

Decizia nr. 70 din 17.01.2018

pentru aprobarea Metodologiei de furnizare a datelor privind producția și consumul pentru stabilirea modelului 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. a) și alin. (9) din Regulamentul (UE) nr. 1719/2016 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

- Art. 1.** - Se aprobă Metodologia de furnizare a datelor privind producția și consumul pentru stabilirea modelului comun de rețea pentru perioadele de alocare a capacităților pe termen lung, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezenta decizie.
- Art. 2.** - Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” - S.A. și operatorii economici din sectorul energiei electrice duc la îndeplinire prevederile prezentei decizii, iar entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentei decizii.
- Art. 3.** - Prezenta decizie se transmite 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

Dumitru Chiriță

Metodologia de furnizare a datelor privind producția și consumul pentru stabilirea modelului 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 de furnizare a datelor privind producția și consumul (denumită în continuare „GLDPM“).
- (2) Prezentul document ia în considerare principiile și obiectivele generale stabilite în Regulamentul (UE) nr. 1719/2016 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 capacității pe piețele interzonale pe termen lung. Pentru a duce la îndeplinirea acestor obiective este necesar ca toți OTS să utilizeze un model comun de rețea. Un model comun de rețea poate fi creat doar dacă toți OTS au acces la datele privind producția și consumul necesare acestuia. „Producția” include toate injectiile în rețeaua electrică de transport, iar „consumul” include toate extragerile din rețeaua electrică de transport.
- (3) În timp ce GLDPM descrisă în prezentul document, stabilește cerințele de furnizare a datelor privind producția și consumul necesare pentru stabilirea modelului comun de rețea, regulile privind modul de stabilire a modelului comun de rețea sunt prevăzute în metodologia privind modelul comun de rețea, elaborată conform prevederilor art. 18 din Regulamentul nr. 1719/2016.

* Metodologia de furnizare a datelor privind producția și consumul pentru stabilirea modelului 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 generation and load data provision methodology in accordance with Article 17 of Commission Regulation (EU) 2016/1719 of 26 September 2016 establishing a guideline on forward capacity allocation*”.

- (4) Art. 16 din Regulamentul (UE) nr. 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor (denumit în continuare „Regulamentul nr. 1222/2015“), la care face referire art. 17 din Regulamentul nr. 1719/2016, definește mai multe cerințe specifice pe care GLDPM trebuie să le aibă în vedere:
- „(1) În termen de 10 luni de la intrarea în vigoare a prezentului regulament, toate OTS-urile elaborează în comun o propunere de metodologie unică pentru furnizarea datelor privind producția și consumul necesare pentru a stabili modelul comun de rețea, care face obiectul consultării în conformitate cu articolul 12. Propunerea include o justificare, bazată pe obiectivele prezentului regulament, a solicitării de informații.*
- (2) Propunerea de metodologie pentru furnizarea datelor privind producția și consumul specifică unitățile generatoare și consumatoare care sunt obligate să furnizeze informații către OTS-urile de care aparțin în vederea calculării capacităților.*
- (3) Propunerea de metodologie pentru furnizarea datelor privind producția și consumul specifică informațiile care trebuie furnizate de către unitățile generatoare și consumatoare către OTS-uri. Aceste informații includ cel puțin următoarele:*
- (a) informații privind caracteristicile lor tehnice;*
 - (b) informații privind disponibilitatea unităților generatoare și consumatoare;*
 - (c) informații privind programul unităților generatoare;*
 - (d) informațiile relevante disponibile privind modul în care unitățile generatoare vor fi dispacerizate.*
- (4) Metodologia precizează termenele aplicabile unităților generatoare și consumatoare pentru furnizarea informațiilor prevăzute la alineatul (3).*
- (5) Fiecare OTS utilizează și partajează cu alte OTS-uri informațiile menționate la alineatul (3). Informațiile menționate la alineatul (3) litera (d) se utilizează doar pentru calculul capacităților.*
- (6) În termen de cel mult două luni de la aprobarea metodologiei de furnizare a datelor privind producția și consumul de către toate autoritățile de reglementare, ENTSO pentru energie electrică publică:*
- (a) o listă a entităților obligate să furnizeze informații către OTS-uri;*
 - (b) o listă cu informațiile menționate la alineatul (3) care trebuie furnizate;*
 - (c) termenele de furnizare a informațiilor“.*
- (5) Art. 17 din Regulamentul nr. 1719/2016 constituie baza legală pentru propunerea pentru o metodologie de furnizare a datelor privind producția și consumul pentru intervalele de timp pe termen lung și stabilește câteva cerințe suplimentare:

„(1) În termen de cel mult șase luni de la aprobarea metodologiei de furnizare a datelor privind producția și consumul, stabilită 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 unică de furnizare a datelor privind producția și consumul necesare pentru a stabili modelul comun de rețea pentru perioadele de alocare pe termen lung. Propunerea face obiectul unei consultări în conformitate cu articolul 6. Metodologia trebuie să țină seama și să completeze metodologia de furnizare a datelor privind producția și consumul, în conformitate cu articolul 16 din Regulamentul (UE) 2015/1222.

(2) Atunci când se elaborează metodologia de furnizare a datelor privind producția și consumul, se aplică cerințele stabilite la articolul 16 din Regulamentul (UE) 2015/1222“

(6) Art. 2 pct. 2 din Regulamentul nr. 1222/2015 definește modelul comun de rețea astfel:

„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 cursul procesului de calcul al capacităților.“

(7) Art. 2 pct. 1 din Regulamentul nr. 1222/2015 definește un model individual de rețea astfel:

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

(8) Art. 19 din Regulamentul nr. 1222/2015 include și alte prevederi relevante:

„(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.

(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.“

(9) 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.“

- (10) Art. 28 alin. (1) și alin. (2) din Regulamentul nr. 1222/2015 la care face referire art. 22 din Regulamentul nr. 1719/2016 formulează obligații suplimentare relevante pentru GLDPM, adresate unităților generatoare și consumatoare în calitate de furnizori de date:

„(1) Pentru fiecare interval de timp al calculului capacităților menționat la articolul 14 alineatul (1), fiecare unitate generatoare sau consumatoare care face obiectul articolului 16 transmite datele specificate în metodologia de furnizare a datelor privind producția și consumul către OTS responsabil pentru aria de control în cauză, în termenele specificate.

(2) Fiecare unitate generatoare sau consumatoare care furnizează informații în conformitate cu articolul 16 alineatul (3) transmite setul de estimări cel mai fiabil cu putință.“

- (11) Art. 4 alin. (8) din Regulamentul nr. 1719/2016 prevede să fie descris impactul estimat al GLDPM asupra obiectivelor din Regulamentul nr. 1719/2016. Impactul este prezentat mai jos [punctele (12) ÷ (20) din prezenta Secțiune preambului]. Descrierea impactului GLDPM asupra obiectivelor din Regulamentul nr. 1719/2016 trebuie citită împreună cu articolele corespunzătoare din metodologia privind modelul comun de rețea (denumită în continuare „CGMM”) necesară conform art. 18 din Regulamentul nr. 1719/2016, fiind o metodologie complementară GLDPM.

GLDPM contribuie la și nu împiedică în nici un fel îndeplinirea obiectivelor prevăzute la art. 3 din Regulamentul nr. 1719/2016. În mod deosebit GLDPM conduce la îndeplinirea obiectivului privind promovarea comerțului 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 calcularea coordonată a capacității precizând datele de intrare solicitate de la entitățile cărora li se adresează documentul, pentru a facilita pregătirea modelelor individuale de rețea ce vor fuziona în modelul pan-european de rețea (pentru piețele pe termen lung, utilizat numai în regiunile de calcul al capacității unde se aplică o analiză de siguranță pe baza mai multor scenarii, conform art. 10 din Regulamentul nr. 1719/2016).

- (12) În conformitate cu art. 3 lit. (b) din Regulamentul nr. 1719/2016 și având în vedere metodologiile de calcul al capacității 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 capacității (pentru piețele pe termen lung, utilizat numai în regiunile de calcul al capacității unde se aplică o analiză de siguranță pe baza mai multor scenarii, conform

art. 10 din Regulamentul nr. 1719/2016) va conduce la optimizarea calculului și a alocării capacității interzonale prin asigurarea unei metodologii și a unor date de intrare comune pentru pregătirea modelelor individuale de rețea ce vor fuziona în modelul pan-european de rețea. GLDPM contribuie la îndeplinirea acestui obiectiv din Regulamentul nr. 1719/2016 prin stabilirea datelor de intrare necesar a fi puse la dispoziție de către entitățile cărora li se adresează documentul pentru a facilita pregătirea modelelor individuale de rețea ce vor fuziona în modelul pan-european de rețea.

- (13) GLDPM contribuie la îndeplinirea obiectivului privind asigurarea unui tratament echitabil și nediscriminatoriu pentru OTS, OPEED, Agenție, autoritățile de reglementare și participanții la piața de energie electrică, întrucât cerințele pentru furnizarea datelor de către entitățile cărora li se adresează GLDPM sunt comune și obligatorii la nivelul întregii Uniuni Europene (denumită în continuare „Uniune”). GLDPM, prin stabilirea cerințelor de furnizarea datelor în scopul facilitării punerii în aplicare a CGMM, necesară conform art. 18 din Regulamentul nr. 1719/2016, contribuie la scopul general privind accesul nediscriminatoriu la capacitatea interzonală pe termen lung conform art. 3 lit. (c) din Regulamentul nr. 1719/2016.
- (14) CGMM asigură și îmbunătățește transparența și fiabilitatea informațiilor conform art. 3 lit. (f) din Regulamentul nr. 1719/2016, prin prevederile de monitorizare a calității și a respectării termenului de furnizare a datelor către OTS. Cerințele detaliate privind furnizarea datelor prevăzute în GLDPM sporesc fiabilitatea datelor ce vor fi disponibile pentru OTS în scopul de a crea modele individuale de rețea precum și modelul comun de rețea (pentru piețele pe termen lung, utilizat numai în regiunile de calcul al capacității unde se aplică o analiză de siguranță pe baza mai multor scenarii, conform art. 10 din Regulamentul nr. 1719/2016).
- (15) GLDPM contribuie și la îndeplinirea obiectivului privind respectarea necesității unei alocări pe termen lung echitabile și ordonate [art. 3 lit. (e) din Regulamentul nr. 1719/2016], prin contribuția la stabilirea modelului comun de rețea ce va fi utilizat în procesul de calcul al capacității (pentru piețele pe termen lung, utilizat numai în regiunile de calcul al capacității unde se aplică o analiză de siguranță pe baza mai multor scenarii, conform art. 10 din Regulamentul nr. 1719/2016).
- (16) GLDPM 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, prin evidențierea cerințelor comune de furnizare a datelor ce vor fi utilizate ca date de intrare pentru crearea modelului comun de rețea utilizat în mod coordonat în toată Uniunea (pentru piețele pe termen lung, utilizat numai în regiunile de calcul al capacității unde se aplică o analiză de siguranță pe baza mai multor scenarii, conform art. 10 din Regulamentul nr. 1719/2016).

- (17) GLDPM contribuie la îndeplinirea obiectivului privind asigurarea accesului nediscriminatoriu la capacitatea interzonală pe termen lung [art. 3 lit. (c) din Regulamentul nr. 1719/2016], prin precizarea cerințelor comune de furnizare a datelor ce formează baza modelului comun de rețea (pentru piețele pe termen lung, utilizat numai în regiunile de calcul al capacității unde se aplică o analiză de siguranță pe baza mai multor scenarii, conform art. 10 din Regulamentul nr. 1719/2016).
- (18) Art. 16 alin. (1) din Regulamentul nr. 1222/2015, la care face referire art. 17 din Regulamentul nr. 1719/2016, prevede includerea în prezentul document a unei justificări bazate pe obiectivele din Regulamentul nr. 1719/2016. S-a evidențiat faptul că GLDPM se conformează în general obiectivelor prevăzute în Regulamentul nr. 1719/2016 prin faptul că informațiile solicitate contribuie la stabilirea modelului comun de rețea, în plus față de cerințele prevăzute în CGMM conform art.18 din Regulamentul nr. 1719/2016. Informațiile pe care trebuie să le furnizeze entitățile cărora li se adresează documentul constituie date de intrare solicitate de OTS-uri pentru a pregăti modelele individuale de rețea proprii, suplimentar CGMM menționate anterior. Deoarece GLDPM exclude raportarea dublă a informațiilor de către entitățile cărora li se adresează documentul, cerințele de furnizare a informațiilor sunt echilibrate și proporționale. GLDPM permite continuarea furnizării de date în cadrul mecanismelor existente în jurisdicții individuale din toată Uniunea, asigurând astfel un impact cât mai mic cu putință asupra entităților cărora li se adresează documentul.

Articolul 1

Scop și domeniu de aplicare

- (1) Metodologia de furnizare a datelor privind producția și consumul pentru stabilirea modelului comun de rețea pentru perioadele de alocare a capacităților pe termen lung reprezintă propunerea comună a tuturor OTS, conform prevederilor art. 17 din Regulamentul nr. 1719/2016.
- (2) Prezenta metodologie se aplică în aria menționată la art. 1 alin. (2) din Regulamentul nr. 1719/2016.
- (3) Prezenta metodologie se aplică și acelor jurisdicții din afara ariei menționate la art. 1 alin. (2) din Regulamentul nr. 1719/2016 ai căror OTS s-au alăturat în mod voluntar procesului de stabilire a modelului comun de rețea (denumit în continuare „CGM”), în conformitate cu prevederile art. 18 din Regulamentul nr. 1719/2016, referitoare la CGMM.
- (4) OTS menționați la alin. (1) monitorizează dacă toate părțile relevante din jurisdicțiile care participă în mod voluntar la procesul de stabilire a CGM, conform prevederilor alin. (3), își respectă

obligațiile. În cazul în care părțile relevante 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.

(5) Prezenta metodologie nu se aplică conexiunilor de înaltă tensiune în curent continuu (denumite în continuare „conexiuni HVDC”) care sunt operate de un OTS, dacă statul membru corespunzător a atribuit unui alt OTS responsabilitatea respectării obligațiilor prevăzute la art. 17 din Regulamentul nr. 1719/2016.

Articolul 2

Definiții și interpretări

În înțelesul prezentei metodologii, termenii utilizați au semnificația prevăzută la art. 2 din Regulamentul nr. 1719/2016, cele prevăzute în regulamentele menționate în prezenta metodologie, precum și cele prevăzute la art. 2 din metodologia de furnizare a datelor privind producția și consumul elaborată în conformitate cu prevederile art. 16 din Regulamentul nr. 1222/2015.

Articolul 3

Principii generale

(1). Prezenta metodologie stabilește datele privind producția și consumul ce pot fi solicitate de către OTS în scopul stabilirii CGM. Fiecare OTS are dreptul, fără a fi obligat, să obțină aceste date de la gestionarul elementului de rețea respectiv sau de la partea responsabilă cu furnizarea datelor, după caz, cu îndeplinirea tuturor condițiilor de mai jos:

a. OTS solicită datele în scopul stabilirii IGM propriu sau în scopul îndeplinirii altor obligații care sunt esențiale pentru stabilirea CGM; setul de date solicitate reprezintă un set minim care îi permite OTS să procedeze astfel;

b. OTS nu dispune deja de date

i. fie conform legislației naționale sau cadrului de reglementare național, fie pe bază contractuală sau a unui alt mecanism juridic angajant;

ii. fie ca date disponibile public prin intermediul unei platforme centrale de transparență a informațiilor, conform prevederilor Regulamentului (UE) 543/2013 al Comisiei din 14 iunie 2013 privind transmiterea și publicarea datelor pe piețele energiei electrice și de modificare a anexei I la Regulamentul (CE) nr. 714/2009 al Parlamentului European și al Consiliului (denumit în continuare Regulamentul nr. 543/2013), sau a prevederilor Regulamentului (UE) nr. 1227/2011 al Parlamentului

European și al Consiliului din 25 octombrie 2011 privind integritatea și transparența pieței angro de energie.

(2). Prezenta metodologie nu conferă OTS dreptul de a solicita date care nu sunt descrise explicit în prezenta metodologie. Pentru a evita orice dubiu, datele care nu sunt utilizate pentru stabilirea modelelor individuale de rețea pentru intervalele de timp pe termen lung, nu fac obiectul prezentei metodologii.

(3). Cerința privind armonizarea, prevăzută la art. 19 alin. (4) din Regulamentul nr. 1222/2015 la care face referire art. 20 din Regulamentul nr. 1719/2016, face referire la armonizarea principiilor de modelare. OTS nu invocă cerința privind armonizarea în scopul obținerii de date de care nu au nevoie pentru pregătirea IGM propriu sau în scopul îndeplinirii propriilor obligații esențiale pentru stabilirea CGM.

(4). Cu excepția celor prevăzute explicit altfel, gestionarul elementului respectiv de rețea electrică este cea parte căreia i se solicită să furnizeze date către OTS.

(5). Datele furnizate conform prezentei metodologii, se furnizează în principiu direct către OTS. Sub rezerva acordului OTS, părților obligate să furnizeze date conform prezentei metodologii, li se permite să delege aceste obligații, cu respectarea principiilor stabilite la art. 62 din Regulamentul nr. 1719/2016. OTS nu are dreptul să refuze în mod nejustificat acordul cu terța parte.

(6). Cu respectarea obligațiilor privind confidențialitatea, stabilite la art. 7 din Regulamentul nr. 1719/2016, OTS pot face schimb de date cu alți OTS care participă la procesul CGM, stabilite conform art. 16 alin. (3) din Regulamentul nr. 1222/2015 la care face referire art. 17 din Regulamentul nr. 1719/2016, precum și cu agenții de aliniere prevăzuți la art. 19 din CGMM, cu agenții de fuzionare prevăzuți la art. 20 din CGMM și cu gestionarul platformei de informații prevăzut la art. 21 din CGMM.

(7). În ceea ce privește aplicabilitatea prezentei metodologii și rezolvarea diferențelor privind prevederile sale, inclusiv implementarea și interpretarea prezentei metodologii și funcționarea corectă a procesului de furnizare a datelor, se aplică prevederile relevante din cadrul legislativ național și cel al Uniunii.

(8). Toate termenele prevăzute în prezenta metodologie se referă la ora pieței, așa cum aceasta este definită la art. 2 pct. 15 din Regulamentul nr. 1222/2015.

(9). Prezenta metodologie se referă doar la furnizarea datelor și la termenele limită aferente procesului de stabilire a CGM și nu aduce atingere obligațiilor existente sau viitoare privind furnizarea datelor sau a termenelor limită aferente oricărui alt proces privind operarea sistemului, dacă acele obligații de furnizare a datelor sau acele termene limită au la bază cadrul legislativ sau de reglementare național, aranjamente contractuale sau un alt mecanism juridic angajant.

Articolul 4

Furnizarea datelor

- (1). Fiecare parte responsabilă cu furnizarea de date conform prezentei metodologii respectă regulile de implementare stabilite de OTS responsabil.
- (2). Prezenta metodologie, în coroborare cu prevederile art. 18 din Regulamentul nr. 1719/2016 referitoare la CGMM, permite stabilirea CGM conform prevederilor art. 22 din Regulamentul nr. 1719/2016. În particular, prezenta metodologie include prevederi referitoare la elementele de rețea electrică de înaltă tensiune și foarte înaltă tensiune, dacă acestea sunt utilizate la analiza regională privind siguranța în funcționare, în orizontul de timp respectiv.
- (3). Defalcarea datelor pe surse primare de energie, prevăzută în prezenta metodologie, se realizează în concordanță cu defalcarea pe surse primare de energie utilizată de platforma centrală de transparență a informațiilor, prevăzută la art. 3 din Regulamentul nr. 543/2013.

Articolul 5

Operatorii rețelei electrice de distribuție și operatorii sistemelor de distribuție închise – date structurale

- (1). Operatorii rețelei electrice de distribuție și operatorii sistemelor de distribuție închise furnizează datele structurale descrise la alin. (2), dacă aceste elemente de rețea electrică au un nivel de tensiune:
 - a. mai mare sau egal cu 220 kV;
 - b. mai mic de 220 kV și sunt utilizate în analiza regională de siguranță în funcționare;
- (2). Elementele de rețea electrică relevante și datele ce se furnizează pentru acestea sunt:
 - a) stații: niveluri de tensiune, schema monofilară și dispozitivele de comutație, dacă este cazul pentru metoda de modelare utilizată de OTS, prevăzute cu un identificator al dispozitivului de comutație și tipul acestuia: întreruptor, separator sau separator de sarcină;
 - b) linii sau cabluri: caracteristicile electrice, stațiile la care acestea sunt racordate;
 - c) transformatoare, inclusiv transformatoare defazoare: caracteristicile electrice, stațiile la care sunt racordate, tipul comutatorului de ploturi și tipul de reglaj, acolo unde este cazul;
 - d) dispozitive de compensare a puterii și sisteme flexibile de transport în curent alternativ (FACTS): tipul acestora, caracteristicile electrice și tipul de reglaj, acolo unde este cazul.
- (3). Operatorii rețelei electrice de distribuție și operatorii sistemelor de distribuție închise asigură un model sau un model echivalent al acelor zone de rețea electrică ce funcționează la tensiunea mai mică de 220 kV dacă:
 - a) aceste zone de rețea sunt utilizate în analiza regională de siguranță în funcționare; sau

- b) elementele relevante de rețea electrică din acele zone de rețea racordează
- (i) o unitate de producere sau de consum modelată detaliat conform prevederilor art. 8 sau ale art.11, la tensiune egală sau mai mare de 220 kV; sau
 - (ii) două noduri de tensiune egală sau mai mare de 220 kV.
- (4). Modelele, respectiv modelele echivalente, prevăzute la alin. (3), cuprind agregări de consum separate de producție și capacitatea de producere 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 electrice la care sunt racordate părțile corespunzătoare ale rețelei electrice.
- (5). Operatorii de distribuție și operatorii sistemelor de distribuție închise furnizează următoarele informații privind limitele de funcționare monitorizate aferente elementelor de rețea electrică relevante, descrise în prezentul articol:
- a) PATL (permanent admissible transmission loading = sarcina permanent admisibilă a rețelei electrice de transport) ce reflectă valorile nominale pentru fiecare anotimp, dacă valoarea nominală nu depinde de condițiile meteorologice sau de sarcina anterioară defectului;
 - b) una sau mai multe TATL (temporary admissible transmission loading = sarcina temporar admisibilă a rețelei electrice de transport) pentru fiecare anotimp și fiecare PATL pentru fiecare linie electrică aeriană de transport, cablu, transformator și element relevant al echipamentelor de curent continuu, modelate explicit;
 - c) durata TATL pentru fiecare TATL prevăzută la lit. b);
 - d) valoarea curentului de declanșare pentru fiecare element relevant din echipamentele de transport modelate explicit, dacă este cazul;
 - e) valorile maxime și minime acceptabile ale tensiunii pentru fiecare nivel nominal de tensiune conform codurilor, standardelor, licențelor, politicilor și acordurilor locale aplicabile.

Articolul 6

Operatorii rețelei electrice de distribuție și operatorii sistemelor de distribuție închise – date care se schimbă rar

Operatorii rețelei electrice de distribuție și operatorii sistemelor de distribuție închise furnizează următoarele date care se schimbă rar, pentru elementele de rețea electrică relevante:

- a) poziția comutatorului de ploturi la toate transformatoarele de putere modelate, inclusiv la transformatoarele defazoare fără reglaj automat;
- b) cea mai bună prognoză a schemei de funcționare, definită drept configurația estimată a zonelor de rețea corespunzătoare;

c) setările de reglaj pentru următoarele elemente ale echipamentelor de reglaj, precizate la art. 5 și la art. 8, acolo unde acestea sunt modelate și sunt relevante:

- (i) transformatoarele de putere și comutatoarele de ploturi aferente;
- (ii) transformatoarele defazoare și comutatoarele de ploturi aferente;
- (iii) dispozitivele de compensare a puterii reactive:
 1. compensatoare în derivație – baterii de condensatoare ori bobine de compensare în derivație sau baterii de condensatoare ori de bobine de compensare în derivație cu reglaj în trepte;
 2. compensatoare VAR statice;
 3. compensatoare sincrone;
 4. compensatoare statice (STATCOMs) și alte dispozitive flexibile ale sistemului de transport în curent alternativ (FACTS);
- (iv) generatoare - utilizate la reglajul tensiunii;

d) setările de reglaj conform lit. c) includ următoarele date, unde este cazul:

- (i) starea reglajului - permis sau dezactivat;
- (ii) modul reglajului - tensiune, putere activă, putere reactivă, factor de putere, curent sau un alt mod de reglaj, după cum este cazul;
- (iii) valoarea de consemn sau domeniul de reglaj, exprimate în kV, MW, MVar, u.r. (unități relative) sau o altă unitate, după cum este cazul;
- (iv) banda de insensibilitate a reglajului;
- (v) factorul de participare la reglaj;
- (vi) nodul reglat.

Articolul 7

Operatorii rețelei electrice de distribuție și operatorii sistemelor de distribuție închise – date variabile

Operatorii rețelei electrice de distribuție și operatorii sistemelor de distribuție închise furnizează următoarele date variabile pentru elementele de rețea electrică prevăzute la art. 5:

- a) indisponibilitatea planificată sau accidentală a echipamentelor de rețea modelate, despre care se cunoaște sau se estimează că vor fi indisponibile;
- b) acțiunile de remediere prin modificări de topologie în conformitate cu prevederile art. 14 din Regulamentul nr. 1719/2016, precum și măsurile de modificare a topologiei agreate în conformitate cu CGMM.

Articolul 8

Producție – date structurale

(1) Gestionarii unităților generatoare, inclusiv a compensatoarelor sincrone și a pompelor sincrone furnizează datele relevante prevăzute în prezentul articol, dacă acestea sunt modelate în detaliu, fie individual, fie prin agregare. Unitățile generatoare se modelează detaliat dacă sunt racordate la:

- a) tensiunea nominală mai mare sau egală cu 220 kV;
- b) tensiunea nominală 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 în detaliu prin agregare, dacă această metodă privind modelarea este suficientă pentru analiza regională a siguranței în funcționare. În cazul unităților generatoare modelate în detaliu prin agregare, în IGM se include un model echivalent. Gestionarii unităților generatoare modelate individual oferă date detaliate privind unitățile generatoare, iar operatorul de distribuție relevant (operatorul de distribuție la care se racordează unitatea generatoare) furnizează date detaliate privind racordările la rețeaua electrică, astfel încât OTS să poată calcula modelul echivalent. Alternativ, operatorul de distribuție relevant poate furniza către OTS modelul echivalent complet.

(3) Operatorii rețelei electrice de distribuție și operatorii sistemelor de distribuție închise furnizează datele relevante prevăzute în prezentul articol pentru capacitatea de producere nemodelată detaliat. Această capacitate de producere este modelată ca agregări, defalcate pe tipuri de surse primare de energie și separate de consum.

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

- a) punctul de racordare;
- b) sursa primară de energie.

(5) În cazul unităților generatoare modelate detaliat se furnizează următoarele date:

- a) puterea activă maximă și puterea activă minimă; acestea reprezintă valorile între care unitatea generatoare poate regla; în cazul unităților generatoare din centralele hidroelectrice cu acumulare prin pompare, se modelează două cicluri și se furnizează două înregistrări - una pentru modul de producere și una pentru modul de pompare;

- b) tipul modului de reglaj, respectiv unul dintre următoarele: dezactivat, controlul tensiunii, controlul factorului de putere, controlul puterii reactive și barele la care se realizează reglajul la o valoare de consemn, utilizând unitățile generatoare cu reglaj de tensiune;
 - c) valorile maxime și minime pentru puterea reactivă, atunci când se livrează putere activă minimă și maximă, precum și curba de capacitate aferentă;
 - 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.
- (6) În cazul unităților generatoare modelate prin agregare se furnizează următoarele date:
- a) agregări ale capacității de producere, defalcate pe tipuri de surse primare de energie și separate de consum în zonele corespunzătoare ale rețelei electrice prevăzute la art. 5, defalcate pe stațiile electrice aferente modelului echivalent sau pe stațiile electrice la care sunt racordate părțile corespunzătoare ale rețelei electrice.
- (7) În cazul unităților generatoare modelate prin agregare și administrate de un agregator, ale căror date sunt utilizate în analiza regională a siguranței în funcționare, agregatorul furnizează următoarele date:
- a) agregări ale capacității de producere defalcate pe tipuri de surse primare de energie și separate de consumul administrat de agregator în zonele 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

Producție – date care se schimbă rar

- (1) Gestionarii unităților generatoare modelate în detaliu sau, în cazul unităților generatoare modelate detaliat prin agregare, gestionarii unităților generatoare individuale furnizează următoarele date care se schimbă rar, pentru unitățile generatoare menționate la art. 8:
- a. cerințele aplicabile privind dispecerizarea cu prioritate.
- (2) Informațiile prevăzute la alin. (1) lit. a) constituie informații relevante disponibile privind modul în care se dispecerizează unitățile generatoare, conform prevederilor art. 16 alin. (3) lit. d) din Regulamentul nr. 1222/2015, la care se face referire în art. 17 din Regulamentul nr. 1719/2016, și se utilizează doar în scopul calculării capacității.

Articolul 10

Producție – date variabile

(1) Gestionarii unităților generatoare modelate în detaliu sau, în cazul unităților generatoare modelate detaliat prin agregare, gestionarii unităților generatoare individuale furnizează următoarele date variabile pentru unitățile generatoare menționate la art. 8:

- a) informații despre rezervele de putere activă la creștere și la scădere și despre alte tipuri de servicii tehnologice de sistem;
- b) programele de retragere din exploatare;
- c) programele de probe;
- d) indisponibilitatea programată;
- e) orice limitări ale capacității pe putere activă;
- f) prognoza producției de putere activă.

(2) Informațiile prevăzute la alin. (1) lit. (a) constituie informații relevante disponibile privind modul în care se dispacherizează unitățile generatoare, conform prevederilor art. 16 alin. (3) lit. d) din Regulamentul nr. 1222/2015 la care face referire art. 17 din Regulamentul nr. 1719/2016 și se utilizează doar în scopul calculării capacității.

Articolul 11

Consum – date structurale

(1) Gestionarii locurilor de consum furnizează informațiile relevante descrise în prezentul articol dacă sunt modelate în detaliu, fie individual, fie prin agregare. Locurile de consum se modelează în detaliu dacă sunt racordate la:

- a) tensiunea nominală mai mare sau egală cu 220 kV;
- b) tensiunea nominală mai mică de 220 kV și sunt utilizate în analiza regională de siguranță în funcționare.

(8) Mai multe locuri de consum identice sau similare pot fi modelate în detaliu 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 în detaliu prin agregare, în IGM se include un model echivalent. Gestionarii locurilor de consum furnizează informații detaliate despre consumuri, iar operatorul de distribuție relevant furnizează informații detaliate despre racordările la rețeaua electrică, astfel încât OTS să poată calcula un model echivalent. Alternativ, operatorul de distribuție relevant (operatorul de distribuție la care se racordează locul de consum) poate furniza către OTS modelul echivalent complet.

(2) Operatorii rețelei electrice de distribuție și operatorii sistemelor de distribuție închise furnizează informațiile relevante prevăzute în prezentul articol pentru locurile de consum nemodelate în detaliu, care se modelează prin agregare.

(3) Atât pentru locurile de consum modelate în detaliu cât și pentru locurile de consum modelate prin agregare, separate de producție, se furnizează următoarele date:

- a) punctul de racordare;
- b) consumul maxim de putere activă;
- c) factorul de putere sau puterea reactivă;
- d) semnalul de conformitate, unde valoarea "adevărat" înseamnă că valoarea consumului de putere activă și reactivă al sarcinii trebuie scalată la momentul evaluării consumului total.

(4) Pentru locurile de consum modelate în detaliu se furnizează următoarele date:

- a) caracteristicile controlului de putere reactivă, dacă este instalat;
- b) puterea activă maximă și minimă disponibilă pentru consumul comandabil și durata maximă și minimă a oricărei utilizări a acestei puteri.

(5) Pentru locurile de consum modelate prin agregare se furnizează următoarele date:

- a) agregări ale consumurilor, separate de producție, în părțile corespunzătoare ale rețelei electrice prevăzute la art. 5, defalcate pe stațiile electrice aferente modelului echivalent sau pe stațiile la care sunt racordate părțile corespunzătoare ale rețelei electrice.

(6) În cazul locurilor de consum modelate prin agregare și administrate de un agregator, ale căror date se utilizează pentru analiza regională de siguranță în funcționare, agregatorul furnizează următoarele date:

- a) valorile agregate pentru puterea activă maximă și minimă disponibilă pentru consumul comandabil, separate de producere și durata maximă și minimă a oricărei utilizări a acestei puteri, administrată de agregator în părțile corespunzătoare ale rețelei electrice, defalcată pe stațiile electrice aferente modelului echivalent sau pe stațiile la care sunt racordate părțile corespunzătoare ale rețelei electrice.

Articolul 12

Consum – date variabile

Gestionarii locurilor de consum modelate în detaliu, sau în cazul locurilor de consum modelate în detaliu prin agregare, gestionarii locurilor de consum individuale furnizează următoarele date variabile pentru locurile de consum prevăzute la art. 11, dacă este cazul:

- a) retragerile planificate din exploatare;
- b) prognoza puterii active disponibile fără restricții, pentru consumul comandabil și orice consum comandabil planificat.

Articolul 13

Conexiuni HVDC – date structurale

(1) Conexiunile HVDC se modelează indiferent dacă sunt amplasate integral într-o singură zonă de ofertare sau conectează două zone de ofertare. OTS respectiv/respectivi decide/decid gradul de detaliere pentru modelarea conexiunii HVDC. Decizia OTS are la bază funcțiile pentru care se utilizează conexiunea HVDC. În mod implicit, o conexiune HVDC este modelată în detaliu, iar datele aferente părții de c.a./c.c. a acesteia sunt puse la dispoziția părților, cu excepția cazului în care funcțiile pentru care este folosită nu necesită cunoașterea lor.

(2) Atât pentru conexiunile HVDC modelate în detaliu cât și pentru cele modelate în mod simplificat, gestionarii conexiunilor HVDC furnizează următoarele date:

- a) punctele de racordare.

(3) Gestionarii conexiunilor HVDC modelate în detaliu furnizează un model detaliat care include:

- a) caracteristicile electrice;
- b) tipul și caracteristicile modurilor de control implementate.

(4) Conexiunile HVDC modelate în mod simplificat sunt reprezentate prin injecții echivalente în punctele de racordare, iar gestionarii conexiunilor nu trebuie să furnizeze date structurale suplimentare.

Articolul 14

Conexiuni HVDC – date care se schimbă rar

Gestionarii conexiunilor HVDC modelate în detaliu furnizează următoarele date care se schimbă rar, pentru conexiunile HVDC menționate la art. 13:

- a) setările de control, inclusiv:
 - (i) modul de operare - inverter/redresor;
 - (ii) modul de control - tensiune, putere activă, putere reactivă, factor de putere, curent sau alt mod similar;
 - (iii) consemnele de tensiune;
 - (iv) nodurile reglate.

Articolul 15

Conexiuni HVDC – date variabile

Gestionarii conexiunilor HVDC modelate în detaliu furnizează următoarele date variabile pentru conexiunile HVDC menționate la art. 13, dacă este cazul:

- a) consemnele de putere activă.

Articolul 16

Termene pentru furnizarea informațiilor

(1) Termenele limită stabilite pentru furnizarea informațiilor pe tipuri de date sunt următoarele:

- a) date structurale: șase luni înainte de intrarea în vigoare sau implementarea unei modificări privind caracteristicile relevante ale elementului de rețea corespunzător; validitatea continuă a datelor furnizate trebuie confirmată în fiecare an până la data de 1 aprilie;
- b) date variabile care se schimbă rar și date variabile:
 - (i) schimbările estimate pentru anul următor trebuie semnalate OTS până la data de 1 aprilie a fiecărui an;
 - (ii) schimbările estimate pentru luna următoare trebuie semnalate OTS până în a 5-a zi a fiecărei luni;

(2) La momentul stabilirii termenelor limită pentru furnizarea datelor, fiecare OTS poate stabili pentru furnizorii de date un termen limită mai puțin restrictiv decât cel standard, prevăzut la alin.

(1). În cazul în care un OTS a stabilit un termen limită mai puțin restrictiv decât cel standard și ulterior dorește să modifice acel termen într-un termen mai restrictiv, acesta se asigură că sunt respectate principiile prevăzute în Regulamentul nr. 1719/2016, privind consultarea factorilor interesați sau, ca alternativă, se asigură că au fost realizate procesele de consultare și aprobare corespunzătoare, pentru a se conforma cerințelor la nivel național, cu condiția ca o asemenea alternativă să rămână în concordanță cu principiile generale ale consultării factorilor interesați prevăzute în Regulamentul nr. 1719/2016. În niciun caz OTS nu stabilesc termene limită pentru furnizorii de date mai restrictive decât cele standard, în scopul obținerii de date conform prezentei metodologii.

Articolul 17

Monitorizarea calității datelor

(1) Fiecare OTS monitorizează calitatea datelor ce i se furnizează precum și transmiterea la timp a acestora și conformarea generală cu regulile de implementare.

(2) În cazul în care un OTS constată probleme legate de calitatea datelor furnizate sau de durata transmiterii datelor sau de conformarea generală cu regulile de implementare, acesta încearcă să rezolve aceste probleme, în primul rând direct cu fiecare dintre entitățile în cauză.

Articolul 18

Graficul de timp pentru implementare

(1) După aprobarea prezentei metodologii, OTS o publică pe pagina proprie internet, în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (13) din Regulamentul nr. 1719/2016.

(2) În termen de o lună de la aprobarea prezentei metodologii, fiecare OTS:

- a) informează entitățile în cauză asupra datelor ce trebuie furnizate și a termenelor limită de transmitere a acestora;
- b) înaintează informațiile precizate la litera a) către ENTSO-E;
- c) pregătește setul de reguli de implementare privind procesul de furnizare a datelor precizând, de exemplu, formatul datelor și cerințele tehnice aferente implementării informatice a procesului de furnizare a datelor, conform procedurilor aplicabile prevăzute în cadrul legislativ național. Fiecare OTS se asigură că aceste reguli de implementare utilizează infrastructura și procesele existente de furnizare a datelor în măsura în care este posibil și permite suficient timp pentru implementare; acolo unde este cazul, OTS oferă clarificări privind definițiile precum și alte îndrumări, după cum este necesar.

(3) În termen de două luni de la aprobarea prezentei metodologii, ENTSO-E publică informațiile prevăzute la art. 16 alin. (6) din Regulamentul nr. 1222/2015, la care se face referire în art. 17 din Regulamentul nr. 1719/2016.

(4) În termen de douăsprezece luni de la aprobarea prezentei metodologii sau până la data de 14 decembrie 2017, oricare dintre aceste termene este mai lung, fiecare OTS se asigură că procesul de furnizare a datelor necesar implementării metodologiei, este operațional; aceasta înseamnă că toate etapele necesare, prevăzute în cadrul legislativ și de reglementare național, precum etapa consultării factorilor interesați sau aprobarea de către autoritatea națională de reglementare să fi fost finalizate. Ca un minimum de îndeplinit, regulile de implementare trebuie să fie finalizate, iar procesul de furnizare a datelor trebuie să fi fost testat.

Articolul 19

Limba

Limba de referință pentru prezenta metodologie este limba engleza. Pentru a evita orice interpretare, acolo unde OTS au nevoie să traducă prezenta metodologie în 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 metodologiei în conformitate cu legislația națională.