

## REFERAT DE APROBARE

### Secțiunea 1 - Titlul proiectului de reglementare

**Ordin pentru modificarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 124/2022 privind aprobarea Regulilor pentru gestionarea congestiilor prin utilizarea pe bază de piață de către operatorii de rețea a flexibilității resurselor din rețelele de distribuție și a celor din rețeaua de transport, a Regulilor aplicabile achiziției de energie electrică reactivă pentru reglajul tensiunii în regim staționar de către operatorul de transport și de sistem și a Regulilor aplicabile achiziției de energie electrică reactivă pentru reglajul tensiunii în regim staționar de către operatorii de distribuție concesionari și privind modificarea și completarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei 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**

### Secțiunea a 2-a - Motivul emiterii reglementării

#### **1. Contextul și cadrul european de reglementare (Descrierea situației actuale)**

Legislația UE în vigoare în domeniul energiei electrice cuprinde prevederi care au în vedere reguli aplicabile de către operatorii de rețea pentru rezolvarea congestiilor din rețelele lor și pentru achiziția serviciilor de sistem care nu au ca scop stabilitatea frecvenței. Astfel, la art. 2 al Regulamentului 943/2019 sunt definite noțiunile de congestie, congestie structurală, redispecerizare, iar la art. 13 se statuează ca regulă generală redispecerizarea pe bază de piață, pe criterii obiective, transparent și nediscriminatoriu, cu derogarea de la aceste principii în anumite condiții strict limitate.

Art. 16 prevede că problemele de congestii ale rețelelor (de transport) trebuie abordate prin soluții nediscriminatorii, bazate pe piață, iar în cazul congestiilor interzonale, operatorul sistemului de transport poate apela la alte metode doar în situații de urgență.

În cadrul art. 59 al Regulamentului 943/2019, Comisia Europeană a primit responsabilitatea să adopte acte de punere în aplicare pentru a asigura condiții uniforme de aplicare a Regulamentului 943/2019 prin instituirea de coduri de rețea, unul din domenii fiind cel al aplicării art. 32 (Stimulente pentru utilizarea flexibilității în rețelele de distribuție) din Directiva 944/2019 și a altor articole în legătură cu consumul dispecerizabil, inclusiv norme privind agregarea, stocarea energiei și norme privind restricționarea cererii. În baza acestei prerogative, Comisia a delegat către ACER sarcina de a elabora liniile directoare cadru (tema) pentru acest nou cod de rețea, iar în decembrie 2022 ACER a înaintat Comisiei Europene Liniile directoare privind utilizarea resurselor flexibile racordate la rețelele de distribuție, care nu se limitează la reguli privind utilizarea flexibilității consumului (demand side flexibility), ci a tuturor categoriilor de resurse. La

	<p>începutul lunii martie 2025 ACER a transmis propunerea pentru acest nou cod, aprobată în BoR, către Comisia Europeană urmând ca aceasta să înceapă desfășurarea procesului de comitologie care se va termina cu aprobarea ca document legal. Ulterior intrării sale în vigoare, conform prevederilor acestuia, trebuie dezvoltate de către operatorii de sistem și aprobate de către autoritățile de reglementare reguli naționale.</p>
<p><b>2. Cadrul național de reglementare</b></p>	<p>Prevederile cu acest subiect din Directiva 944/2019 au fost transpuse în legislația primară națională la art. 45<sup>1</sup> al Legii energiei electrice și a gazelor naturale, nr. 123/2012 cu modificările și completările ulterioare (așa cum a fost modificată prin OUG nr. 143/2021) Regulile pentru gestionarea congestiilor prin utilizarea pe bază de piață de către operatorii de rețea a flexibilității resurselor din rețelele de distribuție și a celor din rețeaua de transport, precum și Regulile aplicabile achiziției de energie electrică reactivă pentru reglajul tensiunii în regim staționar de către operatorul de transport și de sistem și Regulile aplicabile achiziției de energie electrică reactivă pentru reglajul tensiunii în regim staționar de către operatorii de distribuție concesionari au fost aprobate prin Ordinul ANRE nr. 124/2022, care se aplică integral începând cu data de 1 mai 2025.</p>
<p><b>3. Scopul reglementării</b></p>	<p>Scopul proiectului de ordin îl reprezintă prorogarea termenului de la care se aplică integral prevederile Ordinului ANRE nr. 124/2022, respectiv de la data de 1 mai 2025 la data de 1 mai 2026, termen solicitat de către Delgaz Grid S.A. în numele tuturor operatorilor de rețea, atât de distribuție cât și de transport din România, prin adresa înregistrată la ANRE cu nr. 30751/12.03.2025.</p> <p>Principalul motiv pentru care toți operatorii de rețea solicită această amânare se referă la intervalul de timp necesar pentru adoptarea Codului de rețea pentru Demand Response, pentru care a fost încheiat recent procesul de dezvoltare la nivelul ACER, fiind transmis în cursul lunii curente către Comisia Europeană pentru a putea fi desfășurat procesul de comitologie. Acest cod de rețea conține toate prevederile necesare implementării pieței de flexibilitate pentru managementul congestiilor fiind necesar ca dezvoltările ce vor fi realizate de operatorii să se bazeze și să fie aliniate cu aceste prevederi.</p> <p>De asemenea, operatorii de rețea motivează că termenele solicitate sunt dependente de decizia de utilizare a unor platforme comune sau individuale și de durata necesară dezvoltării acestor platforme informatice locale, atât pentru determinarea congestiilor de rețea cât și pentru tranzacționarea și decontarea produselor de flexibilitate.</p>
<p><b>4. Schimbări preconizate/ măsurile propuse prin prezenta reglementare</b></p>	<p>a) modificarea termenului de aplicare a Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 124/2022 de la data de 1 mai 2025 la data de 1 mai 2026;</p>

	b) prelungirea termenului de transmitere la ANRE a procedurilor operaționale aferente rezolvării congestiilor pe baza utilizării flexibilității resurselor, până la data de 1 aprilie 2026.
--	---

### **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 prorogarea termenelor va permite operatorilor să finalizeze în condiții adecvate implementarea prevederilor Ordinului 124/2022 și nu are impact asupra participanților la piață și a clienților finali.
---	---

**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](mailto:srpee@anre.ro). Termenul de 10 zile este justificat de necesitatea de a se asigura aprobarea și intrarea în vigoare a ordinului anterior datei de 1 mai 2025, care este data de aplicare integrală a prevederilor Ordinului ANRE nr. 124/2022, cu modificările și completările ulterioare.**