

**Sinteza observațiilor la documentul de discuție: Ordin pentru aprobarea Metodologiei privind alocarea capacității rețelei electrice pentru racordarea locurilor de producere a energiei electrice, precum și pentru modificarea și completarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei din domeniul racordării utilizatorilor la rețeaua electrică de interes public – faza 2**

**Propuneri transmise de operatori în consultarea publică din perioada 06.06.2024 – 17.06.2024**

<b>Observații generale</b>					
<b>Nr. crt.</b>	<b>Articol alineat literă</b>	<b>Emitent</b>	<b>Text existent</b>	<b>Text propus și justificări</b>	<b>Rezoluția elaboratorului (cu justificări)</b>
		Bilro Sunny	<p>Respingerea propunerilor privind atribuirea prin licitație a capacității libere în rețea</p> <p>Ne exprimăm dezacordul ferm pentru o astfel de modificare ce va crea posibilitatea ca unele societăți mari să elimine micii producători, să monopolizeze piața și să manipuleze preturile licitațiilor.</p> <p>Mai mult, având în vedere că anul trecut s-au instalat 500 MW, iar anul acesta se preconizează instalarea unei capacități totale de 2 GW, existând premise puternice pentru instalarea a încă 2 GW și în anul 2025, considerăm că lucrurile funcționează foarte bine în baza legislației în vigoare, și o modificare semnificativă sub acest aspect nu este necesară și nici oportună.</p> <p>În orice caz o astfel de modificare impune o analiză minuțioasă a situației reale și a impactului pe care l-ar avea modificarea respectivă sub toate aspectele.</p>		Nu se acceptă. Metodologia pune în aplicare prevederi din legislația primară, respectiv dispozițiile art. 25 alin. (2 <sup>2</sup> ) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare
		NextE	<p>În mod deosebit, subliniem faptul că procedura de alocare de capacitate pe baza de licitație trebuie să fie o alternativă la procedura standard de racordare, cu asumarea costurilor de întărire specifice și generale, prevăzută de Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul Președintelui ANRE nr. 59/2013. În situația locurilor de producere realizate pentru livrarea de energie la locurile de consum și a excedentului în rețea, aplicarea obligatorie a procedurii de licitație duce la imposibilitatea realizării proiectelor, în special ca urmare a cerințelor de amplasare – dacă locul de consum este situat într-o zonă în care nu există capacitate disponibilă de racordare – și a timpului necesar pentru participare la sesiunile de licitație.</p>		Metodologia de alocare de capacitate se aplică locurilor de producere/consum și de producere cu puterea instalată a instalațiilor de producere a energiei electrice mai mare sau egală cu 5 MW, începând cu data de 1 ianuarie 2026. Anul 2026 este primul an în care vor avea loc licitații pentru puneri în funcțiune ale instalațiilor de utilizare începând cu anul 2028. Metodologia se aplică și în cazul amplasării de instalații de producere a energiei electrice la locuri de consum existente, dacă puterea instalată a capacităților de producere este mai mare sau egală cu 5 MW.
		Radu Pleșca Cabinet avocat	<p>Garanția financiară pentru emiterea ATR se constituie înainte de emiterea ATR, iar garanția pentru cazul existenței necesității unor lucrări de întărire se constituie după emiterea ATR.</p> <p>Comentariu: ATR este oferta de racordare făcută de operatorul de rețea utilizatorului în vederea racordării unei capacități de producție. Or, oferta de racordare este un act unilateral ce nu poate fi condiționat de constituirea în prealabil a unor garanții ce pot fi extrem de mari. Procedura de garantare este una care va urmări sancționarea nerespectării de către utilizator a obligațiilor sale ce vor fi stabilite prin contractul de racordare, iar o garanție nu poate fi emisă pentru niște obligații ce nu sunt încă în vigoare (actul bilateral, respectiv contractul de racordare, nu este semnat înainte de emiterea ATR). Mai mult, garanția, în această</p>		Garanția financiară pentru racordarea locurilor de producere se constituie înainte de emiterea avizului tehnic de racordare (ATR) indiferent dacă soluția de racordare include sau nu necesitatea unor lucrări de întărire specifice și/sau generale, după caz, realizarea acestora fiind condiție pentru evacuarea fără restricții a puterii aprobate, în condiții de siguranță. Constituirea garanției anterior emiterii ATR confirmă intențiile serioase ale investitorilor, mai ales că una

			<p>situație, este un accesoriu a contractului principal care ar trebui să fie contractul de racordare. Totuși, se urmărește instituirea unui mecanism prin care accesoriul s-ar naște cu mult înaintea principalului, fapt ce nu are sens din punct de vedere juridic.</p> <p>Propunem că ANRE să aplice același principiu ca în cazul garanției pentru situația când sunt necesare lucrări de întărire și să impună necesitatea constituirii garanției la momentul semnării contractului de racordare.</p>	<p>dintre situațiile în care garanția financiară se execută, suplimentar situațiilor de nerespectare a anumitor prevederi din contractul de racordare, este cea în care utilizatorul nu solicită în scris operatorului de rețea încheierea contractului de racordare, cu anexarea documentației complete prevăzute la art. 36, cu 30 de zile calendaristice înainte de încetarea valabilității avizului tehnic de racordare.</p>
<b>Observații specifice</b>				
<b>Art. 1 la Ordin: Metodologia privind alocarea capacității rețelei electrice pentru racordarea locurilor de producere a energiei electrice (Anexa nr. 1 la Ordin)</b>				
<b>Art. 3 alin. (2) lit. d)</b>	ACUE REB, RED, REM	<p>În înțelesul prezentei metodologii, termenii de mai jos au următoarea semnificație:</p> <p>.....</p> <p>d) lucrări suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice – lucrări necesare pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de producere/de consum și de producere, altele decât cele prevăzute în planurile de dezvoltare ale operatorilor de rețea;</p>	<p>În înțelesul prezentei metodologii, termenii de mai jos au următoarea semnificație:</p> <p>.....</p> <p>d) lucrări suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice – lucrări necesare pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de producere/de consum și de producere, <del>altele decât cele prevăzute în planurile de dezvoltare ale operatorilor de rețea;</del></p> <p><b>Motivație:</b> ne menținem propunerea, întrucât lucrările de întărire generate de producători, sunt finanțate din cota Ti. Dacă s-ar include în planul de dezvoltare, nu pot fi incluse drept costuri la determinarea componentei Ti.</p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Se completează definiția, pentru clarificare, astfel: <i>lucrări suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice – lucrări necesare pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de producere/de consum și de producere, altele decât cele prevăzute în planurile de dezvoltare ale operatorilor de rețea finanțate din fonduri proprii și/sau fonduri nerambursabile</i></p>
<b>Art. 3 alin. (2) lit. g)</b>	ACUE REB, RED, REM	<p>În înțelesul prezentei metodologii, termenii de mai jos au următoarea semnificație:</p> <p>.....</p> <p>g) preț de pornire a licitației - prețul calculat ca fiind raportul dintre valoarea totală estimată a lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice, și capacitatea totală disponibilă a rețelelor electrice provenită din lucrările suplimentare de dezvoltare a rețelelor electrice, dintr-un an din perioada de alocare, exprimată în MW.</p>	<p>În înțelesul prezentei metodologii, termenii de mai jos au următoarea semnificație:</p> <p>.....</p> <p>g) preț de pornire a licitației - prețul calculat ca fiind raportul dintre valoarea totală estimată a lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice, și capacitatea totală disponibilă a rețelelor electrice provenită din lucrările suplimentare de dezvoltare a rețelelor electrice, dintr-un an din perioada de alocare, exprimată în MW. <del>Capacitatea disponibilă provenită din lucrările de dezvoltare suplimentare este rezultatul analizelor de circulație de puteri și nu se raportează la capacitatea maximă economică (admisibilă termică) de transport a elementelor de rețea în cazul particular al liniilor electrice care funcționează buclat în schema normală.</del></p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Completarea ar putea face obiectul procedurii de lucru elaborate de OTS pentru determinarea capacității disponibile în RET și RED, prevăzute la art. 7 alin. (3) din <i>Procedura privind determinarea capacității disponibile în rețelele electrice pentru racordarea de noi instalații de producere a energiei electrice</i>, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 137/2021, cu modificările și completările ulterioare</p>

				<p><b>Motivație:</b> propunerea are în vedere faptul că, în situația unor rețele electrice buclate în funcționare normală, capacitatea disponibilă creată prin realizarea unei lucrări de întărire (linie electrică) nu poate fi echivalată cu capacitatea maximă economică de transport a acesteia, gradul de încărcare fiind influențat de rezultatul circulațiilor de puteri.</p> <p>Ca exemplu, realizarea unei linii de 110 kV (185 mmp) cu capacitate nominală de 80 MVA, nu va crea o capacitate disponibilă echivalentă deoarece există alte linii din zonă, care se vor supraîncărca până la atingerea acestei valori, generând alte lucrări suplimentare de dezvoltare.</p>	
<b>Art. 4 alin. (1)</b>	ACUE REB, RED, REM	Licitațiile se desfășoară în vederea alocării capacității disponibile în RET și în RED la nivelul de tensiune de 110 kV și MT, pentru racordarea locurilor de producere pentru care se solicită o putere aprobată pentru evacuare în rețea mai mare sau egală cu 5 MW, pentru care au fost depuse cereri de alocare.	<p>Licitatiile se desfasoara in vederea alocarii capacitatii disponibile in RET si in RED la nivelul de tensiune de 110 kV si MT, pentru racordarea locurilor de producere pentru care se solicita o putere <del>aprobată</del> <b>instalata</b> pentru evacuare in retea mai mare sau egala cu <del>5</del><b>1</b> MW, pentru care au fost depuse cerere de alocare.</p> <p><b>Motivație:</b> Solicitam inlocuirea termenului „aprobată” cu „instalată”, întrucât puterea instalată poate să difere de cea aprobată. De asemenea, pentru corelare cu art. 1.</p> <p>Solicitam revenirea la puterea instalată de 1MW, pentru a include și centralele de categorie B care sunt racordate în rețeaua de MT, cu aport în capacitatea rețelei de 110 kV.</p>	<p>Se acceptă înlocuirea sintagmei <i>putere aprobată pentru evacuare în rețea</i> cu <i>putere instalată</i>, pentru corelare cu prevederile art. 1</p> <p>Nu se acceptă revenirea la puterea instalată de 1 MW ca prag de la care se aplică prevederile Metodologiei, datorită complexității aplicării mecanismului, ceea ce ar putea fi o barieră în racordarea unor capacități cu puteri instalate mai mici de 5 MW. De asemenea, sunt programe de finanțare din fonduri europene nerambursabile adresate UAT-urilor, destinate instalării de centrale electrice fotovoltaice, astfel că stabilirea pragului de putere instalată pentru aplicarea metodologiei la valoarea de 1 MW ar putea fi afectată aceste proiecte.</p>	
<b>Art. 5 alin. (3)</b>	REB, RED, REM	Criteriile obligatorii de calcul al capacităților disponibile prevăzute la alin. (1) și (2), precum și regulile privind publicarea capacităților disponibile sunt prevăzute în Procedura privind determinarea capacității disponibile în rețelele electrice pentru racordarea de noi instalații de producere a energiei electrice, aprobată prin ordin al președintelui ANRE, în vigoare, cu luarea în considerare a următoarelor: a) avize tehnice de racordare și contracte de racordare încheiate, fără lucrări de întărire;	<p>Nicio propunere</p> <p><b>Motivație:</b> Va rugăm să ne precizați ce se întâmplă cu compensațiile datorate celor care au finanțat lucrările de întărire realizate până la licitație, separat de lucrările suplimentare considerate și rezultate în urma SS global.</p>	<p>Se propune completarea art. 11 cu alin. (3) nou astfel: <i>În cazul capacităților de rețea create prin lucrări de întărire generale plătite de un utilizator pus în funcțiune, care are dreptul să primească compensații în conformitate cu prevederile art. 43 alin. (3) lit. e) 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, capacitatea disponibilă și valoarea aferentă vor fi luate în considerare la realizarea studiului de soluție global.</i></p>	

			b) contracte de racordare a locurilor de producere/de consum și de producere, care prevăd lucrări de întărire realizate; c) locuri de consum și de producere puse în funcțiune.		<i>Compensațiile datorate se plătesc utilizatorului de către OTS sau OD, după caz, din sumele rezultate în urma licitațiilor.</i>  Alineatele următoare se renumerotează
<b>Art. 11 alin. (2)</b>	ACUE REB, RED, REM		Studiul de soluție global ia în considerare toate centralele electrice pentru care au fost emise avize tehnice de racordare în termen de valabilitate, inclusiv lucrările de întărire generale ale rețelei electrice aferente, executate sau care urmează să fie executate conform prevederilor avizelor tehnice de racordare.	Nicio propunere  <b>Motivație:</b> Nu este clar cum vor fi tratate lucrarile din avizele de racordare existente; acestea sunt necesare si au un termen total de realizare care se poate intinde pe o perioada de 10-20 ani.	Prevederea propusă este clară. Sunt luate în considerare centralele cu ATR valabil, inclusiv lucrările de întărire generale, cu luarea în considerare a termenelor de realizare prevăzute în avize
<b>Art. 11 alin. (3)</b>	ACUE REB, RED, REM		Pentru fiecare dintre lucrările suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice prevăzute la alin. (1), rezultatele studiului de soluție global trebuie să evidențieze valoarea totală estimată, durata și anul punerii în funcțiune pentru fiecare zonă de rețea și pentru fiecare an al perioadei de alocare.	Pentru fiecare dintre lucrarile suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice prevazute la alin. (1), rezultatele studiului de solutie global trebuie sa evidentieze valoarea totala estimata, durata si anul punerii in functiune, pentru fiecare zona de retea si pentru fiecare an al perioadei de alocare, <b>durata si valoarea exprimata in termeni nominali ai anului punerii in functiune.</b>  Motivație: -	Nu se acceptă. Durata este precizată deja. Modalitatea de exprimare a valorii lucrărilor nu face obiectul reglementării
<b>Art. 11 alin. (4)</b>	ACUE		Valoarea totală estimată a lucrărilor suplimentare de dezvoltare exclude valoarea eficientă din punct de vedere economic a lucrărilor, stabilită în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare, care se suportă de OTS și/sau de OD, după caz.	<del>(4) Valoarea totală estimată a lucrarilor suplimentare de dezvoltare exclude valoarea eficienta din punct de vedere economic a lucrarilor, stabilita in conformitate cu prevederile reglementarilor in vigoare, care se suporta de OTS si/sau de OD, dupa caz.</del>  (4) Valoarea totala estimata a lucrarilor suplimentare de dezvoltare din care se exclude valoarea eficienta din punct de vedere economic a lucrarilor, stabilita in conformitate cu prevederile reglementarilor in vigoare, care se suporta de OTS si/sau de OD, dupa caz.  <b>Motivație:</b> Este necesara stabilirea modului/criteriilor de calcul al eficientei lucrarilor suplimentare de dezvoltare.	Nu se acceptă.  Propunere neclară (lipsește predicatul). Valoarea eficienta se stabilește conform reglementărilor în vigoare
<b>Art. 11 alin. (4)</b>	REB, RED, REM		Valoarea totală estimată a lucrărilor suplimentare de dezvoltare exclude valoarea eficientă din punct de vedere economic a lucrărilor, stabilită în conformitate cu prevederile reglementărilor în	Nicio propunere	Valoarea eficienta se stabilește conform reglementărilor în vigoare

			vigoare, care se suportă de OTS și/sau de OD, după caz.	<b>Motivație:</b> Este necesara stabilirea modului/criteriilor de calcul al eficienței lucrărilor suplimentare de dezvoltare.	
<b>Art. 12 alin. (10)</b>	ACUE		Garanția de participare la licitație se restituie de OTS utilizatorului declarat câștigător în cel mult 2 zile lucrătoare de la data primirii de către OTS a contractului de alocare semnat de utilizator. Ne semnarea contractelor de alocare la termenul prevăzut la art. 20 atrage după sine executarea garanției de participare.	<p>Garantia de participare la licitatie se restituie de OTS utilizatorului declarat câștigător în cel mult 2 zile lucrătoare de la data primirii de către OTS a contractului de alocare semnat de utilizator. Ne semnarea contractelor de alocare la termenul prevăzut la art. 20 atrage după sine executarea garanției de participare. <b>Netransmiterea contractelor de alocare însoțite de dovada de constituire a garanției pentru plata capacității alocate prevăzută la art.21 alin.(6) în termenul prevăzut la art.20 alin.(3) atrage după sine executarea garanției de participare.</b></p> <p><b>Motivație:</b> Art.12 alin (10) prevede ca netransmiterea contractului semnat atrage executarea garanției de participare la licitatie in sa este necesar sa fie reglementata si sanctiunea pentru nedepunerea in termen de 5 zile a garanției pentru plata capacitatii.</p>	<p>Se acceptă cu reformulare</p> <p>Propoziția a doua de la acest alineat se transferă la art. 20 într-un alineat nou, alineatul (6), și se reformulează astfel: <i>Netransmiterea de către utilizator a contractelor de alocare semnate, însoțite de dovada constituirii garanției financiare pentru plata capacității alocate în conformitate cu prevederile art. 21 alin. (6), la termenul prevăzut la alin. (3) atrage după sine executarea garanției de participare la licitație și pierderea capacității alocate.</i></p>
<b>Art. 16 alin. (1)</b>	ACUE REB, RED, REM		Dacă suma capacităților aferente cererilor de alocare este mai mare decât capacitatea disponibilă pentru racordare în anul pentru care se solicită alocarea și care nu include capacitatea provenită din lucrări suplimentare de dezvoltare, dar mai mică decât capacitatea disponibilă pentru racordare în anul pentru care se solicită alocarea și care include capacitate provenită din lucrări suplimentare de dezvoltare, se desfășoară licitația și sunt acceptate toate ofertele, integral din punct de vedere al capacității licitate.	<p>(1) Daca suma capacităților aferente cererilor de alocare este mai mare decât capacitatea disponibilă pentru racordare în anul pentru care se solicita alocarea și care nu include capacitatea provenita din lucrări suplimentare de dezvoltare, dar mai mică decât capacitatea disponibilă pentru racordare în anul pentru care se solicita alocarea și care include capacitate provenita din lucrări suplimentare de dezvoltare, se desfășoară licitația și sunt acceptate toate ofertele, integral din punct de vedere al capacității licitate.</p> <p><b>Dupa alin. 1 se introduce un nou alineat, 1<sup>1</sup> cu urmatorul continut:</b></p> <p><b>1<sup>1</sup> Pentru asigurarea în integralitate a finanțării lucrărilor suplimentare de dezvoltare identificate în studiul global, OR vor promova aceste investiții din surse proprii, cu introducerea în structura de plan de investiții; ANRE va asigura recunoașterea acestor</b></p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Regulile includerii lucrărilor în planurile de investiții ale operatorilor de rețea și modalitatea de recunoaștere a valorii acestora nu fac obiectul prezentei reglementări.</p>

				<p>investitii in conformitate cu Ordinul ANRE nr 98/2022, in categoria investitiilor justificabile.</p> <p><b>Motivație:</b> In aceasta situatie nu este asigurata sursa de finantare pentru realizarea lucrarilor de intarire/dezvoltare. Din acest motiv propunem completare. Daca ramâne capacitate nelicitata, dar care rezulta ca fiind necesara pentru realizarea capacitatii licitate, atunci ar trebui sa fie considerata ca o ‘investitie anticipativa, rezultata dintr-o necesitate de dezvoltare a rețelei, fiind necesara stabilirea unor reguli privind acoperirea acestor cazuri, precum si remunerarea lor. Consideram ca se impune un capitol aparte in Procedura de investitii (Ordinul nr. 98/2022), care sa prevada recunoasterea in BAR a valorii lucrarilor realizate in acest sens, justificarea si eficienta fiind date de Studiul Global, iar indeplinirea conditiilor pietei prin procedura de licitatie derulata</p>	
	<b>Art. 21 alin. (6)</b>	PPC Renewables	Utilizatorul are obligatia de a constitui o garantie financiara pentru plata capacității alocate prin licitație, egală cu 1% din valoarea contractului. Garanția se constituie anterior încheierii contractului de alocare a capacității și se depune la OTS de către utilizator în termenul prevăzut la art. 20 alin. (3).	<p>Nicio propunere</p> <p>Motivație: Este necesar a fi menționată totuși o garanție și pentru contractele de alocare de capacitate de la art. 22. Fiind contracte cu preț licitat zero, înțelegem faptul că și valoarea contractului este zero. Se poate impune o garanție în sumă fixă per MW.</p>	În situația utilizatorilor pentru care a fost alocată capacitate cu preț zero nu este necesară o garanție pentru plata capacității, deoarece prețul contractului este zero, astfel că și valoarea contractului este zero.
	<b>Art. 21 alin. (6<sup>1</sup>) nou</b>	REB, RED, REM		<p>După alineatul 6 se introduce un nou alineat – alineatul 6<sup>1</sup> cu urmatorul cuprins</p> <p><b>6<sup>1</sup> In cazul în care utilizatorul nu constituie garanția financiară prevăzută la alin.(6) și/sau nu transmite contractul semnat în termenul prevăzut la art.20 alin.(3), acesta pierde capacitatea alocată.</b></p> <p>Motivație: Completarea este necesara deoarece nu a fost precizat ce se intampla, daca utilizatorul nu semneaza contractul de alocare.</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>S-a introdus un alineat nou, alineatul (6) la art. 20 cu următorul cuprins: <i>Netransmiterea de către utilizator a contractelor de alocare semnate, însoțite de dovada constituirii garanției financiare pentru plata capacității alocate în conformitate cu prevederile art. 21 alin. (6), la termenul prevazut la alin. (3) atrage după sine executarea garanției de participare la licitație și pierderea capacității alocate.</i></p>

<p><b>Art. 21 alin. (9) nou</b></p>	<p>PPC Renewables</p>			<p>(9) <b>Garanția financiară pentru plata capacității alocate prin licitație constituită conform alin. (6) se restituie de OTS utilizatorului în cel mult 2 zile lucrătoare de la plata sumelor pentru capacitatea alocată prin licitație la termenele prevăzute în contract.</b></p> <p>Motivație: Este necesară menționarea termenului de restituire a garanției, inclusiv dacă utilizatorul face plata mai devreme de maximumul prevăzut la art. 21 alin. (4) de 4 luni de la data încheierii contractului de alocare.</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Există prevedere în contractul de alocare la art. 7 lit. e)</p>
<p><b>Art. 23 alin. (4)</b></p>	<p>ACUE REB, RED, REM</p>	<p>Sumele rămase necheltuite pentru lucrările suplimentare de dezvoltare se alocă între operatorii de rețea conform prevederilor unei proceduri, elaborate în comun de OTS și OD în termen de 3 luni de la data aprobării prezentei metodologii.</p>	<p>Sumele ramase necheltuite pentru lucrarile suplimentare de dezvoltare se alocă între operatorii de rețea conform prevederilor unei proceduri, elaborate in comun de OTS si OD in termen de 3 luni de la data aprobarii prezentei metodologii si <b>vor utiliza de catre OTS si OD exclusiv pentru realizarea lucrarilor de intarire rețea în vederea racordării utilizatorilor.</b></p> <p><b>Motivație:</b> Ne mentinem pozitia cu privire la utilizarea acestor sume necheltuite si implicarea ANRE in elaborare procedurii privind gestionarea acestora.</p>	<p>Se acceptă cu reformulare</p> <p><i>Sumele ramase necheltuite pentru lucrările suplimentare de dezvoltare se alocă între operatorii de rețea conform prevederilor unei proceduri, elaborate în comun de OTS și OD în termen de 3 luni de la data aprobării prezentei metodologii și se vor utiliza de către OTS și OD exclusiv pentru realizarea lucrărilor de dezvoltare a rețelei electrice în vederea racordării utilizatorilor.</i></p>	
<p><b>Art. 24 alin. (1)</b></p>	<p>ACUE REB, RED, REM</p>	<p>Lucrările în rețelele electrice în amonte de punctul de racordare a locului de producere din categoria celor prevăzute la art. 42 alin. (1) lit. a) din regulamentul prevăzut la art. 3 alin. (1) lit. b), nu fac obiectul prezentei metodologii și se stabilesc prin avizul tehnic de racordare a locului de producere respectiv, emis de operatorul de rețea.</p>	<p><b>Art. 24.</b> (1) Lucrarile in rețelele electrice in amonte de punctul de racordare a locului de producere din categoria celor prevazute la art. 42 alin. (1) lit. a) din regulamentul prevazut la art. 3 alin. (1) lit. b), nu fac obiectul prezentei metodologii si se stabilesc prin avizul tehnic de racordare a locului de producere respectiv, emis de operatorul de rețea.</p> <p><b>Dupa alin. 1, se introduc doua alineate noi, 1<sup>1</sup> si 1<sup>2</sup> cu urmatorul continut.</b></p> <p><b>1<sup>1</sup>Lucrarile in rețelele electrice cuprinse între punctul de racordare si bara colectoare medie tensiune a statiei de transformare, se determina suplimentar in conformitate cu prevederile Regulamentului de Racordare si se suporta exclusiv de catre utilizator.</b></p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Completarea nu este necesară. La data de la care se aplica prevederile Metodologiei, soluția de racordare stabilită pentru categoria de utilizatori care aplica Metodologia (locuri de producere/de consum și de producere/instalații de stocare cu puteri instalate ale capacităților de producere mai mari sau egale cu 5MW) nu mai include lucrări de înțrire generale (a se vedea prevederea art. 7 alin. (2) din Ordin)</p>	

				<p><sup>12</sup>Lucrarile in retelele electrice in amonte de punctul de racordare a locului de productie din categoria celor prevazute la art. 42 alin. (1) lit. b) din regulamentul prevazut la art. 3 alin. (1) lit. b), sunt identificate in studiul de solutie global mentionat la art 11 (1). Solutiile de racordare ulterioare ale producatorilor care au parcurs procedura descrisa in Metodologie nu prevad lucrari in retelele electrice in amonte de punctul de racordare a locului de productie din categoria celor prevazute la art. 42 alin. (1) lit. b) din Regulament.</p> <p>Motivație: Consideram necesara aceasta completare pentru claritate si asigurarea uniformitatii implementarii reglementarii.</p>	
<b>Anexa la Metodologie, Clauze obligatorii în contractele de alocare</b>					
	<b>Art. 18</b>	PPC Renewables	<p>(1) Contractul încetează în următoarele cazuri:</p> <p>a) la expirarea duratei contractului stabilite conform art. 5 alin. (1);</p> <p>b) prin reziliere de plin drept, în cazul nerespectării de către utilizator a obligației prevăzute la art. 11 lit. a) și în condițiile de la art. 16 alin. (4);</p> <p>c) în caz de forță majoră sau caz fortuit care se prelungește mai mult de 60 de zile, în condițiile legii.</p> <p>d) la solicitarea utilizatorului.</p> <p>(2) În situația prevăzută la alin. (1) lit. d) garanția financiară constituită de utilizator se execută, iar sumele deja plătite conform contractului nu se returnează.</p>	<p>(1) Contractul încetează în următoarele cazuri:</p> <p>a) la expirarea duratei contractului stabilite conform art. 5 alin. (1);</p> <p>b) prin reziliere de plin drept, în cazul nerespectării de către utilizator a obligației prevăzute la art. 11 lit. a) și în condițiile de la art. 16 alin. (4);</p> <p><del>c) în caz de forță majoră sau caz fortuit care se prelungește mai mult de 60 de zile, în condițiile legii, conform prevederilor art. 20 alin (2).</del></p> <p>d) la solicitarea utilizatorului, <b>alta decat cea conform prevederilor art. 20 alin (2).</b></p> <p>(2) În situația prevăzută la alin. (1) lit. d) garanția financiară constituită de utilizator se execută, iar sumele deja plătite conform contractului nu se returnează.</p> <p><b>Motivație:</b> Conform prevederilor Codului Civil, forta majora si cazul fortuit sunt cauze exoneratoare de raspundere si nu ar trebuie asimilate situatiilor de incetare a contractului. De asemenea, conform prevederilor 1.321. Cod civil “Contractul încetează, în condițiile legii, [...], <b>imposibilitate fortuită de</b></p>	<p>Se acceptă parțial, astfel:</p> <p>(1) Contractul încetează în următoarele cazuri:</p> <p>a) la expirarea duratei contractului stabilite conform art. 5 alin. (1);</p> <p>b) prin reziliere de plin drept, în cazul nerespectării de către utilizator a obligației prevăzute la art. 11 lit. a) și în condițiile de la art. 16 alin. (4);</p> <p>c) în caz de forță majoră sau caz fortuit care se prelungește mai mult de 60 de zile, în condițiile legii, <b>de comun acord.</b></p> <p>d) la solicitarea utilizatorului.</p> <p>(2) În situația prevăzută la alin. (1) lit. d) garanția financiară constituită de utilizator se execută, iar sumele deja plătite conform contractului nu se returnează.</p> <p>Completarea a fost făcută astfel înât să nu mai fie necesară modificarea prevederilor art. 20 alin. (2)</p>

				<p><b>executare</b>, precum și din orice alte cauze prevăzute de lege.”</p> <p>Incetarea contractului in aceste situatii la “solicitarea” uneia dintre parti intemeiata pe prevederile art. 20 alin (2) conform propuneri curente poate fi excesiva, mai ales in contextul in care cazul fortuit nu este certificat de o autoritate – terta parte.</p>	
<b>Art. 19</b>	PPC Renewables	<p>(1) Părțile au dreptul de a cesiona total sau parțial prezentul contract, pot transfera prin cesiune totală sau parțială drepturile și obligațiile asumate prin contract.</p> <p>(2) Cesiunea se poate realiza cu acordul părților.</p>	<p><b>Varianta I</b></p> <p><del>(1) Părțile Utilizatorul are dreptul de a cesiona total sau parțial prezentul contract, pot transfera prin cesiune totală sau parțială drepturile și obligațiile asumate prin contract, in contextul transferului, in conditiile legii, a locului de productie/de consum și de productie având instalații de productie a energiei electrice.</del></p> <p><del>(2) Cesiunea se poate realiza cu acordul părților.</del></p> <p><b>Motivație:</b> Natura contractului nu permite cesionarea contractului / transmiterea drepturilor si obligatiilor contractuale de catre OTS/OD catre terte parti.</p> <p><b>Varianta II</b></p> <p><del>Niciuna din parti nu poate cesiona total sau partial, drepturile sau obligațiile sale din prezentul contract, fără acordul prealabil scris al celorlalte parti.</del></p> <p><b>Motivație:</b> Formularea este inadvertenta</p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Opțiunea cesionării contractului trebuie să fie validă pentru ambele părți</p>	
<b>Art. 20</b>	ACUE REB, RED, REM-pt alin. (3)	<p>(1) În situații de forță majoră sau caz fortuit, conform art. 1.351 alin. (2) și (3) din Codul civil, părțile sunt exonerate de răspundere pentru neîndeplinirea obligațiilor asumate prin prezentul contract pe toată perioada în care aceasta acționează.</p> <p>(2) Dacă forța majoră/cazul fortuit acționează pe o perioadă mai mare de 60 de zile, fiecare parte va avea dreptul să solicite celeilalte părți încetarea Contractului, în condițiile legii.</p>	<p>(1) In situatii de forta majora sau caz fortuit, conform art. 1.351 alin. (2) si (3) din Codul civil, partile sunt exonerate de raspundere pentru neindeplinirea obligatiilor asumate prin prezentul contract pe toata perioada in care aceasta actioneaza.</p> <p>(2) Daca forta majora/cazul fortuit actioneaza pe o perioada mai mare de 60 de zile, fiecare parte va avea dreptul sa solicite celeilalte parti incetarea Contractului, in conditiile legii.</p> <p><b>Dupa alin. (2) se introduc 2 noi alineate, cu urmatorul continut:</b></p> <p><del>(3) Partile – OTS/OD sunt exonerate de raspundere pentru neindeplinirea obligatiilor asumate prin prezentul contract pe perioada cât sunt implicate in</del></p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Situatiile în care părțile pot fi exonerate de răspundere pentru neîndeplinirea obligațiilor din contract trebuie să fie clar definite și să facă obiectul unor prevederi legale.</p>	

				<p>executarea unor obligatii aparute prin prevederi legislative sau la solicitarea justificata a autoritatilor publice, impusa de o stare de necesitate sau de alte circumstante exceptionale, chiar daca nu au natura fortei majore sau cazului fortuit, obligatii aparute in perioada de derulare a contractului. Aceste situatii sunt notificate de indata celorlalte parti la contract, cu indicarea motivului si precizarea inceperii perioadei respective. Incetarea situatiei de exceptie este notificata imediat celorlalte parti, acestea neputând pretinde daune-interese partii in cauza pentru prejudiciile suferite in aceasta perioada.</p> <p>(4) Dacă situațiile prevăzute la alin.(3) acționează pe o perioadă mai mare de 60 zile fiecare parte va avea dreptul să solicite încetarea Contractului.</p> <p><b>Motivație:</b> Propunerea vizeaza alte situatii decat cele de forta majora si caz fortuit.</p> <p>Ne putem referi aici la solicitari diverse ale autoritatilor care pot aparea intr-o zona afectata puternic de vreun eveniment, adiacenta zonei de activitate a OTS/OD, situatie care nu le afecteaza direct activitatea – ex. situatii: dezastre naturale, razboi, altele asemenea, când se solicita sprijin din partea unei alte tari/ alta zona de retea (transport sau distributie), dupa caz.</p>	
<b>Art. 20</b>	PPC Renewables	<p>(1) În situații de forță majoră sau caz fortuit, conform art. 1.351 alin. (2) și (3) din Codul civil, părțile sunt exonerate de răspundere pentru neîndeplinirea obligațiilor asumate prin prezentul contract pe toată perioada în care aceasta acționează.</p> <p>(2) Dacă forța majoră/cazul fortuit acționează pe o perioadă mai mare de 60 de zile, fiecare parte va avea dreptul să solicite celeilalte părți încetarea Contractului, în condițiile legii.</p>	<p>(1) În situații de forță majoră sau caz fortuit, conform art. 1.351 alin. (2) și (3) din Codul civil, părțile sunt exonerate de răspundere pentru neîndeplinirea obligațiilor asumate prin prezentul contract pe toată perioada în care aceasta acționează.</p> <p>(2) Dacă forța majoră/cazul fortuit acționează pe o perioadă mai mare de 60 de zile, <b>partile pot agreea, la cererea oricareia dintre ele, încetarea Contractului. fiecare parte va avea dreptul să solicite celeilalte părți încetarea Contractului, în condițiile legii.</b></p> <p>Motivație: Trebuie reglementat in mod clar daca in situatiile descrise contractul inceteaza la simpla cerere sau prin acordul partilor. Consideram ca</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>A se vedea completarea art. 18 alin. (1) lit. c)</p>	

				incetarea contractului trebuie sa fie exceptionala, toate partile avand interesul mentinerii acestuia chiar si in contextual apartiei unui eveniment de forta majora/caz fortuit. Prin urmare incetarea contractului la simpla cerere a uneia din parti poate parea excesiva.	
<b>Art. 2. La Ordin: Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public</b>					
	<b>Art. 13 lit. j<sup>1</sup>)</b>	PPC Renewables	j <sup>1</sup> ) contractul de alocare de capacitate, pentru locuri de productie/de consum și de productie cu puteri instalate ale capacităților de productie mai mari sau egale cu 5 MW	Propunem eliminare  Motivație: Prin semnarea contractului de alocare de capacitate, utilizatorul plătește dezvoltarea rețelei și are garantată racordarea la rețea. Nu este necesar să treacă prin tot procesul de racordare la rețea descris astăzi de Regulamentul din Ord. 59/2013, deci prin urmare nu va depune o cerere de racordare la rețea. Totodată, vedem necesară o delimitare clară (eventual prin două ordine separate) a modului de racordare la rețea pentru cele două perioade: 1) de la intrarea în vigoare a prezentului ordin și până la 31 decembrie 2025 și 2) începând cu 1 ianuarie 2026.  Vă rugăm să confirmați faptul că un utilizator cu un contract de alocare de capacitate semnat, <u>nu va depune și garanția de 5% în vederea emiterii ATR de către OR</u> , așa cum este ea introdusă prin proiect la art. 31 din Regulament	Nu se acceptă.  Într-adevăr, prin contractul de alocare utilizatorul are garantată capacitatea din rețea necesară pentru racordare. Parcurgerea procesului de racordare este necesară pentru stabilirea elementelor legate de instalația de racordare, lucrări de întărire specifice. Utilizatorul care are capacitate alocată din rețea în vederea racordării, așadar care a parcurs procedura alocării de capacitate prin licitație, va constitui garanția financiară de 5% din tariful de racordare, garantând astfel realizarea soluției definitive de racordare. Utilizatorii care primesc capacitate din rețea în urma licitației, trebuie să parcurgă procesul de racordare la rețea conform Regulamentului, cu luarea în considerare a prevederilor art. 7 alin. (2) din ordin.
	<b>Art. 14 alin. (1) lit.g)</b>	ACUE	Pentru un loc de consum și/sau de productie nou, documentația anexată cererii de racordare cuprinde, în funcție de categoria de utilizator, următoarele documente: (...) g) actul de proprietate sau orice alt înscris care atestă dreptul de folosință asupra terenului, incintei și/sau clădirii care constituie locul de productie sau de consum pentru care se solicită racordarea, în copie, valabil până cel puțin la sfârșitul anului solicitat pentru punerea în funcțiune finală a instalației de utilizare. În cazul spațiilor care nu sunt în proprietatea utilizatorului, este necesar acordul scris al proprietarului pentru	Pentru un loc de consum si/ sau de productie nou, documentatia anexata cererii de racordare cuprinde, in functie de categoria de utilizator, urmatoarele documente: (...) g)actul de proprietate sau orice alt inscris care atesta dreptul de folosinta asupra terenului ( <b>contract inchiriere/comodat/ act care atesta existenta unui alt drept real</b> ) incintei si/ sau cladirii care constituie locul de productie sau de consum pentru care se solicita racordarea, in copie, valabil pana cel putin la sfarsitul anului solicitat pentru punerea in functiune finala a instalatiei de utilizare ( <b>termen PIF estimat</b> ). In cazul spatiilor care nu sunt in	Nu se acceptă completarea privind detalierea înscrisurilor, pentru a nu fi limitativă. Sintagma orice alt inscris dă posibilitatea prezentării oricărui tip de document care atestă dreptul respectiv  Nu este necesară completarea privind termenul PIF estimat. La art. 13 din Regulament, care detaliază informațiile cuprinse în cererea de racordare, la lit. d) este prevăzută <u>data estimată solicitată pentru punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare de la locul de consum și/sau de productie;</u>

			realizarea de instalații electrice și/sau capacități energetice	proprietatea utilizatorului, este necesar acordul scris al proprietarului pentru realizarea de instalații electrice și/ sau capacitati energetice  <b>Motivație:</b> Propunem completarea articolului pentru ca la data solicitarii racordarii nu se poate sti data exacta a punerii in functiune.	
<b>Art. 14 alin. (1) lit.g)</b>	REB, RED, REM	Pentru un loc de consum și/sau de producere nou, documentația anexată cererii de racordare cuprinde, în funcție de categoria de utilizator, următoarele documente: (....) g) actul de proprietate sau orice alt înscris care atestă dreptul de folosință asupra terenului, incintei și/sau clădirii care constituie locul de producere sau de consum pentru care se solicită racordarea, în copie, valabil până cel puțin la sfârșitul anului solicitat pentru punerea în funcțiune finală a instalației de utilizare. În cazul spațiilor care nu sunt în proprietatea utilizatorului, este necesar acordul scris al proprietarului pentru realizarea de instalații electrice și/sau capacități energetice	Pentru un loc de consum și/ sau de producere nou, documentatia anexata cererii de racordare cuprinde, in functie de categoria de utilizator, urmatoarele documente: (...) g) actul de proprietate sau orice alt înscris care atestă dreptul de folosință asupra terenului ( <b>contract inchiriere/comodat/ act care atestă existența unui alt drept real</b> ) incintei și/ sau clădirii care constituie locul de producere sau de consum pentru care se solicită racordarea, în copie, valabil până cel puțin la sfârșitul anului solicitat <b>estimat</b> pentru punerea în funcțiune finală a instalației de utilizare. În cazul spațiilor care nu sunt în proprietatea utilizatorului, este necesar acordul scris al proprietarului pentru realizarea de instalații electrice și/ sau capacități energetice  <b>Motivație:</b> Propunem completarea articolului pentru ca la data solicitarii racordarii nu se poate sti data exacta a punerii in functiune.	Nu se acceptă completarea privind detalierea înscrisurilor, pentru a nu fi limitativă. Sintagma orice alt inscris dă posibilitatea prezentării oricărui tip de document care atestă dreptul respectiv  Nu este necesară completarea privind termenul PIF estimat. La art. 13 din Regulament, care detaliază informațiile cuprinse în cererea de racordare, la lit. d) este prevăzută <u>data <b>estimată solicitată pentru punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare de la locul de consum și/sau de producere</b></u> ;	
<b>Art. 14 alin. (1) lit.g)</b>	Radu Pleșca Cabinet avocat	Pentru un loc de consum și/sau de producere nou, documentația anexată cererii de racordare cuprinde, în funcție de categoria de utilizator, următoarele documente: (....) g) actul de proprietate sau orice alt înscris care atestă dreptul de folosință asupra terenului, incintei și/sau clădirii care constituie locul de producere sau de consum pentru care se solicită racordarea, în copie, valabil până cel puțin la sfârșitul anului solicitat pentru punerea în funcțiune finală a instalației de utilizare. În cazul spațiilor care nu sunt în proprietatea utilizatorului, este necesar acordul scris al proprietarului pentru	Nicio propunere  <b>Comentariu:</b> Nu înțelegem care este raționamentul urmărit. Practica a arătat că, din cauza volumului mare de cereri în gestiune, un proces complet de emitere a unui ATR poate dura și 2 ani. Or, anul solicitat de utilizator prin cererea de racordare, cel mai probabil, nu va avea nicio relevanță pentru că emiterea ATR de un proces care nu este în controlul utilizatorului. Propunem ca dreptul de folosință să fie valabil în anul depunerii cererii, respectiv la data emiterii ATR. Asigurarea dreptului de utilizare a spațiului este și trebuie să rămână responsabilitatea utilizatorului.	Nicio propunere  La art. 13 din Regulament, care detaliază informațiile cuprinse în cererea de racordare, la lit. d) este prevăzută <u>data <b>estimată solicitată pentru punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare de la locul de consum și/sau de producere</b></u> ;	

			realizarea de instalații electrice și/sau capacități energetice		
<b>Art. 26 alin. (3)</b>	ACUE		Pentru cazurile în care emiterea avizului tehnic de racordare la rețelele electrice se face pe baza unui studiu de soluție, termenul pentru transmiterea acestuia către solicitant este de maximum 10 zile calendaristice calculat fie de la data transmiterii de către operatorul de rețea a studiului de soluție avizat în conformitate cu prevederile art. 18 alin. (4), în situația în care prin studiu s-a stabilit o singură soluție de racordare, fie de la data comunicării în scris de către utilizator a opțiunii pentru una din soluții în conformitate cu prevederile art. 18 alin. (5). Odată cu studiul de soluție, operatorul de rețea comunică utilizatorului valoarea garanției financiare pe care acesta are obligația de a o constitui în favoarea operatorului de rețea în condițiile prevăzute la art. 31 alin. (1), după caz, aferentă soluției/soluțiilor de racordare prevăzute în studiu.	-  Motivație: Ce se întâmplă pentru cazurile în care există o singură variantă de racordare dacă, în cele 10 zile de la data emiterii aviz CTE, nu constituie garanția.  Referitor la studiul de soluție cu mai multe variante aprobate, ce se întâmplă în cazurile în care, după alegerea variantei, nu prezintă garanția în termenul de 10 zile pentru emiterea ATR?	Conform propunerii de completare a alin. (5) de la art. 26 din Regulament, <i>transmiterea avizului tehnic este condiționată de achitarea de către acesta a tarifului de emiterie sau de actualizare a avizului tehnic de racordare, inclusiv de constituirea garanției financiare în favoarea operatorului de rețea, în condițiile prevăzute la art. 31 alin. (1).</i>
<b>Art. 26 alin. (3<sup>1</sup>)</b>	PNE		Emiterea avizului tehnic de racordare pentru locurile de producere/de consum și de producere cu puteri instalate ale capacităților de producere mai mari sau egale cu 5 MW este condiționată de îndeplinirea tuturor obligațiilor privind plata capacității alocate în conformitate cu prevederile din contractul de alocare de capacitate.	<b>De la data la care devin aplicabile prevederile Metodologiei privind alocarea capacității rețelei electrice pentru racordarea locurilor de producere a energiei electrice,</b> emiterea avizului tehnic de racordare pentru locurile de producere/de consum și de producere cu puteri instalate ale capacităților de producere mai mari sau egale cu 5 MW este condiționată de îndeplinirea tuturor obligațiilor privind plata capacității alocate în conformitate cu prevederile din contractul de alocare de capacitate.  <b>Motivație:</b> Completare necesară pentru a elimina orice dubii cu privire la faptul că această cerință se aplică numai de la data la care devine aplicabilă Metodologia (și nu împiedică obținerea de Avize Tehnice de Racordare, conform procedurii actuale, până la acel moment).	Nu se acceptă  Propunerea este redundantă. Nu există contract de alocare fără să fi fost aplicată metodologia
<b>Art. 31 alin. (1)</b>	Bilro Sunny		(1) În vederea emiterii unui aviz tehnic de racordare pentru racordarea la rețeaua electrică de interes public a unui loc de producere/loc de consum și de producere nou, inclusiv cele prevăzute cu instalații de stocare, sau pentru	-  <b>Motivație:</b> Înlăturarea garanției în vederea emiterii avizului tehnic de racordare (art. 31 alin. 1 din Regulament) prin eliminarea prevederilor din regulamentul care prevăd o asemenea garanție.	Nu se acceptă eliminarea.  Garanția financiară are rolul de a stimula utilizatorii în ceea ce privește realizarea obiectivului, implicând racordarea acestuia.

		<p>aprobarea unui spor de putere, care conduce la o putere aprobată totală pentru evacuare mai mare de 1 MW la locul de producere/locul de consum și de producere respectiv, operatorul de rețea solicită în condițiile prezentului regulament ca utilizatorul să constituie o garanție financiară în favoarea sa.</p>	<p>În primul rând garanția are ca obiect și scop executarea contractului de racordare, și nu simpla emitere a unui aviz.</p> <p>Ba mai mult, o astfel de garanție este neneesara și nejustificata în contextul în care emiterea avizului tehnic de racordare nu generează niciun cost sau prejudiciu pentru operatorul de rețea.</p> <p>Producătorul este cel interesat sa solicite racordarea în termenul din avizul tehnic. Acesta este și singurul care acumulează costuri importante în aceasta etapa și va suporta pierderile în caz de nesolicitare a racordării în timp util, nefiind necesara sancționarea lui suplimentara.</p> <p>Mai mult o astfel de garanție nu ar trebui sub nicio forma sa fie reținuta și sa profite operatorilor de rețea.</p> <p>De asemenea, reprezentanții Transelectrica au confirmat în cadrul primei ședințe de dezbateri asupra proiectului de modificare faptul ca sistemul național de transport este capabil sa preia o cantitate de energie mult peste cea oferita de producătorii actuali și nu exista nicio îngrijorare în acest sens, motiv pentru care nu se impune vreo restricție sau garanție nici din aceasta perspectiva. În orice caz, nici sub acest aspect, o astfel de garanție nu s-ar cuveni operatorului de rețea.</p> <p>În concluzie, garantia în vederea emiterii avizului tehnic de racordare este o sarcina finaciara neneesara, descurajatoare și excesiva. în plus reprezintă o sursa de imbogatire fara justa cauza în dauna producatorilor.</p>	<p>Garanția financiară este necesară și justificată deoarece avizul tehnic de racordare este documentul prin care este garantată capacitatea de rețea necesară racordării.</p> <p>Garanția se returnează utilizatorului la punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare</p>
<b>Art. 31 alin. (3)</b>	Bilro Sunny	<p>Valoarea garanției prevăzute la alin. (1) și (2) reprezintă un procent de 5 % din valoarea tarifului de racordare.</p>	<p>Valoarea garanției prevăzute la alin. (1) și (2) reprezintă un procent de 5 % din valoarea tarifului de racordare. <b>Prevederea se aplica și garanțiilor constituite înainte de intrarea în vigoare a prezentului ordin, operatorii de rețea având obligația sa restituie, la cererea producătorilor interesați, valoarea garanției care depășește acest procent.</b></p> <p><b>Motivație:</b> Subliniem sub acest aspect că până în acest moment unii operatorii de rețea au abuzat de</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Prevederile nu se aplică retroactiv</p>

				<p>lipsa unei astfel de plafonări obligând producătorii să depună garanții abuzive și disproporționate cu obiectul și scopul acestei garanții (chiar și de 20 %) majorând neneesar și nejustificat sarcina financiară asupra producătorilor. De aceea, plafonarea garanției se impune pentru a pune capăt unor astfel de practici vădit abuzive.</p> <p>Constatăm însă ca textul nu menționează explicit ca se aplica și garanțiilor constituite până la data intrării în vigoare a ordinului, lucru necesar și firesc pentru a se respecta principiului egalității de tratament, nediscriminării, al protejării pieței concurențiale și al încurajării producătorilor din domeniul energiei.</p> <p>Mai mult, este evident ca prevederea în discuție este necesară nu doar pentru a preveni abuzuri viitoare, ci și a repara pe cele deja existente, respectiv pentru a se remedia garanțiile vizate care sunt constituite și produc efecte în prezent.</p>	
<b>Art. 31 alin. (3)</b>	PNE	Valoarea garanției prevăzute la alin. (1) și (2) reprezintă un procent de 5 % din valoarea tarifului de racordare.	<p>Valoarea garanției prevăzute la alin. (1) și (2) reprezintă <b>produsul dintre puterea aprobată totală, exprimată în MW, a noului loc de consum și/sau de producere, și valoarea de 5.000 EURO/MW</b> <del>un procent de 5 % din valoarea tarifului de racordare</del></p> <p><b>Motivație:</b> Se propune stabilirea valorii garanției propuse prin alin. (1) și (2) ale art. 31 la 5.000 EUR/MW, întrucât un astfel de mecanism de calcul ar asigura o aplicare unitară și echitabilă a acestei noi măsuri a garanției, pentru toți utilizatorii.</p> <p>Pot exista cazuri în care avem diferențe considerabile între tariful de racordare a doi producători care solicită aceeași putere evacuată, atât din perspectiva costurilor instalației de racordare (Tr), cât și din perspectiva costurilor cu întârzierile (Ti). Nu este justificat, astfel, ca pentru utilizatori care ocupă în esență aceeași capacitate în rețea, sarcina reprezentată de această garanție să difere considerabil.</p> <p>O garanție stabilită tuturor utilizatorilor per MW de capacitate ocupată în rețea reprezintă astfel cel mai echitabil mod de introducere a acestei măsuri.</p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Stabilirea valorii de 5000 euro/MW este arbitrară, necesită fundamentare și justificări privind cuantumul</p>	

<b>Art. 31 alin. (3)</b>	Radu Pleșca Cabinet avocat	Valoarea garanției prevăzute la alin. (1) și (2) reprezintă un procent de 5 % din valoarea tarifului de racordare.	Nicio propunere  <b>Comentariu:</b> Garanția de la alineatul 2 este prevăzută pentru situația în care sunt necesare lucrări de întărire a rețelei electrice în amonte de punctul de racordare pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării. Or, alineatul 3 face referire la faptul că această garanție pentru lucrări de întărire se calculează prin raportare la valoarea tarifului de racordare. Separat, propunerea de la alineatul 3 folosește termenul de garanție la singular și se poate înțelege că pentru racordarea unui nou loc de producere ce necesită și lucrări de întărire se va necesita o singură garanție în cuantum de 5%. Considerăm că propunerea trebuie revizuită pentru eliminarea oricăror neclarități sau confuzii.	Garanția prevăzută la alin. (2) se referă doar la locuri de consum.
<b>Art. 31 alin. (4)</b>	Radu Pleșca Cabinet avocat	În condițiile prevăzute la alin. (1) și (2), valoarea și forma garanției financiare se înscriu în avizul tehnic de racordare și în contractul de racordare.	Nicio propunere  <b>Comentariu:</b> Nu înțelegem care este raționamentul acestei necesități, respectiv înscrierea valorii și formei garanției (ce poate fi, eventual, constituită deja?!) în ATR și în contractul de racordare.	Este necesară înscrierea în avizul tehnic de racordare și ulterior în contractul de racordare a valorii garanției financiare, chiar dacă în cazul racordării locurilor de producere garanția se constituie anterior emiterii avizului tehnic de racordare. Deoarece garanția se poate executa, respectiv se returnează utilizatorului la punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare, este necesară înscrierea valorii acesteia în documentele menționate
<b>Art. 31 alin. (5)</b>	Leonidas Energy	Utilizatorul prevăzut la alin. (1) are obligația să constituie garanția financiară înainte de emiterea avizului tehnic de racordare, iar utilizatorul prevăzut la alin. (2) are obligația să constituie garanția financiară în termenul prevăzut în contractul de racordare.	Nicio propunere  <b>Motivație:</b> Introducerea unei garanții financiare, în cuantum nevariabil (spre deosebire de reglementarea actuală) - dar direct influențată de capacitatea solicitată, este o măsură excelentă; credem că va diminua (neputând, din păcate, elimina complet) așa-numitele proiecte speculative. Însa, orice măsură limitativă trebuie să fie transparentă, nediscriminatorie, și să nu poată da naștere la interpretări. De aceea, considerăm că momentul oportun (asa cum este și în alte jurisdicții învecinate României), ar trebui să fie chiar depunerea cererii de racordare. Dacă se accepta în continuare depunerea cererii de racordare fără plata unei garanții înseamnă că se va permite derularea procedurii de avizare în care se va întocmi un studiu	Nu se acceptă.  Stabilirea unei valori fixe exprimate în lei/MW sau euro/MW necesită fundamentare și justificări privind cuantumul. Astfel, nu se poate transla constituirea garanției financiare la momentul cererii de racordare

				<p>de solutie care va lua in calcul (cel putin pana la introducerea noului sistem de alocare capacitate prin licitatie) toate cererile de racordare (deci, inclusiv cele "speculative", depuse de dezvoltatori neviabili financiar, aferente proiectelor care nu se vor materializa)! Prin urmare, procesul de emitere ATR-uri va fi in continuare viciat, rezultand intariri fictive cu consecinte din ce in ce mai nefaste (asa cum vom detalia in comentariul de mai jos). Or, intelegem ca exact eliminarea proiectelor care nu se vor materializa este scopul introducerii acestei garantii. Prin urmare, Grupul Leonidas, ca si dezvoltator responsabil, sustinem introducerea mecanismului garantiei chiar de la momentul depunerii cererii de racordare (ca si dovada a bonitatii financiare a dezvoltatorului respectiv). Si, fiindca nu se cunoaste tariful de racordare la momentul depunerii cererii, propunem ca, la depunerea cererii de racordare, sa se introduca o garantie cu quantum fix (raportata la numarul de MW/ capacitatea solicitata), urmand ca diferenta pana la 5% din tariful de racordare sa fie completata inainte de emiterea ATR-ului. Quantumul fix al garantiei ar trebui sa fie suficient de ridicat pentru a descuraja introducerea cererilor speculative, permitand astfel "curatarea" incarcarii artificiale a retelei si intocmirea unor studii pe baza de date reale si nu "crescute" speculativ; in acelasi timp, quantumul garantiei fixe ar trebui sa fie suficient de permisiv astfel incat nu doar dezvoltatorii reprezentand grupuri internationale sa si-o poata permite, existand dezvoltatori locali extrem de competenti care au pregatit multe proiecte viabile/ aflate in constructiei deja.</p> <p>Astfel, prin introducerea unei garantii chiar de la depunerea cererii de racordare, dezvoltatorii vor fi responsabilizati chiar de la primul pas al "rezervarii de capacitate" si vor putea depune restul de garantie (pana la 5% din tariful de racordare) cand vor avea mai multe elemente (din punct de vedere conectare la retea) privind viabilitatea proiectului (i.e. inainte de emiterea ATR-ului).</p>	
--	--	--	--	--	--

	<b>Art. 31 alin. (5)</b>	PNE	Utilizatorul prevăzut la alin. (1) are obligația să constituie garanția financiară înainte de emiterea avizului tehnic de racordare, iar utilizatorul prevăzut la alin. (2) are obligația să constituie garanția financiară în termenul prevăzut în contractul de racordare.	Utilizatorul prevăzut la alin. (1) are obligația să constituie garanția financiară <b>odată cu depunerea cererii de racordare la operatorul de rețea înainte de emiterea avizului tehnic de racordare</b> , iar utilizatorul prevăzut la alin. (2) are obligația să constituie garanția financiară în termenul prevăzut în contractul de racordare.  <b>Motivație:</b> în acest caz propunem obligativitatea depunerii garanției pentru locurile de producere odată cu depunerea cererii de racordare, întrucât aceasta este determinabilă deja la acel moment pe baza puterii aprobate solicitate de utilizator, fiind astfel mai echitabil ca utilizatorii să depună garanția de la momentul la care li se asigură ordinea de prioritate în cadrul calculelor privind regimurile de funcționare a rețelei.	Nu se acceptă.  Stabilirea unei valori fixe exprimate în lei/MW sau euro/MW necesită fundamentare și justificări privind cuantumul.  Astfel, nu se poate transla constituirea garanției financiare la momentul cererii de racordare
	<b>Art. 31 alin. (5<sup>^1</sup>) nou după alin. (5)</b>	ACUE REB, RED, REM		<b>Termenul de valabilitate al garanției financiare va fi de cel puțin termenul de punere sub tensiune a instalației de utilizare.</b>  <b>Motivație:</b> Este necesar sa se stabileasca clar valabilitatea garanției financiare.	Nu se acceptă Este obligație a utilizatorului prevăzută în contractul cadru de racordare
	<b>Art. 31 alin. (7)</b>	ACUE REB, RED, REM	Suplimentar situațiilor prevăzute la alin. (6), operatorul de rețea execută garanția financiară constituită de utilizator dacă utilizatorul nu solicită în scris operatorului de rețea încheierea contractului de racordare, cu anexarea documentației complete prevăzute la art. 36, cu 30 de zile calendaristice înainte de încetarea valabilității avizului tehnic de racordare.	Suplimentar situațiilor prevăzute la alin. (6), operatorul de rețea execută garanția financiară constituită de utilizator dacă utilizatorul nu solicită în scris operatorului de rețea încheierea contractului de racordare, cu anexarea documentației complete prevăzute la art. 36, cu 30 de zile calendaristice înainte de încetarea valabilității avizului tehnic de racordare, <b>precum și în situația prevăzută la art.33 alin.(1) lit.h.</b>  <b>Motivație ACUE:</b> Trebuie menționat faptul ca instrucțiunea operativă “Acordarea compensațiilor banesti între producătorii racordati in etape diferite”, aprobată de ANRE trebuie anulată. Preluarea dispoziției de la art.33 alin.(3) lit.b (executarea garanției în situație încetării valabilității ATR-ul la solicitarea titularului) în conținutul art.31 al.1 este necesară pentru a	Nu este necesară completarea.  Situația de executare a garanției este deja prevăzută la art. 33 alin. (3) lit. b)

				<p>cuprinde toate cazurile de executare a garanției financiare într-un singur articol.</p> <p>Pentru corelarea cu art.33 alin.(1) lit.h , alin.(3), care reglementează un caz de încetare a contractului de racordare (ca urmare a pierderii valabilității avizului tehnic de racordare la solicitarea titularului) în care garanția financiară nu se restituie, ci se execută.</p> <p><b>Motivație REB, RED, REM:</b> Preluarea dispoziției de la art.33 alin.(3) lit.b (executarea garanției în situația încetării valabilității ATR-ului la solicitarea titularului) în conținutul art.31 alin.(1) este necesară pentru a cuprinde toate cazurile de executare a garanției financiare într-un singur articol.</p> <p>Pentru corelarea cu art.33 alin.(1) lit.h , alin.(3), care reglementează un caz de încetare a contractului de racordare (ca urmare a pierderii valabilității avizului tehnic de racordare la solicitarea titularului) în care garanția financiară nu se restituie, ci se execută.</p>	
<b>Art. 31 alin. (7)</b>	PPC Renewables  RWEA RPIA	Suplimentar situațiilor prevăzute la alin. (6), operatorul de rețea execută garanția financiară constituită de utilizator dacă utilizatorul nu solicită în scris operatorului de rețea încheierea contractului de racordare, cu anexarea documentației complete prevăzute la art. 36, cu 30 de zile calendaristice înainte de încetarea valabilității avizului tehnic de racordare	<p>(7) Suplimentar situațiilor prevăzute la alin. (6), operatorul de rețea execută garanția financiară constituită de utilizator dacă utilizatorul nu solicită în scris operatorului de rețea încheierea contractului de racordare, cu anexarea documentației complete prevăzute la art. 36, cu 30 de zile calendaristice înainte de <del>încetarea valabilității avizului tehnic de racordare</del> expirarea termenului prevăzut la art. 33 alin. (1) lit. b) sau dacă utilizatorul nu semnează contractul de racordare propus de operatorul de rețea până la expirarea termenului prevăzut la art. 33 alin. (1) lit. b).</p> <p>Motivație: Având în vedere că ATR-ul încetează din diverse motive, pentru a evita orice neclarități în interpretare, propunem reformulare cu trimiterea la termenul de 12 luni care este aplicabil.</p> <p>Totodată, considerăm necesară clarificarea expresă că atrage executarea garanției nu doar nesolicitarea încheierii contractului de racordare, ci și nesemnarea acestuia, deoarece sunt acțiuni și momente diferite.</p>	Se acceptă	

<b>Art. 31 alin. (8)</b>	ACUE REB, RED, REM	Garanția financiară constituită de utilizator încetează/se restituie utilizatorului la apariția uneia din următoarele situații: a) la punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare, cu asigurarea în rețeaua electrică din amonte de punctul de racordare a tuturor condițiilor tehnice necesare racordării, cu excepția situației în care garanția se execută conform prevederilor alin. (6); b) la încetarea contractului de racordare, cu excepția rezilierii și/sau în situațiile prevăzute la alin. (6).	Garantia financiara constituita de utilizator inceteaza/se restituie utilizatorului la aparitia uneia din urmatoarele situatii: a) la punerea sub tensiune finala a instalatiei de utilizare, cu asigurarea in rețeaua electrica din amonte de punctul de racordare a tuturor condițiilor tehnice necesare racordarii, cu exceptia situatiei in care garantia se executa conform prevederilor alin. (6); b) la incetarea contractului de racordare, cu exceptia rezilierii, <b>a incetarii in cazul prevazut la art.33 alin.(3)</b> si/sau in situatiile prevazute la alin. (6). <b>Motivație:</b> -	Nu se acceptă.  Situația descrisă la art. 33 alin. (3) se referă la încetarea valabilității ATR la solicitarea utilizatorului, caz în care garanția financiară se execută
<b>Art. 31 alin. (9)</b>	ACUE REB, RED, REM	Sumele încasate ca urmare a executării garanțiilor financiare se constituie venit din contribuții financiare al operatorului de rețea, ce poate fi utilizat numai pentru finanțarea ori cofinanțarea lucrărilor de întărire a rețelelor electrice de interes public, necesare racordării utilizatorilor.	- <b>Motivație:</b> Solicitam confirmare ca venitul din contributii financiare al operatorului de rețea, poate fi utilizat pentru finantarea ori cofinantarea lucrarilor de intarire a rețelelor electrice de interes public, necesare racordarii utilizatorilor – atat producatori cat si consumatori.	Se respectă prevederea privin sumele încasate ca urmare a executării garanțiilor financiare
<b>Art. 31 alin. (5) – (10)</b>	Radu Plesca Cabinet avocat	(5) Utilizatorul prevăzut la alin. (1) are obligația să constituie garanția financiară înainte de emiterea avizului tehnic de racordare, iar utilizatorul prevăzut la alin. (2) are obligația să constituie garanția financiară în termenul prevăzut în contractul de racordare. (6) Operatorul de rețea execută garanția financiară constituită de utilizator, în conformitate cu prevederile contractului de racordare, în situațiile în care respectivul utilizator nu își îndeplinește oricare din următoarele obligații asumate prin contractul de racordare: a) obligații referitoare la condițiile și termenele de achitare a tarifului de racordare; b) obligații referitoare la realizarea instalației de utilizare și predarea la operatorul de rețea a dosarului instalației de utilizare; c) obligații referitoare la respectarea etapelor de dezvoltare a locului de consum și/sau de	Nicio propunere  Comentarii: Întregul raționament al mecanismului nou de constituire de garanții pare a fi construit ca un mecanism de penalizare pentru cea mai mică abatere a utilizatorului de la termenele impuse de operatorul de rețea. Or, investițiile pentru realizarea unui nou loc de producere se realizează în totalitate din fonduri private și nu din fonduri publice. Totodată, merită luat în considerare faptul operatorii nu vor avea nicio o sancțiune în cazul care nu își respecta obligațiile din ATR sau contractul de racordare la termen, fără sa mai discutăm și de o garanție care să poată fi executată de utilizator în cazul depășirii termenelor de către operator.  Nu am putut identifică fundamentarea necesității introducerii acestui mecanism prin care se impune obligația constituirii garanției în cuantum de 5% din	Constituirea de garanții financiare nu are scop de penalizare pentru utilizator, ci urmărește asumarea acestuia în realizarea lucrărilor prevăzute în ATR, respectiv la respectarea obligațiilor ce-i revin prin contractul de racordare, astfel încât să fie valorificată capacitatea rezervată în rețea pentru racordare

		<p>producere, respectiv a evoluției în timp a puterii aprobate pentru consum și/sau evacuare;</p> <p>d) în cazul în care autorizația de construire a obiectivului de la locul de consum și/sau de producere ce urmează a fi racordat la rețeaua electrică nu este transmisă operatorului de rețea în termenele prevăzute în contractul de racordare.</p> <p>(7) Suplimentar situațiilor prevăzute la alin. (6), operatorul de rețea execută garanția financiară constituită de utilizator dacă utilizatorul nu solicită în scris operatorului de rețea încheierea contractului de racordare, cu anexarea documentației complete prevăzute la art. 36, cu 30 de zile calendaristice înainte de încetarea valabilității avizului tehnic de racordare..</p> <p>(8) Garanția financiară constituită de utilizator încetează/se restituie utilizatorului la apariția uneia din următoarele situații:</p> <p>a) la punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare, cu asigurarea în rețeaua electrică din amonte de punctul de racordare a tuturor condițiilor tehnice necesare racordării, cu excepția situației în care garanția se execută conform prevederilor alin. (6);</p> <p>b) la încetarea contractului de racordare, cu excepția rezilierii și/sau în situațiile prevăzute la alin. (6).</p> <p>(9) Sumele încasate ca urmare a executării garanțiilor financiare se constituie venit din contribuții financiare al operatorului de rețea, ce poate fi utilizat numai pentru finanțarea ori cofinanțarea lucrărilor de întărire a rețelelor electrice de interes public, necesare racordării utilizatorilor.</p> <p>(10) Lucrările de întărire finanțate conform alin. (9) trebuie să fie cuprinse în planul de investiții al operatorului de rețea, aprobat în prealabil de autoritatea competentă.</p>	<p>valoarea tarifului de racordare. Prin acest mecanism nu se va obține decât eliminarea din acest domeniu a jucătorilor locali, medii și mici, practic creându-se un monopol în dezvoltarea noilor capacități de producție pentru operatorii foarte mari și extrem de potenți financiar. Or, această abordare prezintă riscuri din perspectiva concurențială întrucât, repetăm, nu am identificat în prezentarea inițiativei a beneficiului urmărit prin impunerea noului sistem de garanții. Putem presupune că se urmărește eliminarea situației în care un utilizator obține un ATR și prelungeste ani la rând valabilitatea contractului de racordare, fără a realiza investiția, blocând capacitatea în rețea. Totuși, există alte mecanisme concurențiale și mai puțin intruzive care ar putea avea același efect, respectiv rezilierea contractelor de racordare pentru utilizatorii care nu au motive justificate în a prelungi data scadenței anumitor obligații.</p> <p>Totodată, vă rugăm să solicitați și punctul de vedere Consiliului Concurenței pentru a elimina riscul adoptării unor prevederi neconcurențiale.</p>	
<b>Art. 31 alin. nou</b>	Bilro Sunny		<p>Introducerea unui alineat nou în art. 31 din Regulament cu privire la Garanția pentru lucrările de întărire care sa prevadă:</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Garanția financiară nu se utilizează de operatorul de rețea pentru realizarea de lucrări de întărire.</p>

			<p>“Garanția pentru lucrările de întărire se percepe de către operator doar dacă sunt necesare lucrări de întărire care se prevăd în contractul de racordare. Această garanție trebuie să se depună în termen de maxim 30 de zile de la data încheierii contractului de racordare”</p> <p>“Garanția pentru lucrările de întărire se va restitui de îndată producătorului în cazul în care lucrările de întărire prevăzute în contractul de racordare nu mai sunt necesare sau dacă în termen de 3 ani de la data încheierii contractului de racordare nu a fost folosită pentru lucrările pentru care a fost constituită.”</p> <p><b>Motivație:</b> Astfel de prevederi sunt necesare pentru a împiedica potențialele abuzuri ale operatorilor prin folosirea garanției respective pentru întărirea altor linii decât cele care constituie obiectul și scopul sau, mai ales pentru satisfacerea unor interese incorecte și pe baza unor criterii discreționare.</p> <p>Impunerea unui termen va obliga operatorul să execute lucrările de întărire într-un termen rezonabil.</p>	<p>Garanția financiară se percepe pentru racordarea unui loc de producere indiferent dacă soluția de racordare include sau nu lucrări de întărire. Odată cu aplicarea metodologiei de alocare de capacitate, soluțiile de racordare vor include doar lucrările cu instalația de racordare și, acolo unde este necesar, lucrări de întărire specifice.</p>
<b>Art. 33 alin. (2)</b>	ACUE REB, RED, REM	Actualizarea avizului tehnic de racordare nu atrage prelungirea termenului prevăzut la alin. (1) lit. a) și b), cu excepția situației în care soluția de racordare se modifică ca urmare a modificărilor prevăzute la art. 6 alin. (2) lit.a)	<p>Actualizarea avizului tehnic de racordare nu atrage prelungirea termenului prevăzut la alin. (1) <del>lit. a)</del> și b), <del>cu excepția situației în care soluția de racordare se modifică ca urmare a modificărilor prevăzute la art. 6 alin. (2) lit.a)</del></p> <p><b>Motivație ACUE, REB, RED, REM:</b> Este inacceptabilă această modificare din perspectiva derulării procesului de racordare, întrucât din experiența practică, se poate observa că solicitările de prelungire ATR nu au la bază motive obiective. Însăși ANRE prin propunerea prezentei metodologii dorește stabilirea unor reguli clare, precise și asumate în privința racordării producătorilor.</p> <p><b>Motivație REB, RED, REM :</b> Precizăm că lit. a) din cadrul alin.(1) al art.33 a fost abrogată Art. I, punctul 2. din Ordinul 4/2023.</p>	<p>Se acceptă eliminarea propusă.</p> <p>Rămâne forma în vigoare:</p> <p><i>Actualizarea avizului tehnic de racordare nu atrage prelungirea termenului prevăzut la alin. (1) lit. a) și b).</i></p> <p>Tehnica legislativă nu permite omiterea lit. a) chiar dacă prevederea respectivă a fost abrogată.</p>

	<p><b>Art. 33 alin. (2)</b></p>	<p>PNE</p>	<p>Actualizarea avizului tehnic de racordare nu atrage prelungirea termenului prevăzut la alin. (1) lit. a) și b), cu excepția situației în care soluția de racordare se modifică ca urmare a modificărilor prevăzute la art. 6 alin. (2) lit.a)</p>	<p><del>Actualizarea avizului tehnic de racordare nu atrage prelungirea termenului prevăzut la alin. (1) lit. a) și b), cu excepția situației în care soluția de racordare se modifică ca urmare a modificărilor prevăzute la art. 6 alin. (2) lit.a)</del></p> <p><b>Motivație:</b> Se propune eliminarea. Nu vedem justificarea acestei noi modificari propuse, intrucat cazurile in care soluția de racordare se modifică ca urmare a modificărilor prevăzute la art. 6 alin. (2) lit.a) nu ar avea de ce sa conduca la o dificultate sau imposibilitate de a incheia Contractul de Racordare in termenul de 12 luni de la data emiterii ATR (i.e. data emiterii ATR initial, nu actualizat).</p> <p>O astfel de modificare poate fi speculata in mod abuziv pentru a prelungi artificial termenul de incheiere al Contractului de Racordare, conducand implicit la blocarea rețelei de dezvoltatori care nu au intentii serioase de realizare a proiectelor. De asemenea, in forma propusa nu se instituie nicio limita pentru efectul de actualizare a datei de incepere a termenului de 12 luni, pe care o asemenea modificare a ATR-ului l-ar avea, putand avea astfel situatii in care unii dezvoltatori solicita astfel de modificari in mod repetat, mentinand in vigoare ATR-urile pe o perioada nelimitata, dar fara sa-si asume incheierea Contractului de Racordare.</p> <p>De asemenea, nu intelegem de ce in mod specific aceasta modificare stabilita la art. 6 alin. (2) lit.a) ("<i>modificarea numărului, naturii, structurii și/sau a caracteristicilor tehnice ale unităților generatoare, ale instalațiilor de stocare sau ale sistemului HVDC, după caz</i>"), în măsura în care ar duce la o modificare a soluției de racordare, ar trebui să conducă la o recalculare a termenului de 12 luni pentru încheierea Contractului de Racordare de la data ATR actualizat. Dacă există vreo rațiune pentru această modificare, cu siguranță aceeași rațiune ar exista și în alte cazuri de actualizare ATR (e.g. spor de putere, modificarea instalației de racordare fără schimbarea puterii aprobate etc.).</p>	<p>Se acceptă. Rămâne forma în vigoare: <i>Actualizarea avizului tehnic de racordare nu atrage prelungirea termenului prevăzut la alin. (1) lit. a) și b).</i></p>
--	---------------------------------	------------	--	---	--

	<b>Art. 33 alin. (2)</b> RWEA RPIA	Actualizarea avizului tehnic de racordare nu atrage prelungirea termenului prevăzut la alin. (1) lit. a) și b), cu excepția situației în care soluția de racordare se modifică ca urmare a modificărilor prevăzute la art. 6 alin. (2) lit.a)	Se propune eliminarea.  <b>Motivație:</b> Considerăm că un astfel de caz de prelungire a valabilității ATR-ului poate oferi un instrument pentru eludarea prevederilor privind valabilitatea limitată a ATR-urilor. Totodată, având în mecanismul de prelungire a termenului de 18 luni, considerăm că nu este necesar un alt mecanism de prelungire.  În subsidiar menționăm faptul că formularea propusă ridică și alte probleme: (i) modificarea “soluției de racordare” nu este un caz de actualizare a ATR-ului și, totodată, ar exista și alte situații de actualizare care nu se încadrează în art. 6 alin. (2) lit. a) dar care ar justifica această prelungire (spre exemplu o actualizare administrativă pe motivul schimbării locației proiectului ca urmare a primirii unor avize negative privind locația initial). Prin urmare, limitarea prelungirii la cazul de actualizare de la art. 6 alin. (2) lit. a) poate fi discriminatorie în raport cu alți utilizatori.	Se acceptă. Rămâne forma în vigoare: <i>Actualizarea avizului tehnic de racordare nu atrage prelungirea termenului prevăzut la alin. (1) lit. a) și b).</i>
	<b>Art. 33 alin. (3)</b> Bilro Sunny	În situația prevăzută la alin. (1) lit. h): a) contractul de racordare, în cazul în care a fost încheiat, încetează la data încetării valabilității avizului tehnic de racordare; b) garanțiile financiare constituite de utilizator se execută; c) capacitatea aprobată pentru racordare devine disponibilă pentru racordarea altor utilizatori.	Propunem eliminarea paragrafului 3 sau introducerea unui paragraf 4 care să prevadă: <b>“Cu toate acestea, in cazul in care actualizarea s-a produs ca urmare a limitarii operationale, sau a modificarii avizului tehnic cu o stocare de peste 10 MW ori a altor modificari de solutie tehnica sau costuri, termenul prevazut la alin. (1) lit. a) și b) se va calcula de la data emiterii avizului actualizat.”</b> <b>Motivație:</b> In urma reglementarilor privind limitarea operationala, unii operatori de retea au actualizat avizele tehnice si au considerat ca nu se prelungeste valabilitatea lor, opinie care este in contradictie cu interpretarea oficiala a ANRE. Acești operatori au aplicat in mod limitat, negativ si nejudicios art. 33 din Regulament “(2) Actualizarea avizului tehnic de racordare nu atrage prelungirea termenului prevăzut la alin. (1) lit. a) și b)” ignorând ca in situatia data s-a modificat solutia tehnica si costurile aferente. Acesti operatori au refuzat sa tina seama de opinia ANRE si a altor operatori in sensul ca o actualizare in cazul unei limitari operationale	Nu se acceptă eliminare. Alin. (3) se referă la situația de încetare a valabilității ATR la solicitarea utilizatorului  În cazul actualizării avizului tehnic de racordare se aplică prevederile alin. (2) al art. 33.

				<p>(sau al altei forme de modificare de solutie de racordare sau costuri) echivaleaza cu un nou act de avizare si genereaza, totodata, necesitatea unor demersuri si timp pentru implimentare.</p> <p>Aceeași operatori au refuzat prelungirea valabilității ATR inclusiv in situația in care acesta a fost modificat cu o stocare de peste 10 MW, situație in care actualizare reprezenta in mod evident un nou act de avizare caruia trebuia sa i se aplice un termen de valabilitate nou.</p> <p>Deși acești operatori au recunoscut necesitatea si oportunitatea unui alt termen de valabilitate in situațiile descrise mai sus, au refuzat sa il aplice sau sa tina seama de opinia ANRE pe motiv ca paragraful 3 mai sus citat nu le permite si ca ANRE ar trebui sa-l modifice in conformitate cu opinia mai sus exprimată.</p>	
<b>Art. 33 alin. (3)</b>	ACUE REB, RED, REM	<p>În situația prevăzută la alin. (1) lit. h):</p> <p>”a) contractul de racordare, în cazul în care a fost încheiat, încetează la data încetării valabilității avizului tehnic de racordare;</p> <p>b) garanțiile financiare constituite de utilizator se execută;</p> <p>c) capacitatea aprobată pentru racordare devine disponibilă pentru racordarea altor utilizatori.</p>	<p>In situatia prevazuta la alin. (1) lit. h), <b>odata cu incetarea valabilitatii avizului tehnic de racordare inceteaza de drept si a)</b> contractul de racordare, in cazul in care a fost incheiat, <del>inceteaza la data incetarii valabilitatii avizului tehnic de racordare;</del><b>b) garantiile financiare constituite de utilizator se executa;</b> capacitatea aprobata pentru racordare devine disponibila pentru racordarea altor utilizatori.</p> <p><b>Motivație:</b> Este necesara mentionarea incetarii de drept a contractului de racordare in cazul incetarii valabilitatii avizului tehnic de racordare la solicitarea titularului, pentru corelarea cu cazurile de incetare de drept a contractului prevazute in Contractele cadru de racordare (Ordinul 105/2022), pct.17.1, si cu cel reglementat de art.36 al.6 din Regulament (incetare de drept a contractului si pierderea valabilitatii avizului tehnic de racordare pentru nedepunerea autorizatiei de construire). Lit.b. (caz de executare a garantiei financiare) a fost inclusa in art.31 care reglementeaza garantiile financiare, pentru a asigura caracterul unitar al reglementarii.</p>	<p>Se acceptă parțial astfel:</p> <p><i>În situația prevăzută la alin. (1) lit. h):</i></p> <p><i>a) contractul de racordare, în cazul în care a fost încheiat, încetează de drept la data încetării valabilității avizului tehnic de racordare;</i></p> <p><i>b) garanțiile financiare constituite de utilizator se execută;</i></p> <p><i>c) capacitatea aprobată pentru racordare devine disponibilă pentru racordarea altor utilizatori.</i></p>	

<b>Art. 33 alin. (3)</b>	Radu Pleșca Cabinet avocat	În situația prevăzută la alin. (1) lit. h): ”a) contractul de racordare, în cazul în care a fost încheiat, încetează la data încetării valabilității avizului tehnic de racordare; b) garanțiile financiare constituite de utilizator se execută; c) capacitatea aprobată pentru racordare devine disponibilă pentru racordarea altor utilizatori.	Nicio propunere  <b>Comentariu:</b> Nu înțelegem de ce efectele propuse (i.e. încetarea contractului de racordare, executarea garanției și disponibilizarea capacității) sunt aplicabile doar în cazul în care contractul încetează la cererea utilizatorului. Separat, nu este echitabil ca o garanție să fie executată în orice situație, căci obiectul de activitate al operatorilor de rețea este de administrare al rețelelor, nu de a colecta garanții.	Prevederile se aplică în cazul solicitării din partea utilizatorului pentru încetarea valabilității ATR Celelalte situații de executare a garanțiilor financiare sunt cele prevăzute la art. 31 din Regulament, iar situațiile de încetare a contractelor de racordare sunt cele prevăzute în formatul cadru reglementat pentru contractele de racordare, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 105/2022, cu modificările și completările ulterioare Situația prevăzută la art. 33 alin. (1) lit. h) este o situație particulară
<b>Art. 36 alin. (7)</b>	Ștefan Ene Cabinet avocat	(7) Termenele prevăzute la alin. (5) și (5 <sup>1</sup> ) pot fi prelungite o singură dată cu maximum 12 luni, cu acordul scris al operatorului de rețea și cu informarea autorității competente, în următoarele condiții: a) utilizatorul constituie o garanție financiară suplimentară în favoarea operatorului de rețea în procent de 5% din valoarea tarifului de racordare, pe care o depune la operatorul de rețea în maximum 5 zile lucrătoare de la data primirii acordului scris al acestuia; b) documentele justificative prezentate operatorului de rețea confirmă faptul că motivele întârzierii nu sunt în controlul utilizatorului.	(7) Termenele prevăzute la alin. (5) și (5 <sup>1</sup> ) pot fi prelungite o singură dată cu maximum 12 luni, cu acordul scris al operatorului de rețea și cu informarea autorității competente, în următoarele condiții: <del>a) utilizatorul constituie o garanție financiară suplimentară în favoarea operatorului de rețea în procent de 5% din valoarea tarifului de racordare, pe care o depune la operatorul de rețea în maximum 5 zile lucrătoare de la data primirii acordului scris al acestuia;</del> b) documentele justificative prezentate operatorului de rețea confirmă faptul că motivele întârzierii nu sunt în controlul utilizatorului.  <b>Motivație:</b> Propunem eliminarea acestui paragraf fiind excesiva din urmatoarele considerente: i) motivul intarzierii NU este in controlul utilizatorului (conform pct b) ii) Este neuzual sa fie sanctionat un utilizator sau sa I se solicite o garantie pentru actiuni ce nu sunt in controlul sau (e.g. - intarziere emitere Autorizatie de Construire din cauza autoritatii emitente/ intarzierii unor avize din cauza Autoritatilor indrituite	Nu se acceptă.  Măsura nu se consideră excesivă, deoarece sunt situații care necesită prelungirea termenelor datorate acțiunilor utilizatorilor
<b>Art. 36 alin. (7)</b>	Radu Pleșca Cabinet avocat	(7) Termenele prevăzute la alin. (5) și (5 <sup>1</sup> ) pot fi prelungite o singură dată cu maximum 12 luni, cu acordul scris al operatorului de rețea și cu	Nicio propunere	Nicio propunere

		<p>informarea autorității competente, în următoarele condiții:</p> <p>a) utilizatorul constituie o garanție financiară suplimentară în favoarea operatorului de rețea în procent de 5% din valoarea tarifului de racordare, pe care o depune la operatorul de rețea în maximum 5 zile lucrătoare de la data primirii acordului scris al acestuia;</p> <p>b) documentele justificative prezentate operatorului de rețea confirmă faptul că motivele întârzierii nu sunt în controlul utilizatorului.</p>	<p><b>Comentariu:</b> Considerăm că se impune introducerea unei excepții de la termenele prevăzute în art. 36, alin (5) și (5<sup>1</sup>), respectiv în propunerea de nou alineat (7) pentru situația când racordarea este condiționată de realizarea unor lucrări aflate în planul de dezvoltare al operatorului. Astfel, practica relevă situații când anul racordării din ATR să fie la o distanță de 4-5 ani față de anul emiterii ATR, astfel, pentru un ATR emis în anul 2024 cu racordare în 2029 și obținerea autorizației de construire în termen de 12 luni pare inutilă întrucât o asemenea autorizația își va pierde valabilitatea înainte de anul racordării. Recomandăm ca obligația de dovada obținerii autorizației de construire a obiectivului de la locul de producere sau de la locul de consum și de producere să se facă cu minim 6 luni înainte de data racordării.</p>	<p>Recomandarea este neaplicabilă, punerea sub tensiune a instalației de racordare depinde de durata lucrărilor</p>
<b>Art. 36 alin. (7)</b>	Polenergia	<p>(7) Termenele prevăzute la alin. (5) și (5<sup>1</sup>) pot fi prelungite o singură dată cu maximum 12 luni, cu acordul scris al operatorului de rețea și cu informarea autorității competente, în următoarele condiții:</p> <p>a) utilizatorul constituie o garanție financiară suplimentară în favoarea operatorului de rețea în procent de 5% din valoarea tarifului de racordare, pe care o depune la operatorul de rețea în maximum 5 zile lucrătoare de la data primirii acordului scris al acestuia;</p> <p>b) documentele justificative prezentate operatorului de rețea confirmă faptul că motivele întârzierii nu sunt în controlul utilizatorului.</p>	<p>(7) Termenele prevăzute la alin. (5) și (5<sup>1</sup>) pot fi prelungite <b>de două ori cu termene consecutive de maximum 12 luni</b>, cu acordul scris al operatorului de rețea și cu informarea autorității competente, în următoarele condiții:</p> <p>a) utilizatorul <b>constituie pentru fiecare prelungire o garanție financiară suplimentară în favoarea operatorului de rețea în procent de 5% din valoarea tarifului de racordare</b>, pe care o depune la operatorul de rețea în maximum 5 zile lucrătoare de la data primirii acordului scris al acestuia;</p> <p>b) documentele justificative prezentate operatorului de rețea confirmă faptul că motivele întârzierii nu sunt în controlul utilizatorului.</p> <p><b>Motivație:</b> Având în vedere ca:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>anumite autorități nu respectă termenele pentru emiterea avizelor și permiselor necesare în vederea obținerii autorizației de construire pentru instalațiile aferente locurilor de producere de energie electrică și că astfel se ajunge la o extindere semnificativă a termenelor pentru obținerea autorizațiilor;</li> </ul>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Prelungirea succesivă cu câte 12 luni a termenelor respective conduce la prelungirea excesivă a procesului de racordare și la blocarea pe durată foarte mare a capacităților de rețea rezervate prin ATR. Prevederea nou introdusă nu este restrictivă, din contră aduce un interval de timp suplimentar producătorilor pentru obținerea autorizației de construire a obiectivului</p>

				<ul style="list-style-type: none"> <li>• de acest termen depinde însăși validitatea avizului tehnic de racordare și a contractului de racordare, documente care în viitor vor putea fi obținute doar în urma desfășurării unei licitații</li> <li>• orice depășire a acestor termene conduce inevitabil la încetarea validității avizului tehnic de racordare și inclusiv a încetării rezervării de capacitate în rețea pentru locul de producere, fiind de asemenea pierdute toate investițiile efectuate până la acel moment (e.g. costuri pentru studiu de soluție, achiziție terenuri, obținerea avizelor și permiselor)</li> </ul> <p>Este necesară o predictibilitate pentru investitori în ceea ce privește siguranța investițiilor și claritatea normelor juridice.</p> <p>În plus, scopul introducerii unui termen limită pentru obținerea autorizațiilor de construire a fost acela de a se dovedi seriozitatea investitorilor, scop care este atins prin acordarea unor garanții suplimentare de 5% din valoarea tarifului de racordare.</p> <p>Nu în ultimul rând, o prevedere prea restrictivă care conduce în mod inevitabil la încetarea validității unor documente care stau la baza rezervării de capacitate în rețea va descuraja în mod semnificativ investițiile în acest sector. Fapt ce va avea un impact negativ asupra obligațiilor pe care România și le-a asumat la nivel European</p>	
<b>Art. 36 alin. (7)</b>	RWEA RPIA	Termenele prevăzute la alin. (5) și (5 <sup>1</sup> ) pot fi prelungite o singură dată cu maximum 12 luni, cu acordul scris al operatorului de rețea și cu informarea autorității competente, în următoarele condiții: a) utilizatorul constituie o garanție financiară suplimentară în favoarea operatorului de rețea în procent de 5% din valoarea tarifului de racordare, pe care o depune la operatorul de rețea în maximum 5 zile lucrătoare de la data primirii acordului scris al acestuia;	Termenele prevăzute la alin. (5) și (5 <sup>1</sup> ) pot fi prelungite o singură dată cu maximum 12 luni, cu acordul scris al operatorului de rețea și cu informarea autorității competente, în următoarele condiții:  <b>Varianta 1</b>  a) utilizatorul constituie o garanție financiară suplimentară în favoarea operatorului de rețea în procent de 5% din valoarea tarifului de racordare,	Varianta 1 Nu se acceptă Nu se poate acorda o prelungire cu 12 luni a termenelor respective doar pe baza declaratiilor pe propria răspundere a utilizatorului, chiar dacă acesta depune o garanție suplimentară. Motivele trebuie să fie justificate prin documente.	

			<p>b) documentele justificative prezentate operatorului de rețea confirmă faptul că motivele întârzierii nu sunt în controlul utilizatorului.</p>	<p>pe care o depune la operatorul de rețea în maximum 5 zile lucrătoare de la data <b>transmiterii declarației pe proprie răspundere;</b></p> <p><del>b) documentele justificative prezentate operatorului de rețea confirmă faptul că motivele întârzierii nu sunt în controlul utilizatorului utilizatorul depune o declarație pe proprie răspundere cu privire la faptul că motivele întârzierii nu sunt în controlul acestuia, în deplină cunoștință a faptului că falsul în declarații sau înscrisuri se pedepsește prin lege.</del></p> <p><b>Varianta 2</b></p> <p>a) utilizatorul constituie o garanție financiară suplimentară în favoarea operatorului de rețea în procent de 5% din valoarea tarifului de racordare, pe care o depune la operatorul de rețea în maximum 5 zile lucrătoare de la data primirii acordului scris al acestuia;</p> <p>b) documentele justificative prezentate operatorului de rețea confirmă faptul că motivele întârzierii nu sunt în controlul utilizatorului;</p> <p><b>c) în termen de maximum 10 zile lucrătoare de la depunerea de către utilizator a documentelor justificative, operatorul de rețea are obligația să comunice în scris utilizatorului acordul, respectiv refuzul acestuia cu privire la prelungire;</b></p> <p><b>d) în cazul în care operatorul de rețea nu comunică în scris utilizatorului răspunsul său conform prevederilor art. 36 alin. (7) lit. c), termenele prevăzute la alin. (5) și (5<sup>1</sup>) se prelungesc în mod automat cu o perioadă egală</b></p>	<p>Varianta 2 Se acceptă parțial, astfel: <i>Termenele prevăzute la alin. (5) și (5<sup>1</sup>) pot fi prelungite o singură dată cu maximum 12 luni, cu acordul scris al operatorului de rețea și cu informarea autorității competente, în următoarele condiții:</i></p> <p><i>a) utilizatorul constituie o garanție financiară suplimentară în favoarea operatorului de rețea în procent de 5% din valoarea tarifului de racordare, pe care o depune la operatorul de rețea în maximum 5 zile lucrătoare de la data primirii acordului scris al acestuia;</i></p> <p><i>b) documentele justificative prezentate operatorului de rețea confirmă faptul că motivele întârzierii nu sunt în controlul utilizatorului;</i></p> <p><i>c) în termen de maximum 10 zile lucrătoare de la depunerea de către utilizator a documentelor justificative, operatorul de rețea are obligația să comunice în scris utilizatorului acordul, respectiv refuzul acestuia cu privire la prelungire;</i></p>
--	--	--	---	---	---

				<p><b>cu durata întârzierii în comunicarea răspunsului, la care se adaugă 15 zile calendaristice.</b></p> <p><b>Motivație:</b> Ne exprimăm îngrijorarea cu privire la faptul că mecanismul propus – <i>evaluarea de către operatorul de rețea dacă motivele întârzierii nu sunt în controlul utilizatorului</i> – va atrage piedici majore în implementarea prelungirii din motivele de mai jos:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>(i) mecanismul propus transformă operatorul de rețea într-un judecător/arbitru, el însă neavând instrumentele, expertiza și resursele umane necesare pentru a verifica documentele justificative ce vor fi depuse de utilizatori, cu atât mai mult cu cât există o varietate foarte mare de situații și piedici întâmpinate de utilizatori în procesul de dezvoltare și fapte negative care nu pot fi verificate de operatori (precum lipsa unui răspuns de la autoritate pentru completarea unei anumite cereri de emiteră a unui aviz);</li> <li>(ii) se crează premisele unui subiectivism și practici foarte diferite din partea operatorilor diferiți în situații similar/echivalente;</li> <li>(iii) având în vedere întârzierile importante înregistrate în prezent de operatorii de rețea cu privire la procesul de racordare, ne așteptăm la un termen de răspuns foarte îndelungat din partea operatorilor de rețea, fapt ce poate avea consecințe iremediabile; astfel, în cazul în care prelungirea nu operează înainte de expirarea termenului de 18 luni (din cauza întârzierilor în emiterăa unui răspuns de către operator), ATR-ul încetează automat nemaexistând posibilitatea repunerii în termen, chiar dacă operatorul transmite un răspuns pozitiv</li> </ul>	<p><i>d) în cazul în care operatorul de rețea nu comunică în scris utilizatorului răspunsul său conform prevederilor lit. c), termenele prevăzute la alin. (5) și (5<sup>1</sup>) se prelungesc în mod automat cu o perioadă egală cu durata întârzierii în comunicarea răspunsului, dar nu mai mult de 12 luni.</i></p>
--	--	--	--	---	--

			<p>ulterior.</p> <p>Astfel, propunem înlocuirea obligației de a depune documente justificative cu obligației depunerii unei declarații pe proprie răspundere privind motivele întârzierii, în deplină cunoștință a faptului că falsul în declarații sau înscrisuri se pedepsește prin lege.</p> <p>Alternativ și în subsidiar, dacă totuși ANRE intenționează să păstreze mecanismul propus în ciuda argumentelor noastre de mai sus, pentru a preveni situațiile în care instrumentul prelungirii devine inaplicabil datorită timpului mare de răspuns din partea operatorilor și, prin urmare, consecințe iremediabile asupra valabilității ATR-urilor datorate exclusiv culpei operatorilor, insistăm cu privire la:</p> <p>(i) introducerea unui termen maxim în care operatorul de rețea să își exprime acordul/refuzul și  (ii) prelungirea automată a termenului de 18 luni cu durata întârzierilor plus 15 zile în care utilizatorul să poată obține garanția, pentru a preveni consecințe iremediabile asupra valabilității ATR-urilor datorate exclusiv culpei operatorilor. Nicio penalitate de întârziere impusă operatorilor pentru nerespectarea termenului de răspuns nu poate să asigure o compensație justă și suficientă pentru pierderea proiectului.</p>	
<b>Art. 36 alin. (8) nou</b>	ACUE REB, RED, REM		<p><b>Garantia financiara suplimentara prevazuta la alin. (7) se executa, respectiv inceteaza/se restituie in acelasi conditii stabilite pentru garantia financiara initiala prevazuta la art.31.</b></p> <p><b>Motivație:</b> Este necesara reglementarea regimului juridic al garantiei suplimentare, astfel incat sa se aplice aceleasi cazuri de executare, respectiv incetare/restituire ca si pentru garantia initiala.</p>	<p>Se acceptă cu reformulare:  <i>Garanția financiară suplimentară constituită de utilizator în conformitate cu prevederile alin. (7) se execută, respectiv încetează/se restituie în aceleași condiții cu cele stabilite pentru garanția financiară constituită în conformitate cu prevederile art. 31.</i></p>

	<p><b>Art. 47 alin. (5) lit. c)</b></p>	<p>ACUE REB, RED, REM</p>	<p>c) a locurilor de consum și/sau de producere pentru care există avize tehnice de racordare emise anterior celui emis pentru instalația de utilizare pentru care a fost depusă cererea pentru punerea sub tensiune pentru perioada de probe, în termen de valabilitate.</p>	<p>(5) În situația în care operatorul de rețea constată că cererea pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare pentru perioada de probe a fost depusă anterior realizării unor lucrări de întărire din categoria prevăzută la art. 42 alin. (1) lit. b), precizate în avizul tehnic de racordare, operatorul de rețea are obligația de a reface calculele pentru regimurile de funcționare, cu luarea în considerare:</p> <p>a) a locurilor de consum și/sau de producere aflate sub tensiune în momentul respectiv;</p> <p>b) a locurilor de consum și/sau de producere aflate în etapa de punere sub tensiune, pentru care a fost depusă la operatorul de rețea cererea de punere sub tensiune, însoțită de documentația prevăzută la art. 48.</p> <p>c) a locurilor de consum și/sau de producere pentru care există avize tehnice de racordare emise anterior celui emis pentru instalația de utilizare pentru care a fost depusă cererea pentru punerea sub tensiune pentru perioada de probe, în termen de valabilitate.</p> <p><b>Motivație:</b> Atragem atenția ca aplicarea acestui punct va conduce la blocarea racordării unor producători pentru situațiile în care există capacitate disponibilă cu PIF existent. Va rugăm să aveți în vedere adresa ACUE nr. 432/04.03.2024</p> <p><b>Nota:</b> În adresa ACUE 432/04.03.2024 sunt următoarele considerații privind includerea la art. 47 alin. (5) a prevederilor lit. c):</p> <p>”La art.47 după alin. 5, se introduce un alineat nou, 6 cu următorul conținut:</p> <p>6.Prevederile articolului 47 al. (5) se aplică, la cererea utilizatorilor, pentru toți utilizatorii care solicită punerea sub tensiune pentru probe înainte de realizarea lucrărilor de întărire rețea indiferent de data la care au depus cererea de racordare.</p> <p>Considerăm necesar să se precizeze modul de aplicare și pentru utilizatorii care au ATR valabile aflate în orice etapă a procesului de racordare.”</p>	<p>Se propune reformularea prevederilor art. 47 alin. (5) – (7<sup>^</sup>3) și includerea unor noi alineate, alineatele (7<sup>^</sup>4) – (7<sup>^</sup>8), astfel:</p> <p><i>(5) În situația în care operatorul de rețea constată că cererea pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare pentru perioada de probe a fost depusă anterior realizării unor lucrări de întărire din categoria prevăzută la art. 42 alin. (1) lit. b), precizate în avizul tehnic de racordare, operatorul de rețea are obligația de a reface calculele pentru regimurile de funcționare, cu luarea în considerare:</i></p> <p><i>a) a locurilor de consum și/sau de producere aflate sub tensiune în momentul respectiv;</i></p> <p><i>b) a locurilor de consum și/sau de producere aflate în etapa de punere sub tensiune, pentru care a fost depusă la operatorul de rețea cererea de punere sub tensiune, însoțită de documentația prevăzută la art. 48.</i></p> <p><i>c) a locurilor de consum și/sau de producere pentru care există avize tehnice de racordare emise anterior celui emis pentru instalația de utilizare pentru care a fost depusă cererea pentru punerea sub tensiune pentru perioada de probe, în termen de valabilitate.</i></p> <p><i>(6) În situația în care, din calculele refăcute de operatorul de rețea conform alin. (5), rezultă că locul de consum și/sau de producere poate fi pus sub tensiune fără realizarea lucrărilor de întărire prevăzute în avizul tehnic de racordare, operatorul de rețea pune sub tensiune pentru perioada de probe instalația de utilizare.</i></p> <p><i>(7) În cazul în care, ca urmare a refacerii calculelor pentru regimurile de funcționare conform alin. (5), rezultă că locul de consum și/sau de producere nu poate fi pus sub tensiune deoarece nu sunt îndeplinite condițiile tehnice pentru consumul/evacuarea puterii aprobate, operatorul de rețea reface calculele de regimuri de funcționare cu luarea în considerare doar a prevederilor alin. (5) lit. a) și b).</i></p> <p><i>(7<sup>^</sup>1) În situația în care, din calculele refăcute de operatorul de rețea conform alin. (7), rezultă că locul de consum și/sau de producere poate fi pus sub tensiune fără realizarea lucrărilor de întărire</i></p>
--	---	-----------------------------------	---	--	--

					<p>prevăzute în avizul tehnic de racordare, operatorul de rețea pune sub tensiune pentru perioada de probe instalația de utilizare, condiționat de respectarea prevederilor alin. 7<sup>2</sup>.</p> <p>(7<sup>2</sup>) În cazul în care, ulterior punerii sub tensiune a instalației de utilizare aflate în situația prevăzută la alin. (7<sup>1</sup>), un utilizator aflat în situația de la alin. (5) lit. c) solicită punerea sub tensiune a instalației de utilizare proprii pentru realizarea probelor și din refacerea calculelor pentru regimurile de funcționare a rețelei electrice rezultă că este necesară realizarea anumitor lucrări de întărire din categoria prevăzută la art. 42 alin. (1) lit. b) prevăzute în avizul tehnic de racordare emis pentru utilizatorul aflat în situația de la alin. (7<sup>1</sup>), atunci instalația de utilizare a acestuia din urmă va funcționa la o putere limitată sau va fi deconectată, după caz, până la realizarea lucrărilor de întărire respective.</p> <p>(7<sup>3</sup>) În situația în care, din calculele refăcute de operatorul de rețea conform alin. (7), rezultă că locul de consum și/sau de producere nu poate fi pus sub tensiune fără realizarea lucrărilor de întărire, operatorul de rețea comunică utilizatorului stadiul realizării lucrărilor de întărire necesare și termenul planificat pentru punerea sub tensiune, în termen de maximum 20 de zile lucrătoare de la data depunerii cererii pentru punerea sub tensiune, însoțită de documentele prevăzute la art. 48. În situația prevăzută la alin. (7<sup>2</sup>), operatorul de rețea comunică utilizatorului deja pus sub tensiune puterea ce poate fi consumată și/sau evacuată până la realizarea lucrărilor de întărire necesare, stadiul și termenul planificat pentru finalizarea acestora, în termen de 20 de zile lucrătoare de la data depunerii cererii pentru punerea sub tensiune de către utilizatorul a cărui instalație de utilizare se află în situația prevăzută la alin. (5) lit. c), însoțită de documentele prevăzute la art. 48.</p> <p>(7<sup>4</sup>) În situația prevăzută la alin. (7<sup>3</sup>) operatorul de rețea are obligația de a recalcula valoarea componentei tarifului de racordare reprezentând cota de participare a utilizatorului la finanțarea lucrărilor</p>
--	--	--	--	--	---

					<p>de întărire a rețelei electrice pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării locurilor de consum și de producere/locurilor de producere, cu luarea în considerare doar a lucrărilor de întărire rezultate ca fiind necesare pentru evacuarea puterii aprobate în urma calculelor efectuate în conformitate cu prevederile alin. (7) sau (7<sup>2</sup>), după caz.</p> <p>(7<sup>5</sup>) Utilizatorul este obligat să plătească operatorului de rețea valoarea recalculată prevăzută la alin. (7<sup>4</sup>) sau este îndreptățit să primească de la operatorul de rețea sumele suplimentare față de valoarea recalculată prevăzută la alin. (7<sup>4</sup>) plătite până la data recalculării, după caz, în conformitate cu prevederile contractului de racordare.</p> <p>(7<sup>6</sup>) Valoarea recalculată a componentei tarifului de racordare reprezentând cota de participare a utilizatorului la finanțarea lucrărilor de întărire se reglementează între părți prin acte adiționale la contractul de racordare, în care se stabilesc termenele și modalitățile de plată a diferențelor de către utilizator sau de restituire a acestora de către operator.</p> <p>(7<sup>7</sup>) Lucrările de întărire a rețelei electrice pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării prevăzute la alin. (7<sup>3</sup>) nu pot fi suplimentare celor prevăzute în avizul tehnic de racordare.</p> <p>(7<sup>8</sup>) Operatorul de rețea are obligația de a finaliza lucrările de întărire până la termenele stabilite conform prevederilor alin. (7<sup>3</sup>), după caz. În situația depășirii termenelor respective, operatorul de rețea are obligația de a achita utilizatorului penalități în procent de 0,01% pe zi de întârziere aplicat valorii lucrărilor de întărire, până la punerea în funcțiune a acestora.</p>
<b>Art. 47 alin. (5) lit. c)</b>	Krafftfield	c) a locurilor de consum și/sau de producere pentru care există avize tehnice de racordare emise anterior celui emis pentru instalația de utilizare pentru care a fost depusă cererea pentru punerea sub tensiune pentru perioada de probe, în termen de valabilitate.	In situația în care operatorul de rețea constată că cererea pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare pentru perioada de probe a fost depusă anterior realizării unor lucrări de întărire din categoria prevăzută la art. 42 alin. (1) lit. b), precizate în avizul tehnic de racordare, operatorul de rețea are obligația de a reface calculele pentru regimurile de funcționare, cu luarea în considerare	Se propune reformularea prevederilor art. 47 alin. (5) – (7 <sup>3</sup> ) și includerea unor noi alineate, alineatele (7 <sup>4</sup> ) – (7 <sup>8</sup> ), conform celor de mai sus.	

				<p>a următoarelor locuri de consum și/sau de producere care au fost avute în vedere la elaborarea studiului de soluție pentru respectiva instalație de utilizare:</p> <p>a) a locurilor de consum și/sau de producere aflate sub tensiune în momentul respectiv;</p> <p>b) a locurilor de consum și/sau de producere aflate în etapa de punere sub tensiune, pentru care a fost depusă la operatorul de rețea cererea de punere sub tensiune, însoțită de documentația prevăzută la art. 48.</p> <p>c) a locurilor de consum și/sau de producere pentru care există avize tehnice de racordare emise <del>anterior celui emis pentru instalația de utilizare pentru care a fost depusă cererea pentru punerea sub tensiune pentru perioada de probe</del>, în termen de valabilitate.</p> <p><b>Motivație:</b> Apreciem faptul că revizuirea acestui articol pare să recunoască comentariile anterioare referitoare la această prevedere. Din păcate, modificările sunt inadecvate pentru a aborda problema în mod eficient.</p> <p>Vă rugăm să fiți conștient, fără exagerare, că acest articol este de o importanță maximă pentru securitatea investițiilor și perspectiva extinderii capacității de producție a României. Are potențialul de a arunca industria în haos.</p> <p>Avizul tehnic de racordare (ATR) este fundamentul oricărei decizii de investiție. Este crucial pentru orice investitor și creditor să se poată baza pe ATR, atât timp cât termenii legali sunt respectați.</p> <p>Art. 47 alin. 5, în forma sa propusă, invalidează efectiv ATR și distruge securitatea investițiilor deoarece permite reducerea capacității acordate pentru factori care nu sunt transparenți și nici sub controlul beneficiarului. Niciun investitor nu poate accepta riscul de a construi o centrală electrică și de a descoperi în perioada premergătoare PIF, deci în timpul construcției, când investiția este ireversibilă, că capacitatea nu mai este disponibilă.</p> <p>Deși prevederea se referă la proiecte cu întăriri, ea privește aproape fiecare proiect de energie</p>	
--	--	--	--	--	--

				<p>regenerabilă din România, deoarece aproape toate proiectele au cel puțin o limitare operațională de putere evacuată, care este de asemenea considerată o întărire.</p> <p>Riscul ca, conform Articolului 47. Alin. 5 literele a) și b), un PIF anterior sau chiar o cerere pentru PIF (poate doar pentru câteva zile sau săptămâni) pentru un proiect să anuleze capacitatea altui proiect este un risc inacceptabil pentru orice investitor. Introducerea literei c), care se referă doar la ATR-urile emise înainte de proiectul respectiv, nu atenuază acest risc și este o altă sursă de insecuritate.</p> <p>Data ATR-ului are puțină semnificație. Din cauza schimburilor repetate între operatorii de rețea și Transelectrica, este adesea o chestiune de șansă când un ATR este emis. Prin urmare, data ATR-ului nu este un indicator bun pentru ordinea proiectelor care au condus la capacitatea aprobată în ATR. Ca exemplu, avem proiecte care au fost depuse simultan și au fost aprobate cu întârzieri de până la 9 luni.</p> <p>Ordinea proiectelor care este decisivă pentru capacitatea aprobată în ATR se bazează pe prioritatea anunțată de operatorii de rețea imediat după semnarea contractului pentru elaborarea Studiului de Soluție, la obținerea datelor de intrare rețea. Pe această bază, Studiul de Soluție este elaborat, adesea comentat și modificat în diverse ședințe CTE ale diversilor operatori de rețea. Un proces care poate dura din experiență între 12 și 20 luni până când un studiu de soluție este aprobat cu aviz CTE. În cele din urmă, ATR-ul este emis după selecția soluției de racordare, care poate fi selectată în termen de 2 luni, iar emiterea ATRului poate dura alte 1 până la 6 luni. Prin urmare, data emiterii ATR-ului are puțină semnificație în ceea ce privește prioritatea proiectelor care au condus la capacitatea aprobată.</p> <p>Orice versiune a Articolului 47, alin. 5 care schimbă prioritatea proiectelor în comparație cu ATR-ul va duce la pierderea capacităților de către proiecte și,</p>	
--	--	--	--	---	--

			<p>mai grav, va distruge fiabilitatea juridică, fundamentul securității investițiilor și, în consecință, baza pentru o poveste de succes a energiei regenerabile în România.</p> <p>Scopul Articolului 47 alineatul (5) din Regulamentul aprobat prin Ordinul ANRE nr 59/2013 în forma actuală este acela de a se permite să se verifice dacă lucrările de întărire evidențiate ca fiind necesare prin ATR sunt încă necesare în funcție de starea curentă a rețelei, pe baza unei recalculări a capacității rețelei chiar înainte de punerea sub tensiune a unei centrale electrice.</p> <p>Acest aspect este unul foarte sensibil, deoarece se anticipează în general că recalcularea va avea ca rezultat mai puține întăriri necesare, având în vedere că în etapa de studiu a soluției trebuie luate în considerare cererile de racordare depuse anterior, care este posibil ca, până la momentul cererii de punere sub tensiune, să nu mai fie în vigoare sau chiar să nu fi fost finalizate prin emiterea unui ATR (fiind unele pur speculative asupra capacității din rețea).</p> <p>Considerăm că scopul acestei reglementări trebuie să rămână același și în viitor, având în vedere faptul că aceste activități pur speculative sunt o realitate și vor rămâne o realitate chiar dacă se va impune constituirea unei garanții înainte de emiterea ATR-ului (condiție aplicabilă numai pentru viitor, ATR-urile speculative emise anterior blocând în continuare capacitatea disponibilă cel puțin încă un an de la data emiterii lor). În aceste condiții, în continuare o mare parte din proiecte vor necesita asemenea lucrări de întărire, chiar și numai sub forma unei limitări operaționale a puterii.</p> <p>În opinia noastră, formularea actuală a propunerii de modificare a Dispozițiilor Relevante poate cauza probleme care ar putea afecta nu numai proiectul pentru care se solicită recalcularea, dar, de asemenea, încalcă caracterul ferm și obligatoriu al ATR-urilor emise pentru alte proiecte.</p> <p>În conformitate cu formularea propusă de către ANRE a modificării Dispozițiilor Relevante, la</p>	
--	--	--	---	--

			<p>recalcularea cu ocazia depunerii cererii de punere sub tensiune, pe lângă proiectele în exploatare și proiectele aflate în procesul de punere sub tensiune, ar trebui luate în considerare și ATR-urile valide la momentul respectiv.</p> <p>Astfel, scopul recalculării nu ar mai fi cel urmărit, respectiv de a avea în vedere situația reală a încărcării rețelei la momentul cererii de punere sub tensiune, ci ar însemna o însumare pur teoretică a tuturor rezervărilor de capacitate din rețea, indiferent dacă respectivele proiecte se vor realiza sau nu.</p> <p>În opinia noastră, trebuie clarificat faptul că, pentru recalculare ar trebui să fie luate în considerare numai capacitățile de producție care au fost luate în calcul prin studiul de soluție al proiectului respective (pentru care se solicita recalcularea), indiferent dacă aceste proiecte au (la momentul recalculării) doar ATR valid, au solicitat punerea sub tensiune sau sunt puse deja sub tensiune, putând astfel fi respectate atât ordinea rezervării de capacitate în funcție de data depunerii cererii de racordare cât și caracterul obligatoriu al ATR-ului.</p> <p><b>Prin urmare, în esență, o versiune revizuită a Art. 47. Alin. 5 trebuie să asigure că condițiile de racordare pot să se îmbunătățească, dar să nu se înrăutățească în comparație cu ceea ce a fost aprobat prin ATR, atât timp cât toate condițiile din ATR și acordul de racordare sunt respectate.</b></p>	
<b>Art. 47 alin. (5) lit. c)</b>	Leonidas Energy	c) a locurilor de consum și/sau de producere pentru care există avize tehnice de racordare emise anterior celui emis pentru instalația de utilizare pentru care a fost depusă cererea pentru punerea sub tensiune pentru perioada de probe, în termen de valabilitate.	<p>c) a locurilor de consum și/sau de producere pentru care există (i) avize tehnice de racordare emise anterior celui emis pentru instalația de utilizare pentru care a fost depusă cererea de punere sub tensiune pentru perioada de probe, în termen de valabilitate; (ii) contract de racordare; (iii) autorizație de construire pentru obiectiv și (iv) autorizație de înființare pentru realizare capacități energetice ANRE.</p> <p>Motivație: Intelegem faptul că este necesar ca la recalculare să se ia în calcul locurile de consum/ producere cu ATR-uri emise anterior celui pentru</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Nu este necesară completarea. Un aviz tehnic de racordare este valabil până la emiterea certificatului de racordare, adică și pe perioada în care contractul de racordare produce efecte. Autorizația de înființare nu are relevanță în procesul de racordare.</p> <p>Se propune reformularea prevederilor art. 47 alin. (5) – (7<sup>3</sup>) și includerea unor noi alineate, alineatele (7<sup>4</sup>) – (7<sup>8</sup>), conform celor de mai sus.</p>

				<p>care s-a depus cererea de punere sub tensiune pentru probe pentru a evita aparitia de suprasarcini pe retea care sa nu fi fost avute in vedere in niciun studiu de solutie/ ATR emis (situatie ce ar putea aparea din energizarea proiectelor cu ATR-uri cu intariri inaintea proiectelor ce beneficiaza de ATR-uri cu mai putine/ fara intariri).</p> <p>Credem ca trebuie identificat un echilibru intre necesitatea protejarii retelei impotriva aparitiei suprasarcinilor neluate in calcul la emiterea ATR-urilor, pe de o parte, si necesitatea mentinerii atractivitatii sectorului energiei regenerabile pentru investitorii seriosi, cu consecinta atingerii tintelor de energie regenerabila pe care Romania si le-a asumat, pe de alta parte. Din pacate, credem ca din modificarea Art 47 al 5 lit c) cu textul propus in draftul pus sub consultare publica in 6 iunie 2024 vor decurge doua consecinte negative majore:</p> <p>(i) activitatea de constructie a proiectelor noi (in acest asa numit val "al doilea" de regenerabile) se va reduce drastic/ inceta, limitandu-se la construirea cel mult a unei parti din ATR-urile emise fara intariri/ intariri reduse [situatia semanand dramatic cu "inchiderea" primului val de regenerabile]; si</p> <p>(ii) asa-numitele "proiecte pe hartie"/ speculative care beneficiaza de ATR-uri emise (anterior proiectului construit deja) vor continua sa mentina capacitatea rezervata fara niciun sens economic - situatie ce descurajeaza investitorii seriosi, cu intentii clare de construire si punere in functiune.</p> <p>Explicatie: exista un consens general ca din toate proiectele cu ATRuri numai o mica parte se vor reflecta in proiecte puse in functiune. Asadar, am putea spune, per a contrario ca exista un consens general ca o mare din ATR-urile emise vor ramane fara efect, nematerializandu-se in proiecte puse in functiune; aceste ATRuri determina (1)intariri nejustificate suportate de investitorii care doresc sa isi construiasca proiectele si/ sau in (2) descurajarea investitorilor seriosi care doresc sa isi construiasca proiectele (dintre care unii chiar renunta la a mai</p>	
--	--	--	--	--	--

				<p>investi din cauza unor intariri pur si simplu nerealiste).</p> <p>Grupul Leonidas detine o societate de proiect cu un ATR emis in 2024 pentru un proiect fotovoltaic care este extrem de facil de construit din punct de vedere tehnic si, aparent, financiar. Proiectul este situat intr-una din zonele cu cea mai mare iradiatie solara in Romania, foarte aproape de statia in care proiectul se va racorda, pe un teren complet plat, avand securizat accesul pe drumul public asfaltat de la marginea terenului. Detinem capacitatea financiara de a-l construi pe fonduri proprii (urmand ca, ulterior punerii in functiune, sa refinantam) si avem contractorul EPC aliniat (contractor cu foarte mare experienta in Romania, care poate procura panourile si transformatoarele extrem de rapid, asigurand structura de rezistenta si partea de cablaj intern); discutiile pentru incheierea unui PPA avanseaza intens. Apetitul nostru de risc (calculat) ne permite sa ne asumam constructia proiectului incepand cu toamna anului curent mizand pe reducerea intaririlor luate in calcul la emiterea ATRului (din cauza proiectelor care nu se vor materializa).</p> <p>Insa, in masura in care, prin modificarea Art 47 al 5 lit c), se vor adauga, la recalculare, si toate proiectelor avizate anterior proiectului nostru (deci, inclusiv multitudinea de proiecte care nu se vor materializa!), vom revizita decizia noastra de a incepe constructia in toamna lui 2024.</p> <p>Suntem convinsi ca nu suntem singurii care dorim sa investim in constructia unei parti din parcurile noastre mizand pe reducerea intaririlor cu numarul de proiecte care nu se vor construi; Romania este in pozitia norocoasa de a avea multi investitori care sunt, la fel, hotarati sa construiasca. Pentru a evita reducerea interesului din partea investitorilor hotarati, mentinerea perceptiei internationale privind mediul investitional prietenos industriei regenerabile din Romania si pentru a permite Romaniei atingerea tintelor ambitioase (care urmeaza sa fie revizuite in sus) pentru 2030 in ceea</p>	
--	--	--	--	--	--

				<p>ce privește energia regenerabilă, propunem recalcularea regimurilor de funcționare, la momentul punerii sub tensiune, în funcție de ATR-urile valabile emise anterior, în legătură cu care există dovezi clare că se vor construi. Astfel, considerăm că un proiect pentru care s-a încheiat un contract de racordare, s-a obținut autorizația/autorizațiile de construire și s-a obținut autorizația de înființare ANRE, are o certitudine maximă de a deveni operațional, iar investitorul nu este unul speculativ. Credem că dacă s-au obținut toate aceste autorizații și s-a încheiat contract de racordare, investitorul a dovedit deja (inclusiv în cadrul procedurii de obținere autorizație de înființare) că deține mijloacele financiare necesare construcției și că a luat decizia de investiție, fapt demonstrat prin avansarea anumitor taxe (aferește autorizației de înființare și autorizației de construire a obiectivului) și, eventual, a unei tranșe de plată aferente contractului de racordare (pierderea acestor sume importante acționând ca și garanție în ceea ce privește construirea proiectului). Adoptând o asemenea abordare se va menține criteriul luării în considerare a ATR-urilor emise în ordine cronologică (și încă valabile) și nu ar trebui să apară consecințe inechitabile în practică, întrucât ar trebui ca, în aceeași ordine cronologică cu emiterea ATR-urilor, investitorii decisi să-și construiască proiectele să efectueze demersurile pentru începerea construcției (adică ar trebui ca proiectele "serioase" să ajungă la stadiul de ready-to-built într-o ordine similară emiterii ATR-urilor); astfel, la momentul recalculării, riscul apariției unor suprasarcini care să nu fi fost luate în calcul la emiterea ATR-urilor anterioare nu va mai exista.</p>	
<b>Art. 47 alin. (5) lit. c)</b>	Leonidas Energy - suplimentar	c) a locurilor de consum și/sau de producere pentru care există avize tehnice de racordare emise anterior celui emis pentru instalația de utilizare pentru care a fost depusă cererea pentru punerea sub tensiune pentru perioada de probe, în termen de valabilitate.	- Motivație: Înțeleg că se intenționează permiterea conectării centralelor construite în condițiile rezultate din refacerea calculelor de la momentul punerii sub tensiune (în funcție de centralele operaționale și de cele aflate în procedura de punere sub tensiune la momentul respectiv), SUB	Nu se poate impune o limitare în timp a condiționării, astfel cum este propusă. Funcționarea limitată sau chiar deconectarea locului de producere pus primul sub tensiune se va păstra până la realizarea lucrărilor de întărire generale necesare, care să asigure evacuarea în siguranță a puterii produse.	

			<p>CONDITIA “ACOMODARII” CENTRALELOR CONSTRUIE ULTERIOR, DAR CARE AU ATR-URI VALABILE EMISE ANTERIOR. Credem ca este solutia “cea mai justa” care ar putea elimina riscurile pentru retea (in cazul in care se construiesc intr-o alta ordine decat cea a cronologiei emiterii ATR-urilor), dar si din perspectiva investitorilor seriosi, care doresc sa construiasca centralele pe care si le-au autorizat (cum este cazul Grupului Leonidas).</p> <p>As mentiona un aspect: este necesar ca sa se impuna o limitare in timp a conditionarii (si propunem o limita de trei ani). Cu alte cuvinte, in masura in care proiecte cu ATR-uri emise anterior celui care s-a construit “mai rapid” vor fi puse sub tensiune ulterior acestuia, conditionarea (celui construit mai repede) sa se mentina numai pentru o anumita perioada de timp, urmand ca ulterior perioadei respective sa nu se mai poata modifica situatia proiectului construit. Conectarea conditionata implica un grad de incertitudine (in special din perspectiva re-finantarii); or, definitivarea situatiei proiectului construit “mai repede” (intr-o anumita perioada de timp) este esentiala pentru obtinerea unei (re)finantari. Orice investitor serios, care doreste sa construiasca, are nevoie de stabilitate si claritate. In baza experientei, credem ca, intr-o limita de trei ani, orice proiect autorizat anterior celui construit (indiferent de capacitate/magnitudine), pentru care exista intentia reala de a fi construit, are timpul necesar pentru a fi construit (celelalte ramanand insa doar proiecte “pe hartie” care nu se vor construi si care nu ar trebui sa induca incertitudine in calculele economice ale proiectului sau in relatia cu banca).</p>	
<b>Art. 47 alin. (5) lit. c)</b>	PNE	c) a locurilor de consum și/sau de producere pentru care există avize tehnice de racordare emise anterior celui emis pentru instalația de utilizare pentru care a fost depusă cererea pentru punerea sub tensiune pentru perioada de probe, în termen de valabilitate.	c) a locurilor de consum și/sau de producere pentru care există, <b>cumulativ</b> , avize tehnice de racordare emise anterior celui emis pentru instalația de utilizare pentru care a fost depusă cererea pentru punerea sub tensiune pentru perioada de probe, în termen de valabilitate, <b>precum și contract de</b>	Se propune reformularea prevederilor art. 47 alin. (5) – (7 <sup>3</sup> ) și includerea unor noi alineate, alineatele (7 <sup>4</sup> ) – (7 <sup>8</sup> ), conform celor de mai sus.

				<p>racordare semnat, autorizație de construire și autorizație de înființare emise de autoritatea competentă.</p> <p>Motivație: Scopul refacerii calculelor pentru regimurile de funcționare, instituit prin art. 47, alin. (5) este acela de a determina necesitatea unor întăriri generale stabilite inițial prin avizul tehnic de racordare (i.e. pe baza unor calcule privind regimurile de funcționare care presupun realizarea efectivă a unui număr considerabil de capacități de producere, a căror realizare efectivă este însă incertă la acel moment), cu considerarea unor date de intrare care să reflecte efectiv numai starea actuală a rețelei de la data solicitării punerii sub tensiune a instalației de utilizare.</p> <p>Introducerea unei noi categorii de date de intrare pentru realizarea acestei recalculări (i.e. locurile de consum și/sau de producere pentru care există avize tehnice de racordare emise anterior celui pentru care se face recalcularea, în termen de valabilitate), care are în vedere utilizatori într-o fază de dezvoltare a proiectelor mai puțin avansată decât utilizatorul pentru care se realizează efectiv refacerea calculelor pentru regimurile de funcționare, este inechitabilă și elimină în mare parte una dintre singurele posibilități ale utilizatorilor de a limita costurile cu întăririle generale, întăriri determinate ca necesare inițial pe baza unor scenarii ipotetice de punere în funcțiune a unui anumit volum de capacități, în diferite stadii ale procedurii de racordare (dar a căror realizare efectivă este incertă).</p> <p>Propunem astfel niște condiții suplimentare pentru a exista certitudinea că locurile de consum și/sau de producere suplimentare considerate la recalculare sunt într-un stadiu suficient de avansat de dezvoltare pentru a se asigura faptul că nu se impun întăriri de rețea care nu vor mai fi, în final, necesare (asumând că, cel mai probabil, o bună parte din</p>	
--	--	--	--	--	--

			<p>aceste locuri de consum și/sau de producere considerate la recalculare nu se realizează).</p> <p>Din punct de vedere statistic, din toate proiectele care au doar ATR, doar un procent foarte mic ajung să fie și puse în funcțiune efectiv. Procentul crește dacă considerăm proiectele care încheie și Contractul de Racordare sau care obțin autorizația de construire și ajunge la un grad ridicat de certitudine abia la momentul obținerii autorizației de înființare, motiv pentru care considerăm necesară introducerea acestor trei noi condiții.</p>	
<b>Art. 47 alin. (5) lit. c)</b>	NextE	<p>c) a locurilor de consum și/sau de producere pentru care există avize tehnice de racordare emise anterior celui emis pentru instalația de utilizare pentru care a fost depusă cererea pentru punerea sub tensiune pentru perioada de probe, în termen de valabilitate.</p>	<p>Se propune eliminare</p> <p><b>Motivație:</b> Ne menținem poziția exprimată în prima fază a consultării publice cu privire la acest aspect, anume faptul că modificarea în sensul luării în calcul inclusiv a avizelor tehnice de racordare (<b>ATR-uri</b>) nu este oportună, conducând la creșterea costurilor de implementare și operare a capacităților de producție prin <u>suportarea costurilor de către investitori ce ajung în faza punerii sub tensiune (deci cu intenția reală de a dezvolta capacitățile de producție) a unor lucrări de întărire a rețelelor sau limitări operaționale ce nu sunt necesare în realitate</u>, ci doar rezultate din existența unor ATR-uri aflate în termen de valabilitate, fără certitudinea realizării în fapt a proiectelor aferente.</p> <p>Poziția exprimată de către subscrișa coincide cu poziția cvasi-unanimă a punctelor de vedere exprimate în observațiile transmise către ANRE în prima fază de consultare cu privire la Proiectul de Ordin, inclusiv cel al CNTEE Transelectrica S.A: <i>Considerăm că în situația descrisă la art. 47 alin. (5) din Regulament, la refacerea calculelor pentru regimurile de funcționare ar trebui luate în considerare doar locurile de consum și/sau producere aflate sub tensiune și cele aflate în etapa de punere sub tensiune, așa cum este prevăzut în forma existentă a regulamentului. Considerăm că la refacerea calculelor nu ar trebui luate în considerare și locurile de consum și/sau producere</i></p>	<p>Nu se acceptă eliminare</p> <p>Se propune reformularea prevederilor art. 47 alin. (5) – (7<sup>3</sup>) și includerea unor noi alineate, alineatele (7<sup>4</sup>) – (7<sup>8</sup>), conform celor de mai sus.</p>

			<p><i>pentru care există avize tehnice de racordare emise, aflate în termen de valabilitate, nici măcar pentru acele locuri de consum și/sau pentru care se solicită punerea sub tensiune a instalației de utilizare pentru perioada de probe. Astfel, propunem să fie eliminată lit. c) prevăzută în proiectul de ordin.</i></p> <p>Ne raportăm astfel la răspunsul dat către CNTEE Transelectrica S.A. în documentul <i>Sinteza observațiilor – etapa 1 de consultare publică</i> pe acest subiect, respectiv <i>este necesar să fie luate în considerare la recalcularea regimurilor locurile de consum și/sau de producere avizele emise anterior celui pentru locul de producere care a depus cererea de punere sub tensiune pentru probe deoarece acestea au fost avute în vedere la stabilirea soluției de racordare a celui din urmă.</i></p> <p>Considerăm că argumentul adus în susținerea modificării propuse nu poate fi acceptat întrucât <u>nu se poate aplica analogia la situații neechivalente.</u></p> <p>Astfel, este pe deplin justificat ca în stabilirea soluției de racordare și emiterea ATR-ului să se țină cont de toate ATR-urilor emise anterior și cererile de racordare depuse anterior, conservându-se anterioritatea acestora și drepturile câștigate prin raportare la această fază de către solicitanții lor. Cu toate acestea, la momentul punerii sub tensiune, ne aflăm într-o ipoteză cu totul diferită în care comparăm un proiect dezvoltat pe baza unui ATR cu dată ulterioară efectiv construit și cu privire la care ATR-ul este efectiv valorificat, cu un proiect pentru care există ATR valabil cu dată anterioară, dar care nu ajunge să fie niciodată implementat la modul real.</p> <p><u>De asemenea, subliniem situația complet nejustificată în care lucrări de întărire generale sunt impuse ca urmare a unor proiecte pentru care nici macar nu se mai emite ATR, dar care au fost luate în calculele studiilor de soluție pe baza cererilor anterioare de racordare.</u></p> <p>În cadrul consultării publice realizate de către ANRE la data de 23 mai 2024 la Senatul României, s-a concluzionat în mod clar faptul că rețelele</p>	
--	--	--	--	--

				<p>electrice dispun în fapt de capacitate de racordare pentru noi capacități de producție, însă lucrările de întărire generale reies în cadrul procesului de stabilire a soluțiilor de racordare ca urmare a numărului mare de cereri de racordare pentru proiecte ipotetice, chiar speculative, ce nu au premise reale de implementare ci sunt dezvoltate doar în speranța de a fi vândute în faza de autorizare unor investitori. În cadrul acelorași discuții, conducerea ANRE a subliniat faptul că în cursul anilor 2022 și 2023, cu excepția prosumatorilor, capacitățile de producție a energiei electrice din surse regenerabile puse în funcțiune au fost limitate și mult sub nevoile de tranziție a României la o economie verde.</p> <p>Actuala formă a art. 47 alin. (5) al Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul Președintelui ANRE nr. 59/2013 oferă investitorilor adevărați, serioși, oportunitatea de a corecta impunerea unor lucrări de întărire generale care în fapt nu sunt în mod evident justificate. În același timp, vom ajunge în situația în care adevăratul potențial al rețelelor electrice existente nu este valorificat pe deplin, o risipă inacceptabilă a resurselor publice.</p> <p>Mai mult, forma propusă <u>favorizează proiecte pur formale și perpetuarea necesității unor lucrări de întărire ce nu sunt necesare în fapt, cu mutarea sarcinii costurilor acestor lucrări asupra investitorilor care execută în realitate obiectivele de investiție (și nu doar încearcă să speculeze financiar nevoia de creștere a capacităților de producție a energiei electrice)</u>. Sarcina acestor costuri va avea un efect descurajant, dacă nu chiar prohibitiv, în luarea deciziei de investiție în noi capacități de producere. Considerăm astfel că modificarea propusă este contraproductivă obiectivelor clare asumate de România pentru creșterea ponderii energiei electrice produse din surse regenerabile.</p> <p>Nu în ultimul rând, modificarea art. 47 ar fi efectivă de la intrării în vigoare a ordinului ANRE aferent Proiectului de Ordin, anume publicarea acestuia în Monitorul Oficial, ceea ce înseamnă <u>aplicarea</u></p>	
--	--	--	--	---	--

			<p><u>imediată inclusiv în ceea ce privește proiectele având ATR-uri emise până la această dată.</u> Astfel, vor fi afectate investițiile pentru care s-a realizat deja un plan de afaceri și s-au obținut finanțări în considerarea formei în vigoare a art. 47, destabilizându-se astfel financiar investitorii și piața.</p> <p>Este necesară astfel inclusiv o analiză cu privire la <u>compatibilitatea acestei măsuri cu principiul încrederii legitime consacrat în jurisprudența CJUE, aplicabilă direct și în ordinea juridică internă.</u></p>	
<b>Art. 47 alin. (5) lit. c)</b>	RWEA RPIA	<p>c) a locurilor de consum și/sau de producere pentru care există avize tehnice de racordare emise anterior celui emis pentru instalația de utilizare pentru care a fost depusă cererea pentru punerea sub tensiune pentru perioada de probe, în termen de valabilitate.</p>	<p>(5) În situația în care operatorul de rețea constată că cererea pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare pentru perioada de probe a fost depusă anterior realizării unor lucrări de întărire din categoria prevăzută la art. 42 alin. (1) lit. b), precizate în avizul tehnic de racordare, operatorul de rețea are obligația de a reface calculele pentru regimurile de funcționare, cu luarea în considerare:</p> <p>a) a locurilor de consum și/sau de producere aflate sub tensiune în momentul respectiv <b>pentru care avizul tehnic de racordare a fost emis anterior celui emis pentru instalația de utilizare pentru care a fost depusă cererea pentru punerea sub tensiune pentru perioada de probe;</b></p> <p><del>b) a locurilor de consum și/sau de producere aflate în etapa de punere sub tensiune, pentru care a fost depusă la operatorul de rețea cererea de punere sub tensiune, însoțită de documentația prevăzută la art. 48;</del></p> <p><del>e) b) a locurilor de consum și/sau de producere pentru care există avize tehnice de racordare emise anterior celui emis pentru instalația de utilizare pentru care a fost depusă cererea pentru punerea sub tensiune pentru perioada de probe, în termen de valabilitate.</del></p> <p><b>Motivație:</b> Și în ipoteza de la a) din art. 47 (5) din ordinul actualmente în vigoare trebuie să fie luate în</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Se propune reformularea prevederilor art. 47 alin. (5) – (7<sup>3</sup>) și includerea unor noi alineate, alineatele (7<sup>4</sup>) – (7<sup>8</sup>), conform celor de mai sus.</p>

			<p>considerare <u>doar dacă ATR-urile cu o dată anterioară</u> celui deținut de instalația de utilizare pentru care s-a depus cererea de punere sub tensiune. Alternativ, proiectele de la a) pot să nu respecte ordinea de prioritate la rețea prin faptul că avansează rapid cu investiția și vor afecta negativ condițiile de racordare a proiectelor care sunt implementate în ritm mai lent.</p> <p>Totodată, considerăm că ipoteza de la lit. b) nu mai este necesară, fiind acoperită de ipoteza nouă de la lit c) – respectiv proiecte cu ATR-uri anterioare valabile, indiferent de stadiul de dezvoltare.</p> <p>În același timp, ne exprimăm îngrijorarea cu privire la faptul că, prin luarea în considerare a proiectelor cu <i>ATR-uri având o dată anterioară</i>, nu se păstrează ordinea de prioritate avută în vedere la elaborarea studiilor de soluție inițiale și, pe cale de consecință, la stabilirea condițiilor de racordare introduse în ATR-uri. În opinia noastră, la recalculare ar trebui să fie luate în considerare <u>toate proiectele cu ATR valabil care au fost avute în vedere în studiul de soluție inițial</u> pentru că obiectivul acestui mecanism este <b>repetarea calculului efectuat în studiul de soluție inițial, în aceleași condiții, cu singura diferență de a elimina acele proiecte (i) care fie nu au obținut ATR sau (ii) al căror ATR a încetat</b>. Stabilirea ca element de referință a datei de emiteră a ATR-ului nu conduce la rezultatul de mai sus și ar putea să conducă la agravarea condițiilor de racordare oferite prin ATR-uri.</p>	
<b>Art. 47 alin. (5<sup>1</sup>) nou</b>	RWEA RPIA		<p><b>(5<sup>1</sup>) În urma refacerii calculelor pentru regimurile de funcționare, operatorul de rețea nu poate impune condiții de racordare adiționale față de cele stabilite în avizul tehnic de racordare emis pentru respectiva instalație de utilizare.</b></p> <p>Motivație: Considerăm că este imperios necesară introducerea expresă a acestui principiu pentru a</p>	<p>Se acceptă cu reformulare conform propunerii de la alin. (7<sup>7</sup>) nou, astfel:  <i>(7<sup>7</sup>) Lucrările de întărire a rețelei electrice pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării prevăzute la alin. (7<sup>3</sup>) nu pot fi suplimentare celor prevăzute în avizul tehnic de racordare.</i></p>

				garanta stabilitatea condițiilor oferite prin ATR-uri. A se vedea și comentariul nostru de la punctul imediat anterior	
<b>Art. 64<sup>1</sup> alin. (2)</b>	ACUE REB, RED, REM	Cererea prevăzută la alin. (1) este însoțită, după caz, de documente care dovedesc capabilitatea tehnică a instalațiilor de utilizare de a participa la programe de flexibilitate sau de eficiență energetică.	-	<b>Motivație:</b> Pentru aplicarea unitara este necesar ca ANRE sa stabileasca prin ce documente se defineste clientul activ.	Nicio propunere
<b>Art. 70 alin. (6)</b>	PNE	Operatorii de rețea au obligația de a transmite autorității competente, până la data de 25 a lunii în curs pentru luna anterioară, datele solicitate prin macheta prevăzută în Anexa nr. 8 la prezentul regulament.	Operatorii de rețea au obligația de a transmite autorității competente, până la data de 25 a lunii în curs pentru luna anterioară, datele solicitate prin macheta prevăzută în Anexa nr. 8 la prezentul regulament. <b>Aceștia au de asemenea obligația de a publica cu frecvență lunară, în același termen, datele transmise autorității competente, solicitate prin macheta prevăzută în Anexa nr. 8 la prezentul regulament, pe website-ul propriu într-o manieră accesibilă publicului.</b>	<b>Motivație:</b> Considerăm necesară dublarea obligației de comunicare către ANRE cu obligația de a publica datele și pe site-urile proprii, pentru a asigura deplina transparență în legătură cu procesul de anulare al ATR-urilor pentru care ar exista această obligație. Nu vedem niciun motiv pentru care aceste informații ar trebui să fie restricționate accesului public, întrucât asigurarea respectării obligațiilor operatorilor în acest sens este o problemă de interes general.	Nu se acceptă completarea ANRE va publica periodic un raport întocmit pe baza datelor comunicate de operatorii de rețea. Se propune reformularea astfel:  <i>Operatorii de rețea au obligația de a transmite autorității competente, până la data de 25 a lunii în curs pentru luna anterioară, date referitoare la procesul de racordare, în conformitate cu cerințele prevăzute într-o machetă publicată pe pagina de internet <a href="http://www.anre.ro">www.anre.ro</a>. Autoritatea competentă publică periodic un raport întocmit pe baza informațiilor comunicate de operatorii de rețea.</i>
<b>Art. 70 alin. (6)</b>	RWEA RPIA	Operatorii de rețea au obligația de a transmite autorității competente, până la data de 25 a lunii în curs pentru luna anterioară, datele solicitate prin macheta prevăzută în Anexa nr. 8 la prezentul regulament.	(6) Operatorii de rețea au obligația de a transmite autorității competente, până la data de 25 a lunii în curs pentru luna anterioară, datele solicitate prin macheta prevăzută în Anexa nr. 8 la prezentul regulament, <b>iar autoritatea competentă are obligația să publice aceste date pe pagina web proprie, în termen de 10 zile calendaristice de la data de 25 a lunii în curs.</b>	<b>Motivație:</b> Informații actualizate privind situația ATR-urilor sunt de maxim interes pentru toți utilizatorii cu atât mai mult cu cât există principiul refacerii studiului de soluție la PIF cu excluderea	Se acceptă cu reformulare astfel:  <i>Operatorii de rețea au obligația de a transmite autorității competente, până la data de 25 a lunii în curs pentru luna anterioară, date referitoare la procesul de racordare, în conformitate cu cerințele prevăzute într-o machetă publicată pe pagina de internet <a href="http://www.anre.ro">www.anre.ro</a>. Autoritatea competentă publică periodic un raport întocmit pe baza informațiilor comunicate de operatorii de rețea.</i>

				ATR-urilor care au expirat între timp. Prin urmare, transparența acestor date colectate este esențială pentru a asigura predictibilitate privind gradul de încărcare a rețelei.	
<b>Pct. 21</b>	PNE	Anexa nr. 5 se modifică și va avea cuprinsul prevăzut în Anexa nr. 2 la prezentul ordin.	<p>Anexa nr. 5 se modifică și va avea cuprinsul prevăzut în Anexa nr. 2 la prezentul ordin.</p> <p><b>Prevederile Anexei nr. 5, astfel cum este modificată și înlocuită prin Anexa nr. 2 la prezentul ordin, se aplică numai utilizatorilor pentru care, până la data intrării în vigoare a prezentului ordin, nu au fost emise avize tehnice de racordare.</b></p> <p><b>Motivație :</b> Deși considerăm că modificările aduse Anexei nr. 5 sunt în principal nejustificate, în măsura în care se dorește totuși adoptarea acestor modificări, este necesară această clarificare pentru a evita situațiile în care operatorii ar considera că noile prevederi trebuie aplicate și utilizatorilor care au primit deja ATR, respectiv care au semnat deja contractul de racordare.</p> <p>Odata ce anumite lucrari (e.g. realizarea unei statii la tensiunea superioara &gt; 110 kV) au fost stabilite ca parte a componenteii Tr a tarifului de racordare, nu se poate reveni asupra acestei calificari pentru a se considera de exemplu ca aceasta reprezinta lucrare de intarire (parte a componenteii Ti), cu atat mai mult intrucat e posibil ca utilizatorii care au incheiat deja Contracte de Racordare sa fi intreprins activitatile necesare realizarii acestei instalatii pe actualul regim (i.e. incheierea contractelor de proiectare si executie).</p>	Nu se acceptă Prevederea se regăsește în cadrul anexei, la pct. 4.1	
<b>Art. 3 din Ordin: Avizul tehnic de racordare</b>					
<b>Anexa nr. 2 lit. b) și c)</b>	PNE	<b>b) La punctul 10, alineatul (1) și (3) se modifică și vor avea următorul cuprins:</b> ” (1) Garanția financiară constituită de utilizator în favoarea operatorului de rețea, în conformitate cu prevederile art. 31 din Regulament, este în valoare de ..... lei, reprezentând 5 % din valoarea	Nicio propunere  Motivație: Este o contradicție între lit. b) și lit. c), întrucât la lit. b) punctul 10 alin. (3) se modifică, în vreme ce la lit. c) același pct. 10 alin. (3) se abrogă.	Se elimină prevederea de la lit. c) Se completează alin. (3) în concordanță cu revizuirea art. 31 alin. (7), astfel: <i>(3) Suplimentar situațiilor prevăzute conform alin. (2), operatorul de rețea execută garanția financiară constituită de utilizator dacă utilizatorul nu solicită în scris operatorului de rețea încheierea contractului de racordare, cu anexarea documentației complete</i>	

		<p>tarifului de racordare, și are următoarea/următoarele formă/forme: ..... .</p> <p>.....</p> <p>(3) Suplimentar situațiilor prevăzute conform alin. (2), operatorul de rețea execută garanția financiară constituită de utilizator dacă utilizatorul nu solicită în scris operatorului de rețea încheierea contractului de racordare, cu anexarea documentației complete prevăzute la art. 36 din Regulament, cu 30 de zile calendaristice înainte de încetarea valabilității avizului tehnic de racordare.”</p> <p><b>c) La punctul 10, alineatul (3) se abrogă.</b></p>		<p><i>prevăzute la art. 36 din Regulament, cu 30 de zile calendaristice înainte de încetarea valabilității prezentului aviz tehnic de racordare, dacă utilizatorul nu semnează contractul de racordare propus de operatorul de rețea până la expirarea termenului de valabilitate a avizului tehnic de racordare sau dacă utilizatorul solicită încetarea valabilității avizului tehnic de racordare.</i></p>
<b>Art. 4 din Ordin: Contractul cadru de racordare</b>				

<p><b>Anexa nr. 1 pct 9 lit. n), iii)</b></p>	<p>Kraftfeld</p>	<p>iii) a locurilor de consum și/sau de producere pentru care există avize tehnice de racordare emise anterior celui emis pentru instalația de utilizare pentru care a fost depusă cererea pentru punere sub tensiune perioada de probe, în termen de valabilitate</p>	<p>n) refacerea calculelor pentru regimurile de funcționare, în termen de 20 de zile lucrătoare de la data depunerii de către utilizator a cererii pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare pentru perioada de probe, însoțită de documentația corespunzătoare prevăzută de Regulament, în condițiile în care cererea utilizatorului pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare pentru perioada de probe a fost depusă anterior realizării tuturor lucrărilor de întărire generale prevăzute în avizul tehnic de racordare; refacerea calculelor pentru regimurile de funcționare se realizează cu luarea în considerare a următoarelor locuri de consum și/sau de producere care au fost avute în vedere la elaborarea studiului de soluție pentru respectiva instalație de utilizare:</p> <p>(i) a locurilor de consum și/sau de producere aflate sub tensiune în momentul respectiv;</p> <p>(ii) a locurilor de consum și/sau de producere aflate în etapa de punere sub tensiune, pentru care a fost depusă la operatorul de rețea cererea de punere sub tensiune, însoțită de documentația corespunzătoare prevăzută de Regulament<sup>1)</sup>;</p> <p>iii) a locurilor de consum și/sau de producere pentru care există avize tehnice de racordare emise anterior celui emis pentru instalația de utilizare pentru care a fost depusă cererea pentru punere sub tensiune perioada de probe, în termen de valabilitate.</p> <p><b>Motivație:</b> Conform art. 47 alin. (5) lit c) din Regulamentul de racordare</p>	<p>Cu luarea în considerare a propunerilor pentru reformularea prevederilor art. 47 privind refacerea calculelor de regimuri de funcționare, se propune revizuirea lit. n) în sensul trimiterii la prevederile din Regulament, dată fiind complexitatea situațiilor care pot apărea:</p> <p><i>n) refacerea calculelor pentru regimurile de funcționare, în termen de 20 de zile lucrătoare de la data depunerii de către utilizator a cererii pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare pentru perioada de probe, însoțită de documentația corespunzătoare prevăzută de Regulament, în condițiile în care cererea utilizatorului pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare pentru perioada de probe a fost depusă anterior realizării tuturor lucrărilor de întărire generale prevăzute în avizul tehnic de racordare; refacerea calculelor pentru regimurile de funcționare se realizează în conformitate cu prevederile Regulamentului</i></p>
<p><b>Anexa nr. 1 pct 9 lit. n), iii)</b></p>	<p>PNE</p>	<p>iii) a locurilor de consum și/sau de producere pentru care există avize tehnice de racordare emise anterior celui emis pentru instalația de utilizare pentru care a fost depusă cererea pentru punere sub</p>	<p>iii) a locurilor de consum și/sau de producere pentru care există, <b>cumulativ</b>, avize tehnice de racordare emise anterior celui emis pentru instalația de utilizare pentru care a fost depusă cererea pentru punere sub tensiune perioada de probe, în termen de</p>	<p>Cu luarea în considerare a propunerilor pentru reformularea prevederilor art. 47 privind refacerea calculelor de regimuri de funcționare, se propune revizuirea lit. n) în sensul trimiterii la prevederile din</p>

			<p>tensiune perioada de probe, în termen de valabilitate</p>	<p>valabilitate, <b>precum și contract de racordare semnat, autorizație de construire și autorizație de înființare emise de autoritatea competentă.</b></p> <p><b>Motivație:</b> În concordanță cu propunerea de mai sus privind ajustarea modificării propuse la articolul 47 alineatul (5) din Regulament, se propune ajustarea corespunzătoare prezentei modificări (întrucât aceasta reflectă la nivelul Contractului de Racordare regula general stabilită prin articolul 47 alineatul (5)).</p>	<p>Regulament, dată fiind complexitatea situațiilor care pot apărea:</p> <p><i>n) refacerea calculelor pentru regimurile de funcționare, în termen de 20 de zile lucrătoare de la data depunerii de către utilizator a cererii pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare pentru perioada de probe, însoțită de documentația corespunzătoare prevăzută de Regulament, în condițiile în care cererea utilizatorului pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare pentru perioada de probe a fost depusă anterior realizării tuturor lucrărilor de întărire generale prevăzute în avizul tehnic de racordare; refacerea calculelor pentru regimurile de funcționare se realizează în conformitate cu prevederile Regulamentului</i></p>
<b>Anexa nr. 1 pct 13.6 lit. d)</b>	ACUE REB, RED, REM	<p>(Operatorul execută garanția financiară constituită de utilizator în situațiile în care utilizatorul nu își îndeplinește oricare dintre obligațiile referitoare la<sup>16)</sup>):</p> <p>.....</p> <p>d) în cazul în care autorizația de construire a obiectivului de la locul de consum și/sau de producere ce urmează a fi racordat la rețeaua electrică nu este transmisă operatorului de rețea în termenele prevăzute în contractul de racordare</p>	<p>c) La punctul 13.6, după litera c) se introduce o litera nouă, litera d) și un nou alineat – alineatul 2, cu următorul cuprins:</p> <p>”d) în cazul în care autorizația de construire a obiectivului de la locul de consum și/sau de producere ce urmează a fi racordat la rețeaua electrică nu este transmisă operatorului de rețea în termenele prevăzute în contractul de racordare”.</p> <p><b>”(2) De asemenea, operatorul execută garanția financiară constituită de utilizator în situația încetării de drept a contractului de racordare ca urmare a încetării valabilității avizului tehnic de racordare la solicitarea titularului.”</b></p> <p><b>Propunere suplimentară</b></p> <p>La punctul 17 (1) se introduce o literă nouă – litera g) cu următorul cuprins:</p> <p>Contractul încetează de drept în următoarele condiții:</p> <p><b>”g) în cazul în care avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea la solicitarea titularului”</b></p>	<p>Se acceptă cu reformulare. Punctul 13.6 va avea două alineate. Corelativ se completează art. 17.1 alin. (1) cu prevederi privind încetarea de drept a contractului de racordare în care utilizatorul solicită încetarea valabilității avizului tehnic de racordare.</p> <p><i>(2) Suplimentar situațiilor prevăzute la alin. (1), operatorul execută garanția financiară constituită de utilizator în cazul în care utilizatorul solicită încetarea valabilității avizului tehnic de racordare.</i></p> <p>Pct. 17.1 alin. (1) se completează cu o literă nouă, litera g), astfel:</p> <p><i>(1) Contractul încetează de drept în următoarele condiții:....</i></p> <p><i>g) în cazul în care utilizatorul solicită încetarea valabilității avizului tehnic de racordare.</i></p>	

				<p><b>Motivație:</b> Pentru corelare cu art. 33 alin.(1) lit.h, alin.(3) introdus în Regulamentul de racordare, prin care este reglementat un nou caz de încetare a valabilității avizului tehnic de racordare și de încetare de drept a contractului de racordare.</p>	
<p><b>Anexa nr. 2 pct. 9 lit. m) iii)</b></p>	Krafftfeld	<p>iii) a locurilor de consum și/sau de producere pentru care există avize tehnice de racordare emise anterior celui emis pentru instalația de utilizare pentru care a fost depusă cererea de punere sub tensiune pentru perioada de probe, în termen de valabilitate</p>	<p>m) refacerea calculelor pentru regimurile de funcționare, în termen de 20 de zile lucrătoare de la data depunerii de către utilizator a cererii pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare pentru perioada de probe, însoțită de documentația corespunzătoare prevăzută de Regulament, în condițiile în care cererea utilizatorului pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare pentru perioada de probe a fost depusă anterior realizării tuturor lucrărilor de întărire generale prevăzute în avizul tehnic de racordare; refacerea calculelor pentru regimurile de funcționare se realizează cu luarea în considerare a următoarelor locuri de consum și/sau de producere care au fost avute în vedere la elaborarea studiului de soluție pentru respectiva instalație de utilizare:</p> <p>(i) a locurilor de consum și/sau de producere aflate sub tensiune în momentul respectiv;</p> <p>(ii) a locurilor de consum și/sau de producere aflate în etapa de punere sub tensiune, pentru care a fost depusă la operatorul de rețea cererea de punere sub tensiune, însoțită de documentația corespunzătoare prevăzută de Regulament<sup>1)</sup>;</p> <p>iii) a locurilor de consum și/sau de producere pentru care există avize tehnice de racordare emise anterior celui emis pentru instalația de utilizare pentru care a fost depusă cererea pentru punere sub tensiune perioada de probe, în termen de valabilitate.</p> <p><b>Motivație:</b> Conform art. 47 alin. (5) lit c) din Regulamentul de racordare</p>	<p>Cu luarea în considerare a propunerilor pentru reformularea prevederilor art. 47 privind refacerea calculelor de regimuri de funcționare, se propune revizuirea lit. n) în sensul trimiterii la prevederile din Regulament, dată fiind complexitatea situațiilor care pot apărea:</p> <p><i>m) refacerea calculelor pentru regimurile de funcționare, în termen de 20 de zile lucrătoare de la data depunerii de către utilizator a cererii pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare pentru perioada de probe, însoțită de documentația corespunzătoare prevăzută de Regulament, în condițiile în care cererea utilizatorului pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare pentru perioada de probe a fost depusă anterior realizării tuturor lucrărilor de întărire generale prevăzute în avizul tehnic de racordare; refacerea calculelor pentru regimurile de funcționare se realizează în conformitate cu prevederile Regulamentului</i></p>	
<p><b>Anexa nr. 2 pct.</b></p>	PNE	<p>iii) a locurilor de consum și/sau de producere pentru care există avize tehnice de racordare emise anterior celui emis pentru instalația de utilizare</p>	<p>iii) a locurilor de consum și/sau de producere pentru care există, <b>cumulativ</b>, avize tehnice de racordare emise anterior celui emis pentru instalația de</p>	<p>Cu luarea în considerare a propunerilor pentru reformularea prevederilor art. 47 privind refacerea calculelor de regimuri de funcționare, se propune</p>	

	9 lit. m) iii)		<p>pentru care a fost depusă cererea de punere sub tensiune pentru perioada de probe, în termen de valabilitate</p>	<p>utilizare pentru care a fost depusă cererea de punere sub tensiune pentru perioada de probe, în termen de valabilitate, <b>precum și contract de racordare semnat, autorizație de construire și autorizație de înființare emise de autoritatea competentă.</b></p> <p><b>Motivație:</b> În concordanță cu propunerea de mai sus privind ajustarea modificării propuse la articolul 47 alineatul (5) din Regulament, se propune ajustarea corespunzătoare prezentei modificări (întrucât aceasta reflectă la nivelul Contractului de Racordare regula general stabilită prin articolul 47 alineatul (5)).</p>	<p>revizuirea lit. n) în sensul trimiterii la prevederile din Regulament, dată fiind complexitatea situațiilor care pot apărea:</p> <p><i>m) refacerea calculelor pentru regimurile de funcționare, în termen de 20 de zile lucrătoare de la data depunerii de către utilizator a cererii pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare pentru perioada de probe, însoțită de documentația corespunzătoare prevăzută de Regulament, în condițiile în care cererea utilizatorului pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare pentru perioada de probe a fost depusă anterior realizării tuturor lucrărilor de întărire generale prevăzute în avizul tehnic de racordare; refacerea calculelor pentru regimurile de funcționare se realizează în conformitate cu prevederile Regulamentului</i></p>
	Anexa nr. 2 pct. 13.5 lit d)	ACUE REB, RED, REM	<p>(Operatorul execută garanția financiară constituită de utilizator în situațiile în care utilizatorul nu își îndeplinește oricare dintre obligațiile referitoare la:<sup>14)</sup> .....</p> <p>d) în cazul în care autorizația de construire a obiectivului de la locul de consum și/sau de producere ce urmează a fi racordat la rețeaua electrică nu este transmisă operatorului de rețea în termenele prevăzute în contractul de racordare</p>	<p>La punctul 13.5, după litera c) se introduce o nouă litera, litera d) ) și un nou alineat – alineatul 2., cu următorul cuprins:</p> <p>”d) în cazul în care autorizația de construire a obiectivului de la locul de consum și/sau de producere ce urmează a fi racordat la rețeaua electrică nu este transmisă operatorului de rețea în termenele prevăzute în contractul de racordare”.</p> <p><b>”(2) De asemenea, Operatorul execută garanția financiară constituită de utilizator în situația încetării de drept a contractului de racordare ca urmare a încetării valabilității avizului tehnic de racordare la solicitarea titularului.”</b></p> <p><b>Propunere suplimentară:</b></p> <p>La punctul 17 (1) se introduce o literă nouă – litera g) cu următorul cuprins:</p> <p><b>”g) în cazul în care avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea la solicitarea titularului”.</b></p> <p><b>Motivație:</b> Pentru corelare cu art.33 alin.(1) lit.h), alin.(3) introduse în Regulamentul de racordare prin care este reglementat un nou caz de încetare a valabilității avizului tehnic de racordare și de încetare de drept a contractului de racordare.</p>	<p>Se acceptă cu reformulare. Punctul 13.5 va avea două alineate. Corelativ se completează art. 17.1 alin. (1) cu prevederi privind încetarea de drept a contractului de racordare în care utilizatorul solicită încetarea valabilității avizului tehnic de racordare.</p> <p><i>(2) Suplimentar situațiilor prevăzute la alin. (1), operatorul execută garanția financiară constituită de utilizator în cazul în care utilizatorul solicită încetarea valabilității avizului tehnic de racordare.</i></p> <p>Pct. 17.1 alin. (1) se completează cu o literă nouă, litera g), astfel: <i>(1) Contractul încetează de drept în următoarele condiții:.... g) în cazul în care utilizatorul solicită încetarea valabilității avizului tehnic de racordare.</i></p>

Art. 5 din Ordin					
		Ștefan Ene Cabinet avocat	Prevederile art. 2 pct. 8 se aplică solicitărilor de racordare a utilizatorilor pentru care, până la data intrării în vigoare a prezentului ordin, nu au fost emise avize tehnice de racordare.	<p>Prevederile art. 2 pct. 8 se aplică solicitărilor de racordare a utilizatorilor pentru care, până la data intrării în vigoare a prezentului ordin, nu au fost <del>avizate studii de soluție emise avize tehnice de racordare.</del></p> <p><b>Motivație:</b> In contradicție cu obiectivele stabilite de Legea 123/2012 (art 2) incalcandu-se obiectivul privind transparenta taxelor impunand noi taxe in timpul unui proces deja inceput de racordarii ingradind astfel accesul nediscriminatoriu al tuturor participantilor la rețelele electrice.</p> <p>Art. 2: Obiectivele activităților din domeniul energiei electrice și al energiei termice produse în cogenerare Activitățile din domeniul energiei electrice și al energiei termice produse în cogenerare trebuie să se desfășoare pentru realizarea următoarelor obiective de bază</p> <p>asigurarea accesului nediscriminatoriu și reglementat al tuturor participanților la piața de energie electrică și la rețelele electrice de interes public al consumatorilor, inclusiv al consumatorilor dispecerizabili;</p> <p>e)transparența tarifelor, prețurilor și taxelor la energie electrică în cadrul unei politici de tarifare, urmărind creșterea eficienței energetice pe ciclul de producere, transport, distribuție și utilizare a energiei electrice;</p> <p>De asemenea, se incalca principiul fundamental al neretroactivitatii legii civile, principiu de prim rang, reglementat la nivel constitutional si pilon de baza in asigurarea stabilitatii circuitului civil.</p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Prevederea are rolul de a responsabiliza utilizatorii în valorificarea capacității de racordare ce urmează să fie garantată prin avizul tehnic de racordare</p>
		Ștefan Ene Cabinet avocat – suplimentar	Prevederile art. 2 pct. 8 se aplică solicitărilor de racordare a utilizatorilor pentru care, până la data intrării în vigoare a prezentului ordin, nu au fost emise avize tehnice de racordare.	<p>Propunerea mea este urmatoarea: “Prevederile art. 2 pct. 8 se aplică solicitărilor de racordare a utilizatorilor inregistrate dupa intrarea in vigoare a prezentului Ordin”</p>	<p>Nu se acceptă.</p>

				<p>Alternativ, propun si urmatoarea varianta:  <b>“Prevederile art. 2 pct. 8 se aplică solicitărilor de racordare a utilizatorilor pentru care, până la data intrării în vigoare a prezentului ordin, nu au fost avizate studii de soluție”</b></p> <p>Motivație: Procesul de obtinere a unui ATR este unul complex care dureaza intre minim 6 luni si 2 ani cu costuri semnificative pentru utilizatori.</p> <p>In prezent exista numeroase cereri de obtinere ATR aflate in faza finala, avand inclusiv avizarea Studiului de Solutie/ CTE, utilizatorii asteptand perioade intregi (luni de zile) pentru obtinerea acestuia desi toti pasii premergatori au fost efectuati, astazi fiind la mana hazardului daca se vor bucura de actuala reglementare sau de una viitoare mai oneroasa.</p> <p>Schimbarea radicala a procedurii de emitere a unui ATR prin solicitarea unei garantii si cererilor aflate in curs de solutionare reprezinta in opinia mea o modificare neechitabila, ce nu tine cont de principiul fundamental al neretroactivitatii legii civile, principiu de prim rang, reglementat la nivel constitutional si pilon de baza in asigurarea stabilitatii circuitului civil, impunand utilizatorilor ce au aplicat pentru obtinerea unui ATR situatii mai costisitoare din punct de vedere financiar, situatii pe care acestia trebuiau sa le cunoasca la inceputul procesului de obtinere a unui ATR pentru a si calibra bugetele/nevoile, nu in timpul desfasurarii acestui proces.</p> <p>Propunerea actuala prin impunerea unei garantii si solicitarilor guvernate de actuala reglementare este in contradictie cu obiectivele stabilite de Legea 123/2012 (art 2) incalcandu-se obiectivul privind transparenta taxelor impunand noi taxe in timpul unui proces deja inceput de racordare consacrat de actuala legislatie ingradind astfel accesul nediscriminatoriu al tuturor participantilor la retelele electrice. In acest sens va solicitam sa solicitati un punct de vedere si Consiliului Concurentei (solicitare mentionata si de alti participanti la intalnirea de azi) pentru a verifica</p>	<p>Prevederea are rolul de a responsabiliza utilizatorii în valorificarea capacității de racordare ce urmează să fie garantată prin avizul tehnic de racordare.</p>
--	--	--	--	--	---

				daca prin impunerea unor garantii/taxe mai oneroase (bariera excesiva pentru intrarea in piata de energie) nu se produce o distorsiune/ingradire a accesului la pietei de energie prin favorizarea doar a jucatorilor foarte mari cu resurse financiare considerabile, consolidand o pozitie dominata a acestora.	
		PNE	Prevederile art. 2 pct. 8 se aplică solicitărilor de racordare a utilizatorilor pentru care, până la data intrării în vigoare a prezentului ordin, nu au fost emise avize tehnice de racordare.	<p>Prevederile art. 2 pct. 8 se aplică <del>astfel: solicitărilor de racordare a utilizatorilor pentru care, până la data intrării în vigoare a prezentului ordin, nu au fost emise avize tehnice de racordare.</del></p> <p>Toți utilizatorii care vor depune cerere de racordare începând cu data intrării în vigoare a prezentului ordin, vor datora garanția financiară conform prevederilor art. 2 pct. 8;</p> <p>Pentru utilizatorii care, la data intrării în vigoare a prezentului ordin, au depus deja cererea de racordare, însă nu a fost emis avizul tehnic de racordare, garanția prevăzută la art. 31 alin. (1), astfel cum este modificat prin prezentul ordin, se datorează înainte de emiterea avizului tehnic de racordare, condiționând emiterea acestuia;</p> <p>Pentru utilizatorii care, la data intrării în vigoare a prezentului ordin, au primit deja avizul tehnic de racordare, care nu prevede obligativitatea constituirii unei garanții financiare de către aceștia, garanția prevăzută la art. 31 alin. (1), astfel cum este modificat prin prezentul ordin, se datorează în termen de 3 luni de la data intrării în vigoare a prezentului ordin, utilizatorii fiind ținuți de obligația de a depune garanția în acest termen, fără a fi necesară o notificare prealabilă din partea operatorului;</p> <p>Pentru utilizatorii care, la data intrării în vigoare a prezentului ordin, au primit deja avizul tehnic de racordare, care prevede obligativitatea constituirii unei garanții financiare de către aceștia, garanția financiară, în cuantumul prevăzut în avizul tehnic de racordare al fiecărui asemenea utilizator, se</p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Prevederea are rolul de a responsabiliza utilizatorii în valorificarea capacității de racordare ce urmează să fie garantată prin avizul tehnic de racordare</p>

			<p>datorează în termen de 3 luni de la data intrării în vigoare a prezentului ordin, utilizatorii fiind ținuți de obligația de a depune garanția în acest termen, fără a fi necesară o notificare prealabilă din partea operatorului.</p> <p><b>Motivație:</b> Pentru a asigura efectul dorit, respectiv limitarea/filtrarea cererilor speculative de racordare, solicitam ca noua garanție să fie datorată astfel:</p> <p>La data depunerii cererii de racordare, pentru toți utilizatorii care vor depune cerere de racordare ulterior intrării în vigoare a Ordinului;</p> <p>Anterior emiterii ATR, pentru toți utilizatorii care la data intrării în vigoare a Ordinului au depus deja cererea de racordare însă nu li s-a emis încă ATR-ul (e.g. faza elaborare SS, avizare SS, aviz CTE/CTES obținut și asteapta emiteri ATR etc.);</p> <p>Pentru utilizatorii care au obținut ATR înainte de intrarea în vigoare a Ordinului, în măsura în care nu li s-a prevăzut în ATR obligația constituirii garanției financiare determinate ca necesară pe baza actualei reglementări (i.e. nu au lucrări de întărire), termenul de constituire al garanției, calculat conform art. 31 astfel cum este modificat prin prezentul ordin, va fi de 3 luni de la data intrării în vigoare a Ordinului;</p> <p>Pentru utilizatorii care au obținut ATR înainte de intrarea în vigoare a Ordinului, în măsura în care li s-a prevăzut în ATR obligația constituirii garanției financiare determinate ca necesară pe baza actualei reglementări (i.e. au lucrări de întărire), termenul de constituire al garanției, în valoarea prevăzută în ATR-ul acestora, va fi de 3 luni de la data intrării în vigoare a Ordinului.</p>		
		Radu Pleșca Cabinet avocat	Prevederile art. 2 pct. 8 se aplică solicitărilor de racordare a utilizatorilor pentru care, până la data	Nicio propunere	Se păstrează formularea propusă. Prevederea are rolul de a responsabiliza utilizatorii în valorificarea

			<p>intrării în vigoare a prezentului ordin, nu au fost emise avize tehnice de racordare.</p>	<p><b>Comentariu:</b> Există riscul creării unei situații incorecte dacă această propunere ar intra în vigoare imediat la data de intrare în vigoare a ordinului ANRE. Se urmărește ca obligația de constituire a garanției să se aplice cererilor de racordare aflate în curs de avizare, chiar și cererilor pentru care s-a avizat un studiu de soluție și s-a emis un aviz CTE/CTES. Astfel, neîncluderea unei limitări precise pentru cereri aflate în stadiu avansat în procesul de racordare ar încălca principiul juridic tempus regit actum, potrivit căreia o procedură începută în temeiul unui act juridic rămâne a fi guvernată până la finalizare de legea în vigoare la data începerii procedurii.</p> <p>Subliniem necesitatea respectării principiului civil și constituțional al neaplicării retroactive a unor legi noi pentru situații sau procuri demarate și dezvoltate civil sub imperativului unei alte legislații (i.e. principiul neretroactivității legii).</p>	<p>capacității de racordare ce urmează să fie garantată prin avizul tehnic de racordare</p>
<b>Art. 7 din Ordin</b>					
	<b>Art. 7 alin. (1)</b>	PNE	<p>(1) Prevederile Metodologiei privind alocarea capacității rețelei electrice pentru racordarea locurilor de producere a energiei electrice, prevăzute în Anexa nr. 1 la prezentul ordin, se aplică de la data de 01.01.2026.</p>	<p>-</p> <p><b>Motivație:</b></p> <p>Se propune ca prin prezentul proiect de ordin să se introducă doar modificările propuse cu privire la Regulamentul de Racordare, urmând ca aspectele cu privire la Metodologia pentru alocarea capacităților să fie discutate pe larg pentru o perioadă mai lungă de timp și adoptate ulterior printr-un ordin separat, după ce trece o perioadă de timp care să permită observarea efectelor măsurilor care se vor implementa prin proiectul de ordin asupra rețelei.</p> <p>Având în vedere că se propune ca Metodologia să intre în vigoare abia din 01.01.2026, considerăm justificată acordarea unui termen mai lung de reflecție și eventual mai multe întrevederi între reprezentanții ANRE și operatorii afectați de aceste modificări, pentru a se asigura că forma finală a</p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Metodologia de alocare trebuie aprobată în acest moment, cu intrarea în aplicare la 01.01.2026, deoarece trebuie să existe o perioadă suficientă ca, în baza prevederilor acesteia, să fie dezvoltată platforma de licitații și să fie întocmiți procedurile de lucru necesare/ghidul utilizatorului platformei</p>

				<p>Metodologiei tratează toate aspectele necesare, și nu va mai necesita modificări ulterioare.</p> <p>Nu vedem oportună accelerarea procesului de adoptare a unor prevederi care vor intra în vigoare peste 1 an și jumătate, fiind suficient timp ca acestea să fie adoptate separat în anul 2025, oferind astfel posibilitatea unor discuții de detaliu cu toți operatorii economici afectați de aceste modificări substanțiale, precum și o perioadă de ~ 12 luni pentru observarea efectelor modificărilor aduse prin prezentul proiect de ordin asupra încărcării rețelei.</p> <p>Este necesar astfel, înainte de introducerea acestor măsuri, a se vedea dacă măsurile separate adoptate pentru reducerea încărcării rețelelor rezultate din numărul mare de ATR-uri emise vor produce efectele dorite, iar în caz contrar întreaga idee de introducere a Metodologiei va trebui reconsiderată, întrucât va exista riscul ca licitațiile să pornească de la un preț artificial mărit ca urmare a blocării rețelei cu proiecte din care numai o mică parte se vor finaliza.</p> <p>Prin urmare, propunem amânarea adoptării prevederilor Metodologiei până în vara anului viitor, pentru a se observa efectele modificărilor Regulamentului de Racordare, fiind suficient timp pentru ca Metodologia să fie adoptată în vara anului 2025 și să se aplice de la 01.01.2026, așa cum se propune.</p>	
<b>Art. 7 alin. (2)</b>	RWEA RPIA	Începând cu data prevăzută la alin. (1), la racordarea locurilor de producere/de consum și de producere, cu puterea instalată a instalațiilor de producere a energiei electrice mai mare sau egală cu 5 MW, care nu au aviz tehnic de racordare valabil la data aplicării metodologiei, nu se mai aplică prevederile art. 17 alin. (1 <sup>^</sup> 1) – (1 <sup>^</sup> 7), art. 42 alin. (1) lit. b), art. 43 alin. (3) lit. e), (4 <sup>^</sup> 1), (4 <sup>^</sup> 2), (5 <sup>^</sup> 1)-(5 <sup>^</sup> 6) și art. 47 alin. (5) – (7 <sup>^</sup> 3) 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.	Începând cu data prevăzută la alin. (1), la racordarea locurilor de producere/de consum și de producere, cu puterea instalată a instalațiilor de producere a energiei electrice mai mare sau egală cu 5 MW, care nu au aviz tehnic de racordare valabil la data aplicării metodologiei <b>sau studiu de soluție avizat de operatorul de rețea și opțiunea exprimată cu privire la una dintre soluțiile avizate</b> , nu se mai aplică prevederile art. 17 alin. (1 <sup>^</sup> 1) – (1 <sup>^</sup> 7), art. 42 alin. (1) lit. b), art. 43 alin. (3) lit. e), (4 <sup>^</sup> 1), (4 <sup>^</sup> 2), (5 <sup>^</sup> 1)-(5 <sup>^</sup> 6) și art. 47 alin. (5) – (7 <sup>^</sup> 3) din Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de	Nu se acceptă modificarea. Se propune includerea unui nou alineat, cu următorul cuprins: <i>Operatorul de rețea are obligația să ramburseze utilizatorilor cheltuielile efectuate pentru emiterea avizului tehnic de racordare și pentru realizarea studiului de soluție, după caz, în cazul în care la data prevăzută la alin. (1), utilizatorii respectivi au depuse cereri de racordare pentru care nu au fost emise avize tehnice de racordare.</i>	

				<p>Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare.</p> <p>Motivație: Nerecunoașterea etapelor de racordare la rețea îndeplinite înainte de 1 ianuarie 2026, indiferent de stadiul acestora conduce la o aplicare retroactivă a legii și la pierderea drepturilor câștigate conform legislației în vigoare la momentul la care au fost realizate respectivele formalități de racordare. Prin urmare, considerăm imperios necesar ca proiectele al cărui proces de racordare la rețea a început anterior datei de 1.01.2026 să continue conform legislației în vigoare la momentul respectiv. Se poate avea în vedere inclusiv interzicerea oricăror aplicații noi cu 6 luni înainte de 1.01.2026.</p> <p>În subsidiar, în cazul în care propunerea noastră nu este acceptabilă, având în vedere că după avizarea studiului de soluție și exprimarea de către utilizator a opțiunii, emiterea ATR-ului este doar o formalitate administrativă aflată în controlul exclusiv al operatorului, propunem să fie menținute și proiectele cu studii avizate și cu opțiune exprimată.</p> <p>Totodată, având în vedere întârzierile majore înregistrate de operatorii de rețea în procesul de racordare, nerecunoașterea stadiilor intermediare de racordare ulterior datei de 1.01.2026 face ca orice investiție nouă demarată de la acest moment să fie foarte riscantă pentru că investitorul nu are nicio predictibilitate, certitudine sau control privind obținerea ATR-ului înainte de 1.01.2026.</p> <p>Totodată, se impune a se clarifica ce se întâmplă cu proiectele care se află într-un stadiu intermediar de racordare (fără ATR emis).</p>	
<b>Art. 7 alin. (3) nou</b>	ACUE REB, RED, REM	(1) Prevederile Metodologiei privind alocarea capacității rețelei electrice pentru racordarea locurilor de producere a energiei electrice,	Propunem introducerea unui alineat nou, alin (3) cu urmatorul text:  <b>(3) Prevederile art. 47 din Ordinul presedintelui ANRE nr.59/2013 se aplica tuturor utilizatorilor</b>	Nu se acceptă  Utilizatorii care vor aplica prevederile Metodologiei nu mai au de realizat lucrări de întărire generale,	

			<p>prevăzute în Anexa nr. 1 la prezentul ordin, se aplică de la data de 01.01.2026.</p> <p>(2) Începând cu data prevăzută la alin. (1), la racordarea locurilor de producere/de consum și de producere, cu puterea instalată a instalațiilor de producere a energiei electrice mai mare sau egală cu 5 MW, care nu au aviz tehnic de racordare valabil la data aplicării metodologiei, nu se mai aplică prevederile art. 17 alin. (1<sup>1</sup>) – (1<sup>7</sup>), art. 42 alin. (1) lit. b), art. 43 alin. (3) lit. e), (4<sup>1</sup>), (4<sup>2</sup>), (5<sup>1</sup>)–(5<sup>6</sup>) și art. 47 alin. (5) – (7<sup>3</sup>) 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.</p>	<p>care solicita punerea sub tensiune a instalației de producere pentru probe indiferent cand a fost emis avizul tehnic de racordare sau cand a fost incheiat contractul de racordare.</p> <p><b>Motivație:</b> Se impune stabilirea unei reguli pe baza careia sa poate fi solutionate cazurile in care este solicitata punerea sub tensiune fara realizarea lucrarilor de intarire prevazute in ATR, situatii care vor aparea pana la implementarea efectiva a prevederilor Metodologiei (2028).</p> <p>Propunerea ACUE de completare este o solutie in acest sens.</p>	<p>așadar nu li se mai aplică prevederile art. 47 alin. (5). Aceștia trebuie să aibă asigurate la momentul PIF lucrările suplimentare de dezvoltare, achitate deja conform contractului de alocare</p>
<b>Anexa nr. 2 la Ordin : Anexa nr. 5 la Regulamentul de racordare</b>					
	<b>Pct. 2.1</b>	ACUE REB, RED, REM	<p>În situația în care soluția de racordare din studiul de soluție prevede racordarea mai multor locuri de producere în soluție comună la rețeaua electrică cu tensiunea 110 kV sau mai mare prin realizarea unei stații de transformare, punctele de delimitare se stabilesc în aval de bara cu tensiune inferioară din cadrul stației electrice.</p>	<p>In situatia in care solutia de racordare din studiul de solutie prevede racordarea mai multor locuri de producere in solutie comuna la rețeaua electrica cu tensiunea 110 kV sau mai mare prin realizarea unei statii de transformare/<b>statia de conexiune</b>, punctele de delimitare se stabilesc in aval de bara cu tensiune inferioara din cadrul statiei electrice.</p> <p><b>Motivație:</b> Avand in vedere ca RED 110 kV si MT e de interes public, propunem un tratament similar si pentru instalatii ale OD respectiv ca racordul si bara trebuie sa fie in proprietatea OD.</p>	Se acceptă
	<b>Pct. 2.2</b>	ACUE REB, RED, REM	<p>În condițiile prevăzute la punctul 2.1, stația de transformare care face parte din soluția comună pentru racordarea mai multor locuri de producere diferite se dimensionează pentru evacuarea puterii totale rezultate din însumarea puterilor evacuate aprobate pentru fiecare loc de producere. Costul pentru realizarea stației de transformare ce face parte din soluția de racordare comună se împarte proporțional cu puterile aprobate pentru evacuare ale locurilor de producere individuale.</p>	<p>In conditiile prevazute la punctul 2.1, statia de transformare/<b>statia de conexiune</b> care face parte din solutia comuna pentru racordarea mai multor locuri de producere diferite se dimensioneaza pentru evacuarea puterii totale rezultate din insumarea puterilor evacuate aprobate pentru fiecare loc de producere. Costul pentru realizarea statiei de transformare/ <b>statia de conexiune</b> ce face parte din solutia de racordare comuna se imparte proportional cu puterile aprobate pentru evacuare ale locurilor de producere individuale.</p>	Se acceptă

				<p><b>Motivație:</b> Avand in vedere ca RED 110 kV si MT e de interes public, propunem un tratament similar si pentru instalatii ale OD respectiv ca racordul si bara trebuie sa fie in proprietatea OD.</p>	
Pct. 2.4.	PNE	<p>În cazul în care tensiunea superioară a stației de transformare este de 110 kV, pentru realizarea racordării, după încheierea între titularii avizelor tehnice de racordare a unui contract privind finanțarea stației de transformare, prin care se stabilește și modalitatea de finanțare în cazul în care unul din utilizatori nu își respectă obligațiile, fiecare utilizator încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare corespunzător.</p>	<p><del>În cazul în care tensiunea superioară a stației de transformare este de 110 kV, pentru realizarea racordării, după încheierea între titularii avizelor tehnice de racordare a unui contract privind finanțarea stației de transformare, prin care se stabilește și modalitatea de finanțare în cazul în care unul din utilizatori nu își respectă obligațiile, fiecare utilizator încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare corespunzător. Operatorul de rețea nu poate interveni în negocierea dintre utilizatori cu privire la contractul privind finanțarea stației de transformare și nu poate impune acestora o anumită formă, respectiv anumiți termeni ai acestui contract.</del></p> <p><b>Motivație:</b> Includerea stațiilor de transformare cu tensiunea superioară mai mare de 110 kV în categoria lucrărilor de întărire, cu consecința dobândirii acestora în proprietate de către Transelectrica fără nicio contraprestație către utilizatori este inechitabilă. Principiul general din Regulamentul de Racordare este că lucrările de racordare finanțate de utilizatori intră în proprietatea acestora, aceste modificări aducând în mod nejustificat, cu titlu gratuit, aceste active în patrimoniul Transelectrica, fără nicio justificare sau contraprestație. Măsura echivalează astfel cu o expropriere a utilizatorilor, în favoarea Transelectrica, cu privire la niște active finanțate în totalitate de aceștia. Transelectrica poate opera aceste active conform cadrului legal în vigoare la acest moment, însă proprietatea trebuie să rămâna la utilizatorii care au finanțat efectiv lucrările, urmând a fi transferată Transelectrica numai cu justă despăgubire.</p> <p>De asemenea, cu privire la contractul de finanțare care se încheie între utilizatori, este necesară includerea unei mențiuni exprese în sensul că</p>	<p>Se acceptă cu reformulare astfel:</p> <p><i>Pentru realizarea racordării, după încheierea între titularii avizelor tehnice de racordare a unui contract privind finanțarea stației de transformare, prin care se stabilește și modalitatea de finanțare în cazul în care unul din utilizatori nu își respectă obligațiile, fiecare utilizator încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare corespunzător.</i></p> <p>Nu este necesară completarea, operatorul nu este parte în contractul de finanțare pentru realizarea stației respective.</p>	

				operatorul nu poate interveni în negocierea dintre utilizatori, și nici să impună acestora termeni pentru un contract esențialmente privat, la care Transelectrica nu este parte. În practică, Transelectrica revizuieste toate aceste contracte și impune proprii termeni către utilizatori, chiar dacă are calitatea de terț față de acest contract.	
<b>Pct. 2.5.</b>	PNE	În cazul în care tensiunea superioară a stației de transformare este mai mare de 110 kV, stația de transformare și liniile de conexiune fac parte din RET, iar lucrările de realizare a respectivei stații și a liniilor electrice de conexiune a acestora reprezintă lucrări de întărire conform prevederilor art. 42 alin. (1) lit. a) sau b) din Regulament, după caz.	<del>În cazul în care tensiunea superioară a stației de transformare este mai mare de 110 kV, stația de transformare și liniile de conexiune fac parte din RET, iar lucrările de realizare a respectivei stații și a liniilor electrice de conexiune a acestora reprezintă lucrări de întărire conform prevederilor art. 42 alin. (1) lit. a) sau b) din Regulament, după caz.</del> Motivație: A se vedea motivația de la 2.4	<b>Nu se acceptă eliminarea, se propune reformulare astfel:</b> <i>Lucrările de realizare a stației de transformare și a liniilor electrice de conexiune a acestora la rețea reprezintă lucrări de întărire conform prevederilor art. 42 alin. (1) lit. a) sau b) din Regulament, după caz.</i>	
<b>Pct. 3.2</b>	PNE	Utilizatorul/grupul de utilizatori care a suportat costul stației de transformare ce face parte din soluția de racordare comună în condițiile prevăzute la punctul 2.5. primește compensație bănească de la ceilalți uilizatori care se racordează în aval de bara cu tensiune inferioară a stației de transformare, în conformitate cu prevederile art. 43 alin. (3) lit. e) din Regulament.	<del>Utilizatorul/grupul de utilizatori care a suportat costul stației de transformare ce face parte din soluția de racordare comună în condițiile prevăzute la punctul 2.5. primește compensație bănească de la ceilalți uilizatori care se racordează în aval de bara cu tensiune inferioară a stației de transformare, în conformitate cu prevederile art. 43 alin. (3) lit. e) din Regulament.</del> Motivație: În linie cu propunerea de eliminare a pct. 2.5	Nu se acceptă eliminare, corelat cu reformularea de la pct. 2.5.	
<b>Pct. 4.3</b>	Ștefan Ene Cabinet avocat	În cazurile prevăzute la 2.1 stația de transformare se transferă la operatorul de rețea cu titlu gratuit.	În cazurile prevăzute la 2.1 stația de transformare se transferă la operatorul de rețea cu titlu gratuit <b>cu obligativitatea operatorului de a o menține în stare de funcționare pe costurile sale.</b> <b>Motivație: -</b>	Nu se acceptă, se reformulează astfel, corelat cu propunerea de la pct. 2.5: <i>Stația de transformare și liniile de conexiune la rețea intră în patrimoniul operatorului de rețea.</i>	
<b>Pct. 4.3.</b>	PNE	În cazurile prevăzute la 2.1 stația de transformare se transferă la operatorul de rețea cu titlu gratuit.	În cazurile prevăzute la 2.1 stația de transformare se transferă la operatorul de rețea cu <b>justă despăgubire titlu gratuit.</b> Transferul în proprietatea operatorului de rețea se realizează în termen de 6 luni de la data punerii în funcțiune a stației de transformare, cu condiția achitării de către operatorul de rețea a unei despăgubiri egale cu costul documentat de către	Nu se acceptă, lucrările respective sunt lucrări de întărire și activele rezultate intră în patrimoniul operatorului de rețea	

			<p>utilizator(i) al realizării stației de transformare, astfel cum a fost reflectat în contractul/ele de racordare al acestuia/acestora.</p> <p>Motivație: Așa cum am menționat anterior, considerăm inechitabilă transferarea cu titlu gratuit al unui activ finanțat în totalitate de utilizatori către operator. De asemenea, este necesară stabilirea unui termen clar pentru realizarea transferului și o valoare de referință pentru justa despăgubire</p>	
	<b>Pct. 4.3.</b>	RWEA RPIA	<p>În cazurile prevăzute la 2.1 stația de transformare se transferă la operatorul de rețea cu titlu gratuit.</p> <p><b>Motivație:</b> Punctul 2.1 se aplică racordărilor la rețelele cu tensiunea 110 kV sau mai mare. În cazul în stațiilor de transformare cu tensiunea superioară mai mare de 110 kV, stația de transformare reprezintă lucrări de întărire deci este proprietatea operatorului de rețea, nefiind necesar transferul către acesta. Prin urmare, prevederea se poate aplica doar la punctul 2.4 care se referă la rețelele de 110 kV.</p>	<p>În cazurile prevăzute la <del>2.1</del> <b>2.4.</b> stația de transformare se transferă la operatorul de rețea cu titlu gratuit</p> <p>Nu se acceptă, acest pct se reformulează în corelare cu propunerile de la pct. 2. 4 și 2.5.</p> <p><i>Stația de transformare și liniile de conexiune la rețea intră în patrimoniul operatorului de rețea.</i></p>

**Anexa nr. 3 la Ordin: Anexa nr. 6 la Regulamentul de racordare**

	<b>Pct. 4</b>	REB, RED, REM	<p>Cererea de racordare cuprinde cel puțin următoarele informații:</p> <p>a) punctul/zona în care se solicită racordarea la rețea;</p> <p>b) puterea maximă absorbită;</p> <p>c) data solicitată pentru racordare și punere sub tensiune;</p> <p>d) estimarea perioadei necesare pentru alimentarea cu energie electrică a instalației respective; perioada respectivă poate fi nedeterminată și poate dura până la solicitarea utilizatorului pentru deconectare, caz în care se va specifica în mod expres în cererea de racordare;</p> <p>e) alte date pe care solicitantul le consideră necesare în vederea racordării.</p>	<p>Cererea de racordare (<b>conform modelului</b>) cuprinde cel puțin următoarele informații:</p> <p>a) punctul/zona în care se solicită racordarea la rețea;</p> <p>b) puterea maximă absorbită;</p> <p>c) data solicitată pentru racordare și punere sub tensiune;</p> <p>d) estimarea perioadei necesare pentru alimentarea cu energie electrică a instalației respective; perioada respectivă poate fi nedeterminată și poate dura până la solicitarea utilizatorului pentru deconectare, caz în care se va specifica în mod expres în cererea de racordare;</p> <p><b>e) declarația pe propria răspundere a solicitantului prin care acesta confirmă că instalația respectă normele tehnice în vigoare și îndeplinește condițiile ce permit punerea sub tensiune în condiții de siguranță;</b></p>	<p>Nu se acceptă includerea unui model de cerere. Cererea va conține doar elementele prevăzute la acest punct</p> <p>Se acceptă propunerea de la lit. e), cu reformulare: <i>e) declarația pe propria răspundere a solicitantului prin care acesta confirmă că instalația respectă normele tehnice în vigoare</i></p> <p>Nu se acceptă includerea propusă la lit. f). Contractul nu este necesar la momentul cererii, acesta se depune ulterior</p>
--	---------------	---------------	---	---	---

				<p>f) contractul de furnizare a energiei electrice, cererea de racordare fiind adresată direct operatorului de distribuție;</p> <p>⇒ g) alte date pe care solicitantul le consideră necesare în vederea racordării.</p> <p><b>Motivație:</b> Sustinem menținerea actualelor litere e) și f) din Anexa 6 (la Regulamentul de racordare) în vigoare, având în vedere următoarele:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Cu privire la documentul prevăzut la lit. e) susținem menținerea acestuia întrucât tipul echipamentului ce urmează a fi instalat nu este cunoscut de către distribuitor; Eliminarea lit.e) nu aduce în imposibilitatea de a cunoaște consumurile echipamentului și realizarea calculului în pausal.</li> </ul> <p>Totodată, operatorul de distribuție nu poate aprecia dacă echipamentul care trebuie montat respecta normativul European; vă rugăm să ne precizați cum își poate da seama/aprecia distribuitorul dacă echipamentele (cutiile cu echipamente) îndeplinesc cerințele UE.</p> <p>-Trebuie menținut și documentul prevăzut la punctul f- date fiind următoarele: 1.consumul de energie trebuie să aibă la baza un contract de furnizare a energiei electrice. OD va suporta din CPT acest consum?</p> <p>2.La viitoarele anchete penale, procese în instanța pe zona penală, se va cere instanței copia contractului de furnizare a energiei electrice. În lipsa acestuia, probele obținute de către autoritățile de aplicare a legii (DIICOT, DNA, structuri de informații) vor fi considerate nule. În trecut, instanțele de judecată au solicitat copia contractului de furnizare către Furnizor.</p>	
<b>Pct. 6</b>	REB, RED, REM	Deconectarea instalației prevăzute la pct. 1 se realizează de către operatorul de distribuție la solicitarea utilizatorului, transmisă prin căile de comunicație convenite și în prezența acestuia și se consemnează într-un proces-verbal.	Deconectarea instalației prevăzute la pct. 1 se realizează de către operatorul de distribuție la solicitarea utilizatorului, transmisă prin căile de comunicație convenite ( <b>telefonice și/sau email</b> ) și în prezența acestuia și se consemnează într-un proces-verbal.	<p>Nu se acceptă</p> <p>Nu este necesară completarea având în vedere că operatorul și utilizatorul convin asupra căilor de comunicație</p>	

				<p><b>Motivație:</b> Propunerea noastră Telefonic/email are în vedere faptul ca scoaterea de sub tensiune implica pentru personalul OD riscuri de arc electric, electrocutare si este necesara emiterea unui ordin de lucru.</p>	
		REB, RED, REM		<p>Model cerere de racordare  <b>FORMULAR TIP DE CERERE DE RACORDARE OCAZIONALA A UNEI INSTALATII APARTINAND AUTORITATILOR JUDICIARE SI DE APLICARE A LEGII.</b></p> <p>Nr. Inreg. de la Autoritatea judiciara:  _____/_____  Nr. Inregistrare Operator de Distributie  _____/_____  Nr. Inreg. Furnizor de Energie  _____/_____</p> <p>Catre,  Director General al Operator de Distributie  _____,  Furnizor de Energie  _____</p> <p>Subscrisa,  _____  <i>(numele autoritatii judiciare si de aplicare a legii)</i>  cu sediul in localitatea  _____, str.  _____, nr.  _____, judet/sector_____, in baza  Mandatului emis de judecatorul de drepturi si  libertati civile, nr. _____,  va solicitam suportul pentru:  Racordarea ocazionala a unei instalatii, in  localitatea  _____, str.  _____, județul/sectorul  _____.</p>	<p>Nu se acceptă  Nu este necesară stabilirea unui model de cerere. Ar birocrațiza excesiv procesul de racordare a acestei categorii de utilizatori, pentru care alimentarea cu energie electrică trebuie realizată în intervale de timp extrem de scurte</p>

			<p>Instalatie avand puterea maxima absorbita de _____ kW.</p> <p>Data racordarii _____.</p> <p>Estimarea perioadei necesare de alimentare cu energie electrica pentru ____ de zile.</p> <p>Solicitam incheierea contractului de furnizare a energie electrice pe numele societatii _____</p> <p>_____(in cazul in care solicitarea a fost adresata catre operatorul de distributie).</p> <p>Alte date necesare in vederea racordarii:</p> <p>Numele, prenumele si functia persoanei imputernicite cu semnarea contractului (<i>Procuror general, Director financiar, Inspector sef</i>) _____.</p> <p>Persoana de contact pentru participarea la racordare _____.</p> <p>Persoana de contact pentru participarea la deconectare _____.</p> <p>Reprezentatulul Operatorului de Distributie trebuie sa fie de la o alta unitate operativa fata de competenta teritoriala solicitata: (<i>DA sau NU</i>): _____.</p> <p>_____(numele autoritatii judiciare si de aplicare a legii) declaram pe propria raspundere ca instalatia respectiva respecta normele tehnice in vigoare si indeplineste conditiile ce permit punerea sub tensiune in conditii de siguranta si anume, insa fara a ne limita la acestea: echipamentul nu produce si/sau nu introduce perturbatii in instalatia Operatorului de Distributie, echipamentul este prevazut cu protectie la suprasarcina, supratensiune sau scurtcircuit.</p>	
<b>Propuneri ce nu fac obiectul proiectului de ordin – Regulamentul de racordare</b>				
<b>Art. 33 alin. (1) lit. c)</b>	RWEA RPIA	(1)Avizul tehnic de racordare emis își încetează valabilitatea în următoarele situații: (...) c) la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat;	(1)Avizul tehnic de racordare emis își încetează valabilitatea în următoarele situații: (...) c)la <del>rezilierea</del> <b>încetarea</b> contractului de racordare căruia îi este anexat, <b>din orice motiv cu excepția finalizării contractului;</b>	Se acceptă

				<p>Motivație: Rezilierea este doar una dintre modalitățile de încetare a contractului de racordare. În lipsa acestei modificări cauzează un regim incert privind ATR-urile în cazul contractelor de racordare care încetează altfel decât prin reziliere – spre exemplu în cazurile de încetare automată prevăzute în contractul de racordare</p>	
<b>Art. 36 alin. (5)</b>	Eolian Express	În cazul contractelor de racordare încheiate pentru racordarea unor locuri de producere sau locuri de consum și de producere, utilizatorul are obligația să facă dovada obținerii autorizației de construire a obiectivului de la respectivul loc de producere sau loc 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.	În cazul contractelor de racordare încheiate pentru racordarea unor locuri de producere sau locuri de consum și de producere, utilizatorul are obligația să facă dovada obținerii autorizației de construire a obiectivului de la respectivul loc de producere sau loc 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 <del>18</del> 24 luni de la data emiterii avizului tehnic de racordare.	<p><b>Motivație:</b> Prelungirea termenului concomitent cu includerea alin. (7)</p>	<p>Nu se acceptă. A fost inclusă posibilitatea prelungirii termenelor existente o singură dată, cu cel mult 12 luni, în cazuri justificate</p>
<b>Art. 36 alin. (5<sup>1</sup>)</b>	Eolian Express	Prin excepție de la prevederile alin. (5), în situația încheierii contractului pentru proiectarea/execuția instalației de racordare conform prevederilor art. 44 alin. (4) lit. b), utilizatorul are obligația să facă dovada obținerii autorizației de construire a obiectivului de la locul de producere sau de la locul de consum și de producere în cel mult 12 luni de la data semnării contractului de racordare și 18 luni de la data emiterii avizului tehnic de racordare.	Prin excepție de la prevederile alin. (5), în situația încheierii contractului pentru proiectarea/execuția instalației de racordare conform prevederilor art. 44 alin. (4) lit. b), utilizatorul are obligația să facă dovada obținerii autorizației de construire a obiectivului de la locul de producere sau de la locul de consum și de producere în cel mult 12 luni de la data semnării contractului de racordare și <del>18</del> 24 luni de la data emiterii avizului tehnic de racordare.	<p><b>Motivație:</b> Prelungirea termenului concomitent cu includerea alin. (7)</p>	<p>Nu se acceptă. A fost inclusă posibilitatea prelungirii termenelor existente o singură dată, cu cel mult 12 luni, în cazuri justificate</p>
<b>Art. 37</b>	Bilro Sunny		<p>Introducerea unui nou alin. la art. 37 din Regulament care sa prevadă după cum urmează: <i>“Operatorul de rețea este obligat sa încheie contractul de racordare în termenul de valabilitate al avizului tehnic de racordare.”</i></p> <p><b>Motivație:</b> Necesitatea unei astfel de precizări rezulta din practica unor operatori de rețea care</p>	<p>Nu se acceptă A fost introdusă obligația utilizatorului de a depune cererea de încheiere a contractului de racordare și a documentației aferente cu cel puțin 30 de zile înainte de expirarea termenului de valabilitate a ATR, menținându-se obligația operatorului de rețea de a transmite la utilizator propunerea de contract semnată</p>	

				<p>considera ca (i) doar producătorii sunt ținuți să respecte termenul de valabilitate al avizului tehnic prin depunerea cererii de încheiere a contractului de racordare în acest termen, (ii) nu însă și operatorii, care în opinia dumnealor pot redacta și semna contractul de racordare oricând (după acest termen). O astfel de practică lasă la discreția operatorilor momentul încheierii contractului de racordare, practica prin care se deschide posibilitatea unor abuzuri, blocaje și situații de incertitudine, imprevizibilitate, prejudiciind producătorii implicați.</p>	<p>în cel mult cinci zile lucrătoare de la data depunerii cererii și a documentației complete</p>
<b>Art. 43 alin. (5<sup>4</sup>)</b>	ACUE REB, RED, REM	<p>Valoarea pe care un utilizator trebuie să o restituie primului utilizator, respectiv utilizatorilor în situațiile prevăzute la alin. (5<sup>1</sup>) și (5<sup>2</sup>) se stabilește de operatorul de rețea, proporțional cu puterea aprobată pentru evacuare pentru locul de producere/de consum și de producere care îi aparține, considerând valoarea integrală a lucrării de întărire alocată sumei puterilor aprobate pentru evacuare ale instalațiilor de utilizare deja puse sub tensiune, inclusiv puterea aprobată pentru evacuare pentru locul de producere/de consum și de producere care aparține respectivului utilizator.</p>	<p>Valoarea pe care un utilizator trebuie să o restituie primului utilizator, respectiv utilizatorilor în situațiile prevăzute la alin. (5<sup>1</sup>) și (5<sup>2</sup>) se stabilește de operatorul de rețea, proporțional cu puterea aprobată pentru evacuare pentru locul de producere/de consum și de producere care îi aparține <b>si/sau cu curentul capacitiv de punere la pământ (pentru situațiile în care întărirea constă în amplificarea grupului de tratare a neutrilor din stațiile de transformare)</b>, considerând valoarea integrală a lucrării de întărire alocată sumei puterilor aprobate pentru evacuare ale instalațiilor de utilizare deja puse sub tensiune, inclusiv puterea aprobată pentru evacuare pentru locul de producere/de consum și de producere care aparține respectivului utilizator.</p> <p><b>Motivație:</b> Propunerea derivă din faptul că elementul care generează necesitatea unei lucrări de întărire de amplificare a unei bobine de stingere este curentul capacitiv de punere la pământ generat de lungimea rețelei de medie tensiune din instalația de racordare dar și din instalația de utilizare. Ex.: Într-o stație de transformare pe aceeași bară de medie tensiune cu o bobină de stingere se racordează un producător de 4 MW cu soluție direct în stație cu o lungime a rețelei de medie tensiune de 5 km (cu un aport de curent capacitiv de punere la pământ de cca 15A) și un alt producător de 4 MW într-una din liniile de medie tensiune racordate la aceeași bară</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Formularea este acoperitoare</p>	

				cu o lungime totala de 0.5 km (cu un aport de curent capacitiv de punere la pamant de cca 1.5A). Costurile ar urma sa se imparta in mod egal 50%-50% tinand cont de puterea maxim simultan evacuata aprobata, desi aportul adus de producatorul cu racord de 0.5 km (1.5A) este nesemnificativ pe elementul care necesita intarirea. Calculul de compensare va tine seama de ambele criterii: si de putere pentru elementele de retea comune si de sarcina pt grup.	
<b>Art. 44 alin. (2<sup>5</sup>)</b>	ACUE REB, RED, REM	Achiziția grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție este în responsabilitatea operatorului de rețea, iar montarea acestuia se efectuează de operatorul economic atestat care execută lucrarea de realizare a instalației de racordare.	Achiziția grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de masura si protectie este in responsabilitatea operatorului de rețea, iar montarea acestuia se <del>poate efectua</del> <del>efectueaza</del> de operatorul economic atestat care executa lucrarea de realizare a instalatiei de racordare.  <b>Motivație:</b> Exista situatii in care OD instaleaza grupul de masura cu un alt operator atestat diferit de cel care executa instalatia de racordare.	Se acceptă cu reformulare astfel: <i>Achiziția grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție și montarea acestuia este în responsabilitatea operatorului de rețea.</i>	
<b>Art. 46 alin. (2)</b>	ACUE REB, RED, REM	Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la art. 41 lit. b) finanțate de către utilizatori sunt în proprietatea acestora și sunt exploatate de către operatorii de rețea, în baza unei convenții inițiate de către operatori, încheiate cu utilizatorii, conform convenției-cadru prevăzute în anexa nr. 7. Costurile de exploatare se recunosc prin tarifele de rețea aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei. Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la art. 41 lit. b) finanțate de către operatorii de rețea sunt în proprietatea acestora.	Instalatiile rezultate in urma lucrarilor prevazute la art. 41 lit. b) finantate de catre utilizatori <del>sunt in proprietatea acestora vor trece, de regula, in patrimoniul operatorilor de rețea, fiind exploatate de catre acestia in baza unei conventii initiate de catre operatori, incheiate cu utilizatorii, conform conventiei cadru prevazute in anexa nr. 7. Costurile de exploatare se recunosc prin tarifele de rețea aprobate de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei. Instalatiile rezultate in urma lucrarilor prevazute la art. 41 lit. b) finantate de catre operatorii de rețea sunt in proprietatea acestora.</del>  <i>(2<sup>1</sup>) Pentru cazurile exceptie de la Art. 46, alin. 2 mentenanta instalatiilor rezultate in urma lucrarilor prevazute la art. 41 lit. b) care sunt in proprietatea utilizatorilor este asigurata conform prevederilor conventiei de exploatare prevazute in anexa nr. 7, iar costurile acestor lucrari sunt suportate de catre utilizatori.</i>	Nu se acceptă. Prevederea art. 51 alin. (3 <sup>6</sup> ) stabileste clar că activele rezultate în urma racordării clienților noncasnici, cu excepția persoanelor fizice autorizate, întreprinderilor individuale, întreprinderilor familiale și instituțiilor publice, nu intră în patrimoniul operatorului de distribuție, ci doar se cedează acestuia pentru exploatare.	

				<p><b>Motivație:</b> Instalatiile de racordare (instalatiile intre punctul de delimitare si punctul de racordare) rezultate devin de interes public avand in vedere faptul ca sunt alimentati mai multi utilizatori din retea respectiva. De exemplu</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ instalatiile de racordare realizare in solutie intrare-iesire pe retelele de inalta tensiune sau medie tensiune sunt tranzitate de energia destinata si altor utilizatori.</li> <li>▪ de asemenea pentru racordarea la inalta tensiune sau medie tensiune in statiile de transformare din punct de vedere al implementarii acestor solutii sunt utilizate instalatii in comun pentru celelalte celule de inalta tensiune sau medie tensiune (bulce circuite secundare protectii diferentiale de bara, bucle tensiune operativa, bucle armare motorase, bucle rezistente anticondens etc) consideram ca este necesara modificarea si trecerea in patrimoniul OD.</li> </ul> <p>Daca instalatiile raman in proprietatea utilizatorului, acesta poate solicita tarif de distributie pentru energia tranzitata prin elementele de retea.</p> <p>Utilizarea unor solutii alternative de tip racord in T la inalta tensiune/medie tensiune conduce la riscuri ridicate in asigurarea continuitatii in alimentare a utlizatorilor existenti, riscuri pentru personalul de exploatare ca urmare a faptului ca nu se poate verifica separarea vizibila a racordului utilizatorului fata de retea de interes public. De asemenea timpi de remediere a incidentelor prin implementarea unor astfel de solutii vor creste ca urmare a necesitatii realizarii unor lucrari suplimentare privind asigurarea separarii vizibile.</p>	
<b>Art. 68</b>	PNE	Nerespectarea de către operatorii de rețea a termenelor prevăzute în prezentul regulament se încadrează în faptele prevăzute la art. 93 alin. (1)	(1) Nerespectarea de către operatorii de rețea a termenelor prevăzute în prezentul regulament se încadrează în faptele prevăzute la art. 93 alin. (1)	Nu se acceptă.	

			<p>punctul 11 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, care se sancționează conform Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012.</p>	<p>punctul 11 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, care se sancționează conform Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012.</p> <p>(2) Prin derogare de la prevederile Standardului de performanță pentru serviciul de transport al energiei electrice și pentru serviciul de sistem și ale Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobate de autoritatea competentă, în cazul nerespectării de către operatorul de rețea a termenelor prevăzute în prezentul regulament, utilizatorul este îndreptățit la plata de penalități din partea operatorului de rețea în sumă de 0,5 % pe zi de întârziere față de termenul relevant stabilit prin regulament, calculat la valoarea garanției financiare pe care utilizatorul are obligația să o constituie conform prevederilor art. 31 alin. (1) și/sau (2), în cazul utilizatorilor care au obligația constituirii acestei garanții.</p> <p>(3) Utilizatorii pot solicita plata penalităților prevăzute la alin. (2), ulterior emiterii avizului tehnic de racordare, prin transmiterea unei solicitări în acest sens către operatorul de rețea, indicând valoarea penalităților calculate conform alin. (2), alături de documentația relevantă care atestă nerespectarea termenelor prevăzute de regulament de către operatorul de rețea.</p> <p>(4) În termen de 5 zile de la primirea unei solicitări din partea unui utilizator conform alin. (3) de mai sus, operatorul de rețea analizează solicitarea și, în cazul în care constată că utilizatorul este îndreptățit la plata penalităților solicitate, le achită utilizatorului în cadrul aceluiași termen.</p> <p>(5) În cazul în care operatorul de rețea consideră că utilizatorul nu este îndreptățit la penalitățile solicitate sau este îndreptățit la penalități în alt quantum decât cel solicitat, transmite utilizatorului în cadrul aceluiași termen răspunsul acestuia, cu detalierea poziției sale față de solicitarea utilizatorului.</p>	<p>Potrivit prevederilor legii nerespectarea prevederilor privind racordarea reprezintă contravenție și se sancționează cu amendă</p>
--	--	--	--	---	---

				<p>(6) În cazul prevăzut la alin. (5) de mai sus, utilizatorul are posibilitatea de a accepta observațiile operatorului de rețea, reflectate în răspunsul acestuia, iar în măsura în care acestea prevăd faptul că utilizatorul ar fi îndreptățit la o compensație în alt quantum decât cel solicitat inițial, să informeze operatorul de rețea cu privire la acceptarea quantumului determinat de acesta. Operatorul de rețea are obligația de a plăti quantumul penalităților acceptat de utilizator în termen de 5 zile de la data la care acesta a fost confirmat de utilizator.</p> <p>(7) În cazul în care utilizatorul respinge observațiile operatorului de rețea, formulate conform alin. (5) de mai sus, utilizatorul va putea supune neînțelegerea spre soluționare autorității competente, conform art. 74 din prezentul regulament.</p> <p><b>Motivație:</b> Pentru situația specifică a utilizatorilor care au obligația constituirii unei garanții financiare conform prevederilor Regulamentului, și având în vedere că situațiile de nerespectare de către operatorii de rețea a termenelor stabilite prin regulament sunt foarte întâlnite la acest moment, propunem stabilirea unor penalități la un nivel corelat cu obligațiile utilizatorilor conform prezentului regulament (i.e. obligația de constituire a garanției financiare, în mod specific), pentru a preîntâmpina apariția acestor întârzieri în practică.</p> <p>Deși există penalități stabilite prin Standardele de performanță, considerăm că acestea sunt stabilite la un nivel general foarte scăzut dacă avem în vedere obligațiile corelative ale unor dezvoltatori pentru care tarifele de racordare, și implicit garanțiile ce vor trebui constituite, pot ajunge la valori de sute de mii sau milioane de EURO. Nu considerăm justificat ca aceleași penalități care se aplică și în procesul de racordare al unor mici consumatori (i.e. penalități unice, nu pe zi de întârziere, la nivelul a câteva sute de lei) să se aplice și pentru întârzieri în procesul de racordare al unor proiecte care implica investiții de zeci sau sute de milioane de euro, fiind</p>	
--	--	--	--	---	--

				astfel justificat ca pentru acești utilizatori care au și obligații suplimentare (e.g. constituirea garanției financiare) să existe și penalități distincte stabilite la un nivel proporțional cu obligațiile acestora.	
	<b>Art. 68</b>	RWEA RPIA	Nerespectarea de către operatorii de rețea a termenelor prevăzute în prezentul regulament se încadrează în faptele prevăzute la art. 93 alin. (1) punctul 11 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, care se sancționează conform Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012.	<p>(1) Nerespectarea de către operatorii de rețea a termenelor prevăzute în prezentul regulament se încadrează în faptele prevăzute la art. 93 alin. (1) punctul 11 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, care se sancționează conform Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012.</p> <p>(2) Prin derogare de la prevederile Standardului de performanță pentru serviciul de transport al energiei electrice și pentru serviciul de sistem și ale Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobate de autoritatea competentă, în cazul nerespectării de către operatorul de rețea a termenelor prevăzute în prezentul regulament, utilizatorii prevăzuți la 31 alin. (1) și (2) sunt îndreptățiți la plata de penalități din partea operatorului de rețea în sumă de 0,5 % pe zi de întârziere față de termenul relevant stabilit prin regulament, calculat la valoarea garanției financiare pe care utilizatorul are obligația să o constituie conform prevederilor art. 31 alin. (1) și/sau (2)</p> <p>(3) Utilizatorii pot solicita plata penalităților prevăzute la alin. (2), prin transmiterea unei solicitări în acest sens către operatorul de rețea, indicând valoarea penalităților calculate conform alin. (2), alături de documentația relevantă care atestă nerespectarea termenelor prevăzute de regulament de către operatorul de rețea.</p> <p>(4) În termen de 5 zile lucrătoare de la primirea unei solicitări din partea unui utilizator conform alin. (3) de mai sus, operatorul de rețea analizează solicitarea și, în cazul în care constată că utilizatorul este îndreptățit la plata</p>	Nu se acceptă. Potrivit prevederilor legii nerespectarea prevederilor privind racordarea reprezintă contravenție și se sancționează cu amendă

				<p>penalităților solicitate, le achită utilizatorului în cadrul aceluiași termen.</p> <p>(5) În cazul în care operatorul de rețea consideră că utilizatorul nu este îndreptățit la penalitățile solicitate sau este îndreptățit la penalități în alt quantum decât cel solicitat, transmite utilizatorului în cadrul aceluiași termen răspunsul acestuia, cu detalierea poziției sale față de solicitarea utilizatorului.</p> <p>(6) În cazul prevăzut la alin. (5) de mai sus, utilizatorul are posibilitatea de a accepta observațiile operatorului de rețea, reflectate în răspunsul acestuia, iar în măsura în care acestea prevăd faptul că utilizatorul ar fi îndreptățit la o compensație în alt quantum decât cel solicitat inițial, să informeze operatorul de rețea cu privire la acceptarea quantumului determinat de acesta. Operatorul de rețea are obligația de a plăti quantumul penalităților acceptat de utilizator în termen de 5 zile lucrătoare de la data la care acesta a fost confirmat de utilizator.</p> <p>(7) În cazul în care utilizatorul respinge observațiile operatorului de rețea, formulate conform alin. (5) de mai sus, utilizatorul va putea supune neînțelegerea spre soluționare autorității competente, conform art. 74 din prezentul regulament.</p> <p><b>Motivație:</b> Pentru ca utilizatorii să aibă parte de predictibilitate în dezvoltarea proiectelor și mai ales în contextul introducerii Metodologiei privind alocarea capacității rețelei electrice pentru racordarea locurilor de producere a energiei electrice, este necesar a se introduce un mecanism clar de sancționare a operatorilor de rețea în cazul în care termenele Regulamentului nu sunt respectate pentru a descuraja astfel de întâzieri</p>	
	<b>Art. nou</b>	Bilro Sunny		<p>Se impune introducerea unui nou articol care sa prevadă că:</p> <p><i><u>“Operatorii de rețea nu pot impune sau percepe tarife de întărire sau orice alt cost pentru lucrările</u></i></p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Prevederi privind împărțirea costurilor lucrărilor de întărire generale între utilizatorii care beneficiază în</p>

			<p><u>de întărire deja efectuate sau achitate de alți producători. Aceasta prevedere se aplica și contractelor de racordare în vigoare.</u></p> <p><u>Daca lucrarile de intarire privesc mai multe locuri de producție, costurile vor fi impartite intre producatorii vizati, pro rata, în functie de capacitatea fiecarui punct de producție. Daca acest cost a fost platit de unul sau mai multi producatori, ei vor avea dreptul sa ceara celorlalti producatori partea aferenta din costurile suportate, în masura în care sunt rezonabile și dovedite cu documente justificative.”</u></p> <p><b>Motivație:</b> În prezent unii operatorii de rețea impun tarife de intarire, chiar daca lucrarile de intarire respective au fost deja efectuate sau achitate de alti producatori, practica care este vadit abuziva și incorecta, permitand operatorilor de rețea sa obtina plata multipla pentru aceiasi lucrare și deturnand acest tarif de la scopul sau.</p> <p>Mai mult, aceasta practica generează o creștere neneesara și nejustificata a presiunii și sarcinii financiara asupra producătorilor.</p> <p>Acest text trebuie aplicat și contractelor de racordare în vigoare.</p>	<p>comun de aceste lucrări se regăsesc la art. 43 în Regulamentul de racordare</p>
<b>Art. nou</b>	Bilro Sunny	<p>Introducerea unui articol nou care sa prevadă dreptul producătorului de a decide executarea racordării și lucrărilor de întărire, în etape și în ordinea corespunzătoare din proiectul sau, după cum urmează:</p> <p><i>“ Producătorul va putea solicita ca lucrările de racordare sau întărire să se execute în mai multe etape sau într-o anumită ordine conform priorităților sale. În acest sens, producătorul are dreptul de a plăti și executa lucrările de racordare specifice înaintea lucrărilor de întărire sau invers, fără sa fie obligat sa achite integral tariful pentru lucrări de racordare (TR).”</i></p> <p><b>Motivație:</b> In prezent producătorul este obligat sa achite tot tariful de racordare înainte de începerea oricărei lucrări. Operatorii condiționează începerea</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Termenele de plată ale tarifului de racordare se stabilesc în contractul de racordare și nu pot fi impuse prin prevederi explicite, dată fiind diversitatea și complexitatea soluțiilor de racordare. Termenele respective ar trebui să fie corelate cu termenele propuse pentru PIF, inclusiv cu situația în care utilizatorul optează pentru o dezvoltare în etape a instalației de utilizare</p>	

			<p>oricărei lucrări de achitarea integrala și în avans a tarifului de racordare.</p> <p>Ulterior nu se respectă solicitările producătorului cu privire la ordinea și etapele în care se execută aceste lucrări, deși el este cel care suportă costurile lucrărilor de întărire.</p> <p>De multe ori, Producătorul are un interes legitim ca lucrările de racordare sau întărire să se execute în mai multe etape sau într-o anumită ordine și să fie obligat să achite doar lucrările aferente etapei respective (și nu tot tariful de racordare).</p> <p>Spre exemplu, producătorul ar trebui să se recunoască dreptul de a plăti și executa lucrările de racordare specifice înaintea lucrărilor de întărire sau invers</p> <p>Nu se justifica să se impună producătorului să achite în avans costurile unor lucrări care se vor executa peste luni sau ani. Este o sarcină împovărătoare pentru producător, și un avantaj financiar nejustificat în favoarea operatorului, care primește prețul unei lucrări cu mult înainte ca aceasta să fie executată.</p>	
<b>Art. nou</b>	Bilro Sunny		<p>Introducerea unui articol nou care să prevadă dreptul producătorilor de a recupera tariful aferent lucrărilor de întărire din tariful de distribuție colectat de operatori, după cum urmează:</p> <p><i>“Producătorul are dreptul la recuperarea tarifului aferent lucrărilor de întărire din tariful de distribuție încasat din distribuția energiei provenite de noul loc de producere. În acest sens tariful aferent lucrărilor de întărire se va compensa cu tariful de distribuție până la acoperirea sa integrală. Operatorul va fi îndreptățit la tariful de distribuție pe energia produsă de producătorul respectiv doar după achitarea integrală a tarifului de întărire suportat de producător.”</i></p> <p><b>Motivație:</b> O astfel de compensare este firească și legitimă în condițiile în care tariful de întărire a dus la posibilitatea distribuției energiei produse de producătorul nou obligat să suporte costurile de întărire astfel încât energia să poată fi descărcată în sistem și distribuită.</p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Prevederile în vigoare nu stabilesc în obligația producătorilor plata tarifului de distribuție</p>

			<p>Costurile de întărire sunt achitate de producător și intra în patrimoniul operatorului, după care operatorul încasează și tariful de distribuție. O astfel de situație reprezintă o îmbogățire fără justa cauza a operatorului și o creștere a valorii de piață a acestuia în dauna producătorului.</p> <p>Or tarifele de întărire pe care le suportă producătorul echivalează cu o finanțare acordată operatorului pentru a-l ajuta să dezvolte cu celeritate rețeaua de distribuție, fiind firesc și echitabil ca costurile respective să fie restituite din tariful tarifului de distribuție. Acest tarif de distribuție nici nu ar exista fără suportarea tarifului de întărire de către producător de aceea acesta fiind îndreptățit la recuperarea acestora.</p>	
<b>Art. nou</b>	Bilro Sunny		<p>-</p> <p><b>Motivație:</b> Introducerea unui articol nou care să interzică operatorilor de rețea, distribuitorilor sau interpușii lor să se conecteze în rețea propriile parcuri.</p> <p>Considerăm că în astfel de situații există un conflict de interese.</p> <p>Prin natura lor astfel de legături pot afecta procedurile în discuție și conduce la favorizarea unui anumit proiect în dauna celorlalți subiecți implicați și pot de asemenea afecta raporturile concurențiale, obiective, imparțiale, corecte și transparente.</p> <p>Pentru a împiedica astfel de situații și pentru a asigura o practică corectă în materie se impune introducerea unei prevederi explicite în acest sens. Lăsăm la latitudinea dumneavoastră redactarea textului unei astfel de interdicții.</p>	<p>Nicio propunere</p> <p>Racordarea oricărui utilizator la rețelele electrice de interes public trebuie să respecte prevederile reglementărilor în vigoare, aplicabile</p>
<b>Art. nou</b>	Bilro Sunny		<p>Introducerea unui articol nou care să prevadă explicit termenul de depunere a autorizației de construcție, după cum urmează:</p> <p><i>„In cazul în care la data depunerii cererii de emiteră a avizului tehnic de racordare nu sunt finalizate și recepționate lucrările de cadastru sistematic, termenul pentru depunere a</i></p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Termenul de prezentare a autorizației de construire a obiectivului sunt cele prevăzute la art. 36 alin. (5) și (5<sup>1</sup>) în Regulamentul de racordare. Acestea se pot prelunge cu cel mult 12 luni, o singură dată, în condiții justificate, astfel cum a fost propus în proiectul de ordin, prin completarea prevederilor menționate</p>

				<p><i>autorizațiilor de construcție precum și cel de punere în funcțiune a centralei electrice se va prelungi automat cu perioada de valabilitate a contractului privind lucrările de cadastru sistematic ale UAT pe raza căruia este amplasată centrala electrică”</i></p> <p>Având în vedere ca legislația în vigoare interzice recepționarea planurilor parcelare efectuate în perioada de desfășurare a lucrărilor de cadastru sistematic care poate depăși 3 ani, perioada în care nu se poate avansa cu proiectarea parcului până la re poziționarea drumurilor de acces și a imobilelor de pe raza UAT-ului respectiv</p>	
	<b>Anexa nr. 1 Definiții</b>	RWEA RPIA	<p>garanție financiară - sume de bani și/sau instrumente financiare emise în favoarea operatorului de rețea în calitate de beneficiar, destinate garantării obligațiilor utilizatorului; garanția financiară se constituie în una din următoarele forme: scrisoare de garanție bancară, filă CEC avalizată, depozit bancar la termen sau orice altă formă legală acceptată de operatorul de rețea</p>	<p>garanție financiară - sume de bani și/sau instrumente financiare emise în favoarea operatorului de rețea în calitate de beneficiar, destinate garantării obligațiilor utilizatorului; garanția financiară se constituie în una din următoarele forme: scrisoare de garanție bancară, <del>filă CEC avalizată</del>, <b>depozit bancar la termen sau plată directă către operatorul de rețea</b> <del>orice altă formă legală acceptată de operatorul de rețea</del>;</p> <p><b>Motivație:</b> Modificarea este propusă pentru a uniformiza forma garanțiilor solicitată de operatorii de rețea și a evita astfel măsuri discriminatorii aplicate utilizatorilor. Totodată, mecanismul garanției a fost introdus pentru a distinge între investitori care au capacitatea financiară pentru implementarea proiectelor și cei care blochează rețeaua cu proiecte fără potențial de realizare. O flexibilitate foarte mare privind forma garanției și libertatea de decizie a operatorilor poate conduce la permiterea de modalități care nu dovedesc această capacitate financiară și, prin urmare, compromite succesul acestui mecanism.</p>	Se acceptă