agentul / agenții de aliniere;
  - f) agentul de fuzionare al OTS
    - (i) verifică conformarea IGM furnizat de către OTS cu criteriile de calitate definite la art. 23;
    - (ii) în cazul în care un IGM nu îndeplinește criteriile de calitate prevăzute la pct. (i), fie obține un nou IGM cu o calitate satisfăcătoare de la OTS responsabil, fie îl substituie cu un alt IGM în conformitate cu regulile de substituire prevăzute la art. 20 alin. (4) și pune la dispoziție acest IGM validat prin intermediul platformei de informații prevăzută la art. 21;
  - g) agentul de fuzionare al OTS
    - (i) aplică cerințele prevăzute la art. 20 alin. (3) pentru a fuziona toate IGM într-un CGM, conform art. 22 din Regulamentul nr. 1719/2016 și pune CGM rezultate la dispoziția tuturor OTS, precum și entităților responsabile cu calculul coordonat de capacitate, pentru a calcula capacitatea, prin intermediul platformei de informații prevăzută la art. 21;
    - (ii) validează fiecare CGM obținut și se asigură că acestea sunt în concordanță cu cele obținute de către toți ceilalți agenți pentru fuzionare (dacă e cazul);
- (2) Toți OTS se asigură că procesul de fuzionare și CGM sunt finalizate în timp util pentru termenele



limită operaționale pentru luna următoare și anul următor, stabilite în Regulamentul nr. 1719/2016, că sunt respectate metodologiile prevăzute în același regulament și că cel mai exact și mai actualizat model posibil poate 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 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 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 conform cu art. 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 particular, procesul de aliniere a CGM descris la art. 19. Ei monitorizează acești indicatori de calitate și publică atât indicatorii, cât și rezultatele monitorizării ca parte a datelor ce trebuie furnizate conform art. 26 alin. (3) din Regulamentul nr. 1719/2016.

### **Articolul 24**

#### **Graficul de implementare**

- (1) După aprobarea prezentei metodologii, fiecare OTS o publică pe internet, în conformitate cu art. 4 alin. (13) din Regulamentul nr. 1719/2016.
- (2) Toți OTS elaborează în comun cadrul de guvernare pentru platforma de informații prevăzută la art. 21, care tratează 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 să respecte termenele limită stabilite la alin. (3) și respectă prevederile privind delegările stabilite la art. 62 din Regulamentul nr. 1719/2016.
- (3) În termen de șase luni de la aprobarea metodologiei privind modelul comun de rețea transmisă conform art. 17 din Regulamentul nr. 1222/2015, toți OTS organizează procesul de fuzionare a

modelelor individuale de rețea prin finalizarea următoarelor sarcini:

- a) toți OTS elaborează în comun cadrul de guvernare menționat la alin. (2). Ei respectă prevederile privind delegarea, stabilite la art. 81 din Regulamentul nr. 1222/2015 și respectiv la art. 62 din Regulamentul nr. 1719/2016;
  - b) fiecare OTS încheie acordul de delegare cu agentul de aliniere prevăzut la art. 19. Prin elaborarea acestui acord, fiecare OTS respectă prevederile privind delegarea, stabilite la art. 81 din Regulamentul nr. 1222/2016, respectiv la art. 62 din Regulamentul nr. 1719/2016;
  - c) toți OTS definesc și elaborează împreună algoritmul menționat la art. 19 și de asemenea specifică regulile și procesul aferent acestui algoritm. Toți OTS publică pe internet specificațiile, regulile și procesul aferent algoritmului menționat la art. 19;
  - d) toți OTS definesc împreună criteriile și indicatorii de calitate prevăzuți la art. 23;
  - e) toți OTS formulează împreună cerințele referitoare la agenții și procesul de fuzionare prevăzute la art. 20 alin. (2) precum și regulile de substituție prevăzute la art. 20 alin. (4);
  - f) fiecare OTS încheie acordul de delegare cu agentul pentru fuzionare prevăzut la art. 20. La elaborarea acestui acord fiecare OTS respectă prevederile privind delegarea stabilite la art. 81 din Regulamentul nr. 1222/2015, respectiv la art. 62 din Regulamentul nr. 1719/2016.
- (4) În termen de șapte luni de la aprobarea metodologiei privind modelul comun de rețea transmisă conform art. 17 din Regulamentul nr. 1222/2015 sau până la data de 14 iulie 2017, oricare dintre aceste termene este mai lung, platforma de informații menționată la art. 21 trebuie să fie operațională. Toți OTS, toți agenții de aliniere și toți agenții pentru fuzionare 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 privind modelul comun de rețea transmisă conform art. 17 din Regulamentul nr. 1222/2015 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.
- (6) Toți OTS pregătesc împreună datele disponibile privind monitorizarea calității într-un timp util pentru a permite includerea acestora în primul raport menționat la art. 31 din Regulamentul nr. 1222/2015, al cărui termen este de 14 august 2017, precum și în primul raport menționat la art. 26 din Regulamentul nr. 1719/2016, al cărui termen este de 17 octombrie 2018. Ei pregătesc aceste date în următorii ani, după cum este necesar.

## **Articolul 25**

### **Limba**

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