

REFERAT DE APROBARE

Secțiunea 1 - Titlul proiectului de reglementare

Ordin pentru modificarea unor Ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei privind piața de energie electrică

Secțiunea a 2-a - Motivul emiterii reglementării

1. Contextul și cadrul european de reglementare (Descrierea situației actuale)	Regulamentul (UE) 2017/2195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică prevede, la articolul 18, că operatorul de transport și de sistem (OTS) trebuie să elaboreze o propunere care să conțină clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare (FSE) și clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea (PRE), iar la articolul 5, punctul 4 litera d) că fiecare autoritate de reglementare competentă, în această speță ANRE, aprobă clauzele și condițiile în materie de echilibrare elaborate de OTS în temeiul articolului 18. În conformitate articolul 6 alin. (3) din Regulamentul (UE) 2017/2195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică cu OTS responsabili cu elaborarea unei propuneri de clauze și condiții sau de metodologii sau autoritățile de reglementare responsabile cu adoptarea acestora pot solicita modificări ale respectivelor clauze și condiții sau metodologii. În fiecare stat membru vizat se organizează o consultare publică cel puțin pentru propunerile elaborate în temeiul articolului 5 alineatul (4) litera (c) din Regulamentul (UE) 2017/2195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică. În conformitate articolul 4 alin. (3) din alin. (7) din Regulamentul (UE) 2017/2196 al Comisiei din din 24 noiembrie 2017 de stabilire a unui cod de rețea privind starea de urgență și restaurarea sistemului electroenergetic dacă un OTS consideră că este necesară modificarea documentelor aprobate, cerințele prevăzute în Regulament se aplică modificării propuse.
2. Cadrul național de reglementare	Prevederile referitoare la funcționarea pieței de echilibrare și la decontarea dezechilibrelor sunt cuprinse în Regulamentul de programare a unităților de producție dispecerizabile, a consumatorilor dispecerizabili și a instalațiilor de stocare dispecerizabile și în Regulamentul de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare, aprobate cu Ordinul președintelui ANRE nr. 61/2020, cu modificările și completările ulterioare, respectiv în

	<p>Regulamentul de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea – preț unic de dezechilibru, aprobat cu Ordinul președintelui ANRE nr. 213/2020, cu modificările și completările ulterioare.</p> <p>Atribuțiile ANRE în domeniul stabilirii regulilor privind funcționarea pieței de echilibrare rezultă în temeiul art. 5 alin. (1) lit. c) și art. 9 alin. (1) lit. h) ale OUG nr. 33/2007, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, conform căroră ANRE stabilește reglementări tehnice și comerciale pentru operatorii economici din sector, pentru funcționarea sigură și eficientă a sectorului energiei electrice, termice și al gazelor naturale</p> <p>În prezent sunt în vigoare prevederi referitoare la suspendarea pieței angro de energie electrică, a pieței de echilibrare și la decontarea dezechilibrelor cuprinse în Regulamentul privind suspendarea funcționării pieței angro de energie electrică și regulile comerciale aplicabile, aprobat cu Ordinul președintelui ANRE nr. 23/2016 cu modificările și completările ulterioare.</p>
<p>3. Scopul reglementării</p>	<p>Scopul proiectului de ordin îl reprezintă prelungirea termenului de la care se aplică prevederile Ordinului președintelui ANRE nr. 127/2021, de la data de 1 octombrie 2022 la data de 1 octombrie 2023, pentru a putea permite CNTEE Transelectrica:</p> <ul style="list-style-type: none"> - implementarea modificărilor configurației platformei PE existente conform prevederilor din Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței, - extinderea funcțiilor SCADA prin implementarea funcțiilor noi și a modificărilor software în sistemul informatic EMS – SCADA - realizarea testelor necesare participanților la Piața de Echilibrare pentru adaptarea la noile instrumente de piață ; <p>Astfel va fi realizată prelungirea termenului de modificare a configurației platformei PE existente, conform cerințelor din Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea, de la 9 luni la 1 an și 6 luni în urma argumentelor prezentate de CNTEE Transelectrica SA cu privire la activarea de către furnizorul de servicii IT a clauzei de Forță Majoră din Contractul de servicii pentru Platforma Pieței de Echilibrare – II DAMAS” pentru o perioadă de cel puțin 6 (șase) luni datorită războiului din Ucraina.</p> <p>De asemenea, au fost operate o serie de modificări pentru clarificarea textului reglementării.</p>

	<p>Cu privire la Ordinul președintelui ANRE nr. 128/2021 a fost prelungit termenul de aplicare a acestuia de la data de 1 octombrie 2022 la data de 1 octombrie 2023, pentru alinierea cu prevederile Ordinului președintelui ANRE nr. 127/2021.</p>
<p>4. Schimbări preconizate/ măsurile propuse prin prezenta reglementare</p>	<p>Din analiza adreselor transmise ANRE de CNTEE Transelectrica SA, înregistrate cu nr. 135051/23.08.2022, nr.118567/15.07.2022 și nr. 80469/29.04.2022, precum și a emailului transmis de CNTEE Transelectrica SA, înregistrat la ANRE cu nr. 132075/15.02.2022, a rezultat că este necesară modificarea mai multor articole sau completarea cu noi articole din cadrul Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 127/2021, cu modificările și completările ulterioare și anume:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) modificarea termenului de aplicare a Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 127/2021 de la data de 1 octombrie 2022 la data de 1 octombrie 2023; b) prelungirea termenului de modificare a configurației platformei PE existente, conform cerințelor din Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței, de la 9 luni la 1 an și 6 luni; c) eliminarea unui număr de 3 definiții: RFP, OD conector și reglaj necesar care nu se regăseau în textul Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței sau erau definiți arbitrar; d) eliminarea termenului de oferta zilnică și înlocuirea cu ofertă de energie de echilibrare pentru o mai bună înțelegere; e) modificarea parametrilor caracteristicilor variabile ale ofertei de energie de echilibrare pentru produsul standard de RRFm din Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței. f) eliminarea UFR/GFR pentru o mai bună încadrare în tipurile de furnizori de RSF. g) înlocuirea sintagmei servicii de sistem cu servicii de echilibrare la art 2 litera c) pentru o mai bună concordanță cu Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței h) la art. 115 alin. a) a fost înlocuită sintagma schimburi bloc cu notificările privind producția /consumul. i) prelungirea termenul de aplicare a Ordinului

	președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 128/2021 de la data de 1 octombrie 2022 la data de 1 octombrie 2023 pentru alinierea cu prevederile Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 127/2021, cu modificările și completările ulterioare.
--	---

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

1. Impactul macroeconomic a) impactul asupra pieței de energie în ansamblul ei b) impactul asupra operatorilor economici c) impactul asupra consumatorilor/ clienților finali (variații de preț sau altele asemenea)	Se apreciază că prelungirea termenului de aplicarea a Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 127/2021 este benefică pentru participanții la piață permițând furnizorilor de rezervă de reglaj secundar să finalizeze procesul de calificare pentru RRFa și lucrările de adaptare a repartitoarelor locale de putere la noul mod de schimb de date și de comandă, asigurând astfel o cantitate de rezervă RRFa, activabilă în ordinea de merit, suficientă pentru asigurarea siguranței în funcționare a SEN.
2. Impactul asupra mediului concurențial și domeniului ajutoarelor de stat	
3. Impact asupra mediului de afaceri	
4. Implicații sociale	
5. Impact asupra mediului	

ANRE invită părțile interesate să transmită observații și propuneri legate de aspectele cuprinse în cadrul proiectului de act normativ însoțite de o motivație corespunzătoare în termen de 10 de zile de la data publicării, și anume până la data de 19 septembrie 2022, inclusiv în format editabil, la adresa de e-mail srpee@anre.ro. Termenul de 10 zile este justificat de urgența necesității de prelungire a termenului de aplicare a Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 127/2021 pentru a permite CNTEE Transelectrica SA să asigure implementarea modificărilor rezultate din aplicarea acestuia.