

Tabel centralizator al propunerilor și observațiilor primite în dezbateră publică a Proiectului 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 care a avut loc cu părțile interesate la sediul ANRE în data de 16.04.2026

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
1.	<p>2. La articolul 31, după alineatul (3), se introduce un nou alineat cu următorul cuprins: ”(3¹) Valoarea garanției prevăzute la alin. (1) reprezintă 20% din valoarea tarifului de racordare.”</p>	<p><i>Guvernul României, Primul Ministru al României (Dl. Raul-Mircea Gutin, Consilier de stat)</i></p> <p>Propunere: Modificarea modului de stabilire a garanției financiare conform uneia dintre următoarele variante: – o garanție fixă, de 30 EUR/kW instalat, reprezentând o formulă simplă și transparentă, care leagă direct valoarea garanției de dimensiunea proiectului sau – o formulă mixtă, care combină 50% din tariful de racordare cu 20 EUR/kW instalat, astfel încât să fie luate în calcul atât dimensiunea proiectului, cât și costurile reale din rețea.</p> <p>Motivația: Procentul de 20% din valoarea tarifului de racordare propus de ANRE este util, dar nu este suficient prin raportare la dimensiunea fenomenului. Într-un scenariu simulat, un parc fotovoltaic de referință de 500 MW, un CAPEX total estimat la aproximativ 350 de milioane de euro, garanția rezultată din varianta de 20% ar fi de circa 2,24 milioane euro, adică sub 0,7 % din valoarea totală a investiției. Nivelul este redus pentru a genera un efect de descurajare suficient de puternic în raport cu proiectele care rezervă capacitate fără o perspectivă clară de realizare.</p> <p>Cancelaria Primului Ministru a analizat mai multe modele europene și a reținut în special logica mecanismelor care combină 2 elemente, garanții financiare constituite ex ante și un cadru administrativ clar, predictibil și executoriu astfel încât să fie încurajate proiectele serioase, iar</p>	<p>Nu se acceptă propunerea de creștere a procentului de stabilire a garanției financiare pentru emiterea ATR, dar se introduce o majorare a garanției financiare care se constituie în vederea participării la procedura de alocare de capacitate, prin modificarea și completarea Metodologiei privind alocarea capacității rețelei electrice pentru racordarea locurilor de producere a energiei electrice aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 53/2024, cu modificările și completările ulterioare (denumită în continuare Metodologie).</p> <p>Nivelul actual al garanției de participare la licitație prevăzut în Metodologie este 1% din prețul de pornire. Acest procent este insuficient pentru a descuraja depunerea unor cereri nesustenabile sau care nu reflectă intenții reale de participare la procedura de licitație.</p> <p>Din acest motiv, se propune reconsiderarea modului de stabilire a garanției financiare pentru participarea la procedura de alocare de capacitate în funcție de anul în care au loc licitațiile, după cum urmează:</p> <p>În vederea înregistrării cererii de alocare de capacitate, la momentul depunerii acesteia, solicitanții au obligația de a constitui o garanție de participare la procedura de alocare de capacitate a cărei valoare se stabilește după cum urmează:</p> <p>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;</p> <p>b) pentru anul N, începând cu anul 2027 inclusiv, garanția se stabilește ca fiind minimumul 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).</p> <p>Această măsură introduce în responsabilitatea dezvoltatorilor de proiecte un angajament financiar proporțional cu dimensiunea</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>proiectele fără susținere reală să fie filtrate cât mai devreme în proces. Prima variantă este un model adaptat după soluția spaniolă, bazat pe o componentă unică fixă care în Spania este de 40 EUR/kW instalat. Avantajul acestei formule este simplitatea, leagă direct garanția de dimensiunea proiectului și este independentă de variațiile tarifului de racordare între zone și operatori. Avantajul celei de-a doua variante este că ia în calcul atât capacitatea rezervată, cât și dimensiunea investiției.</p> <p>Cele 2 variante conduc la o garanție de aproximativ 15-15,6 milioane de euro, adică în jur de 4,3-4,5 % din CAPEX. Acesta este un ordin de mărime semnificativ mai apropiat de un prag capabil să descurajeze comportamentele speculative fără a bloca în schimb investițiile.</p>	<p>proiectului (EURO/MW), determinând participanții să depună doar cereri fundamentate.</p> <p>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 <i>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.</i></p> <p>Acest mod de calcul asigură predictibilitate pentru investitori.</p> <p>În următorii ani de licitație, începând cu anul 2027 inclusiv, utilizarea minimumului 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.</p>
2.	<p>Art. IV ”(1) Prevederile art. 31 alin. (3[^]1) din regulamentul prevăzut la art. I astfel cum au fost modificate prin prezentul ordin 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 Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013.</p>	<p>Guvernul României, Primul Ministru al României (Dl. Raul-Mircea Gutin, Consilier de stat)</p> <p>Propunere: Devansarea momentului constituirii garanției financiare.</p> <p>Motivația: În modelul spaniol garanția se constituie înainte de depunerea cererii de acces la rețea, ceea ce înseamnă că proiectele fără acoperire financiară minimă sunt filtrate înainte ca operatorul de rețea se consume resurse pentru analiza tehnică. În România, în forma actuală, garanția se constituie anterior emiterii ATR, dar ulterior depunerii cererii de racordare și elaborării studiului de soluție. Prin urmare, analiza tehnică intervine înaintea testului financiar. Din acest motiv, considerăm utilă examinarea posibilității de a reglementa în viitor un moment mai timpuriu pentru constituirea garanției în vederea creșterii efectului de filtrare ex ante.</p>	<p>Nu se acceptă propunerea de constituire a garanției în vederea emiterii ATR anterior depunerii cererii de racordare, dar se devansează momentul constituirii garanțiilor pentru participarea la procedura de alocare de capacitate la momentul depunerii cererilor de alocare de către solicitanți, în vederea înregistrării cererii respective.</p> <p>În <i>Metodologie</i> 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.</p> <p>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.</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
3.		<p><i>Guvernul României, Primul Ministru al României (Dl. Raul-Mircea Gutin, Consilier de stat)</i></p> <p>Propunere: Stabilirea expresă a cadrului administrativ de colectare, executare, returnare graduală și raportare publică.</p> <p>Motivația: O a 3-a componentă esențială este cadrul administrativ, eficacitatea unui astfel de mecanism nu depinde doar de cuantumul, ea depinde și de existența unor reguli clare privind colectarea, administrarea, executarea și returnarea graduală a garanțiilor, precum și de o raportare publică periodică. Fără această infrastructură administrativă, chiar și un cuantum mai ridicat își pierde din efect.</p>	<p>Se acceptă parțial.</p> <p>În proiectul de ordin publicat în consultare publică faza I au fost prevăzute dispoziții privind restituirea și executarea garanțiilor financiare, precum și condițiile/termenul în care au loc restituirea și executarea.</p> <p>Pentru claritate, se modifică prevederile art. 31 alin. (9) din Regulament astfel încât să se clarifice destinația sumelor încasate din executarea garanțiilor financiare, după cum urmează:</p> <p>”5. La articolul 31 alineatul (9) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p><i>(9) Sumele încasate ca urmare a executării garanțiilor financiare se constituie venit din contribuții financiare al operatorului de rețea, ce poate fi utilizat numai din surse de finanțare, din contribuții financiare, alocate exclusiv pentru finanțarea ori cofinanțarea lucrărilor de întărire a rețelelor electrice de interes public, necesare racordării utilizatorilor.”</i></p>
4.	<p>Art. IV</p> <p>”(1) Prevederile art. 31 alin. (3[^]1) din regulamentul prevăzut la art. I astfel cum au fost modificate prin prezentul ordin 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 Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013.</p>	<p><i>PATRES (Dl. Martin Moise)</i></p> <p>Propunere: Aplicarea criteriilor de filtrare și pentru ATR emise.</p> <p>Motivația: Garanțiile rezolvă o problemă viitoare, nu a ATR deja emise. Propunerile trebuie completate pentru filtrarea ATR din trecut (cele care nu ajung la o maturitate, cele care nu vin să obțină autorizația de înființare, cele care, de fapt, nu se pun în funcțiune).</p>	<p>Nu se acceptă introducerea măsurii de creștere a garanției financiare retroactiv, pentru proiectele cu ATR obținute</p> <p>Garanția pentru care a fost propusă prin proiectul de ordin creșterea procentului în baza căruia se calculează este garanția care se constituie în vederea emiterii ATR. Astfel, această creștere nu poate fi aplicabilă proiectelor cu ATR deja emise.</p> <p>Pentru ATR emise este prevăzut în proiectul de ordin criteriul de filtrare constând în obligația utilizatorului de a obține autorizația de înființare aferente capacităților de producere a energiei electrice până la data încheierii contractului de execuție a instalației de racordare, dar nu mai mult de 12 luni de la data încheierii contractului de racordare și 18 luni de la data emiterii avizului tehnic de racordare.</p> <p>De asemenea, tot în cazul acestor proiecte, prevederile reglementărilor în vigoare dispun obligația utilizatorului de a obține autorizația de construire în aceleași termene ca cele menționate anterior și constituirea de garanții financiare în situația în care este necesară prelungirea termenelor de obținere a acestei autorizații.</p>
5.		<p><i>PATRES (Dl. Martin Moise)</i></p>	<p>Nu se acceptă</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>Propuneri: Prioritizarea proiectelor care ajung la punerea în funcțiune pentru probe.</p> <p>Motivația: Trebuie prioritizat proiectul care se pune în funcțiune deoarece prevederile actuale ale regulamentului de racordare dispun că la recalcularea regimurilor în rețea la momentul punerii în funcțiune pentru probe se poate pune în funcțiune un proiect fără realizarea întăririlor de rețea, dar în situația în care vin proiecte din urmă, va trebui oprită capacitatea.</p>	<p>Proiectele care vin din urmă sunt proiecte care de asemenea au rezervată o capacitate prin ATR emis.</p> <p>La recalcularea regimurilor în etapa de punere sub tensiune pentru perioada de probe se menține aceeași ordine și același principiu de considerare în calculele a proiectelor ca la realizarea studiilor de soluție, adică se iau în considerare și proiectele ”din urmă” (pentru care există ATR în termen de valabilitate, emise anterior ATR emis pentru instalația de utilizare pentru care a fost depusă cererea pentru punerea sub tensiune pentru perioada de probe).</p>
6.	<p>2. La articolul 31, după alineatul (3), se introduce un nou alineat cu următorul cuprins: ”(3¹) Valoarea garanției prevăzute la alin. (1) reprezintă 20% din valoarea tarifului de racordare.”</p>	<p><i>ACUE (Dl. Dragoș Negruțu)</i></p> <p>Propunere: Clarificarea aplicabilității garanției financiare pentru locurile de producere și de consum sau pentru locurile de producere, care cer spor de putere pentru consum (de exemplu: dacă se aplică pentru solicitarea de spor de putere pentru consumul unei baterii de stocare).</p> <p>Motivația: modificarea din proiectul de ordin este ambiguă și nu clarifică aplicabilitatea pentru consum.</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Completarea nu este necesară.</p>
7.	<p>Art. IV alin. (3) ”(3) 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, au obligația de a obține autorizații de înființare aferente capacităților energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacităților de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locurile</p>	<p><i>RPIA (Dl. Andrei Manea)</i></p> <p>Propunere: Se propune înlocuirea termenului de 12 luni pentru obținerea autorizației de înființare de către proiectele care au contracte de racordare încheiate anterior datei de intrare în vigoare a prezentului ordin, cu termenul de 18 luni.</p> <p>Motivația: Este o retroactivitate care nu este corectă pentru proiectele aflate în fază avansată. Termenul de 12 luni prevăzut de proiect este insuficient, având în vedere complexitatea procedurilor de autorizare și termenele administrative neimputabile dezvoltatorilor. În cazul centralelor eoliene, durează 12 luni numai ca să depui documentația pentru</p>	<p>Se acceptă parțial, pentru adaptarea termenelor la proiectele aflate în fază avansată.</p> <p>Se introduc termene pentru obținerea autorizației de înființare corelate cu stadiului de dezvoltare a proiectelor prin modificarea prevederilor art. IV (renumerotat art. V în proiectul de ordin publicat în faza a II-a de consultare publică) alin. (3) din proiectul de ordin.</p> <p>Astfel, în cazul utilizatorilor care au încheiat contracte de racordare pentru locurile de producere sau locurile de consum și de producere cu puterea aprobată pentru evacuare mai mare de 1 MW anterior intrării în vigoare ordinului se înlocuiește termenul prevăzut la art. IV (renumerotat art. V în proiectul de ordin publicat în faza a II-a de consultare publică) alin. (3) din proiectul de ordin</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	de producere/de consum și de producere respective în termen de cel mult 12 luni de la data intrării în vigoare a prezentului ordin.”	obținerea avizului de la Autoritatea Aeronautică Civilă Română. Termenul de 12 luni nu poate fi respectat, nu din vina dezvoltatorilor de proiecte, ci din cauza termenelor lungi de obținere a avizelor și autorizațiilor, cum ar fi cele emise de Autoritatea Aeronautică Civilă Română. Pentru proiecte mature, serioase, ca să se ajungă la decizia de investiției, trebuie să existe avizele și nu atâtea schimbări legislative.	cu următoarele termene maximale 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.”
8.	<p>5. La articolul 36, după alineatul (5^1), se introduc două noi alineate, alineatele (5^2) și (5^3) cu următorul cuprins:</p> <p>”(5^2) Pentru racordarea unor locuri de producere sau locuri de consum și de producere cu puterea aprobată pentru evacuare mai mare de 1 MW, utilizatorul are obligația să obțină autorizația de înființare aferente capacității energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locul de producere/de consum și de producere, până la data încheierii contractului de execuție a instalației de racordare, dar nu mai mult de 12 luni de la data încheierii contractului de racordare și 18 luni de la data emiterii avizului tehnic de racordare. (5^3) Prin excepție de la prevederile alin. (5^2), în situația încheierii contractului pentru proiectarea/execuția instalației de racordare conform prevederilor art. 44 alin. (4) lit. b), utilizatorul are</p>	<p>Federația Patronală a Energiei (D-na Mihaela Aliman)</p> <p>Propunere: Trebuie corelate termenele de emiterie ATR cu cele emiterie a autorizației de construire și a autorizației de înființare.</p> <p>Motivația: Termenele pentru eliberarea avizului de la Autoritatea Aeronautică Civilă Română variază între 2 și 3 luni și această autoritate nu este singura problemă în procedura de autorizare a centralelor electrice eoliene. Este necesară monitorizarea de 24 de luni conform unei modificări care a intervenit în procesul de autorizare, după ce centralele au început procedura de autorizare. Regulile jocului s-au schimbat pe parcursul autorizării și au trebuit modificate din nou planurile pentru obținerea autorizațiilor.</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Conform prevederilor reglementărilor în vigoare și ale proiectului de ordin termenele sunt corelate. Pentru obținerea autorizației de înființare, solicitantul are obligația de a transmite la ANRE împreună cu cererea de acordare a autorizației avizul tehnic de racordare în termen de valabilitate, însoțit de contractul de racordare în cazul în care acesta a fost încheiat.</p> <p>Conform prevederilor Regulamentului pentru acordarea licențelor și autorizațiilor în sectorul energiei electrice aprobat prin Ordinul ANRE nr. 6/2025, autorizației de construire nu este un document obligatoriu pentru obținerea autorizației de înființare. Prevederile art. 19 alin. (2) din Ordinul ANRE nr. 6/2025 dispun următoarele:</p> <p>”(2) În cazul în care solicitantul deține autorizație de construire pentru capacitatea energetică respectivă, atunci documentele prevăzute la alin. (1) lit. a) și b) vor putea fi înlocuite cu autorizația de construire deținută și planul de amplasament aferent, vizat spre neschimbare.”, documentele de la art. 19 alin. (1) lit. a) și b) fiind:</p> <p>”a) actele prin care solicitantul autorizației a dobândit calitatea de proprietar, concesionar sau deținător cu orice titlu legal al terenului și/sau construcției pe care/în care se amplasează capacitățile energetice care se înființează/se retehnologizează, însoțite de tabelul cu evidența terenurilor/construcțiilor și a actelor doveditoare ale drepturilor solicitantului autorizației asupra acestor bunuri imobile, întocmit conform modelului nr. 3.1 din anexa nr. 3;</p> <p>b) extrasele de carte funciară, eliberate în anul solicitării autorizației, care dovedesc intabularea în cartea funciară a</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p>obligația să obțină autorizația de înființare aferente capacității energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locul de producere/de consum și de producere în cel mult de 12 luni de la data încheierii contractului de racordare și 18 luni de la data emiterii avizului tehnic de racordare.”</p>		<p><i>drepturilor asupra bunurilor imobile terenuri prevăzute la lit. a), care reflectă situația actualizată la zi a acestora;”</i></p> <p>Pentru utilizatorii care încheie contracte de racordare cu operatorul de rețea începând cu data intrării în vigoare a ordinului, se introduce în proiectul de ordin o prelungire a termenelor pentru obținerea autorizației de înființare de maximum 30 de zile în condițiile prevăzute la art. 36 alineatul (5⁴), astfel:</p> <p><i>”(5⁴) Dacă anterior împlinirii termenelor prevăzute la alin. (5²) și (5³), ANRE constată că cererea de emitere a autorizației de înființare și documentația anexată acesteia sunt complete, termenele prevăzute la alin. (5²) și (5³) se prelungesc cu maximum 30 de zile necesare pentru emiterea și comunicarea autorizației de înființare.”</i></p> <p>În cazul utilizatorilor care au încheiat contracte de racordare pentru locurile de producere sau locurile de consum și de producere cu puterea aprobată pentru evacuare mai mare de 1 MW anterior intrării în vigoare ordinului se înlocuiește termenul prevăzut la art. IV (renumerotat art. V în proiectul de ordin publicat în faza a II-a de consultare publică) alin. (3) din proiectul de ordin cu următoarele termene maxime care încep de la data intrării în vigoare a prezentului ordin:</p> <p><i>”(...) a) 6 luni în cazul contractelor de racordare încheiate înainte de anul 2023, inclusiv în anul 2023;</i></p> <p><i>b) 9 luni în cazul contractelor de racordare încheiate în anul 2024;</i></p> <p><i>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.”</i></p>
9.		<p><i>RPIA (D-na Mihaela Nyerges)</i> <i>Federația Patronală a Energiei (D-na Mihaela Aliman)</i></p> <p>Propunere: Un termen suplimentar pentru obținerea autorizației de înființare, de 6 luni după expirarea termenului de obținere a autorizației de construire, respectiv de la expirarea ultimului termen prelungit pentru obținerea autorizației de construire. Dacă</p>	<p>Se acceptă parțial, cu următoarele modificări:</p> <p>Pentru utilizatorii care încheie contracte de racordare cu operatorul de rețea începând cu data intrării în vigoare a ordinului, se introduce în proiectul de ordin o prelungire a termenelor pentru obținerea autorizației de înființare de maximum 30 de zile în condițiile prevăzute la art. 36 alineatul (5⁴), astfel:</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>termenul de obținere a autorizației de construire este de 18 luni, termenul pentru obținerea autorizației de înființare să fie de 24 de luni (18+6). Dacă termenul de obținere a autorizației de construire se prelungește cu încă 12 luni, termenul pentru obținerea autorizației de înființare să fie de 36 de luni (18+12+6).</p> <p>Motivația: Prin modificarea propusă, se acordă un termen de 6 luni calculat de la data limită de obținere a autorizației de construire pentru depunerea dosarului pentru obținerea autorizației de înființare, asigurându-se astfel o succesiune logică și fezabilă a etapelor de autorizare, care permite utilizatorului să parcurgă mai întâi procedura de obținere a autorizației de construire și, ulterior, să facă dovada sursei de finanțare necesare emiterii autorizației de înființare.</p> <p>Ca să obții autorizația de înființare trebuie să se facă dovada existenței sursei fondurilor. Pentru a putea contracta un credit pentru finanțarea investiției, proiectul necesită să aibă autorizație de construire. În prezent, termenul pentru a obține o autorizația de înființare nu este corelat cu termenul pentru obținerea autorizației de construire. Se poate ajunge în situația de a trebui să obții autorizația de înființare înainte de autorizația de construire pentru că în prezent, termenul pentru obținerea autorizației de construire este de 18 luni de la ATR sau 12 luni de la încheierea contractului de racordare, care poate fi prelungit cu 12 luni pe bază de garanție, în timp ce autoritatea de înființare necesară trebuie obținută în 18 luni.</p>	<p>”(5^4) Dacă anterior împlinirii termenelor prevăzute la alin. (5^2) și (5^3), ANRE constată că cererea de emitere a autorizației de înființare și documentația anexată acestuia sunt complete, termenele prevăzute la alin. (5^2) și (5^3) se prelungesc cu maximum 30 de zile necesare pentru emiterea și comunicarea autorizației de înființare.”</p> <p>În cazul utilizatorilor care au încheiat contracte de racordare pentru locurile de producere sau locurile de consum și de producere cu puterea aprobată pentru evacuare mai mare de 1 MW anterior intrării în vigoare ordinului se înlocuiește termenul prevăzut la art. IV (renumerotat art. V în proiectul de ordin publicat în faza a II-a de consultare publică) alin. (3) din proiectul de ordin cu următoarele termene maxime care încep de la data intrării în vigoare a prezentului ordin:</p> <p>”(…) a) 6 luni în cazul contractelor de racordare încheiate înainte de anul 2023, inclusiv în anul 2023;</p> <p>b) 9 luni în cazul contractelor de racordare încheiate în anul 2024;</p> <p>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.”</p>
10.		<p><u>Genesis Partners (D-na Ancuța Nicoleta Luminîța)</u></p> <p>Propunere: Termenul de obținere a autorizației de înființare să fie corelat cu termenul de declarare a începerii lucrărilor de construire, și anume de 6 luni după declararea începerii lucrărilor.</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Pentru demararea lucrărilor de construire este necesară obținerea autorizației de construire pentru care prevederile Regulamentului de racordare dispun aceleași termene de obținere ca și cele</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>Motivația: Probleme legate de cadastru. Legea sistematică a cadastrului face imposibilă recepționarea lucrărilor. Pentru obținerea avizului de mediu este necesar studiul de impact care durează foarte mult.</p>	<p>prevăzute în proiectul de ordin pentru obținerea autorizației de înființare.</p> <p>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.</p> <p>Autorizația de înființare reprezintă actul administrativ prin care se confirmă că proiectul energetic respectă cerințele tehnice, economice și de reglementare aplicabile dezvoltării capacităților energetice.</p> <p>Având în vedere constatările ANRE cu privire la imposibilitatea unor proiecte de a ajunge în etapa de realizare efectivă a investiției, introducerea obligației de obținere a autorizației de înființare are rolul de a stimula punerea în funcțiune a acestor capacități de producere.</p>
11.		<p>RPIA (D-na Mihaela Nyerges și Dl. Andrei Manea)</p> <p>Propunere: Înlocuirea termenului pentru obținerea autorizației de înființare prevăzut în proiectul de ordin cu un termen de depunere a cererii în vederea obținerii autorizației de înființare însoțită de documentația completă.</p> <p>Motivația: Nu este în controlul investitorului eliberarea autorizației de înființare, ci depunerea documentației pentru obținere. Este o avalanșă foarte mare de cereri pentru autorizare de înființare și de licențe pe care ANRE poate uneori o gestionează cu dificultate.</p>	<p>Se acceptă parțial</p> <p>Pentru utilizatorii care încheie contracte de racordare cu operatorul de rețea începând cu data intrării în vigoare a ordinului, se introduce în proiectul de ordin o prelungire a termenelor pentru obținerea autorizației de înființare de maximum 30 de zile în condițiile prevăzute la art. 36 alineatul (5⁴), astfel:</p> <p><i>”(5⁴) Dacă anterior împlinirii termenelor prevăzute la alin. (5²) și (5³), ANRE constată că cererea de emitere a autorizației de înființare și documentația anexată acestuia sunt complete, termenele prevăzute la alin. (5²) și (5³) se prelungesc cu maximum 30 de zile necesare pentru emiterea și comunicarea autorizației de înființare.”</i></p>
12.		<p>PATRES (Dl. Martin Moise)</p> <p>Propuneri:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Un termen derogatoriu pentru proiectele eoliene, în sensul în care să aibă un termen ușor mai mare; - Termenele pentru obținerea autorizației de înființare segmentate în funcție de vechimea ATR, cu cât e mai vechi ATR, cu atât să fie mai mic termenul pentru obținerea autorizației de înființare 	<p>Nu se acceptă</p> <p>Regulile privind racordarea la rețelele electrice de interes public se aplică tuturor solicitanților, în mod unitar și nediscriminatoriu. Introducerea excepțiilor este posibilă numai în situații prevăzute în mod expres în legislația primară.</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>Motivația: Proiectele eoliene sunt mai complexe și mai mari și există dificultăți în obținerea de autorizații de la Autoritatea Aeronautică Civilă Română. În ceea ce privește solicitarea unor termene diferențiate în funcție de vechimea ATR, un proiect care a obținut mai demult ATR este mai avansat în sensul în care a avut suficient timp pentru obținerea autorizației de construire sau a finanțării.</p>	
13.	<p>4. La articolul 33 alineatul (1), după litera i) se introduce o nouă literă, litera j), cu următorul cuprins: ”j) la data deciziei de retragere de către ANRE a autorizației de înființare aferente capacității energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locul de producere/de consum și de producere;”</p> <p>6. La articolul 36, după alineatul (6), se introduc două noi alineate, alineatele (6¹) și (6²) cu următorul cuprins: ”(...) (6²) Suplimentar situațiilor prevăzute la alin. (6) și (6¹), contractul de racordare încheiat pentru locuri de producere sau locuri de consum și de producere cu puterea aprobată pentru evacuare mai mare de 1 MW încetează de</p>	<p>RPIA (Dl. Andrei Râpeanu)</p> <p>Propunere: O perioadă tranzitorie în care să fie remediate problemele care au condus la suspendarea sau retragerea autorizației de înființare.</p> <p>Motivația: Măsura este drastică și poate afecta chiar investitori foarte serioși care au avut o problemă, cum ar fi o contestație, un drept asupra unui teren.</p>	<p>Se acceptă</p> <p>Se modifică prevederile art. 33 alin. (1) lit. j) din proiectul de ordin, astfel: ”7. La articolul 33 alineatul (1), după litera i) se introduce o nouă literă, litera j), cu următorul cuprins: j) la data deciziei de retragere de către ANRE a autorizației de înființare la 6 luni de la data încetării valabilității autorizației de înființare acordate de ANRE, aferente capacității energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locul de producere/de consum și de producere, dacă în acest termen ANRE nu a acordat o nouă autorizație de înființare pentru această capacitate energetică.”</p> <p>Având în vedere că în situația de retragere a autorizației de înființare, poate fi prevăzută o perioadă de remediere a neconformităților, se introduce la art. 33 un nou alinet, după cum urmează: ”8. La articolul 33, după alineatul (3), se introduce un nou alineat, alineatul (4) cu următorul cuprins: (4) Prin excepție de la prevederile alin. (1) lit. j), în situația încetării valabilității autorizației de înființare ca urmare a retragerii autorizației de înființare, în cadrul deciziei, ANRE poate stabili un termen mai lung decât cel prevăzut la alin. (1) lit. j).”</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
14.	drept la data deciziei de retragere de către ANRE a autorizației de înființare aferente capacității energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locul de producere/de consum și de producere.”	<p>ACUE (Dl. Dragoș Negruțu)</p> <p>Propuneri:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Operatorii de rețea să fie informați cu privire la situațiile de suspendare; - Introducerea unui termen pentru remedierea problemelor care au condus la retragerea autorizației de înființare. <p>Motivația: Informația este necesară pentru ca operatorii de rețea să știe că a încetat valabilitatea ATR și a contractului de racordare. Introducerea termenului de remediere are în vedere evitarea implicațiilor juridice în ceea ce privește încetarea contractelor de racordare.</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Deciziile de retragere, suspendare ale autorizațiilor de înființare informații publice.</p>
15.	<p>2. La articolul 31, după alineatul (3), se introduce un nou alineat cu următorul cuprins:</p> <p>”(3¹) Valoarea garanției prevăzute la alin. (1) reprezintă 20% din valoarea tarifului de racordare.”</p> <p>Art. IV</p> <p>”(1) Prevederile art. 31 alin. (3¹) din regulamentul prevăzut la art. I astfel cum au fost modificate prin prezentul ordin 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 Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013.</p>	<p><u>Solar Matrix (Dl. Paul Singleton/Milodin Cristian)</u></p> <p>Propunere: Să se ia în considerare toate punctele de vedere expuse în cadrul comentariilor și a discuțiilor care au avut loc în dezbatere. Modificarea noului alin. (3¹) la art. 31 privind garanția financiară care să fie constituită de utilizator în procent de 10% din valoarea tarifului de racordare, aplicabilă proiectelor care la data intrării în vigoare a prezentului ordin nu au studiile de soluție aprobate prin avizul CTES (propunerea transmisă la ANRE în procesul de consultare publică).</p> <p>Motivația: Propunerea din proiectul de ordin care penalizează dezvoltatorii contravine intereselor României, obiectivelor UE și promovării independenței energetice și a prețurilor competitive la electricitate. Atragerea investițiilor este esențială pentru realizarea obiectivelor României din anul 2030 și pentru atragerea investițiilor pentru România, stabilitatea legislației fiind un principiu. Orice modificare a legislației poate avea efecte largi și neprevăzute, scăderea încrederii investitorilor și</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Creșterea valorii garanției financiare reprezintă un criteriu de selecție a proiectelor care demonstrează o viabilitate economică evitându-se astfel blocarea capacității rezervate prin avizele tehnice de racordare emise.</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>suspendarea sprijinului financiar pentru perioade de timp (astfel cum s-a întâmplat în perioada 2014 - 2020).</p> <p>Societatea este de acord că eliminarea proiectelor prost pregătite sau nefinanțate este un pas esențial, dar impunerea unor costuri adiționale, riscuri și incertitudine suplimentară subminează însăși raționamentul pentru eliminarea proiectelor nerealizate și erodează încrederea investitorilor.</p> <p>Există un contrast clar între acțiunile reglementatorului român și cele ale sectorului spaniol, unde în loc să punem poveri suplimentare comunității de dezvoltare, obstacolele legislative sunt eliminate și investițiile suplimentare sunt încurajate crescând prin urmare, atractivitatea și concurența pentru investiții.</p> <p>Referitor la propunerea de la Guvernul României privind sistemul spaniol, este esențial să se considere în totalitate cadrul legislativ spaniol pentru că acesta are niște termene mult mai generoase în ceea ce privește procesul de autorizare.</p> <p>Procesul de modificare a reglementării trebuie privit în totalitate și studiat cu atenție nu doar a absolvi liniile principale avantajoase din acest cadru legislativ.</p> <p>Societatea susține pe deplin schimbarea pozitivă informată și obiectivă care să susțină procesul dezvoltării într-un mod previzibil și obiectiv, dar se opune în cel mai puternic mod posibil schimbării distructive care poate declanșa o secetă de investiții.</p>	
16.		<p>PATRES (Dl. Martin Moise)</p> <p>Propunere: Posibilitatea returnării garanției financiare utilizatorului care solicită încetarea valabilității avizului tehnic de racordare.</p> <p>Motivația: Pentru eliminarea voluntară din listă a ATR vechi.</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Constituirea garanției are rolul de a asigura punerea în funcțiune a instalațiilor de utilizare. Prin returnarea garanției conform mecanismului propus, utilizatorul nu este stimulat să finalizeze lucrările și în consecință, nu se mai atinge obiectivul pentru care aceasta a fost constituită.</p>
17.		<p><u>Vlăsceanu și Asociații (Dl. Daniel Vlăsceanu)</u></p>	<p>Nu se acceptă</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>Propuneri:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Corelarea emiterii autorizației de înființare cu emiterea autorizației de construire; - Retragerea voluntară de către dezvoltatori a ATR emise în termen de 2 luni de la intrarea în vigoare a ordinului. <p>Motivația: Solicitarea corelării emiterii autorizației de înființare cu emiterea autorizației de construire este importantă pentru depășirea obstacolelor necesare pentru emiterea autorizației de construire. A doua propunere, care se adresează exact pentru coada ATR emise, este o posibilitate pentru dezvoltatorii care au emis ATR și care au înțeles că acestea nu sunt viabile din diverse motive, ca în mod voluntar, să aplice măsura de încetare a valabilității ATR eliberând capacitatea ocupată. O asemenea măsură este aplicată în Portugalia. Propunerea ar ajuta la decongestionarea rețelei. Nu toți dezvoltatorii au intenția de tranzacționare a proiectelor, unii au întâmpinat obstacole reale în dezvoltarea proiectelor astfel că eliberarea garanției financiare constituite, care în prezent împiedică retragerea voluntară a ATR, nu ar reprezenta o amnistie pentru toți.</p>	<p>Conform prevederilor Regulamentului pentru acordarea licențelor și autorizațiilor în sectorul energiei electrice aprobat prin Ordinul ANRE nr. 6/2025, autorizației de construire nu este un document obligatoriu pentru obținerea autorizației de înființare. Prevederile art. 19 alin. (2) din Ordinul ANRE nr. 6/2025 dispun următoarele:</p> <p><i>”(2) În cazul în care solicitantul deține autorizație de construire pentru capacitatea energetică respectivă, atunci documentele prevăzute la alin. (1) lit. a) și b) vor putea fi înlocuite cu autorizația de construire deținută și planul de amplasament aferent, vizat spre neschimbare.”</i>, documentele de la art. 19 alin. (1) lit. a) și b) fiind:</p> <p><i>”a) actele prin care solicitantul autorizației a dobândit calitatea de proprietar, concesionar sau deținător cu orice titlu legal al terenului și/sau construcției pe care/în care se amplasează capacitățile energetice care se înființează/se re tehnologizează, însoțite de tabelul cu evidența terenurilor/construcțiilor și a actelor doveditoare ale drepturilor solicitantului autorizației asupra acestor bunuri imobile, întocmit conform modelului nr. 3.1 din anexa nr. 3;</i></p> <p><i>b) extrasele de carte funciară, eliberate în anul solicitării autorizației, care dovedesc intabularea în cartea funciară a drepturilor asupra bunurilor imobile terenuri prevăzute la lit. a), care reflectă situația actualizată la zi a acestora;”</i></p> <p>Conform prevederilor în vigoare ale Regulamentului de racordare, este posibilă încetarea valabilității ATR la solicitarea titularului acestuia, dar cu executarea garanției financiare constituite. Constituirea garanției are rolul de a asigura punerea în funcțiune a instalațiilor de utilizare.</p> <p>În cazul în care propunerea se referă la retragerea voluntară din procesul de racordare și în acest caz, returnarea garanției, considerăm că o astfel de abordare nu stimulează utilizatorul să finalizeze lucrările și în consecință, nu se mai atinge obiectivul pentru care garanția a fost constituită.</p>
18.		RPIA (D-na Mihaela Nyerges și Dl. Andrei Manea)	Nu se acceptă

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>Propunere: Retragerea voluntară de către dezvoltatori a ATR-urilor emise în termen de 2 luni de la intrarea în vigoare a ordinului.</p> <p>Motivația: Dezvoltatorii care nu finalizează proiectele profită de termenele lungi pe care le au la dispoziție. Prin adoptarea propunerii, în 2 luni, rețeaua s-ar putea elibera de capacitățile de rețea blocate de proiecte neviabile, în beneficiul proiectelor cu șanse reale de materializare. Propunerea este pentru proiectele cu ATR deja emise care nu pot obține autorizații/avize. Propunerea vizează dezvoltatori care au încercat să dezvolte și au investit sume, au achitat facturi, dar nu au reușit.</p>	Aceleași explicații ca cele pentru propunerea de la societatea Vlăsceanu și Asociații.
19.		<p><u>CNTEE Transeletrica SA (Dl. Daniel Balaci)</u></p> <p>Propunere: Întăririle de rețea identificate în urma analizei de sistem realizate la PIF pentru teste și probe să fie menținute pe întreaga durată de viață a centralelor (analiza realizată la PIF și condițiile rezultate din această analiză să fie păstrate pe întreaga durată de viață a centralelor).</p> <p>Motivația: Propunerea încurajează punerile în funcțiune dacă sunt păstrate condițiile pe toată durata de viață a centralei.</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Din recalculările de regimuri care se realizează conform prevederilor Regulamentului de racordare la punerea sub tensiune pentru perioada de probe poate rezulta menținerea sau eliminarea lucrărilor de întărire. Pe de altă parte, pentru punerea în funcțiune a centralelor, este necesară realizarea lucrărilor de întărire a rețelei, dacă acestea au rezultat din studiile de soluție ca fiind necesare.</p>
20.		<p><u>CNTEE Transeletrica SA (Dl. Daniel Balaci)</u></p> <p>Propunere: Să se precizeze regimul de proprietate al terenurilor aferente atât instalației de racordare, cât și celei de utilizare, și anume terenul pe care sunt amplasate instalațiile respective să fie proprietatea utilizatorului.</p> <p>Motivația: Instalațiile de racordare trebuie să intre în proprietatea companiei, a statului român și astfel, este necesar ca acestea să fie amplasate pe terenuri în proprietatea utilizatorilor, și nu pe terenuri cu constituirea dreptului de suprafață deoarece</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>ANRE nu reglementează regimul de proprietate al terenurilor.</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		superficiarul se poate răzgândi în sensul retragerii drepturilor respective.	
21.		<p><u>CNTEE Transeletrica SA (Dl. Daniel Balaci)</u></p> <p>Propunere: Eliminarea tarifului de racordare stabilit pe bază de indici și aplicarea doar a tarifului de racordare stabilit pe bază de deviz.</p> <p>Motivația: Tariful de racordare stabilit pe bază de indici nu reflectă în mod constant costuri reale sau beneficii directe pentru instalațiile electrice sau pentru utilizatori.</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Nu face obiectul proiectului de ordin. Calcul tarifului de racordare pe bază de indici specifici aprobați de ANRE este reglementat prin <i>Ordinul ANRE nr. 11/2014 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public</i>, cu modificările și completările ulterioare și prin <i>Ordinul ANRE nr. 141/2014 pentru aprobarea tarifelor specifice și indicilor specifici utilizați la stabilirea tarifelor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public</i>, cu modificările și completările ulterioare.</p>
22.		<p><u>CNTEE Transeletrica SA (Dl. Daniel Balaci)</u></p> <p>Propunere: Prevederea clasării proiectului în situația în care utilizatorul nu transmite la operator cererea de prelungire a contractului de racordare și documentele necesare cu cel puțin 30 de zile înainte de expirarea contractului.</p> <p>Motivația: Pentru evitarea implicațiilor juridice.</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Completarea nu este necesară. În situația prezentată, proiectul se clasează ca urmare a încetării contractului de racordare la data prevăzută în acesta.</p>
23.		<p><u>CNTEE Transeletrica SA (Dl. Daniel Balaci)</u></p> <p>Propunere: Să se precizeze în regulament că modificarea sau prelungirea contractului de racordare poate fi realizată de cel mult două ori, cu constituirea garanției aferente, iar la încheierea actelor adiționale la contractele de racordare, utilizatorii să prezinte dovada achitării a cel puțin 25% din valoarea echipamentelor (conform contractelor de achiziție) sau dovada realizării a minimum 10% din lucrările instalațiilor de utilizare.</p> <p>Motivația: Propunerea este echitabilă pentru că acei investitori care doresc să construiască nu ar avea o problemă în a demonstra acest lucru la un moment dat.</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Solicitarea este neîntemeiată având în vedere că în cazul proiectelor cu contracte de racordare încheiate, utilizatorul și-a asumat termene de realizare a instalației de utilizare și de punere în funcțiune a acesteia, prelungirea urmând a avea loc în anumite situații neprevăzute.</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
24.		<p><u>CNTEE Transelectrica SA (Dl. Daniel Balaci)</u></p> <p>Propunere: Să se precizeze în regulament că lucrările de întărire incluse în planul de dezvoltare al operatorului de rețea pot fi realizate de un utilizator din fonduri proprii, la solicitarea acestuia, cu returnarea de către operator a cheltuielilor la momentul PIF prevăzut în planul de dezvoltare. Lucrările din planul de dezvoltare al operatorului de transport pe care le realizează utilizatorul să fie achiziționate prin achiziție publică, ca orice achiziție pe care o face o instituție a statului român, astfel încât mijloacele fixe rezultate din aceste lucrări să devină active ale CNTEE Transelectrica SA iar obiectivele să fie recunoscute de către ANRE prin tarife ca obiective aferente unor investiții ale operatorului de transport și de sistem.</p> <p>Motivația: Având în vedere necesitatea urgentării punerilor în funcțiune și faptul că sunt dezvoltatori care solicită realizarea lucrărilor de întărire din planul de dezvoltare al CNTEE Transelectrica SA.</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Lucrările de întărire sunt lucrări care se realizează în instalațiile electrice din gestiunea/exploatarea operatorului de rețea, prin urmare operatorul de rețea este cel în măsură să realizeze și să finanțeze lucrările de întărire generale prevăzute în planul de dezvoltare, conform prevederilor Regulamentului de racordare.</p>
25.	<p>Art. IV (2) Prevederile art. 36 alin. (5²) și (5³) din regulamentul prevăzut la art. I astfel cum au fost modificate prin prezentul ordin se aplică în cazul utilizatorilor care încheie contracte de racordare cu operatorul de rețea începând cu data intrării în vigoare a prezentului ordin.</p> <p>(3) 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, au</p>	<p><u>CNTEE Transelectrica SA (Dl. Daniel Balaci)</u></p> <p>Propunere: Să se precizeze în regulament dacă obligația utilizatorului de a obține autorizația de înființare aferentă capacității de producere a energiei electrice, inclusiv pentru cogenerare și pentru instalațiile de stocare la locul de producere/consum, în termen de cel mult 12 luni de la încheierea contractului de racordare și 18 luni de la emiterea avizului tehnic de racordare anterior se aplică și ATR și contractelor de racordare emise anterior intrării în vigoare a ordinului.</p> <p>Motivația: pentru evitarea implicațiilor juridice și precizarea momentului de aplicabilitate a obligației.</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Completarea nu este necesară deoarece este prevăzut deja în proiectul de ordin modul de punere în aplicare a prevederilor 36 alin. (5²) și (5³) privind termenele de cel mult 12 luni de la încheierea contractului de racordare și 18 luni de la emiterea avizului tehnic de racordare anterior de este stabilit.</p> <p>La art. IV (renumerotat art. V în proiectul de ordin publicat în faza a II-a de consultare publică) alin. (2) din proiectul de ordin, se menționează că termenele respective sunt aplicabile utilizatorilor care încheie contracte de racordare cu operatorul de rețea începând cu data intrării în vigoare a noului ordin. Prin urmare, prevederile proiectului de ordin se aplică și proiectelor care au avize tehnice de racordare emise anterior intrării în vigoare a ordinului.</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p>obligația de a obține autorizații de înființare aferente capacităților energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacităților de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locurile de producere/de consum și de producere respective în termen de cel mult 12 luni de la data intrării în vigoare a prezentului ordin.</p> <p>(4) În cazul nerespectării prevederilor alin. (3), avizele tehnice de racordare emise își încetează valabilitatea și contractele de racordare încheiate încetează de drept.</p>		<p>În cazul utilizatorilor care au încheiat contracte de racordare pentru locurile de producere sau locurile de consum și de producere cu puterea aprobată pentru evacuare mai mare de 1 MW anterior intrării în vigoare ordinului termenul de obținere a autorizației de înființare este prevăzut la art. IV alin. (3) din proiectul de ordin. Acest termen (12 luni de la data intrării în vigoare ordinului) a fost înlocuit în proiectul de ordin publicat în faza a II-a de consultare publică cu următoarele termene maximale care încep de la data intrării în vigoare a prezentului ordin (prevăzute la art. V alin. (3) din proiectul de ordin publicat în faza a II-a de consultare publică):</p> <p><i>”(...) a) 6 luni în cazul contractelor de racordare încheiate înainte de anul 2023, inclusiv în anul 2023;</i></p> <p><i>b) 9 luni în cazul contractelor de racordare încheiate în anul 2024;</i></p> <p><i>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.”</i></p>
26.	<p>Art. IV</p> <p>(3) 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, au obligația de a obține autorizații de înființare aferente capacităților energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacităților de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locurile de producere/de consum și de producere respective în termen de cel mult 12 luni de la data intrării în vigoare a prezentului ordin.</p>	<p><u>Eurowind Energy (D-na Carmen Buzenche)</u></p> <p>Propunere: Extinderea termenului de 12 luni prevăzut în proiect pentru obținerea autorizației de înființare, cu cel puțin 6 luni, până cel puțin la 18 luni de la data intrării în vigoare a prezentului ordin</p> <p>Motivația: Termenul de 12 luni este insuficient și nerealist și este necesară obținerea finanțării.</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Norma tranzitorie de la art. IV (renumerotat art. V în proiectul de ordin publicat în faza a II-a de consultare publică) alin. (3) din proiectul de ordin se modifică pentru contractele de racordare încheiate anterior intrării în vigoare a ordinului, prin introducerea unor termene pentru obținerea autorizației de înființare corelate cu stadiului de dezvoltare a proiectelor.</p> <p>Astfel, în cazul utilizatorilor care au încheiat contracte de racordare pentru locurile de producere sau locurile de consum și de producere cu puterea aprobată pentru evacuare mai mare de 1 MW anterior intrării în vigoare ordinului se înlocuiește termenul prevăzut la art. IV (renumerotat art. V în proiectul de ordin publicat în faza a II-a de consultare publică) alin. (3) din proiectul de ordin cu următoarele termene maximale care încep de la data intrării în vigoare a prezentului ordin:</p> <p><i>” (...) a) 6 luni în cazul contractelor de racordare încheiate înainte de anul 2023, inclusiv în anul 2023;</i></p> <p><i>b) 9 luni în cazul contractelor de racordare încheiate în anul 2024;</i></p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	(4) În cazul nerespectării prevederilor alin. (3), avizele tehnice de racordare emise își încetează valabilitatea și contractele de racordare încheiate încetează de drept.		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.”
27.		<p><u>Eurowind Energy (D-na Carmen Buzenche)</u></p> <p>Propunere: Să se precizeze în regulament dacă în cazul proiectelor care se dezvoltă în etape, obținerea autorizației de înființare pentru prima etapă este suficientă pentru păstrarea valabilității ATR și a contractului de racordare.</p> <p>Motivația: Pentru clarificare în situația descrisă.</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>O astfel de situație poate fi aplicată în cazul proiectelor care au precizată în ATR dezvoltarea etapizată. Astfel, pentru îndeplinirea termenului de obținere a autorizației de înființare, se poate transmite la operatorul de rețea autorizația de înființare obținută pentru prima etapă de dezvoltare a proiectului, dar acest fapt nu exonerează utilizatorul de la obligația obținerii și transmiterii la operator a autorizațiilor de înființare pentru etapele următoare.</p> <p>În absența unor astfel de condiții, există riscul menținerii unor capacități neutilizate pentru perioade îndelungate, ceea ce ar afecta utilizarea eficientă a rețelei și accesul altor utilizatori.</p>
28.		<p><u>CNTEE Transelectrica SA (Dl. Daniel Balaci)</u></p> <p>Propunere: Referitor la propunerea Guvernului României privind constituirea de garanții financiare pe kW instalat, să se aibă în vedere că trebuie constituite garanții financiare la momentul transmiterii de către solicitant a cererii de alocare a capacității disponibile prin licitație, conform propunerii CNTEE Transelectrica SA care a fost transmisă la pct. 8 din propunerile pentru proiectul de ordin.</p> <p>Motivația: Pentru corelarea reglementărilor și regândirea Metodologiei de alocare din punct de vedere al garanțiilor.</p>	<p>Se acceptă</p> <p>Se modifică și se completează Metodologia privind alocarea capacității rețelei electrice pentru racordarea locurilor de producere a energiei electrice aprobată prin Anexa nr. 1 la Ordinul ANRE nr. 53/2024, pentru implementarea următoarelor măsuri:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 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. <p>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</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
			<p>alocare) și astfel, este evitată distorsiunea prețului de pornire a licitației.</p> <ul style="list-style-type: none"> • 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: <ul style="list-style-type: none"> a) pentru anul 2026, garanția este în cuantum de 20.000 EURO/MW putere instalată; b) pentru anul N, începând cu anul 2027, garanția este calculată ca medie ponderată a sumelor rezultate în urma licitațiilor care au avut loc în anul precedent anului N. <p>Dovada constituirii garanției financiare se transmite la operatorul de rețea împreună cu cererea de alocare de capacitate.</p> <p>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.</p> <p>Această măsură introduce în responsabilitatea dezvoltatorilor de proiecte un angajament financiar proporțional cu dimensiunea proiectului (€/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.</p> <p>Totodată, în primul an de licitație, anul 2026, garanția care este stabilită în funcție de puterea instalată, este corelată cu dimensiunea proiectului și cu investiția. Acest mod de calcul asigură predictibilitate pentru investitori. În următorii ani de licitație, utilizarea mediei ponderate a rezultatelor licitațiilor anterioare la stabilirea garanției, are în vedere dinamica mecanismului de licitație și valorile efectiv înregistrare.</p>
29.		<p><i>RPIA (Dl. Andrei Manea)</i></p> <p>Propunere: Recalcularea regimurilor să se realizeze prin studiu de soluție avizat de operatorul de rețea, elaborat într-un punct clar când sunt obținute autorizațiile de construire și de înființare aferente instalației de utilizare. Introducerea dreptului</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Modificarea regulilor aplicabile la recalcularea regimurilor nu se justifică.</p> <p>Introducerea sau revizuirea etapei de recalculare a regimurilor ar conduce la o creștere a complexității procedurale și a sarcinilor</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>utilizatorului care are ATR emis de a solicita în scris refacerea calculelor pentru regimurile de funcționare de către operatorul de rețea, cu condiția prezentării autorizației de înființare.</p> <p>Motivația: Pentru cunoașterea condițiilor reale, exacte la finanțare, pentru o decizie de investiție înainte de construire.</p>	<p>administrative. În aceste condiții, o astfel de intervenție ar avea ca efect prelungirea termenelor de racordare, fiind contrară principiului simplificării și eficientizării procesului.</p>
30.	<p>Art. IV (2) Prevederile art. 36 alin. (5²) și (5³) din regulamentul prevăzut la art. I astfel cum au fost modificate prin prezentul ordin se aplică în cazul utilizatorilor care încheie contracte de racordare cu operatorul de rețea începând cu data intrării în vigoare a prezentului ordin. (3) 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, au obligația de a obține autorizații de înființare aferente capacităților energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacităților de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locurile de producere/de consum și de producere respective în termen de cel mult 12 luni de la data intrării în vigoare a prezentului ordin. (4) În cazul nerespectării prevederilor alin. (3), avizele tehnice de racordare emise își</p>	<p><u>KPMG Legal (Dl. Răzvan Crețu)</u></p> <p>Propunere: Extinderea termenului tranzitoriu de 12 luni pentru obținerea autorizației de înființare și corelarea acestuia cu termenele care vor fi prevăzute pentru utilizatorii care încheie contracte de racordare după intrarea în vigoare a ordinului.</p> <p>Motivația: Termenul de 12 luni este scurt.</p>	<p>Nu se acceptă mărirea termenelor.</p> <p>Se modifică termenele prevăzute în proiectul de ordin supus consultării publice în faza I, astfel: Pentru utilizatorii care încheie contracte de racordare cu operatorul de rețea începând cu data intrării în vigoare a ordinului, se introduce în proiectul de ordin o prelungire a termenelor pentru obținerea autorizației de înființare de maximum 30 de zile în condițiile prevăzute la art. 36 alineatul (5⁴), astfel: <i>”(5⁴) Dacă anterior împlinirii termenelor prevăzute la alin. (5²) și (5³), ANRE constată că cererea de emitere a autorizației de înființare și documentația anexată acesteia sunt complete, termenele prevăzute la alin. (5²) și (5³) se prelungesc cu maximum 30 de zile necesare pentru emiterea și comunicarea autorizației de înființare.”</i></p> <p>În cazul utilizatorilor care au încheiat contracte de racordare pentru locurile de producere sau locurile de consum și de producere cu puterea aprobată pentru evacuare mai mare de 1 MW anterior intrării în vigoare ordinului se înlocuiește termenul prevăzut la art. IV (renumerotat art. V în proiectul de ordin publicat în faza a II-a de consultare publică) alin. (3) din proiectul de ordin cu următoarele termene maxime care încep de la data intrării în vigoare a prezentului ordin și care sunt corelate cu stadiul de dezvoltare al proiectelor: <i>”(...) 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;</i></p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	încetează valabilitatea și contractele de racordare încheiate încetează de drept.		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.”
31.	<p>2. La articolul 31, după alineatul (3), se introduce un nou alineat cu următorul cuprins:</p> <p>”(3¹) Valoarea garanției prevăzute la alin. (1) reprezintă 20% din valoarea tarifului de racordare.”</p> <p>Art. IV</p> <p>”(1) Prevederile art. 31 alin. (3¹) din regulamentul prevăzut la art. I astfel cum au fost modificate prin prezentul ordin 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 Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013.</p>	<p><u>Ciga Energy Advisory (Dl. Claudiu Dumbrăveanu)</u></p> <p>Propunere: Procentul de stabilire a garanției financiare de 20% să se reducă la sfârșitul fiecărui an calendaristic proporțional cu valoarea lucrărilor executate pe tarif de racordare până la o valoare de 5% din tariful de racordare, pe baza unei cereri transmise de utilizator operatorului de rețea.</p> <p>Motivație: Pe măsură ce se realizează lucrările de racordare, nu se mai justifică menținerea garanției la valoarea inițială. Totodată trebuie avut în vedere că următoarele ATR vor fi emise ulterior achiziției de capacitate prin procedura de alocare ceea ce presupune plata capacității. Pentru evitarea blocării unor fonduri.</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Constituirea garanției are rolul de a asigura punerea în funcțiune a instalațiilor de utilizare.</p> <p>Prin returnarea garanției conform mecanismului propus, utilizatorul nu este stimulat să finalizeze lucrările și în consecință, nu se mai atinge obiectivul pentru care aceasta a fost constituită.</p>
32.		<p><u>Ciga Energy Advisory (Dl. Claudiu Dumbrăveanu)</u></p> <p>Propunere: Modificarea art. 42 din regulamentul de racordare și din contractul-cadru de racordare în sensul introducerii posibilității utilizatorului de a contracta direct lucrările de întărire în amonte de punctul de racordare, devenind responsabil de proiectarea și executarea acestor lucrări. Utilizatorul care își exprimă solicitarea de realizare a lucrărilor de întărire să folosească anexa nr. 2 la contractul-cadru de racordare pentru contractarea directă a proiectantului și executantului lucrărilor de întărire.</p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Lucrările de întărire sunt lucrări care se realizează în instalațiile electrice din gestiunea/exploatarea operatorului de rețea, prin urmare operatorul de rețea este cel în măsură să realizeze și să finanțeze lucrările de întărire generale prevăzute în planul de dezvoltare, conform prevederilor Regulamentului.</p> <p>Referitor la utilizarea Anexei nr. 1 sau a Anexei nr. 2 din Ordinul ANRE nr. 105/2022, aceasta se realizează în funcție de modalitatea de încheiere a contractului pentru proiectarea și/sau execuția lucrărilor pentru realizarea instalației de racordare, și nu a lucrărilor de întărire.</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>Motivație: În vederea simplificării procedurilor de achiziție ale lucrărilor și scurtării timpului de realizare a acestora, pentru scurtarea duratelor lungi de încheiere a contractului de execuție de către operatorul de rețea.</p>	<p>În ambele anexe ale Ordinului ANRE nr. 105/2022 sunt prevăzute aceleași modalități de realizare a lucrărilor de întărire, conform prevederilor art. 43 alin. (6) și (7) din Regulament. Acestea sunt:</p> <p>”(6) Operatorul de rețea proiectează și execută lucrările din categoria celor prevăzute la art. 41 lit. a) cu personal propriu sau încheie un contract de achiziție publică pentru proiectare/ executare de lucrări cu un operator economic atestat de autoritatea competentă, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.</p> <p>(7) Prin excepție de la prevederile alin. (6), contractul pentru proiectarea și/sau execuția lucrărilor din categoria celor prevăzute la art. 42 alin. (1) se poate încheia de către operatorul de rețea și cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către utilizator, în condițiile în care utilizatorul solicită, în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare. În acest caz, costul lucrărilor de întărire din categoria celor prevăzute la art. 42 alin. (1) lit. a) se suportă integral de utilizator, prin tarif de racordare”</p>
33.		<p><u>Ciga Energy Advisory (Dl. Claudiu Dumbrăveanu)</u></p> <p>Propunere: Devansarea termenului de constituire a garanțiilor pentru participarea la licitație la momentul depunerii cererilor de alocare de către solicitanți.</p> <p>Motivație: Pentru responsabilizarea solicitanților de alocare și evitarea distorsiunii rezultatelor studiului global, care ține seamă de solicitările de alocare, în situația în care un solicitant care a depus cerere de alocare se răzgândește și nu mai participă la licitație.</p>	<p>Se acceptă</p>
34.		<p><u>CNTEE Transeletrica SA (Dl. Daniel Balaci)</u></p> <p>Propunere: Să se încheie contractul de racordare pe baza anexei nr. 2 a contractului-cadru de racordare pentru lucrările de întărire care se contractează în mod direct de către utilizator (anexa de bază pentru proiectele care se racordează la rețeaua de transport).</p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Aceleași explicații ca cele de la propunerea similară a societății Ciga Energy Advisory SRL.</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>Capitole separate pentru operatorii de distribuție de cele pentru operatorul de transport și de sistem.</p> <p>Motivație: Evitarea birocrăției, a actelor adiționale la contractele de racordare.</p>	
35.	<p>2. La articolul 31, după alineatul (3), se introduce un nou alineat cu următorul cuprins: ”(3¹) Valoarea garanției prevăzute la alin. (1) reprezintă 20% din valoarea tarifului de racordare.”</p>	<p>RWEA (Dl. Andrei Râpeanu)</p> <p>Propunere: Garanția financiară să se calculeze la tariful de racordare fără TVA</p> <p>Motivație: Pentru clarificare și tratament unitar aplicat de operatorii de rețea.</p>	<p>Se acceptă</p> <p>Pentru transparență și claritate au fost completate toate articolele din <i>Regulament, Avizul tehnic de racordare cadru și Contractul de racordare-cadru</i> care prevăd modul de calcul al garanției financiare (la tariful de racordare fără TVA).</p>
36.	<p>2. La articolul 31, după alineatul (3), se introduce un nou alineat cu următorul cuprins: ”(3¹) Valoarea garanției prevăzute la alin. (1) reprezintă 20% din valoarea tarifului de racordare.”</p>	<p>PATRES (Dl. Martin Moise)</p> <p>Propunere: Reconsiderarea garanției financiare pentru emiterea ATR în cazul producătorilor care aplică mecanismul de licitație.</p> <p>Motivație: Pentru evitarea suprapunerii celor două mecanisme.</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Garanțiile se constituie în scopuri diferite. Constituirea garanției pentru emiterea ATR are rolul de a asigura punerea în funcțiune a instalațiilor de utilizare, în timp ce constituirea garanției pentru producătorii care aplică mecanismul de licitație are rolul de a asigura participarea solicitantului care a depus cerere de alocare la procedura de alocare de capacitate, evitându-se astfel, distorsiuni ale rezultatelor studiului global (care ține seamă de solicitările de alocare) și ale prețului de pornire a licitației.</p>
37.	<p>2. La articolul 31, după alineatul (3), se introduce un nou alineat cu următorul cuprins: ”(3¹) Valoarea garanției prevăzute la alin. (1) reprezintă 20% din valoarea tarifului de racordare.”</p> <p>Art. IV ”(1) Prevederile art. 31 alin. (3¹) din regulamentul prevăzut la art. I astfel cum au fost modificate prin prezentul ordin 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 Regulamentul</p>	<p>RPIA (D-na Mihaela Nyerges)</p> <p>Propunere: Să se mențină propunerea de aplicabilitate așa cum este în proiectul de ordin, și anume garanția financiară în noul procent de 20% din tariful de racordare se constituie de către utilizatorii în cazul cărora operatorul de rețea nu a comunicat până la data intrării în vigoare a prezentului ordin o valoare a garanției financiare, prin studiile de soluție avizate.</p> <p>Motivație: Pentru predictibilitate și pentru că procesul de constituire a garanției financiare durează.</p>	<p>Se acceptă</p> <p>Prevederile se regăsesc la art. V alin. (1) din proiectul de ordin publicat în faza a II a de consultare publică.</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013.		
38.	<p>5. La articolul 36, după alineatul (5[^]1), se introduc două noi alineate, alineatele (5[^]2) și (5[^]3) cu următorul cuprins:</p> <p>”(5[^]2) Pentru racordarea unor locuri de producere sau locuri de consum și de producere cu puterea aprobată pentru evacuare mai mare de 1 MW, utilizatorul are obligația să obțină autorizația de înființare aferente capacității energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locul de producere/de consum și de producere, până la data încheierii contractului de execuție a instalației de racordare, dar nu mai mult de 12 luni de la data încheierii contractului de racordare și 18 luni de la data emiterii avizului tehnic de racordare. (5[^]3) Prin excepție de la prevederile alin. (5[^]2), în situația încheierii contractului pentru proiectarea/execuția instalației de racordare conform prevederilor art. 44 alin. (4) lit. b), utilizatorul are obligația să obțină autorizația de înființare aferente capacității energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacității de</p>	<p><u>Jantzen Renewables (D-na Ioana Covalciuc)</u></p> <p>Propunere: Extinderea termenului pentru obținerea autorizației de înființare.</p> <p>Motivația: Nu este posibilă încadrarea în termenul propus, de 18 luni de la data emiterii avizului tehnic de racordare și 12 luni de la data încheierii contractului de racordare, din cauza procedurilor administrative care durează, în practică, câteva luni. În cadrul procedurii de obținere a acordului de mediu, evaluările de mediu durează între 12-18 luni în România, ceea ce implică și o perioadă de monitorizare chiar și în afara zonei Natura 2000.</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Aceleași explicații ca cele pentru propunerea similară a societății KPMG Legal.</p>
39.	<p>a instalațiilor de stocare de la locul de producere/de consum și de producere, până la data încheierii contractului de execuție a instalației de racordare, dar nu mai mult de 12 luni de la data încheierii contractului de racordare și 18 luni de la data emiterii avizului tehnic de racordare. (5[^]3) Prin excepție de la prevederile alin. (5[^]2), în situația încheierii contractului pentru proiectarea/execuția instalației de racordare conform prevederilor art. 44 alin. (4) lit. b), utilizatorul are obligația să obțină autorizația de înființare aferente capacității energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacității de</p>	<p><u>Nord Wind Power (Dl. Cristian Iancu)</u></p> <p>Propunere: Extinderea termenului pentru obținerea autorizației de înființare.</p> <p>Motivația: În procesul de autorizare a proiectelor se întâmpină întârzieri la toate autoritățile publice. Fiecare județ are alte reguli procedurale, fără o procedură uniformă.</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Aceleași explicații ca cele pentru propunerea similară a societății KPMG Legal.</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p>producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locul de producere/de consum și de producere în cel mult de 12 luni de la data încheierii contractului de racordare și 18 luni de la data emiterii avizului tehnic de racordare.”</p> <p>Art. IV alin. (3)</p> <p>”(3) 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, au obligația de a obține autorizații de înființare aferente capacităților energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacităților de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locurile de producere/de consum și de producere respective în termen de cel mult 12 luni de la data intrării în vigoare a prezentului ordin.”</p>		