

REFERAT DE APROBARE

Secțiunea 1 - Titlul proiectului de reglementare

Decizia privind aprobarea documentului „Propunerea tuturor operatorilor de transport și de 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) din Regulamentul (UE) 2017/1485 al Comisiei”

Secțiunea a 2-a - Motivul emiterii reglementării

<p>1. Contextul și cadrul european de reglementare (Descrierea situației actuale)</p>	<p>Dispozițiile art. 6 alin. (3) lit. d) pct. v) din <i>Regulamentul (UE) 2017/1485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directe privind operarea sistemului de transport al energiei electrice (Regulamentul SO GL)</i>, care prevede următoarele:</p> <p>“(3) Următoarele propuneri de termeni și condiții sau metodologii fac obiectul aprobării de către toate autoritățile de reglementare din regiunea vizată, iar un stat membru poate transmite autorității de reglementare vizate un aviz pe această temă:(...)</p> <p>(d) metodologiile, condițiile și valorile incluse în acordurile operaționale pentru zona sincronă de la articolul 118, cu privire la: (...)</p> <p>(v) pentru zonele sincrone EC și Europa de Nord, perioada minimă de activare care trebuie asigurată de furnizorii de RSF în conformitate cu articolul 156 alineatul (10); “</p> <p>Dispozițiile art. 156 alin. (10) din Regulamentul SO GL prăvăd următoarele:</p> <p>“ (10) Pentru zonele sincrone EC și Europa de Nord, toți</p>
--	--

	<p><i>OTS trebuie să elaboreze o propunere cu privire la perioada minimă de activare care trebuie asigurată de furnizorii de RSF. Perioada stabilită nu trebuie să depășească intervalul de 15-30 de minute. Propunerea ține cont pe deplin de rezultatele analizei cost-beneficiu efectuate în temeiul alineatului (11). “</i></p>
<p>2. Cadrul național de reglementare</p>	<p>- art. 36 alin. (7) lit. n) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.</p> <p>- art. 5 alin. (1) lit. c) și d) și art. 9 alin. (1) lit. h) ale Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 33/2007, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare.</p>
<p>3. Scopul reglementării</p>	<p>În data de 10.04.2019 Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei a aprobat Decizia nr. 667 - <i>Propunerea tuturor OTS din Europa Continentală și de Nord privind ipotezele și metodologia pentru Analiza Cost-Beneficiu în conformitate cu articolul 156 alin. (11) din Regulamentul (UE) 2017/1485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unor linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice.</i></p> <p>În cadrul acestui document sunt prezentate ipotezele și metodologia necesare determinării timpului minim de activare care trebuie asigurat de furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței (RSF) cu rezervoare de energie cu capacitate limitată în timpul stării de alertă.</p> <p>Propunerea tuturor operatorilor de transport și de sistem (OTS) din zona sincronă Europa Continentală (EC), transmisă prin adresa CNTEE Transelectrica SA nr.</p>

	43127/6.10.2021, înregistrată la ANRE cu nr. 116475/6.10.2021, care face obiectul prezentului proiect de act normativ, stabilește valoarea de 30 minute pentru timpul minim de activare care trebuie asigurată de furnizorii de RSF cu rezervoare de energie cu capacitate limitată.
4. Schimbări preconizate/ măsurile propuse prin prezenta reglementare	Prin prezentul proiect de decizie se precizează suplimentar, pentru o categorie distinctă de furnizori de RSF care dețin rezervoare de energie cu capacitate limitată (REL), obligația furnizării RSF de minimum 30 de minute în timpul stării de alertă și nu se preconizează modificări în cadrul reglementărilor existente.
5. Alte informații	-

Secțiunea a 3-a – Mențiuni privind impactul socio-economic preconizat al proiectului de reglementare

<p>1. Impactul macroeconomic</p> <p>a) impactul asupra pieței de energie în ansamblul ei</p> <p>b) impactul asupra operatorilor economici</p> <p>c) impactul asupra consumatorilor/ clienților finali (variații de preț sau altele asemenea)</p>	<p>În prezent rezervoarele de energie cu capacitate limitată nu sunt utilizate în cadrul pieței de energie, fiind destinate cu predilecție alimentării de rezervă a consumului în caz de dispariție a sursei principale de energie.</p> <p>Prin introducerea furnizorilor de RSF cu rezervoare de energie cu capacitate limitată, cantitatea de RSF achiziționată la nivelul zonei sincrone EC se modifică funcție de timpul solicitat, de 15 minute sau 30 minute în conformitate cu documentul <i>Explanatory document to all TSOs proposal for the definition of time period</i> elaborat de OTS din zona</p>
--	--

sincronă EC și publicat pe pagina de internet ENTSO-E

(<https://consultations.entsoe.eu/system-operations/rgce-fcr-with-ler-sogl-156-11>).

În zona sincronă Europa Continentală sunt operatori economici care dețin rezervoare de energie cu capacitate limitată de furnizare RSF timp minim de 15 minute în starea de alertă cu capacitate cumulată de 1127MW.

Trecerea de la timpul minim de 15 minute la un timp minim de 30 de minute, așa cum este dorită de către majoritatea calificată a operatorii de transport și sistem din zona sincronă EC implică investiții și cheltuieli suplimentare din partea operatorilor economici pentru creșterea timpului minim pentru furnizarea RSF.

În consecință majoritatea calificată a OTS sunt de acord ca perioada de tranziție pentru trecerea de la 15 minute la 30 de minute să fie de 2 ani, pentru ca operatorii economici să poată efectua modificările necesare.

Consumatorul final din zona sincronă Europa Continentală va avea parte de o siguranță crescută în continuitatea alimentării cu energie electrică.

2. Impactul asupra mediului concurențial și domeniului ajutoarelor de stat	Proiectul de reglementare nu se referă la subiectul ajutoarelor de stat, iar în ceea ce privește mediul concurențial, impactul ar trebui să fie benefic, de creștere a mijloacelor de furnizare a RSF.
3. Impact asupra mediului de afaceri	-
4. Implicații sociale	-
5. Impact asupra mediului	Este necesar în cazul utilizării bateriilor realizarea procesului de reciclare.
6. Alte informații	-

Secțiunea a 4-a – Mențiuni privind impactul financiar preconizat asupra bugetului ANRE

Secțiunea a 5-a - Efectele proiectului de act normativ asupra legislației în vigoare

1. Măsuri normative necesare pentru aplicarea prevederilor proiectului de act normativ: a) acte normative ce vor fi modificate sau abrogate, ca urmare a intrării în vigoare a proiectului de act normativ; b) acte normative ce urmează a fi elaborate în vederea implementării noilor dispoziții.	Proiectul de act normativ determină timpul minim de activare solicitat unităților sau grupurilor furnizoare (UFR/GFR) de RSF cu rezervoare de energie cu capacitate limitată pentru a rămâne disponibile pe durata stării de alertă, parametru necesar doar procesului de calificare tehnică și a acestor tipuri de UFR/GFR de RSF și eventual de definire a unui nou produs, rezerva de stabilizare a frecvenței cu durata de 30 de minute.
2. Conformitatea proiectului de act normativ cu legislația comunitară în cazul proiectelor ce transpun prevederi comunitare	Modificările propuse în cadrul proiectului de reglementare reprezintă punerea în aplicare a prevederilor art. 6 alin. (3) lit. d) pct. v) din Regulamentul SO GL.
3. Alte acte normative și/sau documente internaționale din care decurg angajamente	-

4. Alte informații	<p>În cadrul ordinului ANRE nr. 89/2021 privind aprobarea procedurii de calificare tehnică pentru furnizarea serviciilor de sistem, la calificarea pentru rezerva de stabilizare a frecvenței (RSF) în cadrul art. 20 lit. e) pct iii) se specifică faptul că, pentru unitățile furnizoare de rezervă (UFR) respectiv grupurile furnizoare de rezervă (GFR) cu rezervoare de energie cu capacitate limitată (REL), intervalul minim de activare va ține cont de timpul aprobat în urma efectuării analizei cost-beneficiu (ACB) la nivel de zonă sincronă EC. Prin aprobarea prezentei propuneri acest timp este stabilit și procesul de calificare tehnică nu necesită nici o modificare. Suplimentar, procedura de verificare dedicată activării rezervei de stabilizare a frecvenței va fi completată cu secțiunea dedicată unităților/grupurilor furnizoare de RSF cu rezervoare de energie cu capacitate limitată.</p>
--------------------	---

Secțiunea a 6-a - Consultările efectuate în vederea elaborării proiectului de act normativ

1. Informații privind procesul de consultare cu organizații neguvernamentale de specialitate și operatori economici din domeniu	<p>OTS din zona sincronă EC înainte de transmiterea propunerii la autoritățile naționale de reglementare (ANR) din zona sincronă menționată, pe parcursul efectuării analizei cost-beneficiu a avut consultări cu operatorii economici care dețin unități furnizoare/grupuri furnizoare de RSF, cu OTS, cu asociații de profil (stocare de energie) precum și cu ANR din zona sincronă EC.</p>
---	--

2. Consultările organizate cu autoritățile administrației publice locale, în situația în care proiectul de act normativ are ca obiect activități ale acestor autorități	-
3. Informații privind avizarea de către: a) Consiliul legislativ b) Consiliul Suprem de Apărare a Țării c) Consiliul Economic și Social d) Consiliul Concurenței e) Curtea de Conturi	-
4. Alte informații	<p>ANRE invită părțile interesate să transmită observații și propuneri legate de aspectele cuprinse în cadrul proiectului de act normativ, însoțite de o motivație corespunzătoare inclusiv în format editabil, în termen de 30 de zile de la data publicării documentului pe pagina de internet a ANRE, la adresa de e-mail srpee@anre.ro</p>