

## REFERAT DE APROBARE

### Secțiunea 1 - Titlul proiectului de reglementare

**Proiect de ordin pentru aprobarea Metodologiei privind alocarea capacității rețelei electrice pentru racordarea locurilor de producere a energiei electrice, precum și pentru modificarea și completarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei din domeniul racordării utilizatorilor la rețeaua electrică de interes public – faza a-2-a de consultare publică**

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

<b>1. Contextul și cadrul european de reglementare</b> (Descrierea situației actuale)	Nu este cazul.
<b>2. Cadrul național de reglementare</b>	Proiectul de ordin pentru aprobarea Metodologiei privind alocarea capacității rețelei electrice pentru racordarea locurilor de producere a energiei electrice, precum și pentru modificarea și completarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei din domeniul racordării utilizatorilor la rețeaua electrică de interes public se elaborează de ANRE având în vedere: a) dispozițiile art. 25 alin. (2 <sup>2</sup> ) și (13) din <i>Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012</i> , cu modificările și completările ulterioare; b) prevederile art. 40 din <i>Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clienții finali</i> aprobat prin ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 5/2023; c) prevederile art. 5 alin. (1) lit. c) și ale art. 9 alin. (1) lit. h) și q) din <i>Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei</i> , aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare.
<b>3. Scopul reglementării</b>	Scopul elaborării proiectului de ordin este acela de punere în aplicare a dispozițiilor art. 25 alin. (2 <sup>2</sup> ) din <i>Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012</i> , cu modificările și completările ulterioare, care stabilesc următoarele: <i>”În cazul în care operatorii de rețea nu dispun de capacități suficiente pentru racordarea tuturor capacităților de producere a energiei electrice pentru care a fost solicitată racordarea, aceștia pot aplica metode bazate pe piață de alocare a capacității existente a rețelelor, conform reglementărilor aprobate de ANRE”.</i> Totodată, elaborarea proiectului de ordin are în vedere revizuirea prevederilor din <i>Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public</i> , aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare (denumit în continuare Regulament), referitoare la constituirea garanțiilor financiare care se prevăd în avizele tehnice de racordare emise pentru

	<p>locuri de consum și/sau de producere cu puteri instalate mai mari de 1 MW.</p> <p>Proiectul de act normativ introduce dispoziții prin care sunt puse în aplicare prevederile art. 40 din <i>Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clienții finali</i> aprobat prin Ordinul ANRE nr. 5/2023, privind certificarea calității de client activ de către operatorii de rețea. Reglementarea are în vedere modificarea și completarea următoarelor acte normative:</p> <p>A. Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare</p> <p>B. Conținutul-cadru al avizelor tehnice de racordare, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 74/2014, cu modificările și completările ulterioare</p> <p>C. Contractele-cadru de racordare la rețelele electrice de interes public, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 105/2022, cu modificările și completările ulterioare</p>
<p><b>4. Schimbări preconizate/măsurile propuse prin prezenta reglementare</b></p>	<p>Proiectul de ordin reprezintă varianta actului normativ rezultată în urma derulării procesului de consultare publică a documentului în perioada 01.02 – 02.03.2024 și a concluziilor ședințelor de discutare cu părțile interesate a observațiilor la proiectul de ordin, desfășurate în 11 aprilie, 18 aprilie și 9 mai 2024 la sediul ANRE și în data de 23 mai 2024 la sediul Senatului României.</p> <p>Față de măsurile propuse prin proiectul de act normativ în faza 1 de consultare publică, proiectul de act normativ propus pentru faza a 2-a de consultare publică include următoarele modificări/completări referitoare, în principal, la următoarele:</p> <p><b>A. Metodologia privind alocarea capacității rețelei electrice pentru racordarea locurilor de producere a energiei electrice</b></p> <p><b>a)</b> se modifică puterea instalată a instalațiilor de producere a energiei electrice de la 1 MW la 5 MW;</p> <p><b>b)</b> se decalează data pentru punerea în aplicare a prevederilor metodologiei de la 1 ianuarie 2025 la 1 ianuarie 2026;</p> <p><b>c)</b> au fost stabilite clarificări privind calculul capacității disponibile, în sensul precizării elementelor avute în vedere la calculul capacităților disponibile (avize tehnice de racordare și contracte de racordare valabile fără lucrări de întărire, contracte de racordare a locurilor de producere/de consum și de producere care prevăd lucrări de întărire realizate, locuri de consum și de producere puse în funcțiune);</p> <p><b>d)</b> au fost precizate explicit elementele avute în vedere pentru care operatorii de distribuție (OD) au obligația să transmită operatorului de transport și de sistem (OTS) date și informații pentru calculul capacității disponibile a rețelei electrice, respectiv pentru rețelele electrice de distribuție de 110 kV și MT, până la barele de MT ale stațiilor de transformare;</p> <p><b>e)</b> au fost menționate explicit elementele avute în vedere la elaborarea de către OTS a studiului de soluție global, respectiv toate centralele electrice pentru care au fost emise avize tehnice de racordare în termen de valabilitate, inclusiv lucrările de întărire generale ale rețelei</p>

electrice aferente, executate sau care urmează să fie executate conform prevederilor avizelor tehnice de racordare;

**f)** a fost revizuit modul de calcul al prețului de pornire a licitației, prin raportarea valorii totale estimate a lucrărilor suplimentare de dezvoltare la capacitatea totală disponibilă a rețelelor electrice provenită din lucrările suplimentare de dezvoltare, față de raportarea valorii respective la capacitatea totală solicitată de utilizatori pentru alocare;

**g)** a fost inclusă obligația utilizatorilor de a constitui o garanție financiară la contractul de alocare de capacitate, pentru plata capacității alocate, în cuantum de 1% din valoarea contractului; garanția respectivă se constituie anterior încheierii contractului de alocare; în cazul în care utilizatorul nu face dovada plății sumelor pentru capacitatea alocată prin licitație la termenele prevăzute în contract, acesta pierde capacitatea alocată și garanția respectivă;

**h)** valoarea studiului de soluție global realizat de OTS se alocă pro rata cu capacitatea alocată fiecărui participant prin licitație, față de capacitatea totală alocată într-un an în perioada de alocare; valoarea rezultată se adaugă la valoarea contractului de alocare;

**i)** a fost inclusă în contractul de alocare de capacitate situația de încetare a contractului la solicitarea utilizatorului, caz în care garanția financiară constituită de utilizator se execută, iar sumele deja plătite conform contractului nu se returnează.

#### **B. Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public:**

a) includerea contractului de alocare de capacitate, obținută de utilizator în baza aplicării mecanismului descris în metodologia menționată anterior, între documentele care se atașează cererii de racordare a unor locuri de producere/de consum și de producere cu puteri instalate ale capacităților de producere mai mari sau egale cu 5MW;

b) includerea obligației operatorului de rețea de comunicare către utilizator, odată cu studiul de soluție avizat, și a cuantumului garanției financiare pe care utilizatorul trebuie să o constituie în favoarea operatorului, aferentă soluției/soluțiilor de racordare prevăzute în studiu;

c) includerea prevederii conform căreia emiterea avizului tehnic de racordare pentru locurile de producere/de consum și de producere cu puteri instalate ale capacităților de producere mai mari sau egale cu 5 MW este condiționată de îndeplinirea tuturor obligațiilor privind plata capacității alocate în conformitate cu prevederile din contractul de alocare de capacitate;

d) includerea prevederii conform căreia transmiterea către solicitant a avizului tehnic de racordare este condiționată inclusiv de constituirea garanției financiare în favoarea operatorului de rețea, în condițiile prevăzute la articolul 31 din Regulament;

e) includerea între condițiile de executare a garanției financiare și a situației în care autorizația de construire a obiectivului de la locul de consum și/sau de producere ce urmează a fi racordat la rețeaua electrică nu este transmisă operatorului de rețea în termenele prevăzute în contractul de racordare;

f) introducerea obligației utilizatorului de a depune cererea de încheiere a contractului de racordare cu cel puțin 30 de zile

	<p>calendaristice înainte de încetarea perioadei de valabilitate a ATR;</p> <p>g) includerea prevederii potrivit căreia utilizatorul poate solicita încetarea valabilității ATR, caz în care contractul de racordare încheiat încetează la data încetării valabilității avizului tehnic de racordare, garanțiile financiare constituite de utilizator se execută și capacitatea aprobată pentru racordare devine disponibilă pentru racordarea altor utilizatori;</p> <p>h) includerea prevederii conform căreia termenele în care utilizatorul trebuie să prezinte operatorului de rețea autorizația de construire a obiectivului se pot prelungi o singură dată, cu maximum 12 luni, cu acordul scris al operatorului de rețea și cu informarea autorității competente, în condițiile în care utilizatorul constituie o garanție financiară suplimentară în favoarea operatorului de rețea în procent de 5% din valoarea tarifului de racordare, pe care o depune la operatorul de rețea în maximum 5 zile lucrătoare de la data primirii acordului scris al acestuia și în condițiile în care documentele justificative prezentate operatorului de rețea confirmă faptul că motivele întârzierii nu sunt în controlul utilizatorului;</p> <p>i) includerea obligației operatorilor de rețea de a comunica lunar autorității informații privind avizele tehnice de racordare emise în termen de valabilitate și contractele de racordare încheiate, conform prevederilor unei machete ce face obiectul anexei nr. 8 la Regulament;</p> <p>j) revizuirea prevederilor Anexei nr. 6 la Regulament privind Reguli specifice pentru realizarea racordării ocazionale la rețeaua electrică de distribuție a unei instalații aparținând autorităților judiciare și de aplicare a legii, ca urmare a experienței acumulate în aplicarea prevederilor acesteia, în sensul de a elimina elementele birocratice astfel încât să fie asigurată derularea operativă a procesului de racordare.</p> <p><b>C. Conținutul-cadru al avizelor tehnice de racordare</b></p> <p>➤ revizuirea prevederilor privind garanțiile financiare care se constituie în favoarea operatorilor de rețea, în concordanță cu propunerea de revizuire a art. 31 din Regulament.</p> <p><b>D. Contractele-cadru de racordare:</b> s-au realizat completări în sensul coroborării cu prevederile art. 31 din Regulament, privind garanțiile financiare.</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>a) Proiectul de act normativ include măsuri de armonizare a cadrului de reglementare ANRE și de punere în aplicare a prevederilor <i>Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012</i>, cu modificările și completările ulterioare.</p> <p>Alocarea capacității disponibile a rețelei electrice prin metode de piață reprezintă un mecanism ce asigură un mediu concurențial, care oferă predictibilitate dezvoltării surselor de energie în sistemul energetic.</p>
--	---

<p>b) impactul asupra operatorilor economici</p>	<p>b) Documentul oferă operatorilor de rețea cadrul de reglementare a procesului de racordare la rețelele electrice de interes public a utilizatorilor armonizat cu prevederile legislative în vigoare.</p> <p>Prin aplicarea mecanismului descris în metodologia pentru alocarea prin licitații a capacității disponibile a rețelei electrice, operatorii de rețea vor avea asigurate sumele pentru realizarea lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice, necesare racordării locurilor de producere noi. Totodată, prin aplicarea mecanismului se asigură un mediu concurențial solicitanților ce urmează să dezvolte locuri de producere cu puteri instalate mai mari sau egale cu 5 MW. Solicitanții au posibilitatea ca, prin procesul de alocare și prin achitarea sumelor rezultate în urma licitațiilor, să își securizeze capacitatea necesară în vederea racordării ulterioare la rețea.</p> <p>Decalarea termenului de punere în aplicare a prevederilor metodologiei la 1 ianuarie 2026 asigură perioada de timp necesară operatorului de transport și de sistem pentru realizarea platformei de licitații și pentru pregătirea procedurilor necesare pentru aplicarea prevederilor din actul normativ, inclusiv a ghidului de utilizare a platformei.</p> <p>Detalierea elementelor luate în considerare la calculul capacității disponibile și la stabilirea lucrărilor suplimentare de dezvoltare necesare, contribuie la asigurarea în mod unitar din partea operatorilor de rețea a datelor necesare realizării calculelor respective și evaluării în cadrul studiului de soluție global a lucrărilor suplimentare necesare.</p> <p>Includerea în sarcina utilizatorilor câștigători ai unei capacități de rețea în urma licitației, a constituirii unei garanții pentru plata valorii capacității alocate, asigură responsabilizarea utilizatorului și după încheierea licitației în cadrul căreia oferta sa a fost declarată câștigătoare. Garanția respectivă este returnată utilizatorului după plata integrală a valorii capacității alocate.</p> <p>Revizuirea prevederilor Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public referitoare la stabilirea garanțiilor financiare la un procent fix de 5% din valoarea tarifului de racordare, oferă solicitanților posibilitatea de evaluare clară a cuantumului garanției și elimină diferențele în aplicarea prevederilor în vigoare de către operatorii de rețea, determinate de posibilitatea stabilirii oricărui procent până la cel mult 20 % din valoarea tarifului de racordare, evaluat în funcție de necesarul de lucrări de întărire stabilite prin soluția de racordare.</p> <p>Prelungirea termenului de prezentare de către utilizator a autorizației de construire a obiectivului de la un loc de producere/de consum și de producere, o singură dată, cu cel mult 12 luni, cu acordul operatorului de rețea, în cazuri justificate, sprijină utilizatorii care se pot afla în situații în care</p>
--	--

c) impactul asupra consumatorilor/ clienților finali (variații de preț sau altele asemenea)	nu pot obține respectivul document din motive care nu sunt în controlul acestora. c) -
--	---

**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 de la data publicării, inclusiv în format editabil, la adresele de e-mail [anre@anre.ro](mailto:anre@anre.ro) și [srpee@anre.ro](mailto:srpee@anre.ro).**