

Decizia nr. 665 din 10.04.2019

pentru aprobarea documentelor „Propunerea tuturor operatorilor de transport și de sistem din zona sincronă Europa Continentală pentru regulile de dimensionare a rezervelor pentru stabilizarea frecvenței (RSF) în conformitate cu prevederile art. 153 alin. (2) din Regulamentul (UE) 2017/1485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice”, „Propunerea tuturor operatorilor de transport și de sistem din zona sincronă Europa Continentală pentru limitele aplicabile cantităților de rezerve de restabilire a frecvenței (RRF) schimbate și partajate între zone sincrone în conformitate cu prevederile art. 176 alin. (1) și ale art. 177 alin. (1) din Regulamentul (UE) 2017/1485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice” și „Propunerea tuturor operatorilor de transport și de sistem din zona sincronă Europa Continentală pentru limitele aplicabile cantităților de rezerve de înlocuire (RI) schimbate și partajate între zone sincrone în conformitate cu prevederile art. 178 alin. (1) și ale art. 179 alin. (1) din Regulamentul (UE) 2017/1485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice”

Având în vedere prevederile art. 5 alin. (1), ale art. 6 alin. (3) lit. d) pct. ii), pct. ix) pct. x), ale art. 118 alin. (1) lit. a), lit. z) și lit. aa), ale art. 153 alin. (2), ale art. 176 alin. (1), ale art. 177 alin. (1), ale art. 178 alin. (1) și ale art. 179 alin. (1) din Regulamentul (UE) 2017/1485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice și ale art. 36 alin. (7) lit. k) și lit. n) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, precum și adresa CNTEE Transelectrica SA nr. 8466/20.02.2019, înregistrată la ANRE cu nr. 17227/27.02.2019, ținând seama de acordul tuturor autorităților de reglementare, exprimat în Forumul Reglementatorilor în Energie la data de 31 martie 2019, de aprobare a documentelor „Propunerea tuturor operatorilor de transport și de sistem din zona sincronă Europa Continentală pentru regulile de dimensionare a rezervelor pentru stabilizarea frecvenței (RSF) în conformitate cu prevederile art. 153 alin. (2) din Regulamentul (UE) 2017/1485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice”, „Propunerea tuturor operatorilor de transport și de sistem din zona sincronă Europa Continentală pentru limitele aplicabile cantităților de rezerve de restabilire a frecvenței (RRF) schimbate și partajate între zone sincrone în conformitate cu

prevederile art. 176 alin. (1) și ale art. 177 alin. (1) din Regulamentul (UE) 2017/1485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice” și „Propunerea tuturor operatorilor de transport și de sistem din zona sincronă Europa Continentală pentru limitele aplicabile cantităților de rezerve de înlocuire (RI) schimbate și partajate între zone sincrone în conformitate cu prevederile art. 178 alin. (1) și ale art. 179 alin. (1) din Regulamentul (UE) 2017/1485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice”,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) și d) și ale art. 9 alin. (1) lit. h) 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, cu modificările și completările ulterioare,

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

Art. 1. - (1) Se aprobă documentul „Propunerea tuturor operatorilor de transport și de sistem din zona sincronă Europa Continentală pentru regulile de dimensionare a rezervelor pentru stabilizarea frecvenței (RSF) în conformitate cu prevederile art. 153 alin. (2) din Regulamentul (UE) 2017/1485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice”, prevăzut în Anexa nr. 1 la prezenta decizie.

(2) Se aprobă documentul „Propunerea tuturor operatorilor de transport și de sistem din zona sincronă Europa Continentală pentru limitele aplicabile cantităților de rezerve de restabilire a frecvenței (RRF) schimbate și partajate între zone sincrone în conformitate cu prevederile art. 176 alin. (1) și ale art. 177 alin. (1) din Regulamentul (UE) 2017/1485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice”, prevăzut în Anexa nr. 2 la prezenta decizie.

(3) Se aprobă documentul „Propunerea tuturor operatorilor de transport și de sistem din zona sincronă Europa Continentală pentru limitele aplicabile cantităților de rezerve de înlocuire (RI) schimbate și partajate între zone sincrone în conformitate cu prevederile art. 178 alin. (1) și ale art. 179 alin. (1) din Regulamentul (UE) 2017/1485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice”, prevăzut în Anexa nr. 3 la prezenta decizie.

Art. 2. - Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” - S.A. duce la îndeplinire prevederile documentelor prevăzute la art. 1, iar entitățile organizatorice din

cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentei decizii.

Art. 3. - Prezenta decizie se comunică Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” - S.A. și produce efecte de la data aprobării, cu excepția celor prevăzute în mod diferit în anexele la prezenta decizie.

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

Propunerea tuturor operatorilor de transport și de sistem din zona sincronă Europa Continentală pentru regulile de dimensionare a rezervelor pentru stabilizarea frecvenței (RSF) în conformitate cu prevederile art. 153 alin. (2) din Regulamentul (UE) 2017/1485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice*

Toți operatorii de transport și de sistem din zona sincronă Europa Continentală, având în vedere următorul Preambul

(1) Prezentul document, privind elaborarea unei propuneri pentru regulile de dimensionare a rezervelor pentru stabilizarea frecvenței (denumită în continuare „propunerea pentru regulile de dimensionare a RSF”), este o propunere comună elaborată de toți operatorii de transport și de sistem (denumiți în continuare „OTS”) din zona sincronă Europa Continentală (denumită în continuare „zona sincronă EC”) în conformitate cu prevederile art. 153 din Regulamentul (UE) 2017/1485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice (denumit în continuare „SO GL”).

(2) Propunerea pentru regulile de dimensionare a RSF ia în considerare principiile și obiectivele generale stabilite prin SO GL și prin 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 (CE) nr. 714/2009”). Obiectivul SO GL este acela de a asigura siguranța în funcționare, calitatea frecvenței și utilizarea eficientă a sistemului electroenergetic interconectat și resurselor aferente. În acest scop se stabilesc reguli pentru a determina capacitatea de rezervă aferentă RSF necesară pentru zona sincronă EC, care va acoperi cel puțin incidentul de referință și, de asemenea, se stabilesc reguli pentru a determina procentele din capacitatea de rezervă aferentă RSF din zona sincronă EC, necesară pentru fiecare OTS drept obligație inițială de RSF.

(3) Scopul propunerii pentru regulile de dimensionare a RSF este stabilirea regulilor de dimensionare a RSF necesare, cu respectarea cerințelor prevăzute la art. 153 alin. (2) al SO GL.

(4) În conformitate cu prevederile art. 6 din SO GL, trebuie descris impactul preconizat al propunerii pentru regulile de dimensionare a RSF asupra obiectivelor SO GL. Impactul este prezentat în cele ce urmează. Propunerea pentru regulile de dimensionare a RSF contribuie, în general, la îndeplinirea obiectivelor prevăzute la art. 4 alin. (1) din SO GL

* „Propunerea tuturor operatorilor de transport și de sistem din zona sincronă Europa Continentală pentru regulile de dimensionare a rezervelor pentru stabilizarea frecvenței (RSF) în conformitate cu prevederile art. 153 alin. (2) din Regulamentul (UE) 2017/1485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice” reprezintă traducerea din limba engleză în limba română a documentului „All CE TSOs’ proposal for the dimensioning rules for FCR in accordance with Article 153(2) of the Commission Regulation (EU) 2017/1485 of 2 August 2017 establishing a guideline on electricity transmission system operation”

(5) În mod deosebit, propunerea pentru regulile de dimensionare a RSF conduce la îndeplinirea obiectivelor SO GL privind stabilirea cerințelor comune de siguranță în funcționare și privind

asigurarea condițiilor de menținere a siguranței în funcționare în întreaga Uniune și a unui nivel de calitate a frecvenței comun tuturor zonelor sincrone din Uniune, întrucât stabilește reguli pentru o capacitate adecvată de dimensionare a RSF, care este esențială pentru a stabiliza frecvența sistemului la o valoare staționară în urma oricărui dezechilibru între producere și consum.

(6) În concluzie, propunerea pentru regulile de dimensionare a RSF contribuie, în general, la îndeplinirea obiectivelor SO GL, în beneficiul tuturor participanților la piața de energie electrică și al consumatorilor finali de energie electrică.

Înaintează spre aprobare tuturor autorităților de reglementare din zona sincronă EC, prezenta propunere pentru regulile de dimensionare a RSF.

Articolul 1

Obiect și domeniu de aplicare

Regulile de dimensionare a RSF, determinate prin prezenta propunere, reprezintă propunerea comună a tuturor OTS din zona sincronă EC în conformitate cu prevederile art. 153 alin. (2) din SO GL.

Articolul 2

Definiții și interpretări

(1) În sensul prezentei propuneri pentru regulile de dimensionare a RSF, termenii utilizați în prezentul document au semnificațiile definite la art. 3 din SO GL, art. 2 din Regulamentul (CE) nr. 714/2009, art. 2 din Directiva 2009/72/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 iulie 2009 privind normele comune pentru piața internă a energiei electrice și de abrogare a Directivei 2003/54/CE și la art. 2 din 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 European și al Consiliului.

(2) În prezenta propunere pentru regulile de dimensionare a RSF, cu excepția cazului în care se impune diferit în context:

- a) singularul face referire și la plural, și viceversa;
- b) cuprinsul și antetele sunt incluse doar în scop informativ și nu afectează interpretarea prezentei propuneri pentru regulile de dimensionare a RSF; și
- c) orice referință la legislație, regulamente, directive, ordine, instrumente, coduri sau orice alte acte legislative include orice modificare, completare sau repromulgare a sa în vigoare la momentul respectiv.

Articolul 3

Reguli de dimensionare pentru OTS din zona sincronă EC

Dimensionarea RSF pentru zona sincronă EC în sens pozitiv și negativ este egală cu incidentul de referință de 3000 MW, în conformitate cu prevederile art. 153 alin. (2) lit. b) pct. i) din SO GL.

Cotele de capacitate de rezervă pe RSF, P_i necesare fiecărui OTS ca obligație inițială în anul

calendaristic t , se bazează pe următoarea expresie, în conformitate cu prevederile art. 153 alin. (2) lit. d), pentru toți OTS din zona sincronă EC:

$$P_{i,t} = \text{RSF dimensionată} \times \left(\frac{G_{i,t-2} + L_{i,t-2}}{G_{u,t-2} + L_{u,t-2}} \right)$$

unde

- $P_{i,t}$ este obligația inițială de RSF pentru OTS i , în anul calendaristic t ;
- $\text{RSF}_{\text{dimensionată}}$ este valoarea de dimensionare a RSF, calculată pentru zona sincronă EC;
- $G_{i,t-2}$ este energia produsă în zona de control i (inclusiv producția de energie electrică pentru schimbul de rezerve și producerea planificată de energie de la unități sau grupuri operate în comun) în timpul penultimului an calendaristic față de anul t avut în vedere;
- $L_{i,t-2}$ este consumul de energie electrică în zona de control i în penultimul an calendaristic față de anul t avut în vedere;
- $G_{u,t-2}$ este valoarea totală (suma) de energie electrică produsă în toate zonele de control din zona sincronă EC în penultimul an calendaristic față de anul t luat în considerare;
- $L_{u,t-2}$ este consumul total în toate zonele de control ale zonei sincrone EC pe parcursul penultimului an calendaristic față de anul t luat în considerare.

În fiecare an, dar nu mai târziu de 31 martie, fiecare OTS din zona sincronă EC transmite tuturor celorlalți OTS datele privind producerea și consumul de energie electrică din zona sa de reglaj, în anul calendaristic anterior.

Articolul 4

Publicarea și implementarea propunerii pentru regulile de dimensionare a RSF

(1) OTS publică fără întârziere propunerea pentru regulile de dimensionare a RSF, după ce toate autoritățile de reglementare au aprobat propunerea sau după ce Agenția pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din Domeniul Energiei (Agenția) a luat o decizie în conformitate cu prevederile art. 6 alin. (1) și alin. (8) din SO GL.

(2) OTS implementează prevederile propunerii pentru regulile de dimensionare a RSF, în termen de o lună de la aprobarea acesteia de către autoritățile de reglementare în conformitate cu prevederile art. 6 alin. (3) din SO GL sau după ce Agenția a luat o decizie în conformitate cu prevederile art. 6 alin. (8) SO GL.

Articolul 5

Limba

Limba de referință a prezentei propuneri pentru regulile de dimensionare a RSF este limba engleză. Pentru a evita orice interpretare, în cazul în care OTS au nevoie să traducă prezenta propunere pentru regulile de dimensionare a RSF în limba/limbile lor naționale, în eventualitatea unor neconcordanțe între versiunea în limba engleză publicată de OTS în conformitate cu prevederile art. 8 din SO GL și orice versiune în altă limbă, OTS relevanți furnizează autorităților naționale de reglementare relevante o traducere actualizată a propunerii pentru regulile de dimensionare a RSF în conformitate cu

Propunerea tuturor operatorilor de transport și de sistem din zona sincronă Europa Continentală pentru limitele aplicabile cantităților de rezerve de restabilire a frecvenței (RRF) schimbate și partajate între zone sincrone în conformitate cu prevederile art. 176 alin. (1) și ale art. 177 alin. (1) din Regulamentul (UE) 2017/1485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice*

Toți operatorii de transport și de sistem din zona sincronă Europa Continentală, având în vedere următorul Preambul

(1) Prezentul document, privind elaborarea limitelor aplicabile cantităților de RRF schimbate și partajate între zone sincrone (denumită în continuare „limitele aplicabile cantităților de RRF schimbate și partajate între zone sincrone”), reprezintă propunerea comună elaborată de toți operatorii de transport și de sistem (denumiți în continuare „OTS”) din zona sincronă Europa Continentală (denumită în continuare „zona sincronă EC”) în conformitate cu prevederile art. 176 alin. (1) și ale art. 177 alin. (1) din Regulamentul (UE) 2017/1485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice (denumit în continuare „SO GL”). Prezenta propunere este în continuare denumită „propunerea pentru limitele aplicabile cantităților de RRF schimbate și partajate între zone sincrone”.

(2) Propunerea pentru limitele aplicabile cantităților de RRF schimbate și partajate între zone sincrone ia în considerare principiile și obiectivele generale stabilite prin SO GL, precum și prin 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 (CE) nr. 714/2009”). Scopul SO GL este de a asigura siguranța în funcționare, calitatea frecvenței și utilizarea eficientă a sistemului electroenergetic interconectat și a resurselor aferente. În acest scop stabilește cerințe pentru limitele aplicabile cantităților de aRRF și mRRF schimbate și partajate între zone sincrone.

(3) Propunerea pentru limitele aplicabile cantităților de RRF schimbate și partajate între zone sincrone are în vedere structura reglajului frecvență-putere din fiecare zonă sincronă conform prevederilor art. 139 din SO GL. Desfășurarea proceselor de reglaj frecvență-putere (RFP) are la bază zone operaționale în care fiecare zonă are propriile responsabilități individuale pentru structura RFP. Structura superioară

* „Propunerea tuturor operatorilor de transport și de sistem din zona sincronă Europa Continentală pentru limitele aplicabile cantităților de rezerve de restabilire a frecvenței (RRF) schimbate și partajate între zone sincrone în conformitate cu prevederile art. 176 alin. (1) și ale art. 177 alin. (1) din Regulamentul (UE) 2017/1485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice” reprezintă traducerea din limba engleză în limba română a documentului „All CE TSOs’ proposal for the limits on the amount of exchange and sharing of FRR between synchronous areas in accordance with Article 176(1) and Article 177(1) of the Commission Regulation (EU) 2017/1485 of 2 August 2017 establishing a guideline on electricity transmission system operation”

este zona sincronă în care frecvența este aceeași în toată zona.

(4) Art. 176 alin. (1) și art. 177 alin. (1) din SO GL prevede ca toți OTS din fiecare zonă sincronă să definească o metodă care să determine limitele aplicabile cantităților de RRF schimbate și partajate cu alte zone sincrone, în cadrul acordului operațional între zone sincrone. În mod deosebit:

- în conformitate cu prevederile art. 176 alin. (1) din SO GL, metoda de determinare a limitelor aplicabile cantității de RRF schimbate are în vedere impactul operațional între zonele sincrone; stabilitatea RFP din zona sincronă; capacitatea zonei sincrone de a respecta parametrii țintă pentru calitatea frecvenței, definiți în conformitate cu prevederile art. 127 din SO GL, precum și parametrii țintă pentru abaterea de reglaj la restabilirea frecvenței (ARRF), definiți în conformitate cu prevederile articolul 128 din SO GL și siguranța în funcționare.
- în conformitate cu prevederile art. 177 alin. (1) din SO GL, metoda de determinare a limitelor cantității de RRF partajate are în vedere: impactul operațional între zone sincrone; stabilitatea RFP în zona sincronă; reducerea maximă a RRF ce poate fi luată în considerare în regulile de dimensionare a RRF în conformitate cu prevederile art. 157 din SO GL, ca urmare a partajării de RRF; abilitatea OTS din zona sincronă de a se conforma parametrilor țintă de calitate a frecvenței definiți conform prevederilor art. 127 din SO GL și capacitatea blocurilor RFP de a se conforma parametrilor țintă ai ARRF definiți în conformitate cu prevederile art. 128 din SO GL și siguranța în funcționare.

(5) Scopul propunerii pentru limitele aplicabile cantităților de RRF schimbate și partajate între zone sincrone este acela de a stabili limite aplicabile cantităților de RRF schimbate și partajate între zone sincrone, pentru a asigura siguranța în funcționare. Prevederile prezentei propuneri nu se aplică schimbului sau partajării de RRF într-o zonă sincronă.

(6) Art. 6 alin. (2) lit. (d) pct. (ix) din SO GL prevede ca toți OTS să elaboreze metodologii, condiții și valori incluse în acordurile operaționale din zona sincronă, prevăzute la art. 118, privind stabilirea limitelor aplicabile cantităților de RRF schimbate între zone sincrone în conformitate cu prevederile art. 176 alin. (1) din SO GL precum și limite aplicabile cantității de RRF partajate între zone sincrone în conformitate cu prevederile art. 177 alin. (1) SO GL. Prezenta propunere pentru schimbul și partajarea între zone sincrone, definește metodologiile, condițiile și valorile solicitate.

(7) Propunerea pentru limitele aplicabile cantităților de RRF schimbate și partajate între zone sincrone contribuie la îndeplinirea obiectivului SO GL prevăzut la art. 4 alin. (1), privind asigurarea condițiilor pentru menținerea calității frecvenței în toate zonele sincrone din Uniune, permițând schimbul și partajarea între zone sincrone între anumite limite, pentru a fi evitate efecte nefavorabile în fiecare zonă sincronă.

(8) În concluzie, propunerea pentru limitele aplicabile cantităților de RRF schimbate și partajate între zone sincrone contribuie la îndeplinirea obiectivelor generale SO GL, în beneficiul tuturor participanților la piața de energie electrică și al consumatorilor finali de energie electrică.

Înaintează spre aprobare autorităților de reglementare din zona sincronă EC prezenta propunere pentru limitele aplicabile cantităților de RRF schimbate și partajate între zone sincrone.

Articolul 1

Obiect și domeniu de aplicare

Limitele aplicabile cantităților de RRF schimbate și partajate între zone sincrone, astfel cum sunt stabilite în prezentul document, sunt considerate a fi propunerea comună a tuturor OTS din zona sincronă EC în conformitate cu prevederile art. 176 și ale art. 177 din SO GL. Prezenta propunere nu se aplică schimbului și partajării de RRF în zona sincronă EC.

Articolul 2

Definiții și interpretări

(1) În înțelesul prezentei propuneri pentru limitele aplicabile cantităților de RRF schimbate și partajate între zone sincrone, termenii utilizați au semnificațiile definite la art. 3 din SO GL, art. 2 din Regulamentul (CE) nr. 714/2009, art. 2 din Directiva 2009/72/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 iulie 2009 privind normele comune pentru piața internă a energiei electrice și de abrogare a Directivei 2003/54/CE și la art. 2 din 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 European și al Consiliului.

(2) În prezenta propunere pentru limitele aplicabile cantităților de RRF schimbate și partajate între zone sincrone, cu excepția cazului în care se impune diferit în context:

- a) singularul face referire și la plural, și viceversa;
- b) cuprinsul și antetele au fost incluse doar în scop informativ și nu afectează interpretarea prezentei propuneri pentru limitele aplicabile cantităților de RRF schimbate și partajate între zone sincrone; și
- c) orice referință la legislație, regulamente, directive, ordine, instrumente, coduri sau orice alte acte legislative include orice modificare, completare sau repromulgare a sa, aflată în vigoare la momentul respectiv.

Articolul 3

Limite aplicabile cantităților de RRF schimbate și partajate între zone sincrone

(1) Un OTS dintr-un bloc de reglaj frecvență-putere (RFP), receptor de rezervă și implicat într-un schimb de aRRF și mRRF între zone sincrone, unde zona sincronă EC este zona sincronă receptoare de rezervă, se asigură că cel puțin 50 % din capacitatea sa totală de RRF combinate, care rezultă din regulile de dimensionare a aRRF și mRRF conform prevederilor art. 157 din SO GL și înaintea oricărei reduceri ca urmare a partajării de aRRF și mRRF conform prevederilor art. 157 alin. (2) din SO GL, rămâne localizată în limitele blocului RFP propriu.

(2) Fiecare OTS al unui bloc RFP are dreptul de partajare a aRRF și mRRF cu un bloc RFP dintr-o zonă sincronă vecină. În mod deosebit:

- a) acolo unde zona sincronă EC este zona sincronă receptoare de rezervă, folosirea în comun

a aRRF și a mRRF este posibilă în limitele stabilite de regulile de dimensionare a aRRF și mRRF conform prevederilor art. 157 alin. (1), art. 157 alin. (2) lit. (j)-(k) și ale art. 158 din SO GL.

- (i) în cazul partajării și conform prevederilor art. 157 alin. (2) lit. (j)-(k) din SO GL, reducerea capacității de rezervă pozitivă (respectiv negativă) pentru RRF a unui bloc RFP se va limita la diferența, dacă e pozitivă, între dimensiunea incidentului de dimensionare pozitiv (respectiv negativ) și capacitatea de rezervă pentru RRF solicitată pentru a acoperi dezechilibrele pozitive (respectiv negative) ale blocului RFP, pe parcursul a 99% din timp, pe baza înregistrărilor istorice menționate la art. 157 alin. (2) lit. (a) din SO GL. În plus, reducerea capacității rezervă pozitivă nu depășește 30% din dimensiunea incidentului pozitiv de dimensionare;
- b) acolo unde zona sincronă EC este zona sincronă cu rezervă racordată, nu se aplică limitări.

Articolul 4

Publicarea și implementarea propunerii pentru limitele aplicabile cantităților de RRF schimbate și partajate între zone sincrone

(1) OTS publică propunerea pentru limitele aplicabile cantităților de RRF schimbate și partajate între zone sincrone fără întârziere, după ce toate autoritățile de reglementare au aprobat propunerea sau după ce Agenția pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din Domeniul Energiei (Agenția) a luat o decizie conform prevederilor art. 6 alin. (8) din SO GL.

(2) OTS implementează prevederile propunerii pentru limitele aplicabile cantităților de RRF schimbate și partajate între zone sincrone în termen de o lună după ce autoritățile de reglementare au aprobat propunerea conform prevederilor art. 6 alin. (3) din SO GL sau după ce Agenția a luat o decizie conform prevederilor art. 6 alin. (8) din SO GL.

Articolul 5

Limba

Limba de referință pentru prezenta propunere pentru limitele aplicabile cantităților de RRF schimbate și partajate între zone sincrone este limba engleză. Pentru a evita orice interpretare, în cazul în care OTS au nevoie să traducă prezenta propunere pentru limitele aplicabile cantităților de RRF schimbate și partajate între zone sincrone în limba/limbile lor naționale, în eventualitatea unor neconcordanțe între versiunea în limba engleză publicată de OTS în conformitate cu prevederile art. 8 din SO GL și orice versiune în altă limbă, OTS relevanți furnizează autorităților naționale de reglementare relevante o traducere actualizată a propunerii pentru limitele aplicabile cantităților de RRF schimbate și partajate între zone sincrone în conformitate cu legislația națională.

Propunerea tuturor operatorilor de transport și de sistem din zona sincronă Europa Continentală pentru limitele aplicabile cantităților de rezerve de înlocuire (RI) schimbate și partajate între zone sincrone în conformitate cu prevederile art. 178 alin. (1) și ale art. 179 alin. (1) din Regulamentul (UE) 2017/1485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice*

Toți operatorii de transport și de sistem din zona sincronă Europa Continentală, având în vedere următorul Preambul

(1) Prezentul document, privind elaborarea limitelor aplicabile cantităților de RI schimbate și partajate între zone sincrone (denumite în continuare „limitele aplicabile cantităților de RI schimbate și partajate între zone sincrone”) reprezintă o propunere comună elaborată de toți operatorii de transport și de sistem (OTS) din zona sincronă Europa Continentală (denumită în continuare „zona sincronă EC”) în conformitate cu prevederile art. 178 alin. (1) și ale art. 179 alin. (1) din Regulamentul (UE) 2017/1485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice (denumit în continuare „SO GL”). Prezenta propunere este denumită în continuare „propunerea pentru limitele aplicabile cantităților de RI schimbate și partajate între zone sincrone”.

(2) Propunerea pentru limitele aplicabile cantităților de RI schimbate și partajate între zone sincrone ia în considerare principiile și obiectivele generale stabilite prin SO GL și prin 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 (CE) nr. 714/2009”). Scopul SO GL este de a asigura siguranța în funcționare, calitatea frecvenței și utilizarea eficientă a sistemului electroenergetic interconectat și a resurselor aferente. În acest scop, sunt stabilite cerințele pentru limitele aplicabile cantităților de RI schimbate și partajate între zone sincrone.

(3) Propunerea pentru limitele aplicabile cantităților de RI schimbate și partajate între zone sincrone are în vedere structura reglajului frecvență-putere (RFP) din fiecare zonă sincronă conform prevederilor art. 139 din SO GL. Desfășurarea proceselor reglajului frecvență-putere are la bază zone operaționale unde fiecare zonă are propriile răspunderi privind structura RFP. Structura superioară este

* „Propunerea tuturor operatorilor de transport și de sistem din zona sincronă Europa Continentală pentru limitele aplicabile cantităților de rezerve de înlocuire (RI) schimbate și partajate între zone sincrone în conformitate cu prevederile art. 178 alin. (1) și ale art. 179 alin. (1) din Regulamentul (UE) 2017/1485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice” reprezintă traducerea din limba engleză în limba română a documentului „*All CE TSOs' proposal for the limits on the amount of exchange and sharing of RR between synchronous areas in accordance with Article 178(1) and Article 179(1) of the Commission Regulation (EU) 2017/1485 of 2 August 2017 establishing a guideline on electricity transmission system operation*”

zona sincronă în care frecvența este aceeași în toată zona.

(4) Art. 178 alin. (1) și art. 179 alin. (1) din SO GL prevede ca toți OTS din fiecare zonă sincronă să definească o metodă în cadrul acordului operațional din zona sincronă, care să determine limitele aplicabile cantităților de RI schimbate și partajate cu alte zone sincrone. În mod deosebit:

- în conformitate cu prevederile art. 178 alin. (1), metoda pentru determinarea limitelor aplicabile cantităților de RI schimbate are în vedere impactul operațional între zone sincrone; stabilitatea procesului de înlocuire a rezervelor (PIR) din zona sincronă; capacitatea zonei sincrone de a se conforma parametrilor țintă de calitate a frecvenței, definiți în conformitate cu prevederile art. 127 și parametrilor țintă pentru abaterea de reglaj la restabilirea frecvenței (ARRF), definiți în conformitate cu prevederile art. 128 din SO GL și siguranța în funcționare.
- în conformitate cu prevederile art. 179 alin. (1), metoda pentru determinarea limitelor aplicabile cantităților de RI partajate, are în vedere: impactul operațional între zone sincrone; stabilitatea PIR a zonei sincrone, reducerea maximă a RI care poate fi avută în vedere în regulile de dimensionare a RI în conformitate cu prevederile art. 160 din SO GL, ca urmare a partajării RI; capacitatea OTS din zona sincronă de a se conforma parametrilor țintă de calitate a frecvenței, definiți în conformitate cu prevederile art. 127 și capacitatea blocurilor RFP de a se conforma parametrilor țintă ARRF definiți în conformitate cu prevederile art. 128 din SO GL și siguranța în funcționare.

(5) Scopul propunerii pentru limitele aplicabile cantităților de RI schimbate și partajate cu alte zone sincrone, este de a stabili limite pentru cantitățile de RI schimbate și partajate între zone sincrone pentru a asigura siguranța în funcționare.

(6) Conform prevederilor art. 6 alin. (2) lit. (d) pct. (x) din SO GL, toți OTS trebuie să elaboreze metodologii, condiții și valori incluse în acordul operațional din zona sincronă, prevăzute la art. 118 din SO GL, privind definirea limitelor aplicabile cantităților de RI schimbate între zone sincrone în conformitate cu prevederile art. 178 alin. (1) din SO GL și limitează cantitatea de RRF partajată între zone sincrone conform prevederilor art. 179 alin. (1) din SO GL. Prezenta propunere privind schimbul și partajarea între zone sincrone definește metodologiile, condițiile și valorile solicitate.

(7) Propunerea pentru limitele aplicabile cantităților de RI schimbate și partajate cu alte zone sincrone conduce la îndeplinirea obiectivului SO GL privind asigurarea condițiilor pentru menținerea nivelului de calitate a frecvenței în toate zonele sincrone din întreaga Uniune, permițând schimbul și partajarea între zonele sincrone între anumite limite pentru a fi evitate efectele negative în fiecare zonă sincronă.

(8) În concluzie, propunerea pentru limitele aplicabile cantităților de RI schimbate și partajate cu alte zone sincrone contribuie la îndeplinirea obiectivelor generale SO GL, în beneficiul tuturor participanților la piața de energie electrică și al consumatorilor finali de energie electrică.

Înaintează spre aprobare autorităților de reglementare din zona sincronă EC prezenta propunere pentru limitele aplicabile cantităților de RI schimbate și partajate cu alte zone sincrone.

Articolul 1

Obiect și domeniu de aplicare

Limitele aplicabile cantităților de RI schimbate și partajate cu alte zone sincrone, astfel cum sunt stabilite în prezentul document, sunt considerate a fi propunerea comună a tuturor OTS din zona sincronă EC în conformitate cu prevederile art. 178 și ale art. 179 din SO GL. Prezenta propunere nu se aplică schimbului și partajării de RI în zona sincronă EC.

Articolul 2

Definiții și interpretări

(3) În înțelesul prezentei propuneri pentru limitele aplicabile cantităților de RI schimbate și partajate cu alte zone sincrone, termenii utilizați au semnificațiile definite la art. 3 din SO GL, art. 2 din Regulamentul (CE) nr. 714/2009, art. 2 din Directiva 2009/72/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 iulie 2009 privind normele comune pentru piața internă a energiei electrice și de abrogare a Directivei 2003/54/CE și la art. 2 din 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 European și al Consiliului.

(4) În prezenta propunere pentru limitele aplicabile cantităților de RI schimbate și partajate cu alte zone sincrone, cu excepția cazului în care se impune diferit în context:

- d) singularul face referire și la plural, și viceversa;
- e) cuprinsul și antetele au fost incluse doar în scop informativ și nu afectează interpretarea prezentei propuneri pentru limitele aplicabile aplicabile cantităților de RI schimbate și partajate cu alte zone sincrone; și
- f) orice referință la legislație, regulamente, directive, ordine, instrumente, coduri sau orice alte acte legislative include orice modificare, completare sau repromulgare a sa, aflată în vigoare la momentul respectiv.

Articolul 3

Limitele aplicabile cantităților de RI schimbate și partajate între zone sincrone

(1) Un OTS dintr-un bloc RFP, receptor al rezervei și implicat în schimbul de RI între zone sincrone, acolo unde zona sincronă EC este zona sincronă receptoare de rezervă, se asigură că cel puțin 50% din capacitatea sa totală de RI rezultată din regulile de dimensionare a RI, conform prevederilor art. 160 din SO GL și înaintea oricărei reduceri ca urmare a partajării RI, conform prevederilor art. 160 alin. (5) din SO GL, rămâne localizat în blocul său RFP.

(2) Fiecare OTS dintr-un bloc RFP are dreptul la partajarea de RI cu un bloc RFP dintr-o zonă sincronă învecinată. În mod deosebit:

- a) în cazul în care zona sincronă EC este zona sincronă receptoare de rezervă, partajarea de RI

se face în limitele stabilite prin regulile de dimensionare a RI, prevăzute la art. 160 alin. (4)-(5) și la art. 161 din SO GL.

b) în cazul în care zona sincronă EC este zona sincronă cu rezervă racordată, nu se aplică limitări.

Articolul 4

Publicarea și implementarea propunerii pentru limitele aplicabile aplicabile cantităților de RI schimbate și partajate cu alte zone sincrone

(1) OTS publică propunerea pentru limitele aplicabile cantităților de RI schimbate și partajate cu alte zone sincrone fără întârziere, după ce toate autoritățile de reglementare au aprobat propunerea sau după ce Agenția pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din Domeniul Energiei (Agenția) a luat o decizie în conformitate cu prevederile art. 6 alin. (8) din SO GL.

(2) OTS implementează prevederile propunerii pentru limitele aplicabile aplicabile cantităților de RI schimbate și partajate cu alte zone sincrone în termen de o lună de la aprobarea acesteia de către autoritățile de reglementare în conformitate cu prevederile art. 6 alin. (3) din SO GL sau după ce Agenția a luat o decizie în conformitate cu prevederile art. 6 alin. (8) SO GL.

Articolul 5

Limba

Limba de referință pentru prezenta propunere pentru limitele aplicabile cantităților de RI schimbate și partajate cu alte zone sincrone este limba engleză. Pentru a evita orice interpretare, în cazul în care OTS au nevoie să traducă prezenta propunere pentru limitele aplicabile cantităților de RI schimbate și partajate cu alte zone sincrone în limba/limbile lor naționale, în eventualitatea unor neconcordanțe între versiunea în limba engleză publicată de OTS în conformitate cu prevederile art. 8 din SO GL și orice versiune în altă limbă, OTS relevanți furnizează autorităților naționale de reglementare relevante o traducere actualizată a propunerii pentru limitele aplicabile cantităților de RI schimbate și partajate cu alte zone sincrone, în conformitate cu legislația națională.