

NOTĂ DE PREZENTARE

Secțiunea 1 - Titlul proiectului de act normativ

Ordin pentru modificarea și completarea Anexei 2 la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 127/2021

Secțiunea a 2-a - Motivul emiterii actului normativ

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 directe privind echilibrarea sistemului de energie electrică prevede: - la art. 5 – Aprobarea termenelor și condițiilor sau a metodologiilor OTS alin. (4): <i>”(4) Propunerile privind următoarele termene și condiții sau metodologii, precum și orice modificări ale acestora, sunt supuse aprobării de către fiecare autoritate de reglementare din fiecare stat membru vizat, de la caz la caz:</i> <i>(c) termenele și condițiile legate de echilibrare, în temeiul articolului 18;</i> <i>.....”</i> - la art. 18 alin. (1): <i>”(1) În termen de maximum șase luni de la intrarea în vigoare a prezentului regulament și pentru toate zonele de programare ale unui stat membru, operatorii de transport și de sistem ai statului membru în cauză elaborează o propunere privind:</i> <i>(a) clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare;</i> <i>(b) clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea.”</i>
2. Cadrul național de reglementare	Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, cu modificările și completările ulterioare, aprobată prin Legea nr. 160/2012 prevede la art. 1 alin. (1) că <i>”Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, denumită în continuare ANRE, este o autoritate administrativă autonomă, cu personalitate juridică, sub control parlamentar, finanțată integral din venituri proprii, independentă decizional, organizatoric și funcțional, având ca obiect de activitate elaborarea, aprobarea și monitorizarea aplicării ansamblului de reglementări obligatorii la nivel național necesar funcționării sectorului și pieței energiei electrice, termice și a gazelor naturale în</i>

	<i>condiții de eficiență, concurență, transparență și protecție a consumatorilor.”</i> De asemenea, potrivit prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) ordinele ANRE se referă la ”<i>aprobarea reglementărilor tehnice și comerciale pentru funcționarea sigură și eficientă a sectorului energiei electrice, termice și al gazelor naturale.</i>
3. Scopul reglementării	În decursul anului 2026, CNTEE Transelectrica S.A. a transmis la ANRE propuneri de modificare/completare a <i>Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea</i> aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 127/2021, cu modificările și completările ulterioare (denumit în continuare <i>Regulamentul PRE</i>). Astfel, în prezentul proiect de ordin se transpun, la art. 55¹, modificările propuse de OTS care vizează consolidarea cadrului de responsabilizare financiară a părților responsabile cu echilibrarea (PRE) în cazul neasigurării energiei necesare îndeplinirii obligațiilor de vânzare asumate de acestea prin instituirea OTS a obligației de a le restricționa operativ accesul de la transmiterea de notificări ale schimburilor bloc cu alte PRE sau ale importurilor/exporturilor contractate, respectiv a obligației de a notifica OPEED despre aceste situații cu scopul de a restricționa operativ accesul participanților la piață care au constituite respectivele PRE la PZU și PI. Aceste măsuri vizează prevenirea acumulării de noi expuneri ale pieței la riscurile asociate situațiilor menționate. În plus, se propune să fie stabilită în cadrul ordinului garanția financiară minimă pe care o parte responsabilă cu echilibrarea trebuie să o constituie la OTS la momentul înregistrării în piața de energie electrică. Această valoare a fost deja stabilită de către CNTEE Transelectrica S.A. în cadrul unei proceduri operaționale ca urmare a prevederilor <i>Regulamentului PRE</i>, și se practică din data de 28 noiembrie 2025. Se consideră oportun și necesar ca valoarea minimă a garanției să fie stabilită prin includerea în cadrul reglementării ANRE deoarece asigură o transparență suplimentară și o mai mare predictibilitate pentru participanții la piață. De asemenea, proiectul de ordin cuprinde la art. 122¹ o completare a cadrului de reglementare elaborată în urma solicitării operatorilor de distribuție (OD) în sensul identificării în cadrul platformei informatice a pieței de echilibrare a notificărilor de program realizate de diversele PRE în a cărei zonă de responsabilitate a OD concesionar se regăsește acea notificare și de a o transmite automat respectivului OD. Această solicitare a fost fundamentată de OD ca necesară având în vedere

	evoluția dezvoltării proiectelor pentru instalațiile de stocare a căror funcționare afectează prognoza volumului consumului propriu tehnologic (CPT) al rețelelor fiecărui OD, respectiv costurile pentru achiziția energiei electrice pentru acoperirea CPT. Se consideră că este necesară transmiterea către OD a tuturor informațiilor despre notificările de program disponibile la nivelul OTS, deoarece și celelalte surse de energie influențează direct prognoza de CPT. Nu în ultimul rând, proiectul de ordin cuprinde o nouă prevedere care menționează direct interdicția de a transmite notificări de program în dezechilibru. Acest aspect se înțelege implicit din exprimările cuprinse în cadrul Regulamentului PRE, însă au existat interpretări de-a lungul timpului care au condus la ideea că ar fi permis acest lucru în piața de energie din România.
4. Schimbări preconizate/ măsurile propuse prin prezentul act normativ	Modificările propuse în cadrul proiectului de ordin se referă la: - introducerea unui nou articol referitor la obligativitatea OTS de a restricționa operativ de la transmiterea de notificări ale schimburilor bloc cu alte PRE sau ale importurilor/exporturilor contractate pe acele PRE care nu își asigură, din producția proprie, din achiziții realizate pe piețele anterioare sau din import, energia necesară pentru onorarea obligațiilor de vânzare asumate și de a notifica OPEED despre statusul respectivelor PRE cu scopul de a restricționa operativ accesul participanților la piață care au constituit respectivele PRE de la tranzacționarea pe PZU și PI; - stabilirea garanției financiare minime în cadrul <i>Regulamentului PRE</i> pentru a asigura o transparență suplimentară și o mai mare predictibilitate pentru participanții la piață; - introducerea unui nou articol care prevede transmiterea informațiilor despre notificările de program și OD astfel încât să poată elabora prognoze de CPT cu informații cât mai apropiate de momentul livrării; - introducerea unui nou articol care să menționeze clar că nu este permisă transmiterea notificărilor de program în dezechilibru.
5. Alte informații	Nu este cazul

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

1. Impactul macroeconomic a) impactul asupra pieței de energie în ansamblul ei b) impactul asupra operatorilor economici c) impactul asupra consumatorilor/clientilor finali (variații de preț sau altele asemenea)	Fundamentarea măsurilor introduse a fost apreciată că va responsabiliza participanții la piața de echilibrare pentru a păstra poziții cât mai echilibrate față de notificările de program astfel încât OTS să nu fie expus unor riscuri pe piața de echilibrare care să conducă la
---	---

2. Impactul asupra mediului concurențial și domeniului ajutoarelor de stat	potențiale prejudicii financiare atât pentru acesta în calitate de operator al pieței de echilibrare cât și pentru participanții la piața de energie electrică din România.
3. Impact asupra mediului de afaceri	Se presupune totodată că aceste modificări contribuie la creșterea disciplinei financiare și operaționale a participanților la piață, reducerea riscului de neplată și limitarea expunerii sistemului de decontare la situații în care obligațiile asumate de participanți nu sunt susținute de resurse energetice sau de poziții de achiziție corespunzătoare. De asemenea, se apreciază că măsura transmiterii operative a notificărilor de program către OD concesionari contribuie la realizarea de către aceștia a unor prognoze ale CPT cât mai fidele conducând la o repartizare echitabilă a costurilor asociate.
4. Implicații sociale	Nu este cazul
5. Impact asupra mediului	Nu este cazul
6. Alte informații	Nu este cazul

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 zile lucrătoare de la data publicării, inclusiv în format editabil, la adresele de e-mail anre@anre.ro și srpee@anre.ro.