

REFERAT DE APROBARE

Secțiunea 1 - Titlul proiectului de reglementare

ORDIN privind aprobarea Metodologiei de determinare și raportare a ponderii energiei electrice din surse regenerabile și a conținutului de emisii de gaze cu efect de seră aferent energiei electrice furnizate pentru fiecare interval de decontare

Secțiunea a 2-a - Motivul emiterii reglementării

<p>1. Contextul și cadrul european de reglementare (Descrierea situației actuale)</p>	<p>Prevederile art. 20a „Facilitarea integrării în sistem a energiei electrice din surse regenerabile” din Directiva (UE) 2018/2001, astfel cum a fost modificată prin Directiva (UE) 2023/2413 (RED III) .</p> <p>Articolul 20a din Directiva (UE) 2018/2001, astfel cum a fost modificată prin Directiva (UE) 2023/2413 (RED III), instituie obligația statelor membre de a adopta măsuri pentru facilitarea integrării în sistem a energiei electrice din surse regenerabile, prin promovarea flexibilității, utilizarea soluțiilor alternative la extinderea rețelei, asigurarea accesului la date și digitalizarea sistemului energetic, în vederea integrării eficiente a surselor regenerabile variabile.</p>
<p>2. Cadrul național de reglementare</p>	<p>În conformitate cu prevederile prevederile art. 20¹ din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 163/2022 pentru completarea cadrului legal de promovare a utilizării energiei din surse regenerabile, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative, cu modificările ulterioare și completările aduse prin Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 59/2025, „<i>CNTEE Transelectrica - S.A. și operatorii de distribuție concesionari pun la dispoziția ANRE date privind ponderea energiei electrice din surse regenerabile și conținutul de emisii de gaze cu efect de seră din energia electrică furnizată pentru fiecare interval de decontare, conform reglementărilor ANRE.</i>”</p>

<p>3. Scopul reglementării</p>	<p>Prezentul proiect de reglementare, denumit în continuare <i>Proiect de ordin</i>, a fost elaborat în vederea aplicării obligațiilor ce revin operatorului de transport și sistem CNTEE Transelectrica S.A. și operatorilor de distribuție concesionari cu privire la punerea la dispoziția ANRE a datelor privind ponderea energiei electrice din surse regenerabile și conținutul de emisii de gaze cu efect de seră din energia electrică furnizată pentru fiecare interval de decontare, conform prevederilor art. 20¹ din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 163/2022 pentru completarea cadrului legal de promovare a utilizării energiei din surse regenerabile, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative, cu modificările ulterioare și completările aduse prin Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 59/2025.</p>
<p>4. Schimbări preconizate/ măsurile propuse prin prezenta reglementare</p>	<p>Prin <i>Proiectul de ordin, ce aprobă Metodologia de determinare și raportare a ponderii energiei electrice din surse regenerabile și a conținutului de emisii de gaze cu efect de seră aferent energiei electrice furnizate pentru fiecare interval de decontare</i> se introduce un cadru metodologic unitar și transparent pentru determinarea și raportarea ponderii energiei electrice din surse regenerabile, precum și a conținutului de emisii de gaze cu efect de seră (GES) aferent energiei electrice produse și livrate în rețeaua OTS/OD, cu aplicabilitate pentru fiecare interval de decontare.</p> <p>Reglementarea stabilește utilizarea datelor oficiale furnizate de operatorul de transport și de sistem, precum și de operatorii de distribuție concesionari, incluzând date agregate privind producția de energie electrică defalcată pe tipuri de tehnologii, date referitoare la energia din surse regenerabile produsă și injectată în rețea de prosumatori și comunități de energie, precum și date structurate în format compatibil cu datele colectate de OMEPA, în vederea asigurării coerenței, trasabilității și comparabilității informațiilor raportate pentru a fi utilizate la o mai bună înțelegere de către consumatori a impactului energetic și climatic al consumului de energie electrică.</p> <p>Reglementarea contribuie astfel la armonizarea cadrului național cu cerințele Uniunii Europene privind raportarea energiei electrice din surse regenerabile, monitorizarea emisiilor de gaze cu efect de seră aferente energiei electrice produse și livrată în rețele, precum și integrarea</p>

	flexibilității și a noilor tipuri de participanți la piața de energie, inclusiv prosumatorii și comunitățile de energie.
5. Alte informații	Nu este cazul.

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>A) impactul asupra pieței de energie în ansamblul ei</p> <p>Prezenta reglementare are un impact preponderent neutru din punct de vedere macroeconomic, întrucât nu introduce obligații financiare directe suplimentare pentru participanții la piața de energie electrică și nu modifică mecanismele de formare a prețurilor sau regulile de funcționare ale piețelor angro și cu amănuntul.</p> <p>Reglementarea contribuie la creșterea transparenței și predictibilității pieței de energie electrică, prin instituirea unei metodologii unitare de determinare și raportare a ponderii energiei electrice din surse regenerabile și a conținutului de emisii de gaze cu efect de seră aferent energiei electrice furnizate, la nivelul fiecărui interval de decontare. Această abordare facilitează o mai bună informare a autorităților competente, a participanților la piață și, indirect, a consumatorilor, fără a distorsiona concurența.</p> <p><i>b) impactul asupra operatorilor economici</i></p> <p>Prezenta metodologie are un impact limitat și preponderent operațional asupra operatorilor economici din sectorul energiei electrice.</p> <p>Operatorul de transport și sistem, precum și operatorii de</p>
--	--

	sau categorii de participanți la piață. Prin urmare, aceasta nu intră în sfera ajutoarelor de stat, în sensul legislației naționale și europene în materie.
3. Impact asupra mediului de afaceri	Nu este cazul.
4. Implicații sociale	Nu este cazul.
5. Impact asupra mediului	Prin îmbunătățirea calității, acurateții și trasabilității datelor privind producția de energie electrică și emisiile asociate, reglementarea sprijină monitorizarea obiectivelor naționale și europene în materie de decarbonizare și tranziție energetică, fără a genera efecte negative asupra mediului.
6. Alte informații	Nu este cazul.

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

Proiectul de ordin nu are impact financiar 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.	Intrarea în vigoare a prezentului proiect de act normativ nu determină modificarea sau abrogarea expresă a altor acte normative aflate în vigoare. Metodologia aprobată prin ordinul președintelui ANRE completează cadrul de reglementare existent, fără a aduce atingere prevederilor legislației primare sau secundare aplicabile în domeniul energiei electrice.
2. Conformitatea proiectului de act normativ cu legislația comunitară în cazul proiectelor ce transpun prevederi comunitare	Nu este cazul.
3. Alte acte normative și/sau documente internaționale din care decurg angajamente	Nu este cazul.
4. Alte informații	Nu este cazul.

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	Proiectul a fost transmis în preconsultate operatorului de transport si sistem, prin scrisoare ANRE nr. 152113/12.12.2025 și respectiv operatorilor de distribuție concesionari prin scrisoare ANRE nr. 152116/12.12.2025 în vederea analizării documentului și formulării de observații și propuneri de îmbunătățire asupra cerințelor metodologice și operaționale stabilite, anterior inițierii procedurii oficiale de consultare publică.
2. Consultările organizate cu autoritățile administrației publice locale, în situația în care proiectul de act normativ are ca obiect activități ale acestor autorități	Nu este cazul.
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	Nu este cazul.
4. Alte informații	Nu este cazul.