

REFERAT DE APROBARE

Secțiunea 1 - Titlul proiectului de reglementare

Proiect de ordin 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 II-a de consultare publică

Secțiunea a 2-a - Motivul emiterii reglementării

1. Contextul și cadrul european de reglementare (Descrierea situației actuale)	Cadrul european de reglementare constă în: Regulamentul (UE) 2019/943 privind piața internă de energie electrică stabilește obligația utilizării eficiente a infrastructurii de rețea și promovarea accesului nediscriminatoriu la rețele; • Directiva (UE) 2019/944 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică prevede obligația autorităților de reglementare de a asigura condiții transparente și nediscriminatorii de acces la rețele.
2. Cadrul național de reglementare	Proiectul de ordin 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 următoarele prevederi: - art. 25 alin. (1), alin. (2 ²) și (13) și art. 26 alin. (2) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare; - art. 28 alin. (2) din 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; - art. 5 alin. (1) lit. c) și ale art. 9 alin. (1) lit. h) și q) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare.
3. Scopul reglementării	Emiterea reglementării are loc în contextul analizei datelor furnizate de operatorii de rețea care indică faptul că o parte semnificativă dintre proiectele de producere a energiei electrice pentru care au fost emise avize tehnice de racordare (denumite în continuare ATR) nu ajung în etapa de realizare efectivă a investiției. Această situație generează mai multe disfuncționalități, cum ar fi: a) Blocarea capacității de racordare Emiterea unui ATR conduce la rezervarea unei capacități de evacuare sau de consum în rețeaua electrică. În situația în care proiectul nu este realizat, capacitatea respectivă rămâne indisponibilă pentru o perioadă îndelungată, ceea ce conduce la: • limitarea accesului altor investitori la rețea;

- întârzieri în dezvoltarea unor proiecte viabile;
- utilizarea ineficientă a infrastructurii existente.

b) Distorsiuni în planificarea investițiilor în rețea

Operatorii de rețea planifică investițiile în rețelele electrice având în vedere proiectele pentru care au fost emise ATR.

Proiectele care nu se materializează pot conduce la:

- dimensionarea ineficientă a investițiilor în rețea;
- creșterea incertitudinii în planificarea dezvoltării rețelelor;
- utilizarea suboptimă a resurselor financiare destinate investițiilor.

În situația actuală se constată în principal două aspecte care necesită îmbunătățire prin modificarea și completarea prevederilor reglementărilor incidente:

1. Ineficiența nivelului actual al garanției financiare

Garanția financiară are rolul de a garanta îndeplinirea obligațiilor asumate de utilizatori prin contractul de racordare și de a limita riscurile generate de nefinalizarea proiectelor pentru care s-a rezervat capacitate în rețea.

Nivelul actual al garanției financiare de 5% din tariful de racordare pare că nu a avut efect de responsabilizare a investitorilor.

Astfel, riscul financiar asociat abandonării proiectului rămâne relativ redus pentru solicitant, în comparație cu impactul generat asupra sistemului energetic.

2. Necesitatea introducerii unor criterii de selecție ale proiectelor viabile economic

Dezvoltarea accelerată a proiectelor de producere a energiei electrice, în special a celor din surse regenerabile, determină o creștere semnificativă a solicitărilor de racordare la rețelele electrice de transport și distribuție.

În acest context, utilizarea eficientă a capacității disponibile în rețelele electrice reprezintă o condiție esențială pentru:

- asigurarea accesului nediscriminatoriu la rețelele electrice;
- facilitarea dezvoltării proiectelor energetice viabile;
- realizarea obiectivelor naționale și europene privind tranziția energetică și decarbonizarea sectorului energetic.

Cadrul actual de reglementare aplicabil racordării la rețea prevede obligația utilizatorului de a face dovada obținerii autorizației de construire a obiectivului în termenele maxime de 12 luni de la data încheierii contractului de racordare și 18 luni de la data emiterii ATR, nerespectarea acestei obligații și a termenelor având drept consecință încetarea valabilității ATR și a contractului de racordare.

Totodată, dezvoltarea capacităților energetice de producere a energiei electrice este supusă regimului de autorizare stabilit de ANRE, care include emiterea autorizației de înființare pentru capacitățile energetice. Autorizația de înființare reprezintă actul administrativ prin care se confirmă că proiectul energetic respectă cerințele tehnice,

economice și de reglementare aplicabile dezvoltării capacităților energetice.

Având în vedere constatările menționate anterior cu privire la imposibilitatea unor proiecte de a ajunge în etapa de realizare efectivă a investiției, introducerea unor criterii suplimentare de selecție și a unei corelări explicite între reglementările aplicabile pentru racordarea la rețelele electrice și procedura de autorizare a capacităților energetice, ar putea preîntâmpina situații în care:

- capacitatea de racordare este rezervată pentru proiecte care nu obțin autorizația de înființare;
- capacitatea de racordare rămâne rezervată pentru proiecte pentru care autorizația de înființare a fost retrasă;
- operatorii de rețea nu dispun de mecanisme eficiente pentru eliberarea capacității rezervate.

Totodată, ca urmare a analizării observațiilor și propunerilor primite din partea părților interesate, în:

- a) faza I de consultare publică a proiectului de ordin, care a avut loc în perioada 6 martie 2026 – 6 aprilie 2026;
- b) dezbateră publică organizată de ANRE în data de 16 aprilie 2026;
- c) perioada ulterioară consultării și dezbaterii publice,

precum și a analizei și propunerile primite din partea direcțiilor din cadrul ANRE, proiectul de ordin a fost modificat și completat, prin modificări și completări suplimentare, rezultând documentul în forma propusă spre consultare publică în faza a II-a.

Principalele modificări/clarificări prevăzute în acest proiect de ordin, față de proiectul de ordin publicat în faza I de consultare publică sunt introduse în contextul necesității responsabilizării investitorilor care urmează a aplica în vederea racordării locurilor de producere/de consum și de producere a energiei electrice cu puterea instalată a instalațiilor de producere a energiei electrice mai mare sau egală cu 5 MW, începând cu anul 2026, prevederile *Metodologiei privind alocarea capacității rețelei electrice pentru racordarea locurilor de producere a energiei electrice*, aprobate prin Anexa nr. 1 la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 53/2024 pentru aprobarea 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, cu modificările și completările ulterioare.

Pentru asigurarea unui angajament ferm al solicitanților încă din etapa depunerii cererilor de alocare și prevenirea retragerilor ulterioare a investitorilor din participarea la licitație, s-a considerat a fi necesară devansarea termenului de constituire a garanției de participare la procedura de alocare de capacitate. Astfel, se evită distorsionarea rezultatelor studiului global pe baza căruia se stabilește prețul licitației.

În contextul riscului financiar asociat abandonării participării la licitație, pentru asigurarea continuării parcurgerii procedurii de

licitație, s-a reconsiderat modalitatea de stabilire a valorii garanției financiare de participare. În primul an de licitație, anul 2026, aceasta este stabilită în funcție de puterea instalată a capacităților de producere.

Astfel, pentru anul 2026 a fost prevăzută o valoare a garanției financiare în cuantum de 20.000 EURO/MW putere instalată, calculată la cursul de schimb al Băncii Naționale a României valabil la data emiterii, valoare similară garanției de participare constituite în cazul contractelor pentru diferență, prevăzute la art. 8 alin. (1) din Anexa nr. 1 la *Ordinul ANRE nr. 1.280/2025 privind aprobarea inițierii celei de-a treia licitații pentru Schema de ajutor de stat sub formă de contracte pentru diferență pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile de energie eoliană onshore și solară fotovoltaică, precum și a regulilor procedurii de ofertare aferente celei de-a treia licitații.*

În următorii ani de licitație, începând cu anul 2027 inclusiv, s-a avut în vedere o bază de calcul realistă constând în stabilirea garanției financiare ca fiind minimul dintre valoarea prevăzută pentru anul 2026 și media ponderată a prețurilor contractuale rezultate în urma licitațiilor finalizate în anul precedent anului N, ponderate cu capacitatea atribuită aferentă fiecărui contract (lei/MW).

Scopul elaborării proiectului de ordin este acela de modificare și de completare a anumitor prevederi ale reglementărilor aplicabile racordării la rețelele electrice de interes public a locurilor de producere/de consum și de producere pentru implementarea unor criterii de selecție suplimentare celor deja prevăzute de reglementările în vigoare, în vederea susținerii proiectelor de producere a energiei electrice cu grad ridicat de finalizare a procesului de racordare și de atingere a obiectivului de punere în funcțiune a capacităților de producere.

De asemenea, în ceea ce privește mecanismul de alocare de capacitate pentru locurile de producere/de consum și de producere cu puteri instalate mai mari sau egale cu 5 MW, scopul modificărilor din proiectul de ordin se referă la evitarea înregistrării unor cereri de participare la procedura de alocare fără angajament ferm și a eventualelor retrageri ulterioare din această procedură a investitorilor, ceea ce ar conduce la distorsionarea prețului de pornire a licitației.

Totodată, modificările propuse urmăresc corelarea cadrului de reglementare privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice cu regimul de autorizare a capacităților energetice.

Reglementarea are în vedere modificarea și completarea următoarelor acte normative:

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 (denumit în continuare Regulament)

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>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 (denumit în continuare Contract-cadru de racordare)</p> <p>D. Metodologia privind alocarea capacității rețelei electrice pentru racordarea locurilor de producere a energiei electrice aprobata prin Anexa nr. 1 la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 53/2024 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, cu modificările și completările ulterioare (denumită în continuare Metodologie de alocare)</p>
<p>4. Schimbări preconizate/măsurile propuse prin prezenta reglementare</p>	<p>Proiectul de ordin prevede propuneri și măsuri propuse care au fost completate și/sau modificate față de cele prevăzute în proiectul supus consultării publice în perioada 06.03 – 06.04.2026, ca urmare a observațiilor și propunerilor primite din partea părților interesate în perioada de consultare publică și ulterior acesteia, în dezbateră publică organizată de ANRE care a avut loc în data de 16 aprilie 2026, precum și din partea direcțiilor din cadrul ANRE.</p> <p>Având în vedere cele menționate anterior, proiectul de ordin prevede, în principal, următoarele schimbări preconizate/măsuri propuse:</p> <p>1. Majorarea valorii garanției financiare constituite de utilizatori în vederea emiterii ATR pentru racordarea locurilor de producere/de consum și de producere cu puteri aprobate totale pentru evacuare mai mare de 1 MW, de la 5% la 20% din valoarea fără TVA a tarifului de racordare.</p> <p>Noua valoare a garanției financiare urmărește:</p> <ul style="list-style-type: none"> • creșterea gradului de responsabilizare a utilizatorilor care solicită racordarea la rețea; • reducerea riscului rezervării speculative a capacității de racordare; • asigurarea unei utilizări eficiente a capacității rețelelor electrice; • limitarea riscurilor financiare suportate de operatorii de rețea în situația abandonării proiectelor. <p>Garanția financiară are rolul de a garanta îndeplinirea obligațiilor asumate de utilizatori prin contractul de racordare și de a limita riscurile generate de nefinalizarea proiectelor pentru care s-a rezervat capacitate în rețea.</p> <p>Valoarea de 5% a procentului de stabilire a valorii garanției financiare a fost introdusă începând cu data de 2 august 2024 ca o condiție pentru emiteria ATR, odată cu intrarea în vigoare a <i>Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 53/2024 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</i></p>

Energiei din domeniul racordării utilizatorilor la rețeaua electrică de interes public, cu modificările și completările ulterioare.

În cazul proiectelor pentru care a fost constituită garanția financiară prin aplicarea procentului de 5%, proiecte care reprezintă un procent de 49% din numărul total al proiectelor cu ATR emise, situația la data de 1 ianuarie 2026 raportată la ANRE de operatorii de rețea evidențiază faptul că în cazul a 12% din aceste proiecte au fost încheiate contractele de racordare, în cazul a 3% au fost încheiate contractele de racordare și obținute autorizațiile de construire și în cazul unui procent de aproximativ 1% au fost încheiate contractele de racordare și obținute autorizațiile de construire și cele de înființare.

Această evoluție demonstrează faptul că un procent destul de scăzut de proiecte au ajuns în stadii avansate ale procesului de racordare, chiar dacă timpul de aplicare a regulilor de constituire a garanției scurs de la data intrării în vigoare a acestora a fost relativ scurt, de aproximativ 16 luni, comparativ cu durata în care se desfășoară procesul de racordare pentru proiectele cu cereri de racordare emise înainte de data de 2 august 2024.

Totodată, în cazul proiectelor de racordare a locurilor de producere/de consum și de producere cu puteri instalate mai mari sau egale cu 5 MW pentru care au fost transmise la operatorii de rețea cereri de racordare anterior datei de 1 ianuarie 2026, un număr de 663 de proiecte cu o putere solicitată pentru evacuare de aproximativ 57 GW au studiile de soluție transmise la operatori în vederea avizării acestora până cel târziu la data de 30 iunie 2026.

Așadar, pe baza evoluției înregistrate pentru proiectele în cazul cărora a fost constituită garanția financiară de 5% din tariful de racordare, precum și în considerarea obiectivului de deblocare a capacității rezervate prin ATR emise, s-a considerat ca fiind necesară creșterea procentului de constituire a garanției financiare în vederea emiterii avizelor la 20%. Prin această măsură se urmărește filtrarea proiectelor care demonstrează o viabilitate economică, consecința fiind punerea la dispoziția altor proiecte a capacității disponibilizate din cea rezervată.

2. Completarea Regulamentului și a Contractului-cadru de racordare cu prevederi referitoare la autorizația de înființare emisă de ANRE.

- Modificările propuse vizează: introducerea **obligației utilizatorilor de obține autorizația de înființare** pentru capacitățile energetice de producere a energiei electrice;
- stabilirea termenelor în care această autorizație trebuie obținută, și anume **în termenele maxime de 12 luni de la data încheierii contractului de racordare și 18 luni de la data emiterii ATR** (termene similare celor prevăzute în Regulament pentru transmiterea autorizației de construire a obiectivului);
- **prelungirea cu 30 de zile a termenelor pentru obținerea autorizației de înființare, 12 luni de la data încheierii contractului de racordare și 18 luni de la data emiterii ATR) dacă anterior împlinirii acestor termene, ANRE constată că cererea de emiterie a autorizației de înființare și documentația anexată acesteia sunt complete;**

- reglementarea situațiilor în care **lipsa obținerii autorizației de înființare conduce la încetarea valabilității ATR și a contractului de racordare**, precum și **la executarea de către operatorul de rețea a garanției financiare constituite de utilizator;**
- **încetarea valabilității ATR, a contractului de racordare și executarea garanției financiare** constituite de utilizator **în cazul în care în termen de 6 luni de la data încetării valabilității autorizației de înființare, ANRE nu a acordat o nouă autorizație de înființare pentru capacitate energetică;**
- prevederea că **ANRE poate stabili, prin decizie, un termen mai lung de 6 luni de la data încetării valabilității autorizației de înființare**, în situația încetării valabilității autorizației **ca urmare a retragerii acesteia** de către ANRE;

Aceste prevederi se aplică **capacităților energetice cu puterea aprobată pentru evacuare mai mare de 1 MW**, având în vedere impactul semnificativ al acestor proiecte asupra capacității rețelelor electrice.

Analizele realizate de ANRE, pe baza informațiilor transmise de operatorii de rețea, evidențiază faptul că în ultimii ani s-a înregistrat o creștere semnificativă a numărului de cereri de racordare pentru instalații de producere a energiei electrice, în special din surse regenerabile. În același timp, o parte semnificativă dintre proiectele pentru care au fost emise ATR nu au avansat către faza de implementare, ceea ce conduce la blocarea capacității de racordare disponibile în rețelele electrice și la întârzierea sau imposibilitatea racordării altor proiecte viabile.

În acest context, măsura introdusă constituie, alături de obligația utilizatorului de a face dovada obținerii autorizației de construire pentru obiectiv, un nou criteriu de selecție a proiectelor cu capacitate economică având în vedere că dovada deținerii capacității financiare pentru edificarea capacităților de producere de către dezvoltatorul proiectului reprezintă o condiție obligatorie pentru obținerea autorizației de înființare.

Totodată, această modificare respectă principiul proporționalității întrucât nu introduce obligații suplimentare pentru dezvoltatorii capacităților de producere, obținerea autorizației de înființare fiind deja o etapă obligatorie în procesul de autorizare a capacităților energetice, iar prin propunerile introduse în proiectul de ordin, obligația de obținere a acesteia este stabilită a se realiza în aceleași termene cu cele în care utilizator trebuie să facă dovada obținerii autorizației de construire și astfel, în termene corelate cu etapele normale de dezvoltare a proiectului energetic.

3. Modificarea și completarea Regulamentului și a Contractului-cadru de racordare pentru introducerea **dreptului operatorului de rețea de a solicita prelungirea duratei contractului de racordare** cu durate succesive de 12 luni, ca urmare a necesității prelungirii termenului pentru efectuarea lucrărilor pentru realizarea instalației de racordare și/sau a lucrărilor de întărire a rețelei electrice, a căror realizare este în responsabilitatea acestuia, conform contractului de racordare. Operatorul de rețea transmite la utilizator o cerere de prelungire a duratei contractului de racordare însoțită de proiectul de

act adițional semnat, cu cel puțin 30 de zile calendaristice înainte de data prevăzută în contractul de racordare pentru încetarea acestuia, iar utilizatorul are obligația să transmită operatorului de rețea anterior datei de încetare a contractului de racordare, actul adițional semnat.

De asemenea, a fost introdusă posibilitatea prelungirii de drept a duratei de valabilitate a contractului de racordare cu 30 de zile necesare încheierii actului adițional la contract în situația în care cererea de prelungire a duratei contractului de racordare nu este transmisă de către utilizator sau, după caz, de către operatorul de rețea în termenele prevăzute în Regulament, dar aceasta este transmisă înainte de data de încetare a contractului de racordare.

Totodată, s-a prevăzut că nerespectarea de către de către părțile contractante a termenelor privind prelungirea duratei contractului de racordare constituie contravenție conform prevederilor art. 93 alin. (1) pct. 5² din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

Aceste modificări s-au realizat în vederea responsabilizării operatorului de rețea cu privire la realizarea lucrărilor care, conform prevederilor contractului de racordare, sunt în sarcina acestuia, în mod similar regulilor prevăzute în reglementări pentru utilizator.

4. Clarificarea condițiilor de restituire a garanției financiare constituite de utilizator în vederea prelungirii termenului de transmitere la operatorul de rețea a autorizației de construire pentru obiectivul de la locul de producere/de consum și de producere. S-a introdus obligația operatorului de rețea de a restitui garanția respectivă utilizatorului în termen de 10 zile de la data la care acesta transmite autorizația de construire a obiectivului.

Introducerea acestui termen s-a realizat ca urmare a unor sesizări primite de ANRE, în scopul clarificării cu privire la termenul de restituire a garanției financiare către utilizatorul care a îndeplinit obligația de a transmite autorizația de construire.

5. Clarificarea bazei de calcul al cuantumului garanțiilor financiare pe care utilizatorul are obligația să le constituie conform prevederilor Regulamentului, și anume **valoarea fără TVA a tarifului de racordare.**

6. Înlocuirea prevederilor referitoare obligația utilizatorului de a face dovada obținerii autorizației de construire a obiectivului de la respectivul loc de producere sau loc de consum și de producere cu **obligația de a obține autorizația de construire a obiectivului.**

7. Clarificarea destinației sumelor încasate ca urmare a executării garanțiilor financiare în sensul în care acestea devin surse de finanțare, din contribuții financiare, alocate exclusiv pentru finanțarea ori cofinanțarea lucrărilor de întărire a rețelelor electrice de interes public, necesare racordării utilizatorilor.

8. Modificarea și completarea Metodologiei de alocare pentru implementarea următoarelor măsuri:

- **definirea garanției financiare** de participare la procedura de alocare de capacitate;
- **devansarea termenului de constituire a garanțiilor pentru**

participarea la procedura de alocare de capacitate la momentul depunerii cererilor de alocare de către solicitanți, în vederea înregistrării cererii respective.

În Metodologia în vigoare această garanție este prevăzută a fi constituită cu 24 de ore înainte de data de desfășurare a sesiunii de licitație la care participă, adică ulterior realizării studiului global pe baza căruia se stabilește prețul licitației.

Devansarea termenului de constituire **elimină posibilele situații în care solicitantul care a depus cerere de alocare se răzgândește și nu mai participă la licitație și astfel, este evitată distorsiunea rezultatelor studiului global** (care ține seamă de solicitările de alocare) și astfel, **este evitată distorsiunea prețului de pornire a licitației.**

- **reconsiderarea modului de stabilire a garanției financiare pentru participarea la procedura de alocare de capacitate în funcție de anul în care au loc licitațiile, astfel:**

a) pentru anul 2026, garanția este în cuantum de 20.000 EURO/MW putere instalată, calculată la cursul de schimb al Băncii Naționale a României valabil la data emiterii;

b) pentru anul N, începând cu anul 2027 inclusiv, garanția se stabilește ca fiind minimul dintre valoarea prevăzută la lit. a) și media ponderată a prețurilor contractuale rezultate în urma licitațiilor finalizate în anul precedent anului N, ponderate cu capacitatea atribuită aferentă fiecărui contract (lei/MW).

Dovada constituirii garanției financiare se transmite la operatorul de rețea împreună cu cererea de alocare de capacitate.

Operatorul de transport și de sistem pune la dispoziția utilizatorului datele de acces la platforma de licitații cu cel puțin 24 de ore înainte de ziua licitației, cu condiția respectării de către utilizator a prevederilor privind constituirea garanției de participare.

Această măsură **introduce în responsabilitatea dezvoltatorilor de proiecte un angajament financiar proporțional cu dimensiunea proiectului (EURO/MW)**, determinând participanții să depună doar cereri fundamentate. Nivelul actual al garanției (1% din prețul de pornire) este insuficient pentru a descuraja depunerea unor cereri nesustenabile sau care nu reflectă intenții reale de participare la procedura de licitație.

Totodată, în primul an de licitație, anul 2026, garanția se stabilește la o valoare similară garanției de participare constituite în cazul contractelor pentru diferență, prevăzute la art. 8 alin. (1) din Anexa nr. 1 la *Ordinul ANRE nr. 1.280/2025 privind aprobarea inițierii celei de-a treia licitații pentru Schema de ajutor de stat sub formă de contracte pentru diferență pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile de energie eoliană onshore și solară fotovoltaică, precum și a regulilor procedurii de ofertare aferente celei de-a treia licitații.*

Acest mod de calcul asigură predictibilitate pentru investitori. În următorii ani de licitație, utilizarea minimului dintre valoarea prevăzută pentru anul 2026 și media ponderată a prețurilor contractuale rezultate în urma licitațiilor finalizate în anul precedent

anului N, ponderate cu capacitatea atribuită aferentă fiecărui contract, are în vedere dinamica mecanismului de licitație și valorile efectiv înregistrare.

9. Introducerea exceptării de la aplicarea termenelor de obținere a autorizațiilor de înființare prevăzute în ordin a Unităților 3 și 4 CNE Cernavodă a căror putere este rezervată pentru racordare conform dispozițiilor art. 3.1.6. din Acordul de sprijin dintre statul român și Societatea Națională Nuclearelectrică S.A. privind Proiectul Unitățile 3 și 4 CNE Cernavodă, aprobat prin Legea nr. 74/2023, cu modificările ulterioare.

Această exceptare se realizează ca urmare a dispozițiilor art. 3.1.6. din *Acordul de sprijin dintre statul român și Societatea Națională Nuclearelectrică S.A. privind Proiectul Unitățile 3 și 4 CNE Cernavodă, aprobat prin Legea nr. 74/2023* care stabilesc următoarele: *"Statul român va întreprinde demersurile necesare pentru promovarea sau modificarea cadrului legal în vederea dezvoltării de rețele electrice de transport cu o capacitate suplimentară de cel puțin 1,5 TW, în scopul racordării la Sistemul electroenergetic național a Unității 3 și a Unității 4 CNE Cernavodă, precum și pentru rezervarea de capacitate aferentă acestui proiect, care corespunde obiectivelor strategice destinate asigurării securității energetice a României."*

10. Introducerea dispozițiilor potrivit cărora prevederile referitoare la creșterea procentului garanției financiare în scopul emiterii ATR nu se aplică solicitărilor pentru care operatorul de rețea a comunicat utilizatorului până la data intrării în vigoare a prezentului ordin valoarea garanției financiare conform prevederilor art. 18 alin. (4) din Regulament.

11. Introducerea dispozițiilor potrivit cărora obligația utilizatorului de a obține autorizația de înființare în termene maxime de 12 luni de la data încheierii contractului de racordare și 18 luni de la data emiterii ATR, precum și măsurile prevăzute în cazul neîndeplinirii obligației respective **se aplică în cazul utilizatorilor care încheie contracte de racordare cu operatorul de rețea începând cu data intrării în vigoare a prezentului ordin.**

12. Introducerea obligației ca utilizatorii care au încheiat cu operatorul de rețea contracte de racordare pentru racordarea unor locuri de producere sau locuri de consum și de producere **cu puterea aprobată pentru evacuare mai mare de 1 MW anterior datei de intrare în vigoare a prezentului ordin, să obțină autorizații de înființare în următoarele termene maxime care încep de la data intrării în vigoare a prezentului ordin;**

a) **6 luni în cazul contractelor de racordare încheiate înainte de anul 2023, inclusiv în anul 2023;**

b) **9 luni în cazul contractelor de racordare încheiate în anul 2024;**

c) **12 luni în cazul contractelor de racordare încheiate în anul 2025 și în anul 2026 până la data intrării în vigoare a prezentului ordin.**

Nerespectarea termenelor menționate anterior atrage încetarea de drept a valabilității avizului tehnic de racordare și încetarea contractului de racordare.

<p>c) impactul asupra consumatorilor/ clienților finali (variații de preț sau altele asemenea)</p>	<p>Creșterea valorii garanției financiare va avea ca efect creșterea predictibilității în planificarea investițiilor în infrastructura de rețea, prin reducerea incertitudinilor și a riscurilor generate de proiectele care nu ajung în faza de implementare. Această majorare a garanției ar putea contribui la o mai bună disciplină contractuală în relația dintre utilizatori și operatorii de rețea.</p> <p>Modificarea modalității de calcul a garanției financiare de participare la procedura de alocare are un efect pozitiv asupra operatorilor economici participanți la mecanismul de alocare întrucât prin utilizarea minimului dintre valoarea garanției prevăzute pentru anul 2026 și media ponderată a prețurilor contractuale rezultate în urma licitațiilor finalizate în anul precedent anului N, ponderate cu capacitatea atribuită aferentă fiecărui contract, garanția financiară pe care solicitanții trebuie să o constituie are drept bază de calcul condițiile reale de piață ceea ce crește predictibilitatea pentru investitori.</p> <p>În cazul operatorii economici solicitanți ai racordării la rețea, modificările propuse privind obligația obținerii autorizației de înființare în termenele prevăzute în proiectul de ordin respectă principiul proporționalității întrucât nu introduc obligații suplimentare substanțiale pentru aceștia având în vedere că obținerea autorizației de înființare fiind deja o etapă obligatorie în procesul de autorizare a capacităților energetice.</p> <p>c) Nu au impact direct asupra consumatorilor.</p>
<p>2. Impactul asupra mediului concurențial și domeniului ajutoarelor de stat</p>	<p>Nu este cazul</p>
<p>3. Impact asupra mediului de afaceri</p>	<p>Impact este unul pozitiv prin creșterea responsabilității dezvoltatorilor de proiecte.</p>
<p>4. Implicații sociale</p>	<p>Măsura nu generează efecte negative asupra consumatorilor finali și nu afectează accesul nediscriminatoriu la rețelele electrice. Prin utilizarea mai eficientă a capacității rețelelor electrice și prin facilitarea implementării proiectelor viabile, modificarea propusă contribuie indirect la dezvoltarea capacităților de producere a energiei electrice și la consolidarea securității energetice.</p>
<p>5. Impact asupra mediului</p>	<p>Nu este cazul</p>
<p>6. Alte informații</p>	<p>Nu este cazul</p>

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

Nu este cazul

Secțiunea a 5-a - Efectele proiectului de act normativ asupra legislației în vigoare

<p>1. Măsuri normative necesare pentru aplicarea prevederilor proiectului de act normativ:</p> <p>a) acte normative ce vor fi modificate sau abrogate, ca urmare a intrării în vigoare a proiectului de act normativ;</p> <p>b) acte normative ce urmează a fi elaborate în vederea implementării noilor dispoziții.</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>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>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</p> <p>Metodologia privind alocarea capacității rețelei electrice pentru racordarea locurilor de producere a energiei electrice aprobată prin Anexa nr. 1 la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 53/2024 pentru aprobarea 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, cu modificările și completările ulterioare</p> <p>b) Nu este cazul.</p>
<p>2. Conformitatea proiectului de act normativ cu legislația comunitară în cazul proiectelor ce transpun prevederi comunitare</p>	<p>Nu este cazul.</p>
<p>3. Alte acte normative și/sau documente internaționale din care decurg angajamente</p>	<p>Nu este cazul.</p>
<p>4. Alte informații</p>	<p>Nu este cazul.</p>

Secțiunea a 6-a - Consultările efectuate în vederea elaborării proiectului de act normativ

<p>1. Informații privind procesul de consultare cu organizații neguvernamentale de specialitate și operatori economici din domeniu</p>	<p>Proiectul de act normativ a fost supus consultării publice, prin publicare pe pagina de internet a ANRE în perioada 06.03 – 06.04.2026.</p> <p>Ca urmare a publicării pe pagina de internet a ANRE, în consultare publică, au fost primite observații și propuneri din partea următoarelor societăți: BEL RENEWABLES S.R.L., Naxxar</p>
--	--

Energy Romania S.R.L., LEONIDAS ENERGY INVESTMENT S.R.L., Activ Wind S.R.L., EUROWIND ENERGY S.R.L., Moraru Oana, VOLTACOM DOL S.R.L., DDP HIDRO S.R.L., TECON S.R.L., UZINSIDER GENERAL CONTRACTOR S.A., COMELF S.A., 24 IANUARIE S.A., SOLAR MATRIX 1 S.R.L., INSTITUTUL DE CERCETARE SI PRODUCTIE IN ELECTROTEHNICA ICPE ELECTROCOND TECHNOLOGIES S.A., WATT SHOP S.R.L., TOP ENGINEERING DESIGN S.R.L., ELSACO SOLUTIONS S.R.L., Ruqaria Eolian S.R.L., SC Full Circle Brands S.R.L., DACOM IMPEX S.R.L., CNTEE Transelectrica S.A., ALRO S.A., Cătălin Chimirel, GENESIS PARTNERS S.R.L., NORD WIND POWER S.A., Romanian Wind Energy Association - RWEA, Romanian Photovoltaic Industry Association - RPIA, Organizația Patronală a Producătorilor de Energie din Surse Regenerabile din România - PATRES, Federației Asociațiilor Companiilor de Utilități din Energie – ACUE, HIDROELECTRICA S.A., Distribuție Energie Electrică România S.A. , Delgaz Grid SA, Distribuție Energie Oltenia S.A., Ciga Energy Advisory S.R.L., Metlen Energy & Metals S.R.L., JANTZEN RENEWABLES S.A., CONCEPT STORAGE ENERGY S.R.L., GREENOLT POWER S.R.L., UNITEDPOWER EOLIAN S.R.L.

După primirea și prelucrarea observațiilor, în data de 16 aprilie 2026 a avut loc o dezbatere publică organizată cu părțile interesate, astfel: Activ Wind S.R.L., Actto Renewables Romania S.R.L., Federației Asociațiilor Companiilor de Utilități din Energie – ACUE, ALRO S.A., Asociația Centrul Român al Energiei, CBS Wind Development Group S.R.L., CIGA Energy Advisory S.R.L., Delgaz Grid S.A., Distribuție Energie Oltenia S.A., Distribuție Energie Electrică Romania S.A., Ecoenergy S.R.L., Eurowind Energy S.R.L., Federația Patronală a Energiei, Full Circle Brands S.R.L., Genesis PARTNERS S.R.L., GFS S.R.L., Grenergy S.R.L., Hidroelectrica S.A., Inoenergy S.R.L., InvesTenergy S.R.L., Investis Renewables S.R.L., Jantzen Renewables S.R.L., Naxxar Energy S.R.L., NBB Renewables S.R.L., NORD WIND POWER S.A., NOVA POWER & GAS S.A., Organizația Patronală a Producătorilor de Energie din Surse Regenerabile din România - PATRES, PPC Renewables Romania S.R.L., Rețele Electrice România S.A., Rezolv Energy, Roman Ciuciu & Asociații SPARL, Roserv Green Energy S.R.L., Romanian Photovoltaic Industry Association - RPIA, Romanian Wind Energy Association - RWEA, SC Puterea Verde S.R.L., Sol Associates

	<p>S.R.L., SOLAR MATRIX 1 S.R.L., VIMETCO MANAGEMENT ROMANIA S.R.L., Vlăsceanu și Asociații SPARL.</p> <p>Sinteza observațiilor este postată pe site ANRE.</p> <p>Observațiile și propunerile primite au fost analizate și după caz, introduse în proiectul de ordin.</p>
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	Perioada stabilită pentru a primi în scris propuneri, sugestii sau opinii cu privire la prezentul proiect de act normativ supus consultării publice este de 10 zile de la data publicării proiectului de ordin pe pagina de internet a ANRE.