
**Propunerea tuturor operatorilor de transport și sistem din zona
sincronă Europa Continentală pentru stabilirea perioadei minime de
activare solicitate unităților sau grupurilor furnizoare de RSF cu
rezervoare de energie cu capacitate limitată pentru a rămâne
disponibile în starea de alertă în conformitate cu Articolul 156 alin. (11)
al Regulamentului 2017/1485 (UE) al Comisiei**

Date: 5. octombrie 2021

Conținut

Preambul.....	3
Articol 1 Scop și Domeniu de aplicare.....	5
Articol 2 Definiții și interpretări.....	6
Articol 3 Perioada de Timp pentru REL.....	6
Articol 4 Publicarea și implementarea Propunerii.....	7
Articol 5 Limba	7

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

Preambul

- (1) În conformitate cu prevederile art. 156 alin. (11) din Regulamentul (UE) 2017/1485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directe privind operarea sistemului de transport al energiei electrice (denumit în continuare „SO GL”), prezentul document reprezintă o propunere comună (denumită în continuare „Propunerea”) elaborată în comun de toți operatorii de transport și sistem din zona sincronă Europa Continentală (denumiți în continuare „OTS”) pentru stabilirea perioadei de timp (denumită în continuare „Perioadă de Timp”) necesare pentru ca unitățile furnizoare de RSF sau grupurile furnizoare de RSF cu rezervoare de energie cu capacitate limitată (denumite în continuare „REL”) să rămână disponibile în stare de alertă.
- (2) Propunerea a fost elaborată cu luarea în considerare a principiilor și a obiectivelor stabilite atât în SO GL, cât 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 (CE) nr. 714/2009”). Obiectivele SO GL privesc asigurarea siguranței în funcționare a sistemelor electroenergetice, calitatea frecvenței și utilizarea eficientă a resurselor și a sistemelor interconectate. În acest scop sunt precizate cerințe pentru furnizorii de RSF asigurându-se că REL dețin capacitatea de activare RSF complet și în mod continuu în starea de alertă pentru o perioadă de timp minimă care trebuie să fie stabilită în conformitate cu prevederile art. 156 alin. (10) și (11) din SO GL.
- (3) Art. 156 alin. (9) din SO GL prevede că, în cazul în care nu este stabilită perioada de activare minimă în conformitate cu art. 156 alin. (10) și alin. (11) din SO GL, fiecare furnizor de RSF trebuie să se asigure că unitățile sau grupurile sale furnizoare de RSF cu rezervoare de energie cu capacitate limitată sunt capabile să activeze integral în mod continuu timp de cel puțin 15 minute sau, în cazul abaterilor de frecvență care sunt mai mici decât pragul de abatere de frecvență care determină activarea integrală a RSF, pe o perioadă de timp echivalentă sau pe o perioadă definită de către fiecare OTS, care nu trebuie să depășească intervalul de 15-30 de minute. În continuare, se precizează că, dacă perioada de activare minimă a fost stabilită conform prevederilor art. 156 alin. (10) și alin. (11) din SO GL, fiecare furnizor de RSF trebuie să se asigure că fiecare unitate sau grup de RSF cu REL este capabilă să activeze integral în mod continuu, în starea de alertă, pe respectiva Perioada de Timp determinată.
- (4) Art. 156 alin. (10) din SO GL prevede ca toți OTS din zona sincronă Europa Continentală și Europa de Nord să elaboreze o propunere privind perioada de activare minimă care să fie asigurată de furnizorii de RSF, și specifică faptul că perioada determinată nu trebuie să fie mai mare de 30 de minute sau mai mică de 15 minute. O astfel de propunere trebuie să ia complet în considerare rezultatele analizei cost-beneficiu (denumită în continuare „ACB”) realizată în conformitate cu prevederile art. 156 alin. (11) din SO GL.
- (5) Art. 156 alin. (11) din SO GL prevede ca OTS din zona sincronă Europa Continentală și zona sincronă Europa de Nord să elaboreze o propunere pentru ipotezele și metodologia necesare realizării ACB,

în scopul evaluării perioadei de activare minimă solicitată pentru unitățile sau grupurile furnizoare de RSF cu REL pentru a rămâne disponibile în perioada stării de alertă.

ACB trebuie să ia în considerare cel puțin următoarele:

- (a) informațiile obținute utilizând intervale de timp diferite și cote diferite de tehnologii emergente, în diferite blocuri RFP;
- (b) impactul perioadei definite de activare minimă asupra costului total de RSF în zona sincronă;
- (c) impactul perioadei definite de activare minimă privind riscurile de stabilitate a sistemului, în particular prin evenimente prelungite sau repetate de frecvență;
- (d) impactul riscurilor de stabilitate a sistemului și costul total al RSF în cazul creșterii volumului total de RSF;
- (e) impactul dezvoltării tehnologice asupra costurilor perioadei de disponibilitate a RSF pentru unitățile sau grupurile furnizoare de RSF cu REL.

În cadrul efectuării analizelor, OTS au luat în considerare, de asemenea, următoarele elemente:

- Timpul de activare integral al RRF cu activare automată conform SO GL ;
 - Proprietățile suplimentare ale RSF pentru REL (definite în conformitate cu art. 154 alin. (2) din SO GL).
- (6) OTS au propus metodologia ACB în conformitate cu art. 156 alin. (11) din SO GL. Această metodologie a fost aprobată de toate autoritățile naționale de reglementare (denumite în continuare „ANR”) în data de 7 octombrie 2020. OTS au efectuat ACB în conformitate cu prevederile metodologiei aprobate. Rezultatele ACB au fost prezentate tuturor părților interesate prin intermediul procesului de consultare publică.
 - (7) Considerând rezultatele ACB și luarea în considerare a tuturor comentariilor primite de la părțile interesate în timpul procesului de consultare publică, OTS au decis să efectueze analize suplimentare în scopul de a stabili Perioada de Timp.
Perioada de Timp propusă are drept scop:
 - (a) Asigurarea siguranței sistemului în toate condițiile preconizate;
 - (b) Stabilirea unor condiții de concurență echitabile pentru furnizorii de RSF, prevăzând o competiție corectă între diferitele tehnologii de furnizare a RSF.
 - (c) Minimizarea costurilor RSF, chiar considerarea faptului că o cantitate mare de REL este deja instalată în zona sincronă Europa Continentală;și trebuie să fie strâns coordonată cu Dimensionarea RSF.
 - (8) Analizele prevăzute la alin. (7) au arătat următoarele:
 - (a) Cantitatea crescută de REL în furnizarea de RSF, asigură o reducere a siguranței sistemului;
 - (b) Fiind dată o cantitate specifică de REL în furnizarea RSF, cu cât Perioada de Timp este mai lungă, cu atât mai scăzut va fi impactul asupra siguranței sistemului;
 - (c) Dacă toate REL calificate tehnic în prezent ar fi exceptate de la furnizarea de RSF, condițiile de siguranță minimă nu ar mai fi îndeplinite;

-
- (d) Fiind specificată o cantitate de REL în furnizare, condițiile de siguranță pot fi restabilite prin mărirea RSF în sistem, iar această creștere implică costuri ridicate pentru OTS;
- (9) În conformitate cu prevederile art. 153 alin. (2) lit. c) din SO GL, OTS discută în prezent o actualizare a criteriului de dimensionare a RSF cu scopul de a stabili o metodă probabilistică de dimensionare.
- (10) În scopul de a asigura că Perioada de Timp propusă este corelată cu siguranța sistemului, OTS sunt de acord că valoarea cantității de RSF care urmează să fie achiziționată la nivelul zonei sincrone Europa Continentală trebuie să depindă de cantitatea de REL care este stabilită în furnizarea de RSF.
- (11) OTS vor recalcula în mod periodic volumul de RSF necesar de a fi convenit în raport cu prezența de REL în furnizarea de RSF. Dacă REL furnizează o cotă mai mare în furnizarea RSF, cantitatea totală a RSF care urmează să fie achiziționată la nivelul zonei sincrone EC trebuie să fie prin urmare crescut.
- (12) OTS au acordat să considere restricția unui minim solicitat de RSF condiționată de prezența REL (așa cum este indicat la pct. (10) și pct. (11)) în abordarea reanalizată de dimensionare probabilistică elaborată în conformitate cu art. 153 alin. (2) lit. c) din SO GL.
- (13) Factorii de distribuție K pot fi influențați de către abordarea reanalizată de dimensionare probabilistică.
- (14) Creșterea de RSF descrisă la pct. (10) reprezintă o creștere în costurile RSF care urmează să fie suportate de către OTS. Această creștere se datorează prezenței REL în furnizarea de RSF și a contribuției REL la siguranța sistemului când apariția de abateri de frecvență de lungă durată este inerent mai mică decât contribuția furnizată de unități sau grupuri furnizoare de RSF fără rezervoare de energie cu capacitate limitată.
- (15) În concluzie, Propunerea pentru o Perioadă de Timp, împreună cu propunerea de reanalizare a dimensionării RSF, contribuie la îndeplinirea obiectivelor generale ale SO GL de asigurare a siguranței în funcționare luând în considerare costurile și beneficiile asigurate tuturor participanților la piață și consumatorilor finali.

TRANSMIT URMĂTOAREA PROPUNERE PENTRU PERIOADA DE TIMP CĂTRE TOATE AUTORITĂȚILE DE REGLEMENTARE DIN ZONA SINCRONĂ EUROPA CONTINENTALĂ:

Articol 1

Scop și Domeniu de aplicare

Prezenta Propunere pentru Perioada de Timp reprezintă propunerea OTS din zona sincronă Europa Continentală în conformitate cu prevederile art. 156 alin. (11) din SO GL.

Articol 2

Definiții și interpretări

1. În sensul prezentei propuneri, termenii utilizați în prezentul document trebuie să aibă semnificația definițiilor prevăzute la art. 3 din SO GL, în Regulamentul (CE) 714/2009, Directiva 2009/72/EC și Regulamentul (EU) 543/2013.
2. În plus, cu excepția cazului în care se impune diferit în context, următorii termeni au semnificația de mai jos:
 - a) ‘REL’ înseamnă ‘unitate sau grup furnizoare/furnizor de RSF cu rezervoare de energie cu capacitate limitată;
 - b) ‘Perioada de Timp’ în conformitate cu art. 156 alin. (9) din SO GL reprezintă ‘timpul pentru care fiecare furnizor de RSF trebuie să se asigure că unitățile sau grupurile sale furnizoare de RSF cu rezervoare de energie cu capacitate limitată sunt capabile să activeze RSF complet în mod continuu, ca urmare a declanșării stării de alertă și pe toată durata acesteia;
 - c) ‘Actualizare a Dimensionării RSF’ reprezintă a actualizare a modului în care este stabilită la nivelul zonei sincrone Europa Continentală cantitatea de RSF. Această actualizare trebuie să includă o dependență între dimensionarea RSF la nivelul zonei sincrone Europa Continentală și cantitatea de REL estimată să furnizeze REL, Perioada de Timp pentru care REL estimat să furnizeze RSF este precalificat.
3. În prezenta propunere, cu excepția cazului în care se impune diferit în contextul:
 - a) singularul face referire și la plural, și vice versa;
 - b) cuprinsul și anteturile sunt incluse doar pentru simplificare și nu afectează interpretarea prezentei propuneri; și
 - c) orice referire la legislație, regulamente, directive, ordine, instrumente, coduri sau orice alte acte legislative includ orice modificare, completare sau repromulgare în vigoare la momentul respectiv.

Articol 3

Perioada de Timp pentru REL

1. Perioada de activare minimă solicitată pentru unitățile sau grupurile furnizoare de rezervă de stabilizare a frecvenței cu rezervoare de energie cu capacitate limitată pentru a rămâne disponibile în starea de alertă, este de 30 de minute.
2. Perioadă de tranziție este de cel puțin 24 de luni de la data intrării în vigoare a prezentei propuneri.
3. Solicitarea de la art. 3 alin. (1) se aplică la REL ale căror procese de calificare tehnică au loc la sfârșitul perioadei de tranziție.
4. REL calificat tehnic înainte de sfârșitul perioadei de tranziție, nu fac obiectul solicitării de la art. 3 alin. (1), și trebuie să se asigure că sunt capabili să activeze integral RSF, în mod continuu, ca urmare a declanșării stării de alertă și pe durata stării de alertă, pentru o perioadă de timp egală cu maximul dintre următoarele două:
 - a) Perioada de Timp aflată în vigoare în zona unde sunt racordați la momentul intrării în vigoare a prezentului regulament;

-
- b) Perioada de Timp pentru care au fost calificați tehnic, ori de câte ori este diferită de Perioada de Timp aflată în vigoare în zona unde sunt racordați.

Articol 4

Publicarea și implementarea Propunerii

Fiecare OTS din zona sincronă Europa Continentală publică Propunerea aprobată pentru Perioada de Timp fără o întârziere nejustificată, după aprobarea de către toate ANR, în conformitate cu prevederile art. 8 din SO GL.

Articol 5

Limba

Limba de referință pentru prezenta propunere de stabilire a Perioadei de Timp este limba engleză. Pentru a evita orice interpretare, în cazul în care OTS trebuie să traducă prezenta propunere de stabilire a Perioadei de Timp în limba/limbile lor națională/naționale, în eventualitatea existenței unor neconcordanțe între versiunea în limba engleză publicată de OTS în conformitate cu prevederile art. 8 alin. (1) din Regulamentul SO GL, și orice versiune într-o altă limbă, OTS relevanți transmit autorităților naționale de reglementare relevante, în conformitate cu prevederile legislației naționale, o traducere revizuită a propunerii de stabilire a a Perioadei de Timp.