



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

**Subiect:** *Propunerea tuturor operatorilor de transport și de sistem (OTS) referitoare la Metodologia privind modelul comun de rețea pentru perioadele de alocare a capacităților pe termen lung elaborată în temeiul prevederilor art. 4 alin. (6) lit. b) din Regulamentul (UE) 2016/1719 al Comisiei din 26 septembrie 2016 de stabilire a unei orientări privind alocarea capacităților pe piața pe termen lung*

În conformitate cu prevederile art. 4 alin. (6) lit. b) și ale art. 18 alin. (1) din Regulamentul (UE) 2016/1719 al Comisiei din 26 septembrie 2016 de stabilire a unei orientări privind alocarea capacităților pe piața pe termen lung (Regulamentul FCA), toți OTS cu sprijinul ENTSO-E au elaborat în comun o propunere pentru Metodologia privind modelul comun de rețea pentru perioadele de alocarea a capacităților pe termen lung (CGMM). Propunerea a fost transmisă spre aprobarea ANRE prin adresa nr. 24307/04.07.2017, înregistrată la ANRE cu nr. 47013/10.07.2017.

Potrivit prevederilor art. 4 alin. (6) lit. b) din Regulamentul FCA, CGMM face obiectul aprobării de către toate autoritățile de reglementare care, în conformitate cu dispozițiile art. 4 alin. (9) din același Regulament, trebuie să se consulte, să coopereze îndeaproape și să se coordoneze pentru a ajunge la un acord, în vederea luării unei decizii în termen de 6 luni de la primirea documentului de către ultima autoritate de reglementare în cauză.

Prin prezenta vă informăm că în data de 23.02.2017, în cadrul Forumului Reglementatorilor din Energie, a fost întrunit acordul tuturor autorităților de reglementare privind amendarea propunerii tuturor OTS pentru Metodologia privind modelul comun de rețea pentru perioadele de alocare a capacităților pe termen lung. În acest context, vă transmitem anexată prezentei **solicitarea tuturor autorităților de reglementare de amendare a propunerii tuturor OTS referitoare la Metodologia privind modelul comun de rețea pentru perioadele de alocare a capacităților pe termen lung**, versiunile în limba română și în limba engleză, în aplicarea prevederilor art. 4 alin. (11) din Regulamentul FCA. În conformitate cu prevederile aceluiași articol, toți OTS trebuie să prezinte o propunere de modificare a Metodologiei, în vederea aprobării, în termen de două luni de la primirea solicitării autorităților de reglementare.

Vă mulțumim pentru colaborare,

Cu stimă,

**Henorel Florin Soreată,**  
Vicepreședinte



Mr Laurent Schmitt,  
Secretary General, ENTSO-E

Cc: Dr Klaus-Dieter Borchardt,  
Director, Internal Energy Market,  
DG ENER, European Commission

Cc: Mr Alberto Pototschnig,  
Director, ACER

23 February 2018

Dear Mr Schmitt,


I write on behalf of all Regulatory Authorities regarding the proposal by all TSOs on the Common Grid Model Methodology (CGMM proposal). This proposal of 9 June 2017, was received by the last Regulatory Authority on 5 September 2017. A national decision based on the agreement reached between all Regulatory Authorities is therefore required by each Regulatory Authority by 5 March 2018.

The enclosed document elaborates an agreement of all Regulatory Authorities made at the Energy Regulators' Forum on 23 February 2018 to request an amendment to the all TSO proposal for the Common Grid Methodology (CGMM proposal) submitted in accordance with Article 4(6)(b) of the Commission Regulation (EU) 2016/1719 of 26 September 2016 establishing a Guideline on Forward Capacity Allocation (Regulation 2016/1719). This agreement of all Regulatory Authorities shall provide evidence that a decision on the CGMM does not, at this stage, need to be adopted by ACER pursuant to Article 4(10) of the Regulation 2016/1719. This agreement is intended to constitute the basis on which all Regulatory Authorities will each, subsequently, request an amendment to the CGMM proposal pursuant Article 4(11) of the Regulation 2016/1719.

All Regulatory Authorities consider that the CGMM proposal does not meet the requirements of Regulation 2016/1719 and all TSOs should remove the indications in the methodology which imply that each capacity calculation region may develop its own set of scenarios. All Regulatory Authorities consider that the use of more than one set of scenarios within the common grid model could result in a less accurate capacity calculation.

All Regulatory Authorities have agreed to issue national decisions to request an amendment to the CGMM Proposal, pursuant Article 4(11) of Regulation 2016/1719, by 5 March 2018.

Yours sincerely,

  
Garrett Blaney  
ERF Chair

**REQUEST FOR AMENDMENT BY ALL REGULATORY  
AUTHORITIES AGREED AT THE ENERGY  
REGULATORS' FORUM  
ON  
THE ALL TSO PROPOSAL FOR  
COMMON GRID MODEL METHODOLOGY  
(CGMM) IN ACCORDANCE WITH ARTICLE 18 OF  
COMMISSION REGULATION (EU) 2016/1719  
ESTABLISHING A GUIDELINE ON FORWARD  
CAPACITY ALLOCATION**

**23 February 2018**

## I. Introduction and legal context

This document elaborates an agreement of All Regulatory Authorities made at the Energy Regulators' Forum on 23 February 2018, on the All TSO Proposal for the Common Grid Methodology (CGMM proposal) submitted in accordance with Article 4(6)(b) of the Commission Regulation (EU) 2016/1719 of 26 September 2016 establishing a Guideline on Forward Capacity Allocation (Regulation 2016/1719).

This agreement of All Regulatory Authorities shall provide evidence that a decision on the CGMM does not, at this stage, need to be adopted by ACER pursuant to Article 4(10) of the Regulation 2016/11719. This agreement is intended to constitute the basis on which All Regulatory Authorities will each subsequently request an amendment to the CGMM proposal pursuant Article 4(11) of the Regulation 2016/11719.

The legal provisions relevant to the submission and approval of the CGMM proposal and this All Regulatory Authority agreement on the CGMM proposal, can be found in Articles 3, 4, 18 and 19 of Regulation 2016/1719 and in Article 17, 18 and 19 of the Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a Guideline on Capacity Allocation and Congestion Management (Regulation 2015/1222). They are set out here for reference.

Article 3 of Regulation 2016/1719:

*This Regulation aims at:*

- (a) promoting effective long-term cross-zonal trade with long-term cross-zonal hedging opportunities for market participants;*
- (b) optimising the calculation and allocation of long-term cross-zonal capacity;*
- (c) providing non-discriminatory access to long-term cross-zonal capacity;*
- (d) ensuring fair and non-discriminatory treatment of TSOs, the Agency, regulatory authorities and market participants;*
- (e) respecting the need for a fair and orderly forward capacity allocation and orderly price formation;*
- (f) ensuring and enhancing the transparency and reliability of information on forward capacity allocation;*
- (g) contributing to the efficient long-term operation and development of the electricity transmission system and electricity sector in the Union.*

Article 4 of Regulation 2016/1719:

- 1. TSOs shall develop the terms and conditions or methodologies required by this Regulation and submit them for approval to the competent regulatory authorities within the respective deadlines set out in this Regulation. Where a proposal for terms and conditions or methodologies pursuant to this Regulation needs to be developed and agreed by more than one TSO, the participating TSOs shall closely cooperate. TSOs, with the assistance of ENTSO for Electricity, shall regularly inform the competent regulatory authorities and the Agency about the progress of developing these terms and conditions or methodologies.*
- 2. (...)*
- 3. (...)*
- 4. (...)*

5. *Each regulatory authority shall be responsible for approving the terms and conditions or methodologies referred to in paragraphs 6 and 7.*
6. *The proposals for the following terms and conditions or methodologies shall be subject to approval by all regulatory authorities:*
  - (a) (...)
  - (b) *the common grid model methodology pursuant to Article 18;*
  - (c) (...)
  - (d) (...)
  - (e) (...)
  - (f) (...)
  - (g) (...)
7. (...)
8. *The proposal for terms and conditions or methodologies shall include a proposed timescale for their implementation and a description of their expected impact on the objectives of this Regulation. Proposals on terms and conditions or methodologies subject to the approval by several or all regulatory authorities shall be submitted to the Agency at the same time that they are submitted to regulatory authorities. Upon request by the competent regulatory authorities, the Agency shall issue an opinion within three months on the proposals for terms and conditions or methodologies.*
9. *Where the approval of the terms and conditions or methodologies requires a decision by more than one regulatory authority, the competent regulatory authorities shall consult and closely cooperate and coordinate with each other in order reach an agreement. Where applicable, the competent regulatory authorities shall take into account the opinion of the Agency. Regulatory authorities shall take decisions concerning the submitted terms and conditions or methodologies in accordance with paragraphs 6 and 7, within six months following the receipt of the terms and conditions or methodologies by the regulatory authority or, where applicable, by the last regulatory authority concerned.*
10. (...)
11. *In the event that one or several regulatory authorities request an amendment to approve the terms and conditions or methodologies submitted in accordance with paragraphs 6 and 7, the relevant TSOs shall submit a proposal for amended terms and conditions or methodologies for approval within two months following the requirement from the regulatory authorities. The competent regulatory authorities shall decide on the amended terms and conditions or methodologies within two months following their submission. Where the competent regulatory authorities have not been able to reach an agreement on terms and conditions or methodologies pursuant to paragraphs 6 and 7 within the two-month deadline, or upon their joint request, the Agency shall adopt a decision concerning the amended terms and conditions or methodologies within six months, in accordance with Article 8(1) of Regulation (EC) No 713/2009. If the relevant TSOs fail to submit a proposal for amended terms and conditions or methodologies, the procedure provided for in paragraph 4 shall apply. (...)*
12. *TSOs responsible for establishing the terms and conditions or methodologies in accordance with this Regulation shall publish them on the internet after approval by the competent regulatory authorities or, if no such approval is required, after their establishment, except where such information is considered as confidential in accordance with Article 7.*

Article 18 of Regulation 2016/1719 about the Common grid model methodology:

1. *No later than six months after the approval of the common grid model methodology established for the day-ahead and intraday time frames referred to in Article 9(6) of Commission Regulation (EU) 2015/1222, all TSOs shall jointly develop a proposal for a common grid model methodology for long-term time frames. The methodology shall be subject to consultation in accordance with Article 6.*
2. *The common grid model methodology shall take into account and complement the common grid model methodology developed pursuant to Article 17 of Regulation (EU) 2015/1222. The methodology shall enable the establishment of the common grid model for long-term capacity calculation time frames in capacity calculation regions where security analysis based on multiple scenarios pursuant to Article 10 is applied.*
3. *When developing the common grid model methodology, the requirements set in Article 17 of Regulation (EU) 2015/1222 shall apply.*

Article 19 of Regulation 2016/1719 about the Scenarios:

1. *All TSOs in capacity calculation regions, where security analysis based on multiple scenarios pursuant to Article 10 is applied, shall jointly develop a common set of scenarios to be used in the common grid model for each long-term capacity calculation time frame.*
2. *When developing the common set of scenarios, the relevant requirements set in Article 18 of Regulation (EU) 2015/1222 shall apply*

Article 17 of Regulation 2015/1222 about the Common grid model methodology:

1. *By 10 months after the entering into force of this Regulation all TSOs shall jointly develop a proposal for a common grid model methodology. The proposal shall be subject to consultation in accordance with Article 12.*
2. *The common grid model methodology shall enable a common grid model to be established. It shall contain at least the following items:*
  - (a) *a definition of scenarios in accordance with Article 18;*
  - (b) *a definition of individual grid models in accordance with Article 19;*
  - (c) *a description of the process for merging individual grid models to form the common grid model.*

Article 18 of Regulation 2015/1222 about the Scenarios:

1. *All TSOs shall jointly develop common scenarios for each capacity calculation time-frame referred to in Article 14(1)(a) and (b). The common scenarios shall be used to describe a specific forecast situation for generation, load and grid topology for the transmission system in the common grid model.*
2. *One scenario per market time unit shall be developed both for the day-ahead and the intraday capacity calculation time-frames.*
3. *For each scenario, all TSOs shall jointly draw up common rules for determining the net position in each bidding zone and the flow for each direct current line. These common rules shall be based on the best forecast of the net position for each bidding zone and on the best forecast of the flows on each direct current line for each scenario and shall include the overall balance between load and generation for the transmission system in the Union. There shall be no undue discrimination between internal and cross-zonal exchanges when defining scenarios, in line with point 1.7 of Annex I to Regulation (EC) No 714/2009.*

Article 19 of Regulation 2015/1222 about Individual grid model:

1. *For each bidding zone and for each scenario:*
  - (a) *all TSOs in the bidding zone shall jointly provide a single individual grid model which complies with Article 18(3); or*
  - (b) *each TSO in the bidding zone shall provide an individual grid model for its control area, including interconnections, provided that the sum of net positions in the control areas, including interconnections, covering the bidding zone complies with Article 18(3).*
2. *Each individual grid model shall represent the best possible forecast of transmission system conditions for each scenario specified by the TSO(s) at the time when the individual grid model is created.*
3. *Individual grid models shall cover all network elements of the transmission system that are used in regional operational security analysis for the concerned time-frame.*
4. *All TSOs shall harmonise to the maximum possible extent the way in which individual grid models are built.*
5. *Each TSO shall provide all necessary data in the individual grid model to allow active and reactive power flow and voltage analyses in steady state.*
6. *Where appropriate, and upon agreement between all TSOs within a capacity calculation region, each TSO in that capacity calculation region shall exchange data between each other to enable voltage and dynamic stability analyses.*

## **II. The All TSO proposal**

The CGMM draft proposal was consulted on by All TSOs through ENTSO-e for one month from 6 March 2017 to 6 April 2017 in line with Article 18(1) and Article 6 of Regulation 2016/1719<sup>1</sup>. The final All TSO CGMM proposal, dated 9 June 2017, was received by the last Regulatory Authority on 5 September 2017, together with a separate document providing justification for including or not the views resulting from the public consultation. Both documents are publicly available on the ENTSO-e website<sup>2</sup>. The proposal includes proposed timescales for its implementation and a description of its expected impact on the objectives of Regulation 2016/1719, in line with Article 4(8) of Regulation 2016/1719.

Article 4(9) of Regulation 2016/1719 requires All Regulatory Authorities to consult and closely cooperate and coordinate with each other in order to reach an agreement, and subsequently take national decisions within six months following the receipt of the CGMM proposal by the last Regulatory Authority. A national decision based on the agreement reached between All Regulatory Authorities is therefore required by each Regulatory Authority by 5 March 2018.

---

<sup>1</sup> The public consultation held from 6 March to 6 April 2017 is available on the ENTSO-e website: <https://www.entsoe.eu/news-events/announcements/announcements-archive/Pages/News/Public-consultation-on-revised-Generation-and-Load-Data-Provision-Methodology-and-Common-Grid-Model-Methodology.aspx>

<sup>2</sup> The CGMM and the response to consultation comments are publicly available on the ENTSO-e website: <https://www.entsoe.eu/major-projects/network-code-implementation/fca/Pages/default.aspx>

### **III. All Regulatory Authorities' position**

All Regulatory Authorities cannot approve the CGMM proposal because of the subject detailed below. All Regulatory Authorities request All TSOs to amend the proposal pursuant Article 4(11) of Regulation 2016/1719.

#### **Development of scenarios within a CCR**

Regulation 2016/1719 states in Article 18(3) that the requirements set in Article 17 of Regulation 2015/1222 shall apply. Article 17(2)(a) of Regulation 2015/1222 requires the inclusion of a definition of the scenarios in the common grid model methodology.

Regulation 2015/1222 and Regulation 2016/1719 differ in the clauses on scenarios. Article 18 of Regulation 2015/1222 states that the scenarios are jointly developed by all TSOs. Article 19(1) of Regulation 2016/1719 states that all TSOs in capacity calculation regions, where security analysis based on multiple scenarios pursuant to Article 10 is applied, shall jointly develop a common set of scenarios.

Article 19(1) of Regulation 2016/1719 identifies a group of TSOs who within their capacity calculation regions apply security analysis based on multiple scenarios. This group of TSOs shall jointly develop a common set of scenarios.

TSOs have applied Article 19(1) of Regulation 2016/1719 in such a way that each capacity calculation region is allowed to develop its own set of scenarios. As a consequence, the proposal for the CGMM contains in several clauses references to the TSO's assumption that each CCR may develop their own scenarios:

1. Article 3(3): "or by the TSOs in a capacity calculation region pursuant to Article 19(1) of Regulation 2016/1719, as the case may be";
2. Article 3(4) "or the TSOs in a capacity calculation region, respectively";
3. Article 3(5): "or the TSOs in a capacity calculation region"; and
4. Article 3(6).

All Regulatory Authorities consider that the use of more than one set of scenarios within the common grid model could result in a less accurate capacity calculation. The capacity calculation could e.g. give results which are not simultaneously feasible across capacity calculation regions, or underestimate the available capacity.

All Regulatory Authorities consider that specific circumstances may need to be analysed in some regions during the capacity calculation process. Those circumstances could be dealt with in the regional capacity calculation methodology as per Article 10 of Regulation 2016/1719. TSOs are asked to elaborate on this in the explanatory note.

### **IV. Conclusions**

Based on the above rationale, All Regulatory Authorities consider that the CGMM proposal does not meet the requirements of Regulation 2016/1719. All Regulatory Authorities agreed to request an amendment to the CGMM Proposal on 23 February 2018. This amendment concerns the following element:

All TSOs should remove the indications in the methodology which imply that each capacity calculation region may develop its own set of scenarios.

DI. Laurent Schmitt,  
Secretar General ENTSO-E

Cc: DI. Klaus-Dieter Borchardt  
Director "Internal Energy Market",  
DG ENER, Comisia Europeană

Cc: DI. Alberto Pototschnig  
Director ACER

23 Februarie 2018

Dragă DI. Schmitt,

Scriu din partea tuturor Autorităților de Reglementare cu privire la propunerea tuturor operatorilor de transport și de sistem (OTS) pentru Metodologia privind modelul comun de rețea (Propunerea CGMM). Această propunere, datată din 9 iunie 2017, a fost primită de către ultima autoritate de reglementare în data de 5 septembrie 2017. Prin urmare, până la data de 5 martie 2018, este necesară luarea unei decizii de către fiecare autoritate de reglementare, în temeiul acordului întrunit între toate autoritățile de reglementare.

Documentul anexat reprezintă acordul tuturor autorităților de reglementare întrunit în cadrul Forumului Reglementatorilor în Domeniul Energiei Electrice din data de 23 februarie 2018, de amendare a propunerii tuturor OTS pentru Metodologia privind modelul comun de rețea (Propunerea CGMM) transmisă în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (6) lit. b) din Regulamentul (UE) 2016/1719 al Comisiei din 26 septembrie 2016 de stabilire a unei orientări privind alocarea capacităților pe piața pe termen lung (Regulamentul 2016/1719). Prezentul acord al tuturor autorităților de reglementare reprezintă dovada că o decizie asupra CGMM nu este necesar a fi luată, la acest stadiu, de către ACER conform prevederilor art. 4 alin. (10) din Regulamentul 2016/1719. Prezentul acord intenționează să constituie temeiul în care fiecare autoritate de reglementare va solicita amendarea propunerii CGMM conform prevederilor art. 4 alin. (11) din Regulamentul 2016/1719.

Toate autoritățile de reglementare consideră că propunerea CGMM nu respectă cerințele Regulamentului 2016/1719 și că toți OTS trebuie să elimine din cadrul metodologiei indicațiile care conduc la faptul că fiecare regiune de calcul al capacităților poate dezvolta propriile seturi de scenarii. Toate autoritățile de reglementare consideră că utilizarea a mai mult de un singur set de scenarii în cadrul modelului comun de rețea ar putea conduce la un calcul mai puțin exact al capacității.

Toate autoritățile de reglementare au convenit asupra emiterii solicitării de amendare a Propunerii CGMM, în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (11) din Regulamentul 2016/1719, până la data de 5 martie 2018.

Cu respect,

Garrett Blaney

Președinte ERF

**SOLICITAREA TUTUROR AUTORITĂȚILOR DE  
REGLEMENTARE, AGREATĂ ÎN CADRUL FORUMULUI  
REGLEMENTATORILOR ÎN DOMENIUL ENERGIEI,  
DE MODIFICARE A PROPUNERII TUTUROR  
OPERATORILOR DE TRANSPORT ȘI SISTEM PENTRU  
METODOLOGIA PRIVIND MODELUL COMUN DE REȚEA  
(CGMM) ÎN CONFORMITATE CU PREVEDERILE ART. 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**

**23 februarie 2018**

## I. Introducere și cadrul legal

Prezentul document reprezintă un acord al tuturor autorităților de reglementare întrunit în cadrul Forumului reglementatorilor în domeniul energiei din data de 23 februarie 2018, privind propunerea tuturor OTS pentru o metodologie privind modelul comun de rețea (propunerea CGMM) transmisă în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (6) lit. b) din Regulamentul (UE) 2016/1719 al Comisiei din 26 septembrie 2016 de stabilire a unei orientări privind alocarea capacităților pe piața pe termen lung (Regulamentul 2016/1719).

Prezentul acord al tuturor autorităților de reglementare reprezintă dovada că, la acest stadiu, nu este necesară a fi adoptată de către ACER o decizie privind CGMM în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (10) din Regulamentul 2016/1719. Prezentul acord constituie temeiul în care ulterior, fiecare autoritate de reglementare va solicita amendament la propunerea CGMM în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (11) din Regulamentul 2016/1719.

Prevederile legale privind transmiterea și aprobarea propunerii CGMM și prezentul acord întrunit între toate autoritățile de reglementare privind propunerea CGMM, se pot regăsi la art. 3, 4, 18 și 19 din Regulamentul 2016/1719 și la art. 17, 18 și 19 din Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor (Regulamentul 2015/1222). Ele sunt prezentate în continuare pentru referință.

Art. 3 din Regulamentul 2016/1719

*Obiectivele prezentului regulament sunt:*

*(a) promovarea comerțului interzonal eficace pe termen lung, cu oportunități de hedging interzonal pe termen lung adresate participanților la piață;*

*(b) optimizarea calculului și alocării capacității interzonale pe termen lung;*

*(c) furnizarea de acces nediscriminatoriu la capacitate interzonală pe termen lung;*

*(d) asigurarea unui tratament echitabil și nediscriminatoriu pentru OTS, agenție, autoritățile de reglementare și participanții pe piață;*

*(e) respectarea necesității unei alocări echitabile și ordonate a capacităților pe piața le termen și a unei formări ordonate a prețurilor;*

*(f) asigurarea și îmbunătățirea transparenței și fiabilității informațiilor privind alocarea capacităților pe piața pe termen lung;*

*(g) contribuția la funcționarea și dezvoltarea eficientă și pe termen lung a sistemelor de transport al energiei electrice și a sectorului energiei electrice din Uniune.*

Art. 4 din Regulamentul 2016/1719

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

(2) (...)

(3) (...)

(4) (...)

(5) *Fiecare autoritate de reglementare este responsabilă de aprobarea termenilor și condițiilor sau a metodologiilor menționate la alineatele (6) și (7).*

(6) *Următoarele propuneri de termeni și condiții sau metodologii fac obiectul aprobării de către toate autoritățile de reglementare:*

(a) (...)

(b) *metodologia pentru modelul comun de rețea, în temeiul articolului 18;*

(c) (...)

(d) (...)

(e) (...)

(f) (...)

(g) (...)

(7) (...)

(8) *Propunerea de termeni și condiții sau metodologii include o propunere de calendar pentru punerea lor în aplicare, precum și o descriere a impactului preconizat al acestora în ceea ce privește obiectivele prezentului regulament. Propunerile de termeni și condiții sau metodologii care fac obiectul aprobării de către mai multe sau de către toate autoritățile de reglementare sunt transmise agenției la aceeași dată la care sunt transmise autorităților de reglementare. La cererea autorităților de reglementare competente, agenția emite în termen de trei luni un aviz cu privire la propunerile de termeni și condiții sau metodologii.*

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

(10) (...)

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

(12) OTS responsabili pentru stabilirea termenilor și condițiilor sau a metodologiilor în conformitate cu prezentul regulament le publică pe internet după aprobarea lor de către autoritățile de reglementare competente sau, dacă o astfel de aprobare nu este necesară, după instituirea lor, cu excepția cazului în care aceste informații sunt considerate confidențiale în conformitate cu articolul 7.

Art. 18 din Regulamentul 2016/1719 referitor la metodologia privind modelul comun de rețea:

(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.

Art. 19 din Regulamentul 2016/1719 referitor la scenarii :

(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.

Art. 17 din Regulamentul 2015/1222 referitor la modelul comun de rețea:

(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 modelul 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.

Art. 18 din Regulamentul 2015/1222 referitor la scenarii:

(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) nr. 714/2009.

Art. 19 din Regulamentul 2015/1222 referitor la modelul individual 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.

## II. Propunerea tuturor OTS

Proiectul de propunere pentru CGMM a fost supus consultării de către toți OTS prin ENTSO-E, timp de o lună, din data de 6 martie 2017 până în data de 6 aprilie 2017, în conformitate cu prevederile art. 18 alin. (1) și ale art. 6 din Regulamentul 2016/1719.<sup>1</sup> Propunerea finală CGMM a tuturor OTS, datată 9 iunie 2017, a fost primită de către ultima autoritate de reglementare în dat de 5 septembrie 2017, împreună cu un document separat, care a prezentat o justificare pentru includerea sau nu a punctelor de vedere rezultate în urma consultării publice. Ambele documente sunt disponibile public pe pagina de internet a ENTSO-E.<sup>2</sup> Propunerea include și o propunere de calendar pentru punerea în aplicare, precum și o descriere a impactului preconizat în ceea ce privește obiectivele Regulamentului 2016/1719, în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (8) din Regulamentul 2016/1719.

Art. 4 alin. (9) din Regulamentul 2016/1719 prevede ca toate autoritățile de reglementare să se consulte, să coopereze îndeaproape și să se coordoneze pentru a ajunge la un acord și, respectiv, să ia decizii la nivel național în termen de șase luni de la primirea propunerii CGMM de către ultima autoritate de reglementare. O decizie la nivel național în temeiul acordului întrunit între toate autoritățile de reglementare, este necesar a fi luată de către fiecare autoritate de reglementare, până la data de 5 martie 2018.

## III. Poziția tuturor autorităților de reglementare

Toate autoritățile de reglementare nu pot aproba propunerea CGMM ca urmare a celor enumerate mai jos. Toate autoritățile de reglementare solicită tuturor OTS amendarea propunerii în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (11) din Regulamentul 2016/1719.

### Elaborarea scenariilor din cadrul unei RCC

Art. 18 alin. (3) din Regulamentul 2016/1719 prevede să fie aplicate cerințele stabilite la art. 17 din Regulamentul 2015/1222. Art. 17 alin. (2) lit. (a) din Regulamentul 2015/1222 prevede includerea în cadrul metodologiei privind modelul comun de rețea a definiției scenariilor.

Referitor la prevederile privind scenariile, Regulamentul 2015/1222 și Regulamentul 2016/1719 diferă. Art. 18 din Regulamentul 2015/1222 prevede ca scenariile să fie elaborate în comun de către toți OTS. Art. 19 alin. (1) din Regulamentul 2016/1719 prevede ca toți OTS din regiunile de calcul al capacităților, acolo unde se aplică analiza siguranței bazată pe mai multe scenarii în temeiul art. 10, să elaboreze împreună un set comun de scenarii.

---

<sup>1</sup> Consultarea publică organizată în perioada 6 martie-6 aprilie 2017 este disponibilă pagina de internet a ENTSO-E: <https://www.entsoe.eu/news-events/announcements/announcements-archive/Pages/News/Public-consultation-on-revised-Generation-and-Load-Data-Provision-Methodology-and-Common-Grid-Model-Methodology.aspx>

<sup>2</sup> CGMM și răspunsurile la observațiile primite sunt disponibile public, pe pagina de internet a ENTSO-E: <https://www.entsoe.eu/major-projects/network-code-implementation/fca/Pages/default.aspx>

Art. 19 alin. (1) din Regulamentul 2016/1719 identifică un grup de OTS care, în cadrul propriei regiuni de calcul al capacităților, aplică analiza de siguranță bazată pe mai multe scenarii. Acest grup de OTS elaborează împreună setul comun de scenarii.

OTS au aplicat prevederile art. 19 alin. (1) din Regulamentul 2016/1719 în așa fel încât fiecărei regiuni de calcul al capacităților îi este permisă elaborarea propriului set de scenarii. Ca o consecință, propunerea CGMM conține câteva clauze referitoare la ipoteza că OTS din fiecare RCC pot elabora propriul set de scenarii:

1. art. 3 alin. (3): "sau de OTS dintr-o regiune de calcul al capacităților în conformitate cu prevederile art. 19 alin. (1) din Regulamentul 2016/1719, după caz";

2. art. 3 alin. (4) "sau de OTS dintr-o regiune de calcul al capacităților";

3. Art. 3 alin. (5): "sau OTS dintr-o regiune de calcul al capacităților"; și

4. Art. 3 alin. (6).

Toate autoritățile de reglementare consideră că utilizarea a mai mult de un set de scenarii în cadrul modelului comun de rețea poate conduce la un calcul mai puțin exact al capacităților. Calculul capacităților ar putea, de ex. să conducă la rezultate care nu sunt fezabile simultan, de-a lungul regiunilor de calcul al capacităților, sau care subapreciază capacitatea disponibilă.

Toate autoritățile de reglementare consideră că circumstanțe specifice ar putea fi necesar de analizat în anumite regiuni, în timpul procesului de calcul al capacității. Acele circumstanțe pot fi tratate în cadrul metodologiei regionale de calcul al capacității conform prevederilor art. 10 din Regulamentul 2016/1719. OTS li se solicită să dezvolte acest subiect în cadrul notei explicative.

## **IV. Concluzii**

Bazat pe raționamentul de mai sus, toate autoritățile de reglementare consideră că propunerea CGMM nu respectă cerințele Regulamentului 2016/1719. Toate autoritățile de reglementare au convenit, în data de 23 februarie 2018, să solicite un amendament la propunerea CGMM. Acest amendament constă în următoarele :

Toți OTS trebuie să elimine din cadrul metodologiei, indicațiile referitoare la faptul că fiecare regiune de calcul al capacităților poate elabora propriul set de scenarii.