

REFERAT DE APROBARE

Secțiunea 1 - Titlul proiectului de reglementare

Ordin pentru modificarea Ordinului 127 din 2021 pentru aprobarea Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței și a Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea

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, în continuare Regulamentul 2195, prevede, la art. 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 art. 5, pct. 4 lit. d) că fiecare autoritate de reglementare competentă aprobă clauzele și condițiile în materie de echilibrare elaborate de OTS în temeiul art. 18. În conformitate cu art. 6 alin. (3) din Regulamentul 2195 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 art. 5 alin. (4) lit. (c) din Regulamentul 2195.
2. Cadrul național de reglementare	Prevederile referitoare la funcționarea pieței de echilibrare și la decontarea dezechilibrelor solicitate prin Regulamentul 2195 și la modul de decontare a energiei produse în perioada de probe, au fost cuprinse în Ordinul președintelui ANRE nr. 127/2021 pentru aprobarea Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței și a Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea și pentru modificarea și abrogarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, cu modificările și completările ulterioare, în continuare Ordinul președintelui ANRE nr. 127/2021. 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 căreia 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>3. Scopul reglementării</p>	<p>Scopul reglementării este să trateze cazurile pe care diverși participanți la piață le-au semnalat în decursul celor câteva luni de la începutul aplicării Ordinului 127/2021, cu modificările și completările ulterioare, referitoare la apariția unor anomalii în calculele de decontare. În anumite intervale de decontare s-a constatat că sunt influențate costurile părților responsabile cu echilibrarea care au produs dezechilibre și care trebuie să plătească cu mult mai mult decât valoarea efectivă a resurselor implicate în echilibrarea efectivă a SEN. Aceste anomalii dispar atunci când se consideră cantitatea de energie electrică injectată de către centralele aflate în perioada de probă în cadrul verificării condițiilor matematice pentru a calcula un preț final unic de dezechilibru, respectiv din dezechilibrul SEN se scade cantitatea de energie electrică produsă de centralele aflate în perioada de probă.</p> <p>Totodată se propune adăugarea unor prevederi referitoare la modul în care trebuie să fie considerate în cadrul calculelor de decontare sumele de bani rezultate ca urmare a modificărilor de cantități survenite în urma actualizării datelor de schimb cu entitățile europene care calculează valoarea cantității energiei electrice schimbate între zona națională de reglaj frecvență-putere și zona sincronă europeană pentru mecanismul de compensare a dezechilibrelor și pentru schimburile planificate și neintenționate de energie electrică. Această completare a fost solicitată de către mai mulți participanți la piața de echilibrare și a fost susținută și de CNTEE Transelectrica SA deoarece micșorează volumul de resurse angajate în recalcularea notelor de decontare finale și în refacerea și retransmiterea facturilor lunare neavând un beneficiu material semnificativ. Astfel, se propune ca aceste refaceri să aibă loc o singură dată pe an.</p> <p>O altă modificare conținută în proiectul de reglementare se referă la modul în care se calculează prețul estimat unic de dezechilibru, deoarece actualul mod de calcul poate induce concluzii eronate în ceea ce privește nivelul prețului de dezechilibru rezultat pentru fiecare interval de decontare.</p>
<p>4. Schimbări preconizate/ măsurile propuse prin prezenta reglementare</p>	<p>Proiectul de ordin cuprinde următoarele măsuri/schimbări:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Explicitarea modului în care se calculează energia de echilibrare efectiv activată pentru a determina dezechilibrul sistemului național pentru a fi în acord cu practica OTS. 2. Adăugarea unor prevederi referitoare la modul în care trebuie să fie considerate în cadrul calculelor de decontare a sumelor de bani rezultate ca urmare a modificărilor de cantități survenite în urma actualizării datelor de schimb cu entitățile europene care calculează valoarea cantității energiei electrice schimbate între zona națională de reglaj frecvență-putere și zona sincronă europeană pentru mecanismul de compensare a dezechilibrelor și pentru schimburile planificate și neintenționate de energie electrică. 3. Modificarea modului în care se calculează prețul estimat

	<p>unic de dezechilibru care trebuie afișat de către OTS în maximum 30 de minute după încheierea intervalului de decontare.</p> <p>4. Considerarea cantității de energie electrică injectată de către centralele aflate în perioada de probă în cadrul verificării condițiilor matematice pentru a calcula un preț final unic de dezechilibru.</p> <p>5. Corectarea modului în care se aplică componenta de neutralitate financiară a OTS în cazul în care diferența dintre obligațiile de plată ale PRE și drepturile de încasare ale PRE sunt mai mici decât costurile de echilibrare ale sistemului, pentru a determina prețurile finale de excedent și deficit.</p>
--	---

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>Se apreciază că prin măsurile propuse vor scădea costurile cu echilibrare ale participanților la piață.</p>
<p>2. Impactul asupra mediului concurențial și domeniului ajutoarelor de stat</p>	
<p>3. Impact asupra mediului de afaceri</p>	
<p>4. Implicații sociale</p>	
<p>5. Impact asupra mediului</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 în termen de 10 de zile de la data publicării, inclusiv în format editabil, la adresa de e-mail srpee@anre.ro. Termenul de 10 zile este justificat de necesitatea de a implementa în regim de urgență soluții care să prevină apariția intervalelor de decontare în care prețurile de dezechilibru nu reflectă costurile resurselor de echilibrare efectiv activate.