

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 1

Propuneri transmise de operatori în consultarea publică din perioada 01.02.2024 – 02.03.2024

Observații generale					
Nr. crt.	Articol alineat literă	Emitent	Text existent	Text propus și justificări	Rezoluția elaboratorului (cu justificări)
		Transelectrica	Regulamentul de racordare: Referitor la garanția financiară, propunem ca obligația constituirii acesteia să fie stabilită la etapa de depunere a cererii de racordare și nu la momentul emiterii avizului tehnic de racordare. Considerăm că responsabilizarea financiară a solicitanților trebuie să intervină cât mai devreme în cadrul procesului de racordare la rețea. Astfel, garanția financiară va deveni un instrument eficient pentru filtrarea timpurie a proiectelor de realizare de capacități noi de producere a energiei electrice, în funcție de capacitatea și disponibilitatea promotorilor proiectelor respective de a se angaja financiar încă din etapa depunerii cererii de racordare la rețea a viitoarelor instalații de producere. Referitor la cuantumul garanției financiare, considerăm că o abordare mai potrivită față de stabilirea unei relații de proporționalitate între cuantumul garanției și cuantumul tarifului de racordare, este stabilirea unei relații de proporționalitate între cuantumul garanției și capacitatea solicitată de utilizatori în vederea racordării la rețea, pentru ca garanția să reflecte volumul de resurse al rețelei electrice care va fi alocat viitoarei instalații de utilizare și pe care aceasta îl va ocupa. În plus, menționăm că stabilirea garanției ca procent din tariful de racordare ar implica diferențieri între utilizatorii care solicită aceeași putere aprobată dar au soluții de racordare mult diferite (o celulă într-o stație existentă față de realizarea unei stații nouă). Având în vedere cele prezentate, considerăm că modalitatea adecvată de stabilire a cuantumului garanției este în funcție de capacitatea solicitată în vederea racordării la rețea, pe baza unei valori monetare pe MW care ar trebui stabilită în mod unitar la aceeași valoare pentru toți solicitanții în cadrul procesului de racordare la rețea.		În lipsa unei propuneri concrete pentru un preț/MW aferent garanției, temeinic justificate, considerăm că procentul fix de 5% propus, aplicat unitar valorii rezultate în baza studiului de soluție pentru soluțiile de racordare a locurilor de producere/de consum și de producere, cu puteri instalate ale capacităților de producere de peste 1 MW, este varianta care se poate utiliza în prezent, mai ales că și până acum metoda utilizată la calculul garanției financiare era asemănătoare, doar că procentul ar fi putut varia până la 20 % din tariful de racordare. Considerăm că aplicarea prevederilor privind garanția financiară inclusiv proiectelor pentru care, la data intrării în vigoare a ordinului, a fost depusă cerere de racordare dar nu s-a emis aviz tehnic de racordare (ATR) are rolul de a filtra intențiile speculative
		Transelectrica	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 pentru care există avize tehnice de racordare emise, aflate în termen de valabilitate, nici măcar pentru acele locuri de consum și/sau producere pentru care avizele de racordare au fost emise anterior momentului emiterii avizului de racordare pentru locul de consum și/sau producere 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. De asemenea, propunem ca utilizatorul care are aviz tehnic de racordare cu participare la finanțarea unor lucrări de întărire generale și care a realizat centrala electrică și ajunge în etapa de punere în funcțiune, să fie degrevat ex-post de sarcina finanțării întăririlor de rețea în cazul în care la refacerea calculelor de regim rezultă că întăririle respective nu mai sunt necesare și să îi fie restituite sumele plătite de acesta pentru finanțarea lucrărilor de întărire.		Se propune reformularea paragrafului respectiv astfel: Se propune reformulare astfel: <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> <i>c) a locurilor de consum și/sau de producere pentru care există avize tehnice de racordare emise anterior</i>

		<p>Propunem ca sarcina finanțării întăririlor de rețea să fie transferată următorilor utilizatori, respectiv utilizatorilor care dețin aviz tehnic de racordare valabil dar instalațiile respective nu sunt puse în funcțiune și nici nu se află în etapă de punere sub tensiune pentru perioada de probe la momentul la care sunt refăcute calculele pentru utilizatorul care a depus cererea de punere sub tensiune a instalației de utilizare, sens în care este necesară modificarea cadrului de reglementare pentru a stabili refacerea calculului de regim și pentru utilizatorii care nu au prevăzute întăririi de rețea în avizul de racordare și pentru ca avizele de racordare emise anterior să poată fi modificate în funcție de rezultatele calculului refăcute. Considerăm că propunerea noastră este de natură să încurajeze accelerarea implementării proiectelor de realizare de centrale noi oferind un stimulent puternic pentru realizarea mai rapidă a instalației de utilizare și astfel vine în sprijinul și este în interesul general al pieței de energie.</p>	<p><i>celui emis pentru instalația de utilizare pentru care a fost depusă cererea de punere sub tensiune pentru perioada de probe, în termen de valabilitate.</i></p> <p>Este necesar să fie luate în considerare la recalcularea regimurilor locurile de consum și/sau de producere cu avize 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</p>
	Transelectrica	<p>Cu privire la propunerea de modificare a anexei nr. 5 Reguli specifice privind racordarea locurilor de producere la rețelele electrice cu tensiunea mai mare sau egală cu 110 kV, considerăm că stația de transformare cu tensiunea superioară egală cu 110 kV prevăzută în studiul de soluție ar trebui transferată operatorului de rețea cu titlu gratuit. Considerăm că această abordare este mai potrivită față de propunerea din proiectul de ordin și anume ca transferul stației către operatorul de rețea să fie realizat cu justă despăgubire, din următoarele două motive. În primul rând, prin transferul stației cu titlu gratuit către operatorul de rețea se evită transferarea în sarcina consumatorilor finali a costurilor cu realizarea stației de transformare care deservește locul/locurile de producere, situație la care s-ar ajunge dacă stația ar fi preluată de la utilizator contra plății de către operatorul de rețea a unei compensații (justă despăgubire). În al doilea rând, prin transferul stației cu titlu gratuit către operatorul de rețea se evită aplicarea de tratamente diferite producătorilor în funcție de nivelul de tensiune superior al stației de transformare prevăzute în studiul de soluție pentru racordarea la rețea. Conform prevederilor proiectului, în cazul în care nivelul superior de tensiune al stației de transformare prevăzute în studiul de soluție este mai mare decât 110 kV, stația de transformare reprezintă lucrare de întărire a rețelei electrice de transport, prin urmare costurile cu realizarea acesteia sunt suportate de utilizator prin plata tarifului de racordare, fără posibilitatea primirii unei compensații financiare de la operatorul de transport cum este prevăzut în proiectul de ordin pentru situațiile în care nivelul superior de tensiune al stației de transformare este egal cu 110 kV și unde stația nu reprezintă lucrare de întărire în amonte a rețelei ci instalație de racordare. Nu în ultimul rând, 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 mai mare decât 110 kV, cu alte cuvinte atunci când stația de transformare prevăzută în studiul de soluție reprezintă lucrare de întărire generală a rețelei electrice de transport (cu încadrare la art. 42 alin. (1) lit. b)), trebuie avută în vedere corelarea modificărilor propuse în proiectul de ordin, ținând cont de faptul că proiectul prevede că de la data aplicării Metodologiei privind alocarea capacității rețelei electrice pentru racordarea locurilor de producere a energiei electrice, nu se mai aplică prevederile art. 42 alin. (1) lit. b).</p>	Se acceptă, transferul se face cu titlu gratuit
	Transelectrica	<p>Menționăm că în anexă se găsesc și alte propuneri de modificare a cadrului de reglementare existent, suplimentare față de aspectele care fac obiectul proiectului de ordin, provenite din practica derulării procesului de racordare la rețea și menite să îmbunătățească acest proces. Vă rugăm să luați în considerare importanța acestor propuneri de modificare a reglementărilor în vigoare pentru eliminarea riscurilor de apariție a unor situații divergente/litigioase cu care C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. se poate confrunta în procesul de emitere a avizelor tehnice de racordare. Vă solicităm respectuos să ne acordați sprijinul dvs. în demersul de completare și corelare a prevederilor Regulamentului, în vederea unei aplicări unitare și</p>	Se analizează punctual

			nediscriminatorii a acestuia și pentru evitarea blocării rezervării unor capacități de producere a energiei electrice prin emiterea avizelor tehnice de racordare în baza unor documente care nu conferă certitudini minime în ceea ce privește realizarea proiectelor.	
		Transelectrica	<p>Referitor la Metodologia privind alocarea capacității rețelei electrice</p> <p>După cum este bine cunoscut, în prezent există un volum foarte mare de cereri de racordare la rețelele electrice publice, care se află în diferite stadii de soluționare de către operatorii rețelelor. Având în vedere dinamica procesului de racordare din ultimii ani și anume evoluția realizării de noi capacități de producere a energiei electrice raportat la numărul și capacitatea totală aferente solicitărilor, se poate aprecia că există un nivel însemnat de incertitudine cu privire la materializarea unei părți importante din totalul capacităților de producere pentru care la acest moment există solicitări de racordare la rețelele electrice publice. În prezent există un număr important de solicitări care au trecut de faza emiterii avizului tehnic de racordare, prin urmare o parte semnificativă a capacității rețelelor de a racorda capacități noi de producere este deja alocată. Precizăm că procesul actual prin care se realizează alocarea capacității disponibile în rețele în vederea racordării de capacități noi de producere, nu este însoțit de obligația demonstrării de către solicitanți a unui angajament financiar adecvat și solid și plasat în timp suficient de devreme raportat la etapa procesului de racordare în care are loc alocarea capacității. Această situație este de natură să inducă incertitudine cu privire la materializarea proiectelor de realizare a capacităților de producere pentru care a fost alocată capacitate în rețele.</p> <p>Având în vedere situația actuală a procesului de racordare, caracterizată de numărul mare de solicitări de racordare aflate în lucru la nivelul operatorilor de rețea și în special de volumul ridicat al capacităților disponibile în rețele deja alocate în vederea racordării, precum și de incertitudinea materializării proiectelor de realizare a capacităților noi de producere în absența unui angajament financiar adecvat din partea promotorilor acestor proiecte, considerăm că este necesară o perioadă de timp mai lungă pentru filtrarea naturală a proiectelor înainte de trecerea la mecanismul de alocare a capacității bazat pe metode de piață. Apreciem că pentru a-și îndeplini scopul, mecanismul de piață propus trebuie să pornească de la o situație cât mai clară a capacităților disponibile în rețele, care să reflecte în mod realist și să se bazeze pe proiectele de noi capacități de producere a energiei electrice în cazul cărora există o perspectivă solidă de realizare, bazată pe capacitatea și pe angajamentul promotorilor de a realiza aceste capacități noi. În absența acestei perioade de timp necesare pentru filtrarea naturală a proiectelor de realizare de noi capacități de producere pentru care a fost deja alocată capacitate în rețele, trecerea prea rapidă la noul mecanism de licitații comportă un risc semnificativ în ce privește publicarea unor valori ale capacității disponibile în rețele mult mai mici față de cele reale. Această situație poate cauza stabilirea unor lucrări de întărire suplimentare în rețele care în realitate nu vor fi necesare, ceea ce ar putea avea un efect descurajant pentru investitorii care au intenții reale de realizare de noi capacități de producere. Pentru a se putea asigura un proces eficient de tranziție de la modul actual de alocare a capacității la mecanismul de alocare bazat pe licitații, pe lângă filtrarea naturală a proiectelor care au aviz tehnic de racordare emis anterior, este necesară și o filtrare mai bună a noilor solicitări de emiterie de avize tehnice de racordare prin impunerea constituirii garanției financiare. Nu în ultimul rând, implementarea la nivelul OTS a mecanismului de alocare a capacității prin licitație, cu toate activitățile noi prevăzute în proiectul metodologiei, necesită o perioadă mai lungă de timp, așa cum este precizat și justificat în secțiunile următoare din cuprinsul prezentei adrese.</p>	Se acceptă decalarea cu un an a termenului pentru punerea în aplicare a metodologiei, respectiv 1 ianuarie 2026.

			Având în vedere cele prezentate, considerăm că se impune ca noul mecanism de alocare prin licitații a capacității rețelelor pentru racordarea de centrale noi să se aplice începând cu data de 1 ianuarie 2026 .	
		Transelectrica	<p>Considerăm că este necesar ca proiectul de ordin, pe lângă prezentarea modului de funcționare a mecanismului de alocare prin licitație a capacității disponibile a rețelelor pentru racordare de centrale noi, să precizeze următoarele:</p> <p>a) Ce se întâmplă cu cererile de racordare depuse de solicitanți la operatorii de rețea și intrate în procesare la nivelul acestora înainte de momentul începând cu care se va aplica mecanismul de alocare a capacității prin licitație. La acel moment, vor exista cereri de racordare depuse la operatorii de rețea, care se vor afla în diferite etape ale procesului de racordare și anume cerere de racordare completă depusă, studiu de soluție depus spre avizare/avizat, aviz tehnic de racordare, contract de racordare. Considerăm că trebuie clarificat pentru care din aceste cazuri procesul de racordare va continua conform regulilor aplicabile anterior intrării în vigoare a noului mecanism de alocare a capacității prin licitație. Este necesară stabilirea exactă a etapei din cadrul procesului de racordare derulat în conformitate cu regulile actuale, în care un proces de racordare inițiat anterior intrării în vigoare a Metodologiei va continua etapele procesului de racordare fără a fi necesară participarea la mecanismul concurențial în vederea obținerii/alocării de capacitate.</p> <p>b) Modul în care noul mecanism de alocare a capacității se integrează în cadrul mai amplu al procesului de racordare, respectiv modul cum se derulează mai departe procesul de racordare după etapa încheierii contractului de alocare a capacității între utilizator și operatorul de rețea și plata capacității alocate, precum și dacă există modificări și în ce constau acestea în ce privește etapele ulterioare din cadrul procesului actual de racordare.</p>	<p>a) Cererile de racordare depuse de utilizatori înainte de punerea în aplicare a noului mecanism, respectiv 1 ianuarie 2026, vor parcurge procedura stabilită prin Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare (denumit în continuare Regulament de racordare). Utilizatorii respectivi nu vor participa la mecanismul concurențial</p> <p>b) După încheierea contractului de alocare și plata capacității alocate, utilizatorul derulează procesul de racordare descris în Regulamentul de racordare</p>
		Transelectrica	<p>Referitor la modul de determinare a capacităților disponibile în rețelele electrice de interes public în vederea racordării de centrale noi, constatăm existența unor necorelări între prevederile Metodologiei propuse și prevederile Procedurii privind determinarea capacității disponibile în rețelele electrice pentru racordarea de noi instalații de producere a energiei electrice, aprobată prin ordinul ANRE nr. 137/2021 și aflată în vigoare.</p> <p>Astfel, față de prevederile cuprinse în Metodologia propusă și în corelare cu prevederile Procedurii aflate în vigoare, facem următoarele observații:</p> <p>a) În conformitate cu prevederile Procedurii, capacitățile disponibile publicate lunar de OTS nu includ capacitățile suplimentare rezultate din lucrările de întărire a RET și RED prevăzute în planurile de dezvoltare ale operatorilor de rețea. Metodologia propusă face referire la Procedura aflată în vigoare, în ce privește criteriile obligatorii de calcul și obligațiile OD de a furniza OTS datele necesare pentru îndeplinirea obligației referitoare la determinarea capacității disponibile în rețelele de distribuție. În același timp, în Metodologia propusă se prevede că OTS publică anual până la data de 15 ianuarie capacitatea disponibilă a rețelei electrice și anume capacitățile disponibile în RET și în RED care nu includ lucrări suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice. Conform definiției lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice, acestea se referă la alte lucrări de întărire a rețelelor în afara celor prevăzute în planurile de dezvoltare ale operatorilor de rețea. Cu alte cuvinte, Metodologia propusă prevede publicarea de către OTS a unor valori ale capacității disponibile ale rețelelor electrice care sunt determinate cu luarea în considerare a lucrărilor de întărire cuprinse în planurile de dezvoltare ale</p>	<p>Procedura privind determinarea capacității disponibile în rețelele electrice pentru racordarea de noi instalații de producere a energiei electrice, aprobată prin ordinul ANRE nr. 137/2021 necesită revizuire</p> <p>Toți operatorii de distribuție (OD) au primit obligația de a furniza operatorului de transport și de sistem (OTS), datele și informațiile referitoare rețeaua electrică de distribuție (RED) de 110 kV și medie tensiune (MT), până la barele de MT ale stațiilor transformare, necesare OTS pentru îndeplinirea responsabilității cu privire la determinarea capacității disponibile în RED la nivelul de tensiune de 110 kV și de MT</p>

		operatorilor de rețea, aspect care nu este prevăzut în Procedura în vigoare. Având în vedere cele prezentate, considerăm că este necesară corelarea prevederilor Metodologiei cu prevederile Procedurii. b) În conformitate cu prevederile Procedurii, capacitățile zonale publicate lunar de OTS pentru rețelele de distribuție se referă doar la nivelul de tensiune 110 kV și nu cuprind și nivelul de Medie Tensiune. Propunem eliminarea nivelului Medie Tensiune din obligația OTS de a realiza calculele necesare pentru determinarea capacității disponibile a rețelelor pentru racordarea de centrale noi. C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. nu deține date de intrare și modele de calcul cu privire la funcționarea rețelelor electrice de Medie Tensiune. În plus, calculele pentru siguranța în funcționare sunt realizate de operatorii de distribuție pentru rețeaua electrică de Medie Tensiune. Considerăm necesar că determinarea capacității de racordare pentru rețeaua de Medie Tensiune să fie realizată de operatorii de distribuție.	
	Transelectrica	Cu privire la responsabilizarea utilizatorilor prin intermediul garanțiilor financiare, considerăm că ar trebui introdusă o garanție și în contractul de alocare a capacității, cu scopul de a menține o presiune de responsabilizare a utilizatorului și după încheierea licitației în cadrul căreia oferta sa a fost declarată câștigătoare. Garanția de participare la licitație se returnează participantului după semnarea contractului de alocare a capacității. Considerăm că ar trebui introdusă o garanție pentru plata capacității alocate la licitație, care să fie o condiție pentru semnarea contractului de alocare a capacității. Această garanție va fi eliberată la plata integrală a capacității alocate.	Se acceptă propunerea
	Transelectrica	Cu privire la modalitatea propusă pentru responsabilizarea operatorilor de rețea în ce privește realizarea la termen a lucrărilor de întărire a rețelelor rezultate din studiul de soluție global și prevăzute în contractele de alocare a capacității, prin intermediul penalităților incluse în contractele de alocare de capacitate care vor fi încheiate cu utilizatorii, înțelegând rolul unui mecanism de responsabilizare a ambelor părți din contract precizăm totuși că nu pot fi ignorate existența și impactul unor factori externi operatorilor de rețea, asupra cărora aceștia nu au control și care pot conduce la depășirea termenelor de finalizare a lucrărilor. Ne referim în principal la procesul de autorizare a investițiilor în rețelele electrice de către autoritățile publice centrale și locale (hotărâri, avize, acorduri, autorizații etc.), procesul de achiziții publice (eventuale contestații etc.), disponibilitatea pieței de a participa la procedurile de achiziție lansate de operatorii de rețea și, nu în ultimul rând, capacitatea pieței de a realiza la parametrii solicitați lucrările de proiectare și de execuție necesare, inclusiv sub aspectul respectării termenelor.	Mecanismul privind penalități pentru întârzierea realizării lucrărilor la termenele din contract se aplică atât operatorilor de rețea cât și solicitantului de capacitate, astfel că deopotrivă aceștia sunt responsabilizați în a respecta termenele asumate, în mod similar.
	Transelectrica	Cu privire la suportarea de către operatorii de rețea a valorii eficiente din punct de vedere economic a lucrărilor suplimentare de întărire a rețelelor electrice realizate în vederea creării condițiilor tehnice necesare pentru racordarea de centrale noi, considerăm că acest concept nu este aplicabil în situația de față, în măsura în care sensul sintagmei <i>“valoarea eficientă din punct de vedere economic”</i> este preluat din ordinul ANRE nr. 36/2019 privind aprobarea <i>Metodologiei pentru evaluarea condițiilor de finanțare a investițiilor pentru electrificarea localităților ori pentru extinderea rețelelor de distribuție a energiei electrice</i> . Precizăm că suportarea de către OR a unei cote din lucrările de întărire generale ale rețelei pentru racordarea de locuri de producere noi conduce la recuperarea cotei respective prin tarifele de rețea plătite de toți consumatorii finali racordați la rețele, ajungându-se la o situație de socializare prin tarifele de rețea a unei părți din costurile lucrărilor de întărire suplimentare destinate racordării de noi locuri de producere, în condițiile în care consumatorii finali deja suportă lucrările de întărire a rețelelor prevăzute în planurile de dezvoltare ale OTS și OD, lucrările din aceste planuri fiind destinate tot racordării de surse noi la SEN. Nu în ultimul rând, precizăm că este posibil ca o parte din costul lucrărilor de întărire	Se aplică prevederile în vigoare privind stabilirea valorii eficiente din punct de vedere economic a lucrărilor suplimentare de dezvoltare

		<p>suplimentare să ajungă oricum să fie suportată de consumatorii finali prin tarifele de rețea, în situația în care costurile reale cu realizarea lucrărilor de întărire suplimentare depășesc sumele totale colectate prin contractele de alocare de capacitate (de exemplu în situația în care la momentul realizării efective a lucrărilor de întărire a rețelelor prețurile la echipamente și lucrări înregistrează valori mai mari față de estimările inițiale). Precizăm că în conformitate cu cadrul de reglementare aplicabil în domeniul tarifelor de rețea din sectorul energiei electrice, tariful de distribuție nu conține o componentă plătită de producători. În cazul tarifului de transport, deși există o componentă plătită de producători (TG) prin intermediul acesteia nu sunt recuperate costuri de infrastructură (ex: costurile cu realizarea lucrărilor de întărire) ci doar costurile induse de funcționarea centralelor electrice în operarea rețelelor (CPT și congestii). Astfel, considerăm că în situația de față nu este aplicabilă ideea de “autofinanțare” a lucrărilor suplimentare de întărire a rețelelor prin veniturile viitoare care vor fi obținute de operatorii de rețea din aplicarea tarifelor de rețea în relația cu noii utilizatori care se vor racorda la rețea datorită întăririlor suplimentare care vor face posibile aceste racordări, întrucât aceste venituri se reduc la tariful TG colectat de OTS de la producători – tarif care acoperă doar costurile variabile cu CPT și congestii și nu acoperă costurile cu realizarea sau cu exploatarea și mentenanța capacităților de rețea rezultate din lucrările de întărire.</p>	
	Transelectrica	<p>Cu privire la suficiența sau insuficiența sumelor colectate de la utilizatori conform contractelor de alocare încheiate, pentru acoperirea costurilor operatorilor de rețea cu realizarea lucrărilor suplimentare de întărire a rețelelor electrice, proiectul Metodologiei tratează doar cazul în care rămân sume necheltuite de către operatorii de rețea. Considerăm că trebuie tratat și cazul în care sumele colectate prin contractele de alocare nu sunt suficiente pentru acoperirea integrală a costurilor cu realizarea lucrărilor suplimentare de întărire a rețelelor electrice, de exemplu în situația în care la momentul realizării efective a lucrărilor de întărire a rețelelor prețurile la echipamente și lucrări înregistrează valori mai mari față de estimările inițiale. Metodologia ar trebui să prevadă dacă în astfel de situații se ajustează (majorează) ex-post prețul stabilit prin licitație în contractele de alocare a capacității cu suplimentarea sumelor plătite inițial de către titularii contractelor de alocare, sau dacă diferența de costuri neacoperită prin sumele colectate din contractele de alocare se socializează respectiv se recuperează de către operatorii de rețea prin tarifele de rețea plătite de toți utilizatorii.</p>	<p>Sumele necheltuite se vor utiliza exclusiv la dezvoltarea rețelei, inclusiv în situațiile în care sumele colectate prin contractele de alocare sunt insuficiente. Prețurile licitate sunt întotdeauna mai mare decât prețul de pornire a licitației, ceea ce va conduce la obținerea unor sume mai mari decât valoarea estimată a lucrărilor suplimentare de dezvoltare determinate prin studiul de soluție global</p>
	Transelectrica	<p>Cu privire la termenele de implementare a mecanismului de licitație propuse în cadrul proiectului de ordin, având în vedere activitățile stabilite în sarcina OTS și necesitatea pregătirii adecvate a tuturor activităților și proceselor interne, precizăm următoarele:</p> <p>a) Referitor la implementarea procesului pentru determinarea capacităților disponibile în rețelele electrice de transport și distribuție în vederea racordării de locuri de producere, pe un orizont de timp de zece ani cu rezoluție anuală, cu luarea în calcul a lucrărilor de întărire prevăzute în planurile de dezvoltare ale operatorilor de rețea, trebuie avut în vedere că acest proces conține elemente suplimentare față de cel stabilite în Procedura aprobată prin ordinul ANRE nr. 137/2021. Pentru implementarea cerințelor suplimentare stabilite în proiectul Metodologiei este necesară parcurgerea unor etape (elaborare caiet de sarcini, procedura de achiziție publică, semnare contract de execuție și derulare implementare). Estimăm că pentru implementarea acestui proces este necesară o perioadă de timp de 12-18 luni.</p>	<p>Se acceptă decalarea termenului de punere în aplicare a metodologiei la 1 ianuarie 2026.</p>

		<p>b) Referitor la implementarea platformei informatice pentru desfășurarea licitațiilor, având în vedere cerințele funcționale prevăzute în proiectul Metodologiei precizăm că pentru realizarea unei astfel de platforme este necesară parcurgerea unor etape (elaborare caiet de sarcini, procedura de achiziție publică, semnare contract de execuție și derulare implementare inclusiv testare). Estimăm că pentru implementarea platformei informatice este necesară o perioadă de timp de 18 luni din momentul în care se stabilesc cerințele funcționale finale.</p> <p>Având în vedere cele prezentate la punctele a) și b) de mai sus, termenul de 1 ianuarie 2025 propus în proiectul de ordin nu este fezabil. Propunem ca aplicarea Metodologiei să fie de la data de 1 ianuarie 2026.</p> <p>Totodată, propunem ca termenul pentru publicarea procedurii privind punerea în aplicare a prevederilor Metodologiei și a ghidului de utilizare a platformei pentru licitații să fie 1 ianuarie 2026, corelat cu timpul necesar pentru dezvoltarea platformei informatice.</p>	
	Power Design	<p>Considerăm că prevederile privind garanțiile, precum și licitațiile pentru alocare de capacități de rețea nu ar trebui să se aplice și pentru instalațiile de stocare, ele având un rol cheie în echilibrarea sistemului energetic național (având capacitatea de a prelua excedentul de energie pe anumite intervale de timp), țara noastră fiind deficitară pe acest sector, mai ales luând în calcul volumul producției de energie electrică pentru care s-au înregistrat cereri și emis avize tehnice de racordare</p>	<p>Garanțiile financiare se constituie inclusiv pentru orice loc de consum și de producere prevăzut cu instalații de stocare, cu putere aprobată pentru evacuare mai mare sau egală cu 1 MW.</p> <p>Pentru aplicarea prevederilor metodologiei de alocare de capacități, se consideră în mod similar, pentru puteri mai mari sau egale cu 5 MW</p> <p>Regula este justificată de caracterul de producător al instalațiilor respective și de aplicarea unor reguli nediscriminatorii utilizatorilor</p> <p>Se completează art. 31 în Regulamentul de racordare.</p> <p>Metodologia conține prevederi în acest sens la art. 2.</p>
	Power Design	<p>Propunem posibilitatea constituirii garanției financiare, atât prin plată directă în conturile Operatorilor de rețea sau a Operatorului de transport și de sistem, cât și prin punerea la dispoziție a unui instrument de garantare emis de o societate bancară sau o societate de asigurări în condițiile legii.</p>	<p>Regulamentul nu impune o anumită formă de constituire a garanției financiare, astfel că aceasta poate fi stabilită de comun acord cu operatorul de rețea. Valoarea și forma garanției financiare se precizează în ATR și în contractul de racordare</p>
	Power Design	<p>În privința metodologiei privind alocarea capacității rețelei electrice pentru racordarea locurilor de producere a energiei electrice prin procedură de licitație anuală (la nivelul de 110 kV și la MT) considerăm că în anumite zone se va ajunge în situația ca unii producători să nu poată produce și implicit să nu poată livra energie pentru perioade de cel puțin 1 an până la organizarea unei noi licitații. Considerăm că ar putea apărea situația speculativă ca unii așa-ziși producători să își adjudece capacitățile disponibile prin licitație și să le transfere către alți producători la prețuri care ar crea dezechilibre în sistemul energetic. Ar trebui reglementată procedura astfel încât să se prevină acest lucru</p>	<p>Capacitatea deja alocată într-un an din perioada de alocare asigură câștigătorii licitației de disponibilitatea acelei capacități pentru a prelua puterea produsă și evacuată, cu condiția realizării lucrărilor suplimentare de dezvoltare și ale instalației de utilizare cu PIF în anul respectiv</p>
	AHK PNE RO	<p>Introducerea mecanismului propus pentru alocarea capacității rețelei electrice pentru racordarea unor noi locuri de producere, prin intermediul unor proceduri de licitații și pe baza criteriului prețului cel mai mare reprezintă, în opinia noastră, o modificare mult prea substanțială pentru stadiul la care se află piața din România la acest moment, riscând să afecteze substanțial trendul pozitiv al investițiilor în noi capacități</p>	<p>Mecanismul propus are rolul de a asigura capacitatea necesară pentru racordarea capacităților de producere într-un anumit an din perioada de alocare, pentru acei viitori utilizatori care doresc PIF al instalațiilor de producere în anul respectiv și au câștigat licitația. Plata capacității alocate la termenele din contractul de</p>

			<p>de producere a energiei din surse regenerabile (ca rezultat al asocierii pieței din România cu o continuă incertitudine legislativă).</p> <p>De asemenea, nu vedem modalitatea în care mecanismul propus ar fi în măsură să limiteze principalele probleme care au condus la actuala suprasaturație a capacității rețelelor (i.e. obținerea de avize tehnice de racordare în mod speculativ), fiind posibil de imaginat un scenariu în care obținerea speculativă a avizelor tehnice de racordare va fi înlocuită de licitarea și încheierea contractelor de alocare de capacitate cu unicul scop de a încerca vânzarea ulterioară a vehiculului de investiție pe care s-a încheiat contractul de alocare de capacitate. Mecanismul propus este de asemenea în măsură să conducă la o creștere substanțială a prețurilor pentru securizarea terenurilor necesare realizării de noi capacități.</p> <p>Cu atât mai mult, în măsura în care mecanismul propus va duce cel mai probabil la aplicarea scenariului în care prețul minim de pornire al licitațiilor este stabilit astfel încât să asigure finanțarea lucrărilor de întărire a rețelei necesare pentru racordarea capacității totale aferente cererilor de alocare pentru respectiva zonă de rețea și an din perioada de alocare, se poate ajunge la situația în care mai mulți utilizatori care încheie contractul de alocare de capacitate nu achită prețul în termenele stabilite, conducând astfel la încetarea respectivelor contracte, și implicit la situația în care sumele totale colectate nu sunt suficiente pentru realizarea întăririlor de rețea prevăzute (în măsura în care acestea rămân necesare, chiar cu considerarea reducerii capacității evacuate totale a utilizatorilor).</p> <p>Mai mult decât atât, nu este deloc clară corelarea dintre procedura de alocare a capacităților și procedura generală de obținere a avizului tehnic de racordare, cu atât mai mult cu cât în contractul de alocare de capacitate, utilizatorul își asumă un termen de finalizare a instalațiilor proprii, cu aplicarea de penalități în cazul depășirii acestui termen, însă fără a cunoaște în mod concret soluția de racordare, și implicit punctul de racordare la rețeaua electrică (i.e. distanța dintre acesta și locația centralei electrice), pentru a putea estima efectiv complexitatea și durata procedurilor de autorizare și construcție a instalațiilor proprii (i.e. asumând că operatorii de rețea nu vor emite avize tehnice de racordare pentru capacități de producere cu puterea instalată de cel puțin 1 MW în lipsa unui contract de alocare de capacitate semnat).</p>	<p>alocare asigură fondurile necesare realizării lucrărilor suplimentare de dezvoltare rezultate ca necesare din studiul de soluție global.</p> <p>Utilizatorii câștigători ai licitațiilor, care nu îndeplinesc condițiile din contractul de alocare privind plata, pierd capacitatea alocată, aceasta fiind avută în vedere la aplicarea mecanismului în anul următor</p> <p>Procedura descrisă prin metodologia de alocare de capacitate este anterioară derulării procesului de racordare conform prevederilor Regulamentului de racordare. Contractul de alocare de capacitate cu sumele respective achitate se atașează cererii de racordare depuse de utilizator în conformitate cu prevederile Regulamentului de racordare.</p>
	ASTRA Engineering		<p>Referitor la garanții:</p> <p>Prin această modificare, se estimează că acest mecanism va limita blocajul creat de acei dezvoltatorii care nu au capacitate financiară de a dezvolta proiectele respective sau nefezabile din punct de vedere tehnic. De asemenea, stabilește o practică unitară la nivelul operatorului de sistem și a operatorilor de distribuție cu privire la valoarea garanției, care în forma actuală este între 5%-20%, stabilită de fiecare operator în parte.</p> <p>Potrivit normelor tranzitorii ale Proiectului în forma propusă, noile prevederi referitoare la garanția financiară ar urma să se aplice tuturor solicitărilor de racordare pentru care nu au fost emise avize tehnice de racordare până la data intrării în vigoare a Proiectului. Astfel, noile prevederi ar urma să se aplice tuturor proiectelor, indiferent de stadiul acestora, până la obținerea avizului tehnic de racordare (e.g.,</p>	<p>Măsura propusă pentru aplicarea prevederilor art. 31 din Regulamentul de racordare are rolul de a reduce blocajele și intențiile speculative privind proiectele de capacități de producere a energiei electrice.</p> <p>Referitor la includerea avizelor tehnice de racordare (ATR) valabile la refacerea calculelor de regimuri la punerea în funcțiune pentru perioada de probe, propunerea respectivă a fost revizuită, astfel încât să fie avute în vedere acele ATR emise anterior celui emis pentru locul de producere pentru care s-a depus cererea de punere sub tensiune pentru perioada de</p>

		<p>proiectele pentru care au fost depuse doar cereri de racordare, proiectele pentru care au fost încheiate contractele pentru elaborarea studiilor de soluție, proiectele care se află în etapa de avizare a studiilor de soluție și proiectele pentru care au fost obținute avizele CTES de avizare a studiilor de soluție).</p> <p>Considerăm că normele tranzitorii ar trebui să țină seama de etapele unui proiect până la obținerea ATR, iar punctul de referință relevant trebuie să fie obținerea avizului CTES din partea operatorilor de rețea. Prin urmare, noile prevederi ar trebui să se aplice cererilor de racordare aflate într-o fază incipientă, pentru care nu a fost emis încă avizul CTES, iar cererile de racordare pentru care a fost emis avizul CTES trebuie să fie guvernate de prevederile în vigoare la data emiterii avizului CTES.</p> <p>Deși înțelegem rațiunea din spatele Proiectului, reglementarea obligației de a constitui garanția financiară înainte de emiterea avizului tehnic de racordare, adică într-un moment în care fezabilitatea proiectului nu este certă, poate crește riscul investițional, mai ales că garanția poate fi executată în situația neîncheierii contractului de racordare. Incertitudinea ar putea fi creată, de exemplu, de lipsa unor informații certe privind costul exact al lucrărilor de întărire, momentul realizării lucrărilor de întărire, etc. De asemenea, constituirea garanțiilor financiare nu este o procedură simplă, implicând negocieri cu băncile emitente și operatorii de rețea.</p> <p>Referitor la luarea în considerare a ATR în termen de valabilitate la refacerea calculelor de regimuri: Prin această modificare, se restricționează și mai mult racordarea la rețea a producătorilor.</p> <p>În forma actuală, chiar dacă în avizul tehnic de racordare erau prevăzute lucrări de întărire determinate de ATR-urile și de avizele CTES emise care au fost luate în considerare la elaborarea studiului de soluție care a stat la baza emiterii ATR-ului, prin refacerea calculelor pentru regimurile de funcționare luând în considerare doar instalațiile aflate sub tensiune sau în etapa de punere de tensiune, poate să rezulte posibilitatea de racordare fără lucrări de întărire.</p> <p>Practica a demonstrat că în cele mai multe cazuri prin refacerea calculelor de regimuri, situația rețelei este complet diferită față de situația din ATR, având în vedere ca marea majoritate a proiectelor care au fost luate în calcul inițial la analiza regimurilor, nu au fost materializate.</p> <p>Prin modificarea propusă, se elimină practic orice posibilitate de racordare la rețea a producătorilor fără lucrări de întărire.</p> <p>Scenariu plauzibil:</p> <p>Un producător care a demarat deja investiția sau o va demara în viitorul apropiat și planifică să pună instalația sub tensiune în anul 2025 reface calculul de regimuri înainte de punerea sub tensiune. Dacă se vor lua în calcul toate ATR-urile aflate în perioada de valabilitate, inclusiv cele care se vor emite până în 2025, conectarea instalației la rețea devine practic imposibilă. Chiar dacă finalizează investiția în cursul anului 2025, îi va fi imposibil să se conecteze până cel puțin în 2026, când probabil vor fi finalizate întăririle prevăzute în planul de investiții al RET/RET sau va trebui să finanțeze lucrările de întărire. Acest lucru va avea un impact devastator asupra proiectelor din punct de vedere financiar.</p>	<p>probe, avute în vedere și la stabilirea soluției de racordare pentru locul de producere în cauza</p>
--	--	--	---

		<p>Mulți investitori se vor gândi probabil în mod serios dacă mai continuă proiectele aflate deja în diverse stadii de dezvoltare sau le vor abandona, având în vedere impactul financiar al modificării propuse. În plus, reprezintă un semnal cât se poate de negativ asupra stabilității legislative, luând în considerare faptul că dispozițiile se vor aplica de la 01.01.2025 (mai puțin de 1 an), iar perioada de implementare a proiectelor este de 2-3 ani, în special proiectele eoliene. Aceasta modificare ar putea avea un impact similar celei din 2014, când modificarea schemei de sprijin prin certificate verzi a dus practic la stoparea oricăror investiții în proiecte regenerabile pentru a lungi perioada de timp.</p> <p>Nu în ultimul rând, pune în pericol atingerea de către România a țintelor de energie regenerabilă asumate, care în opinia Comisiei Europe ar trebuie să fie de minim 40 % în anul 2030.</p>	
	EFSI Group	<p>(Traducere)</p> <p>Dorim să vă aducem la cunoștință câteva dintre comentariile noastre legate de proiectul propus de ANRE de conectare la rețea a viitoarelor capacități de producere a energiei electrice. Ni se pare că această nouă metodologie nu va rezolva blocajul actual, ci chiar va genera noi constrângeri pentru noi instalații SRE.</p> <p>(1) Modificările propuse presupun, în forma actuală, o modificare a art. 47, alin. (5) prin introducerea unei noi lit. (c), ceea ce anulează, practic, beneficiile potențiale ale literelor anterioare (a) și (b).</p> <p>În versiunea modificată la 31.05.2023, capacitățile care au încheiat perioada de testare ar fi putut beneficia de o actualizare a calculului studiului soluției, având în vedere doar instalațiile aflate în funcțiune sau care au depus o cerere de CoD, permițând practic investitorilor serioși să se conecteze cu noi capacități SRE, în ciuda capacității blocate teoretic cu proiecte întârziate/nefezabile.</p> <p>Versiunea actuală propune ca toate cererile de Aviz Tehnic de Racordare (ATR) să fie luate în considerare în actualizarea calculului studiului soluției, aducându-ne astfel înapoi la o perioadă întunecată, în care „investitorii” care urmăresc pur și simplu blocarea capacității rețelei disponibile vor continua să facă asta.</p> <p>(2) Un alt punct al modificărilor propuse este prevederea ca lucrările de întărire necesare pentru asigurarea condițiilor tehnice de racordare a mai multor unități de producție să fie menționate separat în ATR; aceasta ar fi o prevedere salutară cu condiția ca „mai multe unități de producție” să fie determinate în mod transparent pentru toate cererile de racordare. Dacă aceasta are drept scop clarificarea situației de ansamblu a rețelei pentru utilizator, cum și ce aduce aceasta într-o etapă următoare a unui proces de racordare la rețea, respectiv aceasta are drept scop limitarea costurilor de întărire în mod specific pentru noua locație, respectiv definirea a ceea ce sunt întăririle necesare efectiv? (ATR cadru)</p> <p>(3) Legat de metodologia de licitație destinată alocării capacității, trebuie să spunem că, din punctul nostru de vedere, și din punctul de vedere al dezvoltatorilor și investitorilor internaționali și români serioși, aceasta ar funcționa doar dacă se apasă un buton de resetare, respectiv toate capacitățile care solicită racordarea (cu studii de soluție depuse spre aprobare, ATR emis, etc) reîncep procesul, respectiv prin anularea tuturor cererilor de racordare care nu se află în prezent în faza de CoD. În caz contrar, și în corelație cu celelalte modificări propuse mai sus, practic nu există capacitate disponibilă în majoritatea zonelor din România pentru următorii 5-7 ani. Pentru ce anume ar trebui să licităm?</p>	<p>Referitor la includerea avizelor tehnice de racordare (ATR) valabile la refacerea calculului de regimuri la punerea în funcțiune pentru perioada de probe, propunerea respectivă a fost revizuită, astfel încât să fie avute în vedere acele ATR emise anterior celui emis pentru locul de producere pentru care s-a depus cererea de punere sub tensiune pentru perioada de probe, avute în vedere și la stabilirea soluției de racordare pentru locul de producere în cauza</p> <p>În cazul în care comentariul se referă la metodologia de alocare de capacitate, pot exista aceleași lucrări suplimentare de dezvoltare necesare pentru mai mulți utilizatori care au câștigat capacitate de rețea, pentru un anumit an al perioadei de alocare, în aceeași zonă de rețea definită conform procedurii privind determinarea capacității disponibile în rețelele electrice pentru racordarea de noi instalații de producere a energiei electrice, aprobate prin ordin ANRE</p> <p>În ceea ce privește aplicarea metodologiei, o dată cu intrarea în aplicare, pentru categoria de producători cu puteri instalate a capacităților de producere mai mare sau egală cu 5MW, li se va aplica mecanismul. Nu pot fi anulate cererile de racordare care se află în curs de punere în practică conform prevederilor în vigoare. Dar, prin aplicarea mecanismului vor fi evidențiate zone cu capacitate disponibilă, iar investitorii serioși se pot orienta către acele zone.</p>

		<p>(4) Criteriile de alocare a capacității rețelei presupun, în principiu, în această etapă că este doar o chestiune de preț. Nu suntem siguri dacă autoritatea de reglementare își propune să ia în considerare, de exemplu, stadiul de dezvoltare a uneia sau a altei investiții care participă la licitație; acest lucru ar putea fi realizat prin includerea în documentele ce urmează a fi depuse de către participanți a cel puțin avizelor relevante care arată că proiectul este fezabil (autorizație de mediu, autorizație de construire etc.). Solicitarea de alocare a capacității din propunerea prezentată de ANRE presupune, în această etapă, că orice entitate care se identifică și prezintă o idee de proiect poate bloca capacitatea într-o zonă, în mod independent, fără să fie vreo condiție prealabilă verificată/în vigoare pentru o dezvoltare fezabilă a unui proiect.</p> <p>Ca o opinie generală, în forma actuală, această propunere pare să urmărească readucerea în 2013, cu consecința unui blocaj general în dezvoltarea de noi capacități SRE pentru încă 8-10 ani. Sperăm că am înțeles greșit.</p> <p>Propunem următoarele:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Orice cerere pentru ATR încă în curs de desfășurare trebuie să fie susținută de o garanție pentru conectare la rețea de aproximativ 3.000 până la 5.000 EUR per MW. 2. La momentul ajungerii la RTB, dezvoltatorul care a parcurs toate etapele (PUZ, Autorizație de Construire, CoD semnat, ganația depusă) are o cerere pentru un nou calcul al capacității rețelei disponibile ținând cont doar de proiectele care sunt și RTB . 	<p>Procesul de racordare se desfășoară ulterior aplicării mecanismului, utilizatorul care dobândește capacitate de rețea pentru un anumit an de PIF va depune cererea de racordare ulterior</p> <p>Criteriile de stabilire a capacității disponibile sunt descrise la art. 5 din metodologie</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Se propune o garanție financiară de 5% aplicată valorii tarifului de racordare, care pentru locurile de producere/de consum și de producere cu puteri instalate ale capacităților de producere mai mari sau egale cu 1 MW, trebuie depusă anterior emiterii ATR. Stabilirea unui anumit preț pe MW instalat necesită o justificare temeinică 2. Condițiile de calcul al capacității disponibile sunt cele descrise la art. 5 din metodologia de alocare de capacitate
	OMV Petrom	<p>Propunem ca metodologia prezentată în anexa la Ordin să se aplice pentru racordarea locurilor de producere a energiei electrice, cu puterea instalată a instalațiilor de producere a energiei electrice mai mare sau egală cu 5 MW și numai pentru capacități dispencerizabile. Apreciem că acesta ar fi un nivel adecvat pentru alocarea prin licitație a capacității rețelei electrice, participarea la un astfel de mecanism fiind complexă. Totodată, apreciem că păstrarea valorii de 1 MW ar fi o frână în racordarea unor capacități de producere la locul /în apropierea unui loc de consum a energiei electrice livrate din aceste capacități.</p>	<p>Se acceptă.</p> <p>Se modifică puterea instalată a instalațiilor de producere de la 1 MW la 5 MW</p>
	PATRES și FPSC	<p>Dezvoltarea unui geamăn digital al SEN care să permită alocarea capacității disponibile în rețeaua electrică și determinarea lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice cu o granularitate ridicată</p> <p>Revenind la activitatea de proiectare a studiilor de soluție, vă rugăm să aveți în vedere că echipa noastră de specialiști a început dezvoltarea unui model de rețea parametrizat cu date de sistem (eg. dimensiuni linii electrice, secțiuni conductor și amperaj) la nivelul zonei 6 (Dobrogea) și pe care urmărim să îl extindem pentru a cuprinde întreaga infrastructură electroenergetică. Mai mult, urmărim ca modelul de</p>	<p>OTS are obligația de a elabora și publica procedura de punere în aplicare a prevederilor metodologiei, precum și de a stabili elementele necesare în elaborarea studiului de soluție global.</p> <p>O astfel de măsură, dacă se dovedește oportună, s-ar putea lua ulterior, când toți operatorii vor fi pregătiți în acest sens.</p>

		<p>rețea parametrizat să fie transpus într-o hartă GIS, astfel încât să putem crea un geamăn digital al SEN care să fie administrat de către CNTEE Transelectrica SA.</p> <p>Considerăm că un astfel de model se dovedește de un real ajutor atât pentru investitorii în capacități de producție, consum și stocare a energiei electrice, dar și pentru operatorii de rețea, întrucât oferă perspectiva orientării investițiilor în zonele cu impact semnificativ și bineînțeles, crearea unor priorități. În momentul actual, modelul de rețea energetică este reprezentat de maniera unei scheme monofilare, iar parametrii de rețea necesari determinării regimurilor de funcționare sunt integrați în acest model de cele mai multe ori prin agregarea datelor energetice la nivelul unor noduri de echilibru (spre exemplu, consumurile energetice sunt alocate anumitor stații de transformare fără a fi raportate la nivelul măsurătorilor energetice din fiecare stație de transformare sau punct de producție și consum). Or, o astfel de reprezentare a datelor energetice poate conduce la diferențe semnificative în circulația puterilor, având în vedere că ne raportăm la secțiuni reduse ale infrastructurii electroenergetice (cum ar fi, zone de medie tensiune sau chiar înaltă tensiune).</p> <p>Prin urmare, cu ajutorul modelului de rețea energetică transpus în plan GIS și cu parametrii de rețea alocați fiecărui element de rețea vor putea fi calculate regimurile de funcționare la nivel de detaliu, iar acest model digital va reprezenta un mediu comun de date (Common Data Environmental) care să ajute atât operatorii de rețea, cât și proiectanții pentru studii de soluție și de infrastructură electroenergetică să determine disponibilitatea rețelei, precum și să dimensioneze de o manieră optimă variantele de racordare și instalațiile utilizatorilor.</p> <p>Astfel, modelul digital de rețea transpus în coordonate GIS, (i) va prezenta de o manieră fidelă harta energetică, în condițiile fiecare element de rețea (eg. stâlpi, elementele constitutive ale stațiilor de transformare, dar și instalațiile utilizatorilor) va fi reprezentat pe baza coordonatelor STEREO 1970 și totodată, (ii) captează datele necesare realizării studiilor de soluție și dimensionării regimurilor de funcționare cu o granularitate ridicată.</p> <p>Mai mult, crearea modelului de rețea în format GIS și implicit parametrizarea elementelor de rețea într-un mediu comun de date va conduce la realizarea unor analize dinamice, respectiv la evaluarea comportamentului sistemului energetic în timp real sau într-un anumit interval de timp pentru a înțelege cum reacționează infrastructura electroenergetică la perturbări sau evenimente adverse, precum scurtcircuite, variații de încărcare sau defecțiuni ale echipamentelor.</p> <p>Acest tip de analiză se concentrează pe studierea fenomenelor tranzitorii și dinamice care apar în rețelele electrice, cum ar fi schimbările bruște de tensiune și curent, oscilațiile de putere și starea de echilibru a sistemului în timp real.</p> <p>Principalele aspecte ale analizei dinamice:</p> <p>Analiza tranzitorie: Această analiză se concentrează pe studiul schimbărilor bruște de tensiune și curent, care au loc în rețea în urma unor evenimente, precum închideri sau deschideri de comutatoare, scurtcircuite sau porniri și opriri ale generatoarelor. Aceste analize tranzitorii ajută la evaluarea impactului asupra stării sistemului energetic.</p> <p>Analiza de stabilizare: Analiza dinamică poate evalua capacitatea sistemului de a reveni la o stare de echilibru după perturbări și oscilații, ceea ce este crucial pentru asigurarea stabilității sistemului energetic.</p> <p>Analiza reacției la perturbări: Cu ajutorul analizei dinamice, se pot evalua variațiile de tensiune, curentul și puterea în rețea în timpul și după producerea unui eveniment perturbator, ceea ce ajută la identificarea problemelor potențiale și la dezvoltarea de strategii pentru gestionarea acestora.</p>	
--	--	--	--

		<p>Studiul oscilațiilor electromecanice: Aplicațiile de calcul a regimurilor de funcționare (eg. NEPLAN; PSS-E, DigSilent) pot astfel, analiza cu o acuratețe ridicată oscilațiile stabilității și controlului sistemului.</p> <p>Evaluarea impactului schimbărilor în rețea: Analiza dinamică poate fi folosită pentru a evalua impactul schimbărilor planificate sau evenimentelor nedorite asupra stării și funcționării rețelei electrice.</p> <p>În concluzie, vă rugăm să includeți acest mediu comun de date (geamănul digital al SEN) în metodologia de calcul a regimurilor de funcționare elaborată de către OTS. În acest sens, mediul comun de date va putea fi utilizat de către OTS/OD pentru stabilirea capacităților disponibile în RET/RED și totodată, pentru elaborarea studiului de soluție global, ceea ce asigură transparență totală atât în determinarea capacităților disponibile, cât și a lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice.</p>	
	Bilro Sunny	<p>Introducerea unui articol nou care sa interzica operatorilor de retea sa impuna sau sa perceapa tarife pentru lucrari de intarire deja efectuate sau achitate de alti producatori.</p> <p>În prezent unii operatorii de rețea impun tarife de întărire, chiar dacă lucrările de întărire respective au fost deja efectuate sau achitate de alți producători, practica care este vadit abuziva și incorectă, permitând operatorilor de rețea să obțină plata multiplă pentru aceiași lucrări și deturnând acest tarif de la scopul său.</p> <p>Mai mult, această practică generează o creștere nenecesară și nejustificată a presiunii și sarcinii financiare asupra producătorilor.</p> <p>Acest text trebuie aplicat și contractelor de racordare în vigoare.</p> <p>Se impune, așadar, introducerea unui nou articol care să prevadă ca “Operatorii de rețea nu pot impune sau percepe tarife de întărire sau orice alt cost pentru lucrările de întărire deja efectuate sau achitate de alți producători. Aceasta prevedere se aplică și contractelor de racordare în vigoare”.</p>	<p>Prevederile privind modalitatea de suportare de către utilizatori a cotei ce le revine pentru lucrări de întărire generale sunt cele prevăzute la art. 42 și 43 din Regulamentul de racordare, inclusiv prevederi privind restituirea de sume.</p> <p>Nu este necesară completarea propusă</p>
	PNE RO RWEA, RPIA	<p>Solicităm o clarificare oficială din partea ANRE cu privire la datele de intrare care trebuie transmise de către operatorii de rețea și considerate la realizarea unui studiu de soluție pentru racordarea unui loc de consum și/sau de producere nou, în special în ce măsură (și dacă) ar trebui să se ia în considerare locurile de consum și/sau de producere pentru care s-a depus o cerere de racordare, însă nu a fost avizat un studiu de soluție.</p> <p>În măsura în care se consideră astfel de locuri de consum și/sau de producere în cadrul datelor de intrare, vă rugăm să clarificați de asemenea care este momentul de la care un loc de consum și/sau de producere nou este considerat în datele de intrare pentru alte solicitări de racordare subsecvente (e.g. momentul la care operatorul de rețea comunică faptul că documentația depusă în cadrul cererii de racordare este completă, sau un alt moment).</p> <p>Considerăm că nu există suficientă claritate și transparență cu privire la aceste aspecte.</p> <p>În funcție de poziția pe care o veți transmite conform prezentei solicitări, vă rugăm să considerați de asemenea în ce măsură ar fi oportună includerea unor clarificări exprese în acest sens în reglementările aplicabile, pentru a asigura transparență și claritate pe acest aspect.</p>	<p>Datele pentru elaborarea studiilor nu fac obiectul reglementării. Operatorii au obligația de a pune la dispoziție toate datele și informațiile necesare realizării studiilor.</p>
	PNE RO RWEA, RPIA	<p>Având în vedere propunerile avansate din partea altor participanți în cadrul dezbaterii organizate de ANRE pe marginea Proiectului în data de 21 februarie 2024, în sensul că Proiectul ar trebui să prevadă anumite excepții pentru diferite categorii de utilizatori (e.g. UAT-uri; proiectele strategice de interes national), inclusiv de la prevederile privind rezervarea de capacitate prin mecanismul de licitație propus,</p>	<p>Excepțiile se pot acorda doar prin prevederi de legislație primară, nu se pot institui prin reglementări emise de ANRE</p>

		<p>sau cele privind obligativitatea constituirii unei garanții financiare, dorim să ne exprimăm încă odată opoziția fermă față de instituirea oricăror astfel de excepții, care ar crea un regim discriminatoriu numai pentru unii utilizatori și ar oferi un avantaj competitiv nejustificat altora.</p> <p>Indiferent de forma finală în care se va adopta Proiectul, considerăm că este absolut esențial ca orice măsuri care vor fi introduse / modificate prin acesta să se aplice în mod egal și nediscriminatoriu utilizatorilor aflați în situații similare, pentru a asigura un mediu competitiv echitabil.</p>	
	PPC Renewables	<p>1. Pentru a-și atinge scopul urmărit, metodologia privind alocarea capacității rețelei electrice pentru racordarea locurilor de producere a energiei electrice este necesar a fi implementată după o curățare a listelor de ATR emise de operatorii de rețea, astfel încât prețurile licitațiilor organizate de Transelectrica să fie reale și să nu asistăm la un blocaj în dezvoltarea capacităților de producție de energie electrică, indiferent de tehnologie. În lipsa unei eliminări a avizelor tehnice de racordare deja emise și care nu vor ajunge să se materializeze în proiecte de producere de energie electrică, întreaga piață de energie riscă să sufere distorsiuni, care se vor resimți în momentul în care utilizatorii ce au câștigat licitațiile vor pune în funcțiune capacitățile respective. Dacă prețurile de pornire a licitațiilor de alocare de capacitate de rețea nu sunt corecte, câștigătorii licitațiilor vor fi nevoiți să plătească un cost nerealist pentru dezvoltările suplimentare de rețea, costuri suplimentare ce le vor transfera în prețul de vânzare a energiei electrice produsă după ce vor pune în funcțiune centralele.</p> <p>2. Așa cum reiese din prevederile documentului supus consultării publice, se înțelege faptul că la data de 1 ianuarie 2025 participanții la mecanismul de alocare capacitate pe bază de licitații ce au câștigat o licitație, vor furniza și o garanție de 5% înainte de emiterea ATR-ului. Suntem de părere că solicitarea unei garanții înaintea de emiterea unui ATR este utilă și va rezolva problemele existente astăzi în piață. Însă, pentru ATR-urile ce vor fi emise în urma licitațiilor de capacitate, nu vedem o justificare în furnizarea unei garanții de 5% din valoarea ATR din moment ce utilizatorul va plăti în 4 luni de la semnarea contractului de alocare de capacitate întreaga dezvoltare de rețea. Constituirea unei garanții concomitent cu plata sumei prevăzută în contractul de alocare de capacitate este o povară nejustificată și constituie o barieră la intrarea pe piață a investitorilor în proiecte de producție de energie electrică.</p> <p>3. Planurile de dezvoltare ale operatorilor de rețea trebuie să aibă în vedere, în egală măsură, dezvoltarea pe bază de consum și integrarea producției de energie electrică, în special cea provenită din surse regenerabile. În acest sens Comisia Europeană a emis în noiembrie 2023 o comunicare prin care adresează un plan de acțiune pentru rețelele UE prin care se redefineste modul de dezvoltare a rețelelor electrice, o măsură vizată fiind investițiile anticipative. Cităm: “Pierderile socioeconomice în materie de bunăstare cauzate de întârzierea modernizării rețelei, care este necesară pentru racordarea surselor regenerabile de energie și a cererii flexibile, vor depăși frecvent costul inițial suplimentar al investițiilor anticipative. În plus, având în vedere durata lungă de viață a activelor rețelei, pot avea loc reduceri semnificative ale costurilor în viitor, atunci când investițiile actuale sunt realizate luând deja în considerare nevoile viitoare”. Astfel, facem un apel pe această cale ca ANRE să demareze implementarea acestui plan de acțiune și să asigure un proces de dezvoltare a rețelelor electrice echitabil față de toți utilizatorii. Această dezvoltare se va putea realiza într-o manieră sănătoasă doar prin co-participarea statului la toate lucrările, concept pe care nu îl regăsim în documentul supus dezbaterii publice.</p>	<p>Considerațiile transmise nu conțin propuneri și observații asupra textului supus reglementării supuse dezbaterii publice</p> <p>Masurile tranzitorii propuse vor contribui la eliminarea proiectelor neviabile, cu termene depășite</p> <p>Data a fost modificată la 1 ianuarie 2026.</p> <p>Costul capacității alocate și garanțiile sunt obligații diferite ale utilizatorilor</p> <p>Planurile de dezvoltare nu fac obiectul prezentei reglementări</p>

	Proton	<p>Avand in vedere ca puterea evacuata in sistem a unui producator se va licita, iar studiul global va garanta aceasta putere din punct de vedere al tuturor analizelor privind impactul asupra SEN (incadrarea in capacitatea retelei, scurtcircuite, stabilitati etc.) se vor mai efectua studii de solutie si daca da ce analize vor mai contine acestea? Modificarea ordinului 59/2013 ar trebuie sa fie facuta simultan cu celelalte ordine asupra carora are implicatii (102/2015, 74/2014 etc)</p> <p>Ar trebui stabilita clar de pe acum o Metodologie pentru efectuarea calculelor si determinarea puterii disponibile in retea, pentru a estima nivelul de complexitate al studiului global. Documentul ar trebui sa fie document de discutie si sa implice toti operatorii de retea asupra carora aceste calcule vor determina racordarea unor puteri evacuate cu implicatii in retelele acestora. In momentul de fata operatorii de retea au libertatea de a solicita analize suplimentare justificate de anumite conditii de retea.</p> <p>Puterea produsa de prosumatori cumulata pe statii si zone reduc consumul inregistrat in statii (pe zone) deci producatorii mari de peste 1 MW chiar daca obtin prin licitatie de ex 10 MW este posibil sa nu poata produce atat daca nu se tine cont de puterea produsa de prosumatori. Centralele fotovoltaice (sub si peste 1MW) vor produce in aceeasi perioada a zilei.</p> <p>In cazul in care studiul global determina ca se poate racorda o putere de X MW in statia Y in anumite conditii si daca dupa indeplinirea conditiilor si dupa punerea in functiune a centralei se constata ca sunt suprasarcini si producatorul nu poate fi racordat la retea cine suporta consecintele sau penalitatile pentru greseala produsa? Actuala modificare a ordinului 59/2013 trebuie sa tina cont si de aceasta situatie care poate crea probleme grave in retelele operatorilor.</p> <p>Va exista o perioada de tranzitie intre vechea si noua metodologie, in care utilizatorii au ATR si CR dar nu e sigur ca vor realiza aceste proiecte. Cat timp sunt valabile vor influenta studiul global si rezultatele acestuia. Si cei care liciteaza si merg pana la un anumit punct dar dupa renunta (chiar daca pierd garantia) vor influenta si vor avea consecinta asupra celorlalti.</p> <p>Fiecare tip de centrala (eoliana, fotovoltaica, bio..., stocare etc) au alt regim de functionare si se calculeaza la alte paliere de consum.</p> <p>In modificare ordinului nu se specifica nimic de Automatica de Limitare Operationala. Puterile disponibile rezultate in studiul global pot varia foarte mult in functie de prevederea sau nu a ALO.</p>	<p>Da, se fac studii de solutie pentru stabilirea solutiei de racordare individuale</p> <p>Elementele solicitate fac obiectul procedurii prevazute la art. 25 in metodologia de alocare</p> <p>Influenta prosumatorilor va fi modelata de operatorii de distributie prin datele de intrare pentru calcul, furnizate OTS</p> <p>Există prevederi tranzitorii</p> <p>Lucrările de dezvoltare suplimentare se referă la regimuri de funcționare care asigură evacuarea integrală puterii solicitate</p>
	Radu Pleșca avocat	<p>Cu titlu preliminar, îmi manifest interesul pentru prezentul demers prin prisma faptului că am asistat și asist clienți implicați în domeniul energiei regenerabile încă din anul 2009. Am putut observa încă din primul „val” regenerabil cum a fost modificată legislația relevantă și efectul (negativ) pe care l-a avut modificarea intempestivă a cadrului legal, fără a coordonare cu mediul de afaceri implicat în mod direct în domeniul energiei regenerabile.</p> <p>Având cunoașterea fenomenului în mod direct, pot afirma că o modificare bruscă a legislației și cu desconsiderarea stadiului proiectelor aflate în curs de autorizare nu poate duce decât la eliminare din piață a jucătorilor mici și independenți ce nu sunt susținuți neapărat de puterea financiară a unor corporații.</p>	

		<p>Mai jos punctez câteva aspecte cu potențiale implicații juridice ce pot naște litigii ulterioare între profesioniști, pe de o parte, și OTS/ODS, pe de altă parte, după cum urmează:</p> <p>1. Cu privire la necesitate constituirii unei garanții financiare în vederea emiterii unui aviz tehnic de racordare (când NU există lucrări de întărire) – art. 2, pct. 2, alin. (1)</p> <p>A. Propunerea din ordin nu face o distincție cu privire la cererile de racordare aflate în curs de avizare și cererile ce vor fi depuse la OTS/ODS după data de intrare în vigoare a ordinului ANRE. Astfel, neinclusiunea unei limitări precise în viitorul ordin ANRE care să excludă cererile aflate în curs de avizare, eventual cele pentru care s-a avizat un studiu de soluție, ar da posibilitatea interpretării în sensul că necesitatea depunerii garanțiilor ar fi aplicabilă și cererilor în curs de avizare. Or, potrivit principiului juridic tempus regit actum, o procedură începută în temeiul unui act juridic rămâne a fi guvernată până la finalizare de legea în vigoare la data începerii procedurii. ANRE poate lua în considerare o distincție între (i) cererile pentru care studiul de soluția a fost avizat, caz în care noile prevederi cu privire la garanții nu vor fi aplicabile, pe de o parte, și (ii) cererile de racordare pentru care nu s-a avizat un studiu de soluție, pe de altă parte.</p> <p>Propunere: ANRE trebuie să facă o distincție în sensul în care noua procedură de emiteră a ATR sub condiția constituirii garanțiilor să nu fie aplicabilă cererilor în curs de avizare, cu studiu de soluție avizate, chiar dacă cu ATR nemis.</p> <p>B. Constituirea garanției (SGB) de 5% analizată la modul tehnic prin prisma a două situații de racord: în stația OTS/ODS sau racord intrare-ieșire într-o linie a OTS/ODS. Dacă în ATR soluția este de realizarea unei celule noi, upgrade sistemul de protecții, SCADA, contorizare etc al sistemelor deja existente în stație OTS/ODS, va fi nevoie de o perioadă de timp pentru avizarea documentației tehnice de către OTS/ODS asociate acestor acțiuni. Separat, trebuie luat în calcul momentul la care OTS/ODS va permite efectuarea lucrărilor și testelor în stația respectivă, în funcție de planul de retrageri și altele asemenea. Or, perioadele necesare pentru asemenea proceduri NU sunt în controlul utilizatorului care a constituit garanția și se poate ajunge la nefinalizarea tuturor lucrărilor rezultate din ATR, fără culpa utilizatorului, dar cu consecința executării SGB. Aceeași situație apare și la racordul în linie la care lucrările asociate liniei/liniilor ca moment la care este permis a se efectua nu este în controlul investitorului.</p> <p>Propuneri:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Garanția ce trebuie constituită de utilizator trebuie să fie raportată și limitată la responsabilitatea utilizatorului, adică la realizarea instalației de utilizator. 2. Condiționarea/obligarea OTS/ODS de a permite efectuarea lucrărilor într-un anumit termen, prin raportare la termenele ce vor fi stabilite prin ATR. Rezultatul acestei propuneri este de a se stabili anumite termene limită și responsabilități în sarcina OTS/ODS. <p>Aceste propuneri vin să asigure faptul ca utilizatorul să nu aibă motive să se îndrepte împotriva OTS/ODS în cazul în care garanția este executată din motive ce nu țin de persoana utilizatorului.</p> <p>2. Garanția financiară pentru emiteră ATR se constituie înainte de emiteră ATR, iar garanția pentru cazul existenței necesității unor lucrări de întărire se constituie după emiteră ATR.</p>	<p>Nu se justifică o astfel de diferențiere. Toți utilizatorii pentru care nu s-a emis încă ATR vor constitui garanție</p> <p>Garanția financiară se constituie pentru instalația de racordare, nu pentru cea de utilizare. Termenele sunt cele prevăzute în contractul de racordare și sunt raportate la termenul PIF al instalației de utilizare</p>
--	--	---	--

			<p>Propunem că ANRE să ia în calcul fie (i) posibilitatea de a renunța la garanția calculată prin raportare la tariful de racordare, fie să analizeze în detaliu opțiunea ca această garanție să fie constituită până la semnarea contractului de racordare.</p> <p>Potrivit Regulamentului de racordare, ATR este oferta de racordare emisă de către OTS/ODS, ofertă care. Pentru procedurile în curs, se emite după o perioadă lungă ce presupune depunerea unui dosar de racordare, realizarea și avizarea unui studiu de soluție. În practică, aceste proceduri durează în medie 1 an. Mai mult, din momentul formulării cererii de emiterie a ATR durează și 6 luni pentru realizarea formalităților de către OTS. Astfel, cel puțin pentru procedurile în curs, condiționarea emiterii ofertei de racordare de plata unei garanții, pare a fi un pas care ar pune doi utilizatori în situații diferite și clar inechitabilă pentru utilizatorul ce deține un studiu de soluție avizat, fără ATR emis. Această propunere are ca scop eliminarea situațiilor în care utilizatorii s-ar îndrepta împotriva OTS/ODS pentru schimbarea regulilor în timpul procedurii începute sub imperiul unei legislații care nu necesita constituirea unei garanții pentru simplul fapt al emiterii ATR</p> <p>3. Stabilirea unei tranziții de la vechea procedură la noua procedură.</p> <p>Nu în ultimul rând, îndemnăm ANRE la analizarea unei proceduri de tranziție care să nu blocheze procedurile de racordare. Viitoare procedură se va baza pe niște analize preliminare ale rețelei ce vor trebui elaborate de către OTS/ODS, dar practica ne arată că operatorii de rețea nu dețin personal suficient pentru procedurile pentru care sunt responsabili potrivit legislației curente. În situația în care ar fi nevoie de noi proceduri, suntem foarte sceptici cu privire la posibilitatea OTS/ODS de a elabora direct analize de sistem, studii de rețele și organizare de proceduri.</p> <p>4. Delimitarea clară a cererilor de racordare pentru care va fi aplicabilă noua procedura de racordare.</p> <p>Subliniem necesitatea respectării principiului civil și constituțional al neaplicării retroactive a unor legi noi pentru situații sau prociuri demarate și dezvoltate civil sub imperativului unei alte legislații (i.e. principiul neretroactivității legii).</p> <p>În încheiere, subliniez că ordinul aflat în dezbatere publică necesită o analiză mult mai detaliată, iar finalitatea acestuia trebuie să ofere condiții rezonabile de acces în rețea nu doar entităților extrem de puternice financiar, ci și micilor operatori.</p>	
		<p>REB, RED, REM</p>	<p>În cele ce urmează, va supunem atenției câteva subiecte care necesita clarificari in contextul impactului prevederilor care vor fi introduse in cadrul de reglementare de noul proiect de ordin.</p> <p>Referitor la capacitatea disponibilă în RET/RED, considerăm necesară actualizarea Procedurii privind determinarea capacității disponibile în rețelele electrice pentru racordarea de noi instalații de producere a energiei electrice, aliniată la cerințele prezentei Metodologii de alocare capacitati. De asemenea, in ipotezele de calcul, este necesara luarea in considerare a prosumatorilor cu/fara evacuare care impacteaza rezultatele studiului global fata de data PIF a utilizatorilor.</p> <p>Pentru elaborarea studiului de solutie global propunem intocmirea de catre OTS impreuna cu OD a unei instructiuni care va avea la baza regulile stabilite prin Procedura de determinare a capacitatii disponibile si prin care vor fi definite urmatoarele:</p>	<p>Procedura va fi revizuită independent de prezentul ordin</p>

		<ul style="list-style-type: none"> •Modul de evaluare a duratei de realizare pentru fiecare lucrare in parte, in mod distinct, care sa tina cont de volumul de lucrari la nivel national, numarul de prestatori existenti pe piata ce pot realiza astfel de lucrari, etapizarea lucrarilor in functie de zona de retea in care sunt necesare in vederea corelarii executiei acestora cu programul de retrageri din exploatare a elementelor de retea din aceeasi zona. Totodata, termenul de realizare trebuie sa includa perioada de timp pentru obtinerea de avize si autorizatii necesare lucrarilor identificate; •Modalitatea in care valoarea totală estimată a lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei din zonele respective va avea in vedere evolutia pietei si a inflatiei in cele doua momente definitorii: momentul realizarii studiului si momentul promovarii efective a contractului de executie conform devizului general final; •Modul in care se vor regulariza costurile de executie la terminarea lucrarilor si alocarea diferentelor rezultate catre utilizatorii participanti la licitatii care suporta costurile, cu precadere in situatia in care valorile estimate vor fi mai mici decat valorile efectiv necesare realizarii lucrarilor; •Modul de determinare a capacitatii disponibile la Medie Tensiune, respectiv activitatile desfasurate de catre OTS pe de o parte, si de catre OD pe de alta parte, dat fiind faptul ca, în cazul producătorilor cu soluții de racordare la MT, pot rezulta lucrari suplimentare in rețeaua respectiva (crestere capacitate linii MT, amplificari trafo IT/MT, amplificarea grupurilor de tratare a neutrului, etc) fata de cele din rețeaua de IT si FIT. De asemenea, este necesara definirea criteriilor de alocare a lucrarilor din rețelele de MT avand in vedere faptul ca producatorii cu solutii de racordare la IT nu au impact asupra rețelei de MT, in timp ce utilizatorii racordati in MT pot avea impact in rețeaua de IT/FIT; •Modul de alocare a valorilor lucrarilor care implica lucrari la mai multi operatori de retea (ex: reconducatorare linie IT care apartine unui/unor OD, iar celulele de capat apartin OTS/altor OD). In acest context, costurile intregii lucrari vor fi definite prin devize generale distincte pe fiecare operator, avandu-se in vedere si prevederile privind penalitatile de intarziere; •Modul de gestionare a lucrarilor/costurilor in situatiile punctuale de mai sus in care, pentru o singura lucrare, sunt implicati mai multi operatori de retea si posibil utilizatori proprietari de instalatii electrice (executate pe tarif de racordare), instalatii care pot necesita inlocuirea echipamentelor existente cu alte echipamente cu capacitate marita (ex: inlocuirea reductorilor de curent si racordului la 110 kV); •Termenele de PIF ale utilizatorilor sa fie stabilite la finalizarea integrala a lucrarilor suplimentare de dezvoltare a rețelei, conform contractului de alocare. <p>Cu privire la eficienta lucrarilor suplimentare de dezvoltare a rețelei propunem stabilirea de catre autoritate a criteriilor si a algoritmului de evaluare a eficientei, in conditiile in care producatorii nu platesc tarif de distributie pentru energia evacuata.</p>	
--	--	--	--

Observații specifice

Art. 1 la Ordin: Metodologia privind alocarea capacității rețelei electrice pentru racordarea locurilor de producere a energiei electrice (Anexa nr. 1 la Ordin)

Art. 2	ACUE Delgaz Grid REM, REB, RED	(1) Prezenta metodologie se aplică în relațiile dintre operatorul de transport și de sistem, operatorii de distribuție și utilizatorii rețelei electrice care solicită alocare de capacitate în vederea racordării la rețelele electrice de interes public a locurilor de producere.	- Motivație ACUE: Considerăm important de clarificat dacă prezentele dispoziții se aplică anterior demarării procesului de racordare. Motivație Delgaz Grid: Solicitam clarificari din ce moment al procesului de racordare sau anterior demararii procesului de racordare se aplică	Prevederile metodologiei se aplică anterior demarării procesului de racordare. În baza capacității adjudecate în urma licitației și plății integrale pentru capacitatea alocată, aceasta devine capacitate rezervată în rețea în vederea racordării și viitorul utilizator poate depune cererea de racordare în conformitate cu prevederile Regulamentului de racordare. Lipsa plății integrale a
---------------	---	--	--	---

			<p>(2) În tot cuprinsul prezentei proceduri, prin sintagma ”loc de producere a energiei electrice” se înțelege, după caz, și ”loc de consum și de producere”.</p> <p>(3) Locurile de producere prevăzute la alin. (1) pot fi cu/fără instalații de stocare.</p>	<p>Motivație REB, RED, REM: Este necesara o clarificare: daca aceasta metodologie se aplica anterior demararii procesului de racordare.</p>	<p>capacității câștigate prin licitație conduce la pierderea acestuia, conform prevederilor art. 21 alin. (5) din metodologie și depunerea unei cereri de racordare nu mai are obiect.</p> <p>Se propune completarea art. 13 din Regulamentul de racordare cu o literă nouă, j¹), cu următorul cuprins:</p> <p><i>Art. 13. Cererea de racordare cuprinde cel puțin următoarele informații: (...)</i></p> <p><i>j¹) contractul de alocare, pentru locuri de producere/de consum și de producere cu puteri instalate ale capacităților de producere mai mari sau egale cu 5 MW</i></p>
Art. 2 alin. (4) nou	Engie		<p>(4) Sunt exceptate de la prevederile prezentei metodologii locurile de consum și producere a energiei electrice, dacă întreaga energie electrică produsă la locul de consum se utilizează la respectivul loc de consum.</p> <p>Motivație: apreciem că unitățile de producere a energiei care sunt racordate în instalația de utilizare a unui loc de consum și a căror producție este destinată exclusiv utilizării la respectivul loc de consum, fără injectare în rețeaua publică, nu ar trebui să faca obiectul metodologiei în discuție.</p>		<p>Nu se acceptă.</p> <p>Pentru capacitățile de producere a energiei electrice care se racordează în instalațiile de utilizare existente la un loc de consum, fără evacuarea puterii produse în rețea, nu este necesară alocare de capacitate în rețea</p>
Art. 2 alin. (4) nou	Next E		<p>Propunem includerea alineatului (4):</p> <p>(4) Participarea la sesiunile de licitație conform prezentei Metodologii este opțională iar utilizatorii, inclusiv în situația articolului 7 (1) (d) din Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, au posibilitatea de a își asuma costul lucrărilor de întărire a rețelelor sau de a implementa soluții de limitare operațională, dacă este cazul</p> <p>Motivație: pentru a se clarifica expre, în cadrul dispozițiilor generale ale Metodologia privind alocarea capacității rețelei electrice pentru racordarea locurilor de producere a energiei electrice faptul că participarea la licitații este opțională iar utilizatorii au posibilitatea de a opta în continuare pentru acoperirea costului lucrărilor de întărire sau implementarea unor limitări operaționale</p>		<p>Nu se acceptă.</p> <p>Participarea nu este opțională. Pentru racordare, utilizatorii locurilor de producere/consum și de producere, cu puteri instalate ale capacităților de producere mai mari sau egale cu 5 MW, trebuie sa participe la licitatii in vederea alocarii (rezervării) de capacitate în rețea. La art. 7 alin. (2) în ordin este prevăzut că se abrogă prevederile din Regulamentul de racordare referitoare la limitare operațională pentru această categorie de utilizatori.</p> <p>La art. 24 din metodologie este prevăzut că utilizatorul suportă costul lucrărilor de întărire specifice, stabilite prin avizul tehnic de racordare</p>

Art. 3 alin. (2) lit. b)	DEER	b) cerere de alocare – cererea unui participant la licitație pentru a i se aloca o cantitate din capacitatea disponibilă a rețelei electrice, exprimată în MW, pentru un anumit an din perioada de alocare, solicitat de utilizator pentru punerea în funcțiune	b) cerere de alocare – cererea unui participant la licitație pentru a i se aloca o cantitate din capacitatea disponibilă a rețelei electrice, exprimată în MW, pentru un anumit an din perioada de alocare, solicitat de utilizator pentru estimarea punerii în funcțiune; Motivație: Nu se poate sti la momentul cererii cu certitudine anul PIF	Nu se acceptă. Lucrările suplimentare de dezvoltare se stabilesc în funcție de anul solicitat de utilizator pentru punerea în funcțiune a instalației de utilizare
Art. 3 alin. (2) lit. d)	DEER	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;	- Motivație: Corelare cu definiția lucrărilor de întarire, având în vedere că lucrările de întarire nu fac obiectul acestui ordin – art 24; nu trebuie excluse lucrările din PD având în vedere că acesta este revizibil la cel mult 2 ani; trebuie să se identifice toate lucrările necesare	Nicio propunere Se referă la lucrări suplimentare celor din planurile de dezvoltare ale operatorilor de rețea
Art. 3 alin. (2) lit. d)	Ene Claudiu Ștefan Cabinet Avocat	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;	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 pcele prevăzute în planurile de dezvoltare ale operatorilor de rețea publicate până la data licitației; Motivație: -	Nu se acceptă. Se iau în considerare planurile de dezvoltare aprobate, în vigoare la data stabilirii capacității disponibile în rețea
Art. 3 alin. (2) lit. d)	ACUE	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;	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; Motivație: Planurile de dezvoltare se revizuiesc la 2 ani, cu posibilitate de revizie la un an; fiind dinamice, nu pot fi considerate de referință.	Nu se acceptă. Lucrările respective sunt altele decât cele prevăzute în planurile de dezvoltare ale operatorilor de rețea Se iau în considerare planurile de dezvoltare aprobate, în vigoare la data stabilirii capacității disponibile în rețea
Art. 3 alin. (2) lit. e)	OMV Petrom	e) perioada de alocare – perioadă de 10 ani, începând cu anul al doilea după anul desfășurării licitației	- Propunem ca perioada de alocare să fie flexibilă în conformitate cu nevoile fiecărui proiect și să nu fie limitată la 10 ani	Nicio propunere Fiecare participant la licitație alege un an din perioada de 10 ani, care începe din anul al doilea după anul în care se desfășoară licitația, în care va pune în funcțiune locul de producere pentru care solicită alocare de capacitate
Art. 3 alin. (2) lit. g)	ACUE REB, RED, REM, DEER	g) preț de pornire a licitației - prețul calculat ca fiind raportul dintre valoarea lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice și capacitatea totală aferentă cererilor de alocare	g) preț de pornire a licitației - prețul calculat ca fiind raportul dintre valoarea totală estimată a lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice, din care a fost exclusă valoarea eficientă din punct	Se acceptă parțial, cu reformulare, astfel: <i>preț de pornire a licitației - prețul calculat ca fiind raportul dintre valoarea totală estimată a lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice și</i>

		dintr-un an din perioada de alocare, exprimată în MW.	de vedere economic, dar la care a fost adăugată valoarea studiului de soluție global și capacitatea totală aferentă cererilor de alocare dintr-un an din perioada de alocare, exprimată în MW. Motivație: Pentru aliniere cu prevederile art 12 alin (4), implicit art.11 alin.(3). Suplimentar DEER: Pe zone definite cf 137, sau total ?	<i>capacitatea totală disponibilă a rețelelor care include lucrările suplimentare de dezvoltare a rețelelor electrice dintr-un an din perioada de alocare, exprimată în MW.</i> Potrivit prevederilor art. 11 alin. (3) din metodologie, valoarea totală estimată a lucrărilor suplimentare de dezvoltare utilizată în calcul este o valoare care nu conține partea eficientă din punct de vedere economic.
Art. 3 alin. (2) lit. g)	ACUE	g) preț de pornire a licitației - prețul calculat ca fiind raportul dintre valoarea lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice și capacitatea totală aferentă cererilor de alocare dintr-un an din perioada de alocare, exprimată în MW.	g) preț de pornire a licitației - prețul calculat ca fiind raportul dintre valoarea lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice pe zonele definite în Ordinul ANRE nr. 137 și capacitatea totală aferentă cererilor de alocare dintr-un an din perioada de alocare, exprimată în MW. Motivație: pentru claritate	Nu se acceptă Nu e necesară completarea. Potrivit prevederilor art. 4 din metodologie, licitațiile se desfășoară pe fiecare zonă de rețea stabilită în conformitate cu prevederile <i>Procedurii privind determinarea capacității disponibile în rețelele electrice pentru racordarea de noi instalații de producere a energiei electrice</i> , aprobate prin Ordinul ANRE nr. 137/2021. Așadar, și prețul de pornire a licitației se va calcula pentru fiecare zonă de rețea definită în procedură Se reformulează astfel: <i>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 care include lucrările suplimentare de dezvoltare a rețelelor electrice dintr-un an din perioada de alocare, exprimată în MW.</i>
Art. 3 alin. (2) lit. g)	Transelectrica	g) preț de pornire a licitației - prețul calculat ca fiind raportul dintre valoarea lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice și capacitatea totală aferentă cererilor de alocare dintr-un an din perioada de alocare, exprimată în MW.	preț de pornire a licitației - prețul calculat ca fiind raportul dintre valoarea lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice și capacitatea totală aferentă cererilor de alocare disponibilă a rețelelor care include lucrările suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice dintr-un an din perioada de alocare, exprimată în MW. Motivație: Modul de calcul al pretului de pornire a licitației are ca scop asigurarea acoperirii costurilor cu lucrările suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice stabilite în cadrul studiului de soluție global. Având în vedere că este posibil ca în anumiți ani capacitatea disponibilă a rețelei, care include lucrările de întărire suplimentare, să fie diferită de capacitatea totală aferentă cererilor de alocare (din	Se acceptă, cu reformulare, astfel: <i>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 care include lucrările suplimentare de dezvoltare a rețelelor electrice dintr-un an din perioada de alocare, exprimată în MW.</i>

				cauza imposibilității obiective a stabilirii de lucrări de întărire a rețelelor al căror rezultat să fie o traiectorie multianuală a capacității disponibile perfect egală cu traiectoria capacității solicitate la nivelul fiecarui an), prețul de pornire ar trebui calculat prin raportarea valorii lucrărilor de întărire suplimentare la capacitatea disponibilă a rețelei care este efectiv scoasă la licitație pentru fiecare an din perioada de alocare	
Art. 4 alin. (1) și (2)	ACUE	<p>(1) 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 1 MW, pentru care au fost depuse cereri de alocare.</p> <p>(2) Licitațiile se realizează pe zonele de rețea stabilite de OTS în conformitate cu prevederile Procedurii privind determinarea capacității disponibile în rețelele electrice pentru racordarea de noi instalații de producere a energiei electrice, aprobate prin ordin al președintelui ANRE, în vigoare.</p>	<p>(1) Licitațiile se desfășoară în vederea alocării capacității disponibile în RET și în RED la nivelul de tensiune de 110 kV și MT (bara colectoare medie tensiune stații transformare), pentru racordarea locurilor de producere pentru care se solicită o putere aprobată pentru evacuare în rețea mai mare sau egală cu 1 MW, pentru care au fost depuse cereri de alocare.</p> <p>(2) Licitațiile se realizează pe zonele de rețea stabilite de OTS în conformitate cu prevederile Procedurii privind determinarea capacității disponibile în rețelele electrice pentru racordarea de noi instalații de producere a energiei electrice, aprobate prin ordin al președintelui ANRE, în vigoare și OD, conform reglementărilor în vigoare. Motivație: Având în vedere complexitatea studiului de soluție global, Transelectrica, împreună cu OD, au agreat simplificarea acestuia prin modelarea RET, RED 110 kV și MT (doar Trafo 110/MT și Barele colectoare MT).</p>	<p>Se acceptă observația la alin. (1), cu reformulare, și se include la art. 5. Se modifică puterea instalată, de la 1 MW la 5 MW</p> <p>(1) 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 1 5 MW, pentru care au fost depuse cereri de alocare.</p> <p>Nu se acceptă propunerea de la alin. (2) Se vor utiliza deja zonele definite în procedura aprobată prin Ordinul ANRE nr. 137/2021, care va fi extinsă pentru elementele de la MT</p>	
Art. 4 alin. (3)	DEER	OTS dezvoltă și administrează platforma pentru licitații în vederea alocării capacității disponibile a rețelei electrice și organizează activitatea pentru alocarea capacității rețelei electrice în conformitate cu prevederile prezentei metodologii.	- Motivație: Exclusiv OTS, sau exista posibilitatea de a primi și OD responsabilități în administrarea ei?	Nicio propunere Platforma se dezvoltă și se administrează de OTS	
Art. 4 alin. (4)	OMV Petrom	Licitațiile se organizează anual, pentru perioada de alocare care începe cu anul al doilea după anul licitației	- Propunem ca licitațiile să se organizeze de două ori pe an pentru a crește șansele de racordare a capacităților noi de producere a energiei electrice.	Nu se acceptă. Propunerea ar putea fi avută în vedere pentru implementare după o perioadă de aplicare a prevederilor metodologiei cu organizare anuală a licitațiilor	

	Art. 5	Delgaz Grid	<p>(1) Capacitatea disponibilă în RET, care nu include lucrări suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice, se determină pentru fiecare zonă de rețea.</p> <p>(2) Capacitatea disponibilă în RED, care nu include lucrări suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice, se determină, separat pentru fiecare zonă de concesiune/de activitate a OD, pentru fiecare zonă de rețea, la nivelul de 110 kV și la MT.</p> <p>(3) 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.</p> <p>(4) Toți OD au obligația de a furniza OTS, la termenele stabilite în procedura prevăzută la alin. (3), datele și informațiile referitoare RED de 110 kV și MT, necesare OTS pentru îndeplinirea responsabilității cu privire la determinarea capacității disponibile în RED la nivelul de tensiune de 110 kV și de MT.</p>	<p>-</p> <p>Motivație: Necesari de actualizat Procedura privind determinarea capacității disponibile în rețelele electrice pentru racordarea de noi instalații de producere a energiei electrice, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 137/2021 necesită actualizare</p> <p>(2) clarificări privind cererile de participare la calcul – cererile depuse, cele cu SF aprobat Trans+DSO, ATR emis, Contracte de racordare semnate</p>	<p>Nicio propunere</p> <p>Procedura privind determinarea capacității disponibile în rețelele electrice pentru racordarea de noi instalații de producere a energiei electrice, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 137/2021 necesită actualizare</p> <p>Alin. (3) și (4) se completează astfel:</p> <p>(3) <i>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:</i></p> <p><i>a) avize tehnice de racordare și contracte de racordare încheiate, fără lucrări de întărire;</i></p> <p><i>b) contracte de racordare a locurilor de producere/de consum și de producere, care prevăd lucrări de întărire realizate;</i></p> <p><i>c) locuri de consum și de producere puse în funcțiune.</i></p> <p>(4) <i>Toți OD au obligația de a furniza OTS, la termenele stabilite în procedura prevăzută la alin. (3), datele și informațiile referitoare RED de 110 kV și MT, până la barele de MT ale stațiilor transformare, necesare OTS pentru îndeplinirea responsabilității cu privire la determinarea capacității disponibile în RED la nivelul de tensiune de 110 kV și de MT.</i></p>
	Art. 5	DEER	<p>(1) Capacitatea disponibilă în RET, care nu include lucrări suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice, se determină pentru fiecare zonă de rețea.</p> <p>(2) Capacitatea disponibilă în RED, care nu include lucrări suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice, se determină, separat pentru fiecare zonă de concesiune/de activitate a OD, pentru fiecare zonă de rețea, la nivelul de 110 kV și la MT.</p>	<p>(1) –</p> <p>Motivație: Corelare cu Procedura privind determinarea capacităților disponibile în rețelele electrice pentru racordarea de noi instalații de producere a energiei electrice, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 137/2021 necesită actualizare</p> <p>(2) –</p> <p>Motivație: clarificări privind lucrările suplimentare de dezvoltare a RET propunem să se considere cele cu SF aprobat, contract de execuție semnat, cu PIF în anul N+1</p> <p>Cum se va determina la MT? Pentru cei cu soluții de racordare la MT - pot fi constrângeri de rețeaua MT, trafo IT/MT și rețeaua IT (sau doar unele dintre acestea).</p>	<p>Nicio propunere</p> <p>Procedura privind determinarea capacității disponibile în rețelele electrice pentru racordarea de noi instalații de producere a energiei electrice, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 137/2021 necesită actualizare.</p> <p>Alin. (3) și (4) se completează astfel:</p> <p>(3) <i>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</i></p>

		<p>(3) 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.</p> <p>(4) Toți OD au obligația de a furniza OTS, la termenele stabilite în procedura prevăzută la alin. (3), datele și informațiile referitoare RED de 110 kV și MT, necesare OTS pentru îndeplinirea responsabilității cu privire la determinarea capacității disponibile în RED la nivelul de tensiune de 110 kV și de MT.</p>	<p>Nu s-au transmis date de MT pana acum.</p> <p>(3) - Motivație: Procedura la care face trimitere la alin. (3) a fost aprobată prin Ordinul ANRE nr. 137/2021 și se aplică doar capacitățile disponibile în rețelele electrice de transport și în rețelele electrice de distribuție la nivelul de tensiune de 110 kV, nu și celor de MT.</p> <p>De clarificat daca include si nivelul MT. Datele transmise de OD pentru calcul sunt suficiente pentru a determina capacitatea disponibila la MT? Lucrarile din MT se prevad in ATR ca lucrari de intarire?</p> <p>Nu pare echitabil pentru utilizatorii din MT care vor achita si licitatia care presupune un efect in IT si lucrari de intarire in MT.</p> <p>(4) – Motivație: Se solicita informatii despre ATR, CR fara PIF si fara lucrari de intarire prevazute in ATR. Nu contribuie si racordarile cu intariri la calculele de capacitate disponibila?</p>	<p><i>racordarea de noi instalații de producere a energiei electrice, aprobată prin ordin al președintelui ANRE, în vigoare, cu luarea în considerare a următoarelor:</i></p> <p><i>a) avize tehnice de racordare și contracte de racordare încheiate, fără lucrări de întărire;</i></p> <p><i>b) contracte de racordare a locurilor de producere/de consum și de producere, care prevăd lucrări de întărire realizate;</i></p> <p><i>c) locuri de consum și de producere puse în funcțiune.</i></p> <p><i>(4) Toți OD au obligația de a furniza OTS, la termenele stabilite în procedura prevăzută la alin. (3), datele și informațiile referitoare RED de 110 kV și MT, până la barele de MT ale stațiilor transformare. necesare OTS pentru îndeplinirea responsabilității cu privire la determinarea capacității disponibile în RED la nivelul de tensiune de 110 kV și de MT.</i></p>
Art. 5	Transelectrica	<p>(1) Capacitatea disponibilă în RET, care nu include lucrări suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice, se determină pentru fiecare zonă de rețea.</p> <p>(2) Capacitatea disponibilă în RED, care nu include lucrări suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice, se determină, separat pentru fiecare zonă de concesiune/de activitate a OD, pentru fiecare zonă de rețea, la nivelul de 110 kV și la MT.</p> <p>(3) 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.</p> <p>(4) Toți OD au obligația de a furniza OTS, la termenele stabilite în procedura prevăzută la alin. (3), datele și informațiile referitoare RED de 110 kV și MT, necesare OTS pentru îndeplinirea</p>	<p>(1) Capacitatea disponibilă în RET, care nu include lucrări suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice, se determină pentru fiecare zonă de rețea.</p> <p>(2) Capacitatea disponibilă în RED, care nu include lucrări suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice, se determină, separat pentru fiecare zonă de concesiune/de activitate a OD, pentru fiecare zonă de rețea, la nivelul de 110 kV și la MT.</p> <p>(3) 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.</p> <p>(4) Toți OD au obligația de a furniza OTS, la termenele stabilite în procedura prevăzută la alin. (3), datele și informațiile referitoare RED de 110 kV și MT, necesare OTS pentru îndeplinirea responsabilității cu privire la determinarea</p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Se propune completarea alin. (3) și (4) astfel:</p> <p><i>(3) 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:</i></p> <p><i>a) avize tehnice de racordare și contracte de racordare încheiate, fără lucrări de întărire;</i></p> <p><i>b) contracte de racordare a locurilor de producere/de consum și de producere, care prevăd lucrări de întărire realizate;</i></p> <p><i>c) locuri de consum și de producere puse în funcțiune.</i></p> <p><i>(4) Toți OD au obligația de a furniza OTS, la termenele stabilite în procedura prevăzută la alin. (3), datele și informațiile referitoare RED de 110 kV și MT, până la barele de MT ale stațiilor transformare. necesare OTS pentru îndeplinirea responsabilității cu</i></p>

			responsabilității cu privire la determinarea capacității disponibile în RED la nivelul de tensiune de 110 kV și de MT.	capacității disponibile în RED la nivelul de tensiune de 110 kV și de MT. (5) Pentru nivelul de tensiune MT din cadrul RED, OD determină capacitatea disponibilă. Motivație: Propunem eliminarea nivelului Medie Tensiune din obligația OTS de a realiza calculele necesare pentru determinarea capacității disponibile a rețelelor pentru racordarea de centrale noi. Precizăm că Procedura privind determinarea capacității disponibile în rețelele electrice pentru racordarea de noi instalații de producere a energiei electrice, aprobată prin ordin ANRE, aflată în vigoare, prevede că OTS determină capacității disponibile în rețeaua electrică de transport și în rețelele electrice de distribuție de 110 kV. CNTEE Tranelectrica SA nu deține date de intrare și modele de calcul cu privire la funcționarea rețelelor electrice de Medie Tensiune. În plus, calculele pentru siguranța în funcționare sunt realizate de operatorii de distribuție pentru rețeaua electrică de Medie Tensiune. Este necesar ca determinarea capacității de racordare pentru rețeaua de Medie Tensiune să fie realizată de operatorii de distribuție	<i>privire la determinarea capacității disponibile în RED la nivelul de tensiune de 110 kV și de MT.</i>
Art. 5 alin. (4)	ACUE	(4) Toți OD au obligația de a furniza OTS, la termenele stabilite în procedura prevăzută la alin. (3), datele și informațiile referitoare RED de 110 kV și MT, necesare OTS pentru îndeplinirea responsabilității cu privire la determinarea capacității disponibile în RED la nivelul de tensiune de 110 kV și de MT.	4) Toți OD au obligația de a furniza OTS, la termenele stabilite în procedura prevăzută la alin. (3), datele și informațiile referitoare RED de 110 kV și MT (la bara colectoare medie tensiune a stației de transformare) , necesare OTS pentru îndeplinirea responsabilității cu privire la determinarea capacității disponibile în RED la nivelul de tensiune de 110 kV și de MT (la bara colectoare medie tensiune a stației de transformare). Motivație: Având în vedere complexitatea studiului de soluție global, Tranelectrica, împreună cu OD au agreat simplificarea acestuia prin modelarea RET, RED 110 kV și MT (doar Trafo 110/MT și Barele colectoare MT)	Se acceptă cu reformulare, astfel: <i>(4) Toți OD au obligația de a furniza OTS, la termenele stabilite în procedura prevăzută la alin. (3), datele și informațiile referitoare RED de 110 kV și MT, până la barele de MT ale stațiilor transformare, necesare OTS pentru îndeplinirea responsabilității cu privire la determinarea capacității disponibile în RED la nivelul de tensiune de 110 kV și de MT.</i>	
Art. 6	DEER	Până la data de 15 ianuarie în Anul N OTS publică pe pagina proprie de internet capacitățile disponibile ale rețelei electrice, stabilite în conformitate cu prevederile art. 5 alin. (1) și (2),	- Motivație: Sunt necesare clarificări	Nicio propunere Nu sunt indicate neclaritățile	

			începând cu Anul N+2, pentru fiecare an din perioada de alocare și pentru fiecare din zonele de rețea stabilite în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (2).		
Art. 7 alin. (1)	OMV Petrom	(1) În perioada 16 ianuarie – 28 sau 29 februarie, după caz, a Anului N, utilizatorii rețelei electrice depun cereri pentru alocare de capacitate pentru un anumit an din perioada de alocare și o anumită zonă în care se dorește racordarea.	- Propunem prelungirea termenului până la 31 martie , din același motiv menționat la pct.3. (nota: pentru a crește șansele de racordare a capacităților noi de producere a energiei electrice)	Nu se acceptă. Prelungirea termenului ar afecta perioada necesară elaborării studiului de soluție global, precum și termenele de realizare a celorlalte activități, inclusiv încheierea contractelor de alocare și plata capacităților adjudecate După o perioadă de aplicare a prevederilor metodologiei, s-ar putea efectua o evaluare a posibilității decalării termenului final de depunere a cererilor de alocare de capacitate	
Art. 7 alin. (3)	Ene Claudiu Ștefan Cabinet Avocat	Anul solicitat pentru alocarea de capacitate corespunde anului punerii în funcțiune a instalațiilor de utilizare de la locul de producere.	Anul solicitat pentru alocarea de capacitate corespunde anului estimării punerii în funcțiune a instalațiilor de utilizare de la locul de producere Motivație: - Ce se întâmplă dacă există întâzieri?	Nu se acceptă Data stabilită pentru punerea în funcțiune determină evaluarea necesarului de lucrări suplimentare de dezvoltare Atât utilizatorul cât și operatorul de rețea sunt responsabilizați prin contractul de alocare pentru realizarea la termen a lucrărilor necesare (PIF obiectiv, respectiv lucrări suplimentare de dezvoltare)	
Art. 8 alin. (1) lit. c)	Ene Claudiu Ștefan Cabinet Avocat	data punerii sub tensiune a instalațiilor de utilizare de la locul de producere;	data estimării punerii sub tensiune a instalațiilor de utilizare de la locul de producere;	Nu se acceptă Data stabilită pentru punerea în funcțiune determină evaluarea necesarului de lucrări suplimentare de dezvoltare	
Art.8 alin. (1) lit. i) nouă	ACUE DEO	Cererea pentru alocare de capacitate conține cel puțin următoarele documente și informații: a) datele de identificare a locului de producere; b) datele de identificare a utilizatorului, respectiv denumirea și adresa sediului societății, reprezentantul legal al societății, persoana/persoane de contact, date de contact, cont bancar cu precizarea explicită a codului IBAN, băncii, sucursalei; c) data punerii sub tensiune a instalațiilor de utilizare de la locul de producere; d) puterea instalată totală a instalațiilor de la locul de producere; e) capacitatea solicitată pentru alocare în vederea racordării;	La alineatul 1, după lit. h), se adaugă o literă nouă, i), cu următorul conținut: i) ATR emis, dacă este cazul Motivație ACUE: Considerăm necesară introducerea acestei litere, care să prevadă situația în care ATR-ul a fost deja emis. Motivație DEO: Propunem ca metodologia să se aplice și pentru toți utilizatorii care nu au încheiat contracte de racordare la data intrării în vigoare a acesteia. În cazul în care acest lucru nu este posibil, având în vedere existența Avizelor Tehnice de Racordare în termen de valabilitate cu anumite condiții legate de tariful de racordare, lucrările de întârziere rețea generale, etc valabile la data emiterii acestora, este	Nu se acceptă. Alocarea de capacitate este un proces care se derulează anterior celui de racordare, așadar nu poate exista un aviz tehnic de racordare deja emis deoarece o alocare de capacitate nu mai are obiect Se propune completarea art. 13 și art. 26 din Regulamentul de racordare astfel: <i>Art. 13. Cererea de racordare cuprinde cel puțin următoarele informații: (...)</i> <i>j!) contractul de alocare, pentru locuri de producere/de consum și de producere cu puteri instalate ale capacităților de producere mai mari sau egale cu 5 MW;</i>	

		<p>f) zona de rețea unde se solicită alocarea,</p> <p>g) zona geografică unde va fi amplasat locul de producere;</p> <p>h) certificatul constatator eliberat de registrul comerțului cu cel mult 30 de zile înainte de data depunerii cererii.</p>	<p>necesar a se modifica prevederile Ordinului ANRE nr.137/2021 cu privire la definirea capacității disponibile. În acest caz capacitatea disponibilă se determină cu luarea în calcul a tuturor ATR-urilor aflate în diferite etape ale procesului de racordare, indiferent dacă au sau nu lucrări de întărire generale.</p>	<p>.....</p> <p><i>Art. 26 alin. (3¹) 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 din contractul de alocare de capacitate.</i></p>
Art. 8 alin. (1)	DEER	<p>Cererea pentru alocare de capacitate conține cel puțin următoarele documente și informații:</p> <p>a) datele de identificare a locului de producere;</p> <p>b) datele de identificare a utilizatorului, respectiv denumirea și adresa sediului societății, reprezentantul legal al societății, persoana/persoane de contact, date de contact, cont bancar cu precizarea explicită a codului IBAN, băncii, sucursalei;</p> <p>c) data punerii sub tensiune a instalațiilor de utilizare de la locul de producere;</p> <p>d) puterea instalată totală a instalațiilor de la locul de producere;</p> <p>e) capacitatea solicitată pentru alocare în vederea racordării;</p> <p>f) zona de rețea unde se solicită alocarea,</p> <p>g) zona geografică unde va fi amplasat locul de producere;</p> <p>h) certificatul constatator eliberat de registrul comerțului cu cel mult 30 de zile înainte de data depunerii cererii.</p>	<p>Cererea pentru alocare de capacitate conține cel puțin următoarele documente și informații:</p> <p>a) datele de identificare a viitorului loc de producere, respectiv extrasul de carte funciară pentru terenul pe care se va amplasa obiectivul aferent locului de producere, în copie; Motivație: Pentru identificarea amplasamentului viitorului obiectiv de producere</p> <p>b) datele de identificare a utilizatorului, respectiv denumirea și adresa sediului societății, reprezentantul legal al societății, persoana/persoane de contact, date de contact, cont bancar cu precizarea explicită a codului IBAN, băncii, sucursalei;</p> <p>c) data estimată pentru punerea sub tensiune a instalațiilor de utilizare de la locul de producere;</p> <p>d) puterea instalată totală a instalațiilor de la locul de producere;</p> <p>e) capacitatea solicitată pentru alocare în vederea racordării;</p> <p>f) zona de rețea unde se solicită alocarea,</p> <p>g) zona geografică unde va fi amplasat locul de producere;</p> <p>h) certificatul constatator eliberat de registrul comerțului cu cel mult 30 de zile înainte de data depunerii cererii.</p> <p>La alineatul 1, după lit. h), se adaugă o literă nouă, i), cu următorul conținut: i) ATR emis, dacă este cazul Motivație: Considerăm necesară introducerea acestei litere, care să prevadă situația în care ATR-ul a fost deja emis.</p>	<p>a) Nu se acceptă Extrasul de carte funciară se prezintă ca document anexat cererii de racordare, etapă ulterioară încheierii contractului de alocare de capacitate</p> <p>c) Nu se acceptă. Termenul de punere în funcțiune a instalației de producere a energiei electrice influențează necesarul de lucrări suplimentare de dezvoltare</p> <p>i) Nu se acceptă. Nu poate fi cazul. Etapa emiterii ATR este ulterioară încheierii contractului de alocare de capacitate și depunerii cererii de racordare în baza capacității adjudicate și plătite</p>

					<p>Se propune completarea art. 13 și art. 26 din Regulamentul de racordare astfel:</p> <p><i>Art. 13. Cererea de racordare cuprinde cel puțin următoarele informații: (...)</i></p> <p><i>j¹) contractul de alocare, pentru locuri de producere/de consum și de producere cu puteri instalate ale capacităților de producere mai mari sau egale cu 5 MW;</i></p> <p>.....</p> <p><i>Art. 26 alin. (3¹) 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 din contractul de alocare de capacitate.</i></p>
	Art. 8 alin. (1) lit. g)	ACUE	(1) Cererea pentru alocare de capacitate conține cel puțin următoarele documente și informații: (...) g) zona geografică unde va fi amplasat locul de producere.	(1) Cererea pentru alocare de capacitate conține cel puțin următoarele documente și informații: (...) g) zona geografică unde va fi amplasat locul de producere, cu indicarea coordonatelor în format stereo 70; Motivație: În vederea determinării corecte a punctului optim de racordare și a lucrărilor de întărire/dezvoltare RED/RET a capacității de producție, sunt necesare coordonatele în format stereo 70 aferente terenului pe care se amplasează noua capacitate energetică	Se acceptă
	Art. 8 alin. (3)	PPC Renewables	Cererea pentru alocarea de capacitate constituie cerere de înregistrare la licitație și la platforma de licitație.	- Solicitare: Vă rugăm să furnizați completări referitoare la implicațiile pe care le poate avea o cerere depusă și a cărui utilizator nu va furniza garanția de 1% pentru a intra în procesul de licitație. Aceleași completări sunt necesare și pentru utilizatorii care vor intra în procesul de licitație, dar nu vor semna contractul de alocare de capacitate în caz de câștigare a capacității. În ambele situații cererea de alocare de capacitate va influența necesarul de lucrări suplimentare de dezvoltare a rețelei precum și prețul de pornire a licitației.	Nicio propunere Referitor la garanția de participare de 1%, în cazul în care aceasta nu este depusă, utilizatorul respectiv nu primește de la OTS datele de acces la platformă, potrivit prevederilor de la art. 12 alin. (8). Neparticiparea la licitație implică o cerere mai mică, respectiv o capacitate disponibilă pentru alocare suplimentară, care fie se alocă în anul respectiv, fie se ia în considerare în vederea alocării în anul următor, conform prevederilor art. 15 -18 În cazul nesemnării contractului de alocare, solicitantul va pierde garanția de participare la licitație, potrivit prevederilor art. 12 alin. (10). Utilizatorul pierde capacitatea alocată, care devine

				disponibilă pentru următorul an de aplicare a mecanismului.
Art. 9 alin. (1) și (4)	ACUE Delgaz Grid REB, RED, REM, DEER	<p>(1) În termen de trei zile lucrătoare de la data depunerii cererii, operatorii de rețea verifică informațiile și documentele furnizate împreună cu cererea pentru alocare de capacitate depusă.</p> <p>....</p> <p>(4) În termen de două zile lucrătoare de la data înregistrării cererii pentru alocare de capacitate și a documentației complete, operatorul de rețea confirmă utilizatorului înregistrarea la licitație și despre faptul că datele necesare vor fi încărcate în platforma pentru alocare de capacitate.</p>	<p>(1) În termen de trei—5 zile lucrătoare de la data depunerii cererii, operatorii de rețea verifică informațiile și documentele furnizate împreună cu cererea pentru alocare de capacitate depusă.</p> <p>.....</p> <p>(4) În termen de două zile lucrătoare de la data înregistrării documentației complete aferente cererii pentru alocare de capacitate și a documentației complete, operatorul de rețea confirmă utilizatorului înregistrarea la licitație și despre faptul că datele necesare vor fi încărcate în platforma pentru alocare de capacitate, prin corespondență electronică.</p> <p>Motivație ACUE: Metodologia stabilește termene pe ore, zile, luni și ani, în unele articole termenele fiind exprimate doar în cifre, în altele doar în litere, în altele atât în cifre, cât și în litere. Pentru coerența reglementării este necesară o exprimare unitară, identică, a tuturor termenelor. Având în vedere că normele de tehnică legislativă permit exprimarea doar în cifre a termenelor, propunem adoptarea acestei variante în tot cuprinsul Metodologiei.</p> <p>De asemenea, considerăm necesară corelarea cu termenele pentru analiza documentației ATR și practica curentă.</p> <p>Precizările sunt necesare pentru a elimina potențialele neclarități în aplicare.</p> <p>Motivație Delgaz Grid, REB, RED, REM: (1) Corelarea cu termenele analiza documentatie ATR si practica curenta</p> <p>Metodologia stabilește termene pe ore, zile, luni și ani, în unele articole termenele fiind exprimate doar în cifre, în altele doar în litere, în altele atât în cifre, cât și în litere. Pentru coerența reglementării este necesară o exprimare unitară, identică, a tuturor termenelor. Având în vedere că normele de tehnică legislativă permit exprimarea doar în cifre a termenelor, propunem adoptarea acestei variante în tot cuprinsul Metodologiei.</p>	<p>Se acceptă</p> <p>Se acceptă parțial, cu reformulare, astfel: (4) În termen de 2 zile lucrătoare de la data înregistrării cererii pentru alocare de capacitate și a documentației complete, operatorul de rețea confirmă utilizatorului, prin corespondență electronică, înregistrarea la licitație și despre faptul că datele necesare vor fi încărcate în platforma pentru alocare de capacitate.</p> <p>Completarea ... documentației complete aferente... este redundantă. Prevederea se referă la înregistrarea cererii pentru alocare de capacitate și a documentației complete</p> <p>Se exprimă termenele în cifre, conform propunerii</p>

				<p>(4) Pentru claritate Motivație DEER: (1) Este necesară o exprimare unitară, identică, a tuturor termenelor. Având în vedere că normele de tehnică legislativă permit exprimarea doar în cifre a termenelor, propunem adoptarea acestei variante în tot cuprinsul Metodologiei. Corelarea cu termenii analiza documentație ATR și practica curentă. (4) Pentru claritate OR confirmă utilizatorului înregistrarea cererii pentru alocare de capacitate și a documentației complete, ținând cont de prevederile art. 10 alin. (1) unde se precizează că OD transmite cererile pentru alocare de capacitate cu documentația completă depusă în perioada 1 – 10 martie a anului N la OTS</p>	
Art. 9 alin. (5)	Ene Claudiu Ștefan Cabinet Avocat	În cazul în care în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data solicitării completării documentației conform prevederilor alin. (2), dar nu mai târziu de data limită a perioadei prevăzute la art. 7 alin. (1), aceasta nu a fost depusă de utilizator, cererea utilizatorului pentru alocare de capacitate se clasează.	În cazul în care în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data solicitării completării documentației conform prevederilor alin. (2), dar nu mai târziu de data limită a perioadei prevăzute la art. 7 alin. (1), aceasta nu a fost depusă de utilizator, cererea utilizatorului pentru alocare de capacitate se clasează. Clasarea nu împiedică dreptul utilizatorului de a depune o nouă cerere pentru același local de producție cu respectarea termenelor și a documentelor prevăzute în prezenta procedură	Nu se acceptă Nu este necesară completarea. Utilizatorul poate depune o nouă cerere în anul următor de aplicare a mecanismului, având în vedere că perioada de analiză a cererii și a documentației aferente este ulterioară perioadei de depunere a cererilor de alocare.	
Art. 11	Transelectrica	<p>(1) În perioada 16 martie – 15 iunie a Anului N, OTS realizează un studiu de soluție global, prin intermediul căruia determină lucrările suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice, necesare asigurării capacității aferente cererilor de alocare prevăzute la art. 10 alin. (2), pentru fiecare dintre zonele rețelei electrice și pentru fiecare an din perioada de alocare.</p> <p>(2) 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.</p>	<p>(1) În perioada 16 martie – 15 iunie a Anului N, OTS realizează un studiu de soluție global, prin intermediul căruia determină lucrările suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice, necesare asigurării capacității aferente cererilor de alocare prevăzute la art. 10 alin. (2), pentru fiecare dintre zonele rețelei electrice și pentru fiecare an din perioada de alocare.</p> <p>(2) 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.</p>		

		<p>(3) 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.</p> <p>(4) OTS publică până la data de 15 iunie a Anului N, pentru fiecare dintre zonele rețelei electrice și pentru fiecare an din perioada de alocare:</p> <p>a) rezultatele studiului de soluție global, prevăzute la alin. (2);</p> <p>b) capacitatea disponibilă a rețelei electrice stabilită conform art. 6 alin. (2);</p> <p>c) capacitatea disponibilă a rețelei electrice provenită din lucrări suplimentare de dezvoltare, în regim cu N și N-1 elemente ale rețelei în funcțiune;</p> <p>d) capacitatea solicitată de utilizatori pentru alocare în vederea racordării, individual și total;</p> <p>e) valoarea totală estimată a lucrărilor suplimentare de dezvoltare pe fiecare an al perioadei de alocare și pe fiecare zonă de rețea;</p> <p>f) prețul de pornire a licitației pentru fiecare dintre sesiunile de licitație;</p> <p>g) datele de desfășurare a sesiunilor de licitație corelate cu anii din perioada de alocare, în ordine cronologică.</p>	<p>(3) 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.</p> <p>(3¹) Studiul de soluție global se avizează de către OD</p> <p>(3²) Studiul de soluție global se poate realiza de un proiectant desemnat de OTS</p> <p>(4) OTS publică până la data de 15 iunie a Anului N, pentru fiecare dintre zonele rețelei electrice și pentru fiecare an din perioada de alocare:</p> <p>a) rezultatele studiului de soluție global, prevăzute la alin. (2);</p> <p>b) capacitatea disponibilă a rețelei electrice stabilită conform art. 6 alin. (2);</p> <p>c) capacitatea disponibilă a rețelei electrice provenită din lucrări suplimentare de dezvoltare, în regim cu N și N-1 elemente ale rețelei în funcțiune;</p> <p>d) capacitatea solicitată de utilizatori pentru alocare în vederea racordării, individual și total;</p> <p>e) valoarea totală estimată a lucrărilor suplimentare de dezvoltare pe fiecare an al perioadei de alocare și pe fiecare zonă de rețea;</p> <p>f) prețul de pornire a licitației pentru fiecare dintre sesiunile de licitație;</p> <p>g) datele de desfășurare a sesiunilor de licitație corelate cu anii din perioada de alocare, în ordine cronologică.</p> <p>Motivație: Din punctul de vedere al evoluției anuale în interiorul perioadei de alocare, capacitatea disponibilă a rețelei, conform lucrărilor de întărire stabilite în studiul de soluție global, poate fi diferită în anumite ani de capacitatea totală solicitată de utilizatori. Cel mai probabil, traiectoria multianuală (pe perioada de alocare) a capacității disponibile rezultate din lucrările de întărire identificate în</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Prevederea poate face obiectul procedurii elaborate de OTS în conformitate cu dispozițiile art. 25 din metodologie</p> <p>Nu se acceptă. OTS trebuie să respecte regulile achizițiilor publice aplicabile</p>
--	--	--	--	---

				<p>studiul de solutie global nu se va putea plia exact (in fiecare an) pe traiectoria capacitatilor solicitate de utilizatori. In cuprinsul proiectului metodologiei sunt prevederi care conduc la aceasta idee (situatiile in care la o licitatie cantitatile solicitate sunt mai mari decat capacitatea disponibila) dar ar trebui clarificat.</p> <p>Avand in vedere ca studiul de solutie global poate stabili si in sarcina altor operatori de rețea, respectiv nu doar în sarcina OTS ci si in sarcina OD, lucrari de întărire suplimentare fata de cele prevăzute in planurile de dezvoltare ale operatorilor de rețea, considerăm că studiul de solutie global trebuie sa fie insusit de toti operatorii de rețea (OTS ca elaborator si OD ca avizator). In acest sens propunem introducerea unui punct nou (3¹)</p> <p>De clarificat ce inseamna si cum se determina “valoarea eficienta din punct de vedere economic a lucrarilor”, care conform proiectului metodologiei se suporta de catre OR. Eficienta lucrarilor de intarire generale suplimentare este data de obiectivul urmarit de acestea si anume crearea de capacitate suplimentara in retele pentru racordarea de noi locuri de productie care genereaza beneficii economice/societale generale prin cresterea sigurantei in alimentarea consumului, cresterea concurentei in piata de energie etc. De clarificat, principial, care este argumentul pentru care o cota parte din lucrarile de intarire generale ale rețelei pentru racordarea unor locuri de productie ar trebui sa ajunga in tarifele de rețea si, prin urmare, sa fie socializata/suportata de toti consumatorii finali racordati la rețele. Daca sensul sintagmei “valoarea eficienta din punct de vedere economic a lucrarilor” este acelasi ca in ordinul ANRE 36/2019 , consideram ca nu este aplicabil in situatia de fata. Lucrarile de intarire suplimentare conduc la capacitati suplimentare ale rețelei la care se racordeaza locuri de productie noi. Precizam ca in conformitate cu cadrul de reglementare aplicabil in domeniul tarifelor de rețea, tariful de distributie nu</p>	
--	--	--	--	--	--

			<p>contine o componenta platita de producatori. In cazul tarifului de transport exista o componenta platita de producatori (TG) in sa prin aceasta componenta nu sunt recuperate costuri de infrastructura (ex: costurile cu realizarea lucrarilor de intarire) ci doar costuri induse de functionarea centralelor in operarea retelei (CPT si congestii). Astfel, in situatia de fata consideram ca nu este aplicabila ideea de "autofinantare" (totala sau partiala) a lucrarilor suplimentare de intarire a retelelor prin veniturile viitoare care vor fi obtinute de operatorii de retea din tarifele platite de detinatorii locurilor de productie noi care se vor racorda la retea, intrucat aceste venituri se reduc la tariful TG colectat de la producatori de Transelectrica – tarif care acopera doar costurile variabile cu CPT si congestii si nu acopera costurile cu realizarea sau cu exploatarea si mentenanta capacitatilor de retea rezultate din lucrarile de intarire.</p> <p>De clarificat care este motivul pentru care proiectul prevede publicarea capacitatii disponibile a retelelor cu N elemente in functiune. Valorile capacitatii disponibile care se scot la licitatie trebuie sa fie cele calculate cu respectarea limitelor de siguranta in functionare, adica in regim cu N-1 elemente in functiune (verificarea criteriului de siguranta N-1)</p>	
Art. 11	ACUE	<p>(1) În perioada 16 martie – 15 iunie a Anului N, OTS realizează un studiu de soluție global, prin intermediul căruia determină lucrările suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice, necesare asigurării capacității aferente cererilor de alocare prevăzute la art. 10 alin. (2), pentru fiecare dintre zonele rețelei electrice și pentru fiecare an din perioada de alocare.</p>	<p>(1) În perioada 16 martie – 15 iunie a Anului N, OTS realizează un studiu de soluție global, prin intermediul căruia determină lucrările suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice, necesare asigurării capacității aferente cererilor de alocare prevăzute la art. 10 alin. (2), pentru fiecare dintre zonele rețelei electrice și pentru fiecare an din perioada de alocare.</p> <p>După alin. 1 se introduce un nou alineat cu următorul conținut: (2) Studiul de soluție global ia în considerare toate centralele electrice pentru care au fost emise ATR, în temen de valabilitate, inclusiv</p>	<p>Se acceptă, cu reformulare: (2) Studiul de soluție global ia în considerare toate centralele electrice pentru care au fost emise avize tehnice de racordare în termen de valabilitate,</p>

			<p>(2) 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.</p> <p>(3) Valoarea totală estimată a lucrărilor suplimentare de dezvoltare exclude valoarea eficiență 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.</p> <p>(4) OTS publică până la data de 15 iunie a Anului N, pentru fiecare dintre zonele rețelei electrice și pentru fiecare an din perioada de alocare:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) rezultatele studiului de soluție global, prevăzute la alin. (2); b) capacitatea disponibilă a rețelei electrice stabilită conform art. 6 alin. (2); c) capacitatea disponibilă a rețelei electrice provenită din lucrări suplimentare de dezvoltare, în regim cu N și N-1 elemente ale rețelei în funcțiune; d) capacitatea solicitată de utilizatori pentru alocare în vederea racordării, individual și total; 	<p>lucrările suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice aferente.</p> <p>(23) 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, durata și valoarea exprimată în termeni nominali ai anului punerii în funcțiune.</p> <p>(34) Valoarea totală estimată a lucrărilor suplimentare de dezvoltare exclude valoarea eficiență 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. Valoarea reglementată a activelor care se casează ca urmare a lucrărilor de întărire/dezvoltare a RED, rămasă de amortizat, se va recunoaște în OPEX necontrolabil al anului în care se pune în funcțiune lucrarea de întărire/dezvoltare rețea.</p> <p>(45) OTS publică până la data de 15 iunie a Anului N, pentru fiecare dintre zonele rețelei electrice și pentru fiecare an din perioada de alocare:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) rezultatele studiului de soluție global, prevăzute la alin. (2); b) capacitatea disponibilă a rețelei electrice stabilită conform art. 6 alin. (2); c) capacitatea disponibilă a rețelei electrice provenită din lucrări suplimentare de dezvoltare, în regim cu N și N-1 elemente ale rețelei în funcțiune; d) capacitatea solicitată de utilizatori pentru alocare în vederea racordării, individual și total; 	<p>inclusiv lucrările de întărire generale ale rețelei electrice aferente, executate sau care urmează să fie executate conform prevederilor avizelor tehnice de racordare.</p> <p>Se renumerează în continuare</p> <p>Nu se acceptă Modalitatea de exprimare a valorii lucrărilor nu face obiectul acestei metodologii Durata este deja precizată în conținutul prevederii acestui alineat</p> <p>Nu se acceptă Prevederi privind valoarea reglementată a activelor și recunoașterea acestora nu fac obiectul acestei metodologii</p>
--	--	--	---	--	---

			<p>e) valoarea totală estimată a lucrărilor suplimentare de dezvoltare pe fiecare an al perioadei de alocare și pe fiecare zonă de rețea;</p> <p>f) prețul de pornire a licitației pentru fiecare dintre sesiunile de licitație;</p> <p>g) datele de desfășurare a sesiunilor de licitație corelate cu anii din perioada de alocare, în ordine cronologică.</p>	<p>e) valoarea totală estimată a lucrărilor suplimentare de dezvoltare pe fiecare an al perioadei de alocare și pe fiecare zonă de rețea;</p> <p>f) prețul de pornire a licitației pentru fiecare dintre sesiunile de licitație;</p> <p>g) datele de desfășurare a sesiunilor de licitație corelate cu anii din perioada de alocare, în ordine cronologică.</p> <p>Motivație: În vederea determinării tuturor lucrărilor de întărire/dezvoltare rețea conform cu situația la momentul în care se efectuează Studiul, este necesar să se ia în considerare toate ATR -urile în vigoare.</p> <p>Valoarea este în TR ai anului de elaborare, fără a ține seama de efectul inflației din anul de execuție. Această mențiune se impune a fi preluată și în clauzele contractuale.</p> <p>Este necesar ca valoarea neamortizată a mijloacelor fixe înlocuite în cadrul lucrărilor de întărire/dezvoltare rețea (lucrări care nu sunt generate la inițiativa OD/OTS) să fie recunoscută de către reglementator, având în vedere că valoarea BAR va fi diminuată corespunzător.</p>	
Art. 11 alin. (1)	Proton	În perioada 16 martie – 15 iunie a Anului N, OTS realizează un studiu de soluție global, prin intermediul căruia determină lucrările suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice, necesare asigurării capacității aferente cererilor de alocare prevăzute la art. 10 alin. (2), pentru fiecare dintre zonele rețelei electrice și pentru fiecare an din perioada de alocare.	-	Nicio propunere, este doar un comentariu	
Art. 11 alin. (1)	ACUE, DEER	(1) În perioada 16 martie – 15 iunie a Anului N, OTS realizează un studiu de soluție global, prin intermediul căruia determină lucrările suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice, necesare asigurării capacității aferente cererilor de alocare prevăzute la art. 10 alin. (2), pentru fiecare dintre zonele rețelei electrice și pentru fiecare an din perioada de alocare.	(1) - Motivație: Considerăm necesar să se clarifice pentru ce nivele de tensiune OTS va determina lucrările suplimentare de dezvoltare a rețelei. Acest lucru este necesar pentru ca OD /OTS să poată întocmi caietul de sarcini în vederea demarării etapelor următoare de promovare și	Nicio propunere Lucrările suplimentare de dezvoltare vor fi cele rezultate din studiu ca fiind necesare asigurării cererii de alocare în zonele stabilite conform prevederilor art. 4 alin. (2) din metodologie	

				realizare a lucrarilor în termenele asumate prin contractele de alocare a acestora.	
Art. 11 alin. (1)	Ene Claudiu Stefan Cabinet Avocat	(1) În perioada 16 martie – 15 iunie a Anului N, OTS realizează un studiu de soluție global, prin intermediul căruia determină lucrările suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice, necesare asigurării capacității aferente cererilor de alocare prevăzute la art. 10 alin. (2), pentru fiecare dintre zonele rețelei electrice și pentru fiecare an din perioada de alocare.	În perioada 16 martie – 15 iunie a Anului N, OTS realizează un studiu de soluție global, prin intermediul căruia determină lucrările suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice, altele decât cele prevăzute în planurile de dezvoltare ale operatorilor de rețea , necesare asigurării capacității aferente cererilor de alocare prevăzute la art. 10 alin. (2), pentru fiecare dintre zonele rețelei electrice și pentru fiecare an din perioada de alocare. Motivație: -	Nu se acceptă. Nu este necesară precizarea, se regăsește în definiție	
Art. 11 alin. (2)	Ene Claudiu Stefan Cabinet Avocat	Pentru fiecare dintre lucrările suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice prevăzute la alin. (1), rezultatele studiului de soluție global trebuie să evedențieze valoarea totală estimată, durata și anul punerii în funcțiune.	(2) Pentru fiecare dintre lucrările suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice prevăzute la alin. (1), rezultatele studiului de soluție global trebuie să evedențieze valoarea totală estimată, durata și anul punerii în funcțiune estimat pentru punerea în funcțiune pentru fiecare dintre zonele rețelei electrice și pentru fiecare an din perioada de alocare. Motivație: -	Se acceptă parțial, cu reformulare astfel: <i>Pentru fiecare dintre lucrările suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice prevăzute la alin. (1), rezultatele studiului de soluție global trebuie să evedențieze valoarea totală estimată, durata și anul punerii în funcțiune pentru fiecare zonă de rețea și pentru fiecare an al perioadei de alocare.</i>	
Art. 11 alin. (2)	DEO REB, RED, REM, ACUE	Pentru fiecare dintre lucrările suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice prevăzute la alin. (1), rezultatele studiului de soluție global trebuie să evedențieze valoarea totală estimată, durata și anul punerii în funcțiune.	Pentru fiecare dintre lucrările suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice prevăzute la alin. (1), rezultatele studiului de soluție global trebuie să evedențieze lucrarile necesare pentru asigurarea conditiilor tehnice de racordare a capacitatilor solicitate pe fiecare zona de retea cu tipurile de retele, lungimi sectiuni, caracteristici etc, valoarea totală estimată, durata și anul punerii în funcțiune. Calculul lucrarilor suplimentare de dezvoltare a rețelei in functie de anul punerii in functiune solicitat de utilizator va tine seama de capacitatea de realizare a acestor lucrari in functie de durata procedurilor de achizitie, timpul necesar pentru obtinerea avizelor, acordurilor autorizatiilor necesare, capacitatea executantilor atestati pentru tipurile de lucrari. Motivație DEO, REB, RED, REM: Este necesar a evidentia in studiu lucrarile suplimentare de dezvoltare a rețelei pentru ca OD /OTS sa poata intocmi caietul de sarcini in vederea demararii	Nu se acceptă, nu este necesară detalierea în metodologie. Metodologia are ca scop prezentarea mecanismului de alocare. Detalierea poate face obiectul unui capitol al procedurii întocmite de OTS conform prevederilor art. 25 din metodologie . Se pot adăuga în caietele de sarcini	

			<p>etapelor urmatoare de promovare si realizare in termenele asumate prin contractele de alocare a acestora.</p> <p>Motivație ACUE: nu este clar modul în care va fi împărțită valoarea din contractele de alocare, pentru că exista riscul ca valoarea totală a utilizatorilor cu racord în RED să nu acopere costurile cu lucrările de dezvoltare.</p> <p>O altă neclaritate este cea privitoare la cazurile în care sunt linii ce aparțin de doi OD, iar celula dintr-un capăt este a OTS, respectiv modul în care se vor împărți costurile care rezulta din cost unitar pe MW.</p> <p>La definirea costurilor ar trebui să se aibă în vedere costurile din piață, la care se vor ajusta cu data estimată de PIF, având în vedere acordurile și avizele necesare pentru realizarea acestora. În funcție de numărul de lucrări la nivel național, este necesar să fie avut în vedere și nr de prestatori existenți pe piață, ce pot realiza aceste lucrări, pentru o etapizare corectă și cu impact asupra termenelor de PIF.</p>	
Art. 11 alin. (2)	DEER	<p>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.</p>	<p>Pentru fiecare dintre lucrările suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice prevăzute la alin. (1), rezultatele studiului de soluție global trebuie să evidențieze lucrarile necesare pentru asigurarea condițiilor tehnice de racordare a capacităților solicitate pe fiecare zona de retea cu tipurile de retele, lungimi sectiuni, caracteristici etc, valoarea totală estimată, durata și anul punerii în funcțiune. Calculul lucrarilor suplimentare de dezvoltare a rețelei in functie de anul punerii in functiune solicitat de utilizator va tine seama de capacitatea de realizare a acestor lucrari in functie de durata procedurilor de achizitie, timpul necesar pentru obtinerea avizelor, acordurilor autorizatiilor necesare, capacitatea executantilor atestati pentru tipurile de lucrari, si vor fi exprimati in termeni nominali.</p> <p>Motivație: nu este clar modul în care va fi împărțită valoarea din contractele de alocare, pentru că exista riscul ca valoarea totală a utilizatorilor cu racord în</p>	<p>Nu se acceptă, nu este necesară detalierea în metodologie.</p> <p>Metodologia are ca scop prezentarea mecanismului de alocare. Detalierea poate face obiectul unui capitol al procedurii întocmite de OTS conform prevederilor art. 25 din metodologie. Se pot adăuga în caietele de sarcini</p> <p>Modalitatea de exprimare a valorii lucrărilor respective nu face obiectul prezentei metodologii</p>

				<p>RED să nu acopere costurile cu lucrările de dezvoltare.</p> <p>O altă neclaritate este cea privitoare la cazurile în care sunt linii ce aparțin de doi OD, iar celula dintr-un capăt este a OTS, respectiv modul în care se vor împărți costurile care rezulta din cost unitar pe MW.</p> <p>La definirea costurilor ar trebui să se aibă în vedere costurile din piață, la care se vor ajusta cu data estimată de PIF, având în vedere acordurile și avizele necesare pentru realizarea acestora. În funcție de numărul de lucrări la nivel național, este necesar să fie avut în vedere și nr de prestatori existenți pe piață, ce pot realiza aceste lucrări, pentru o etapizare corectă și cu impact asupra termenelor de PIF.</p> <p>Este important pentru pretul de start licitație; Este necesară evaluarea efectului inflației cumulată și creșterile de pret pt evaluare în termeni nominali.</p>	
Art. 11 alin. (3)	ACUE, DEER	(3) 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.	- Motivație: Cu privire la situația de la alin. 3, având în vedere că se vor racorda producători care vor crește nivelul de pierderi pentru OD și nu vor contribui la energia distribuită, care sunt prevederile de eficiență energetică pentru producători. Propunem să se considere lucrările suplimentare cu SF aprobat, contract de execuție semnat, cu PIF în anul N+1. Motivație suplimentară DEER: Sunt necesare detalii. Există mai multe calcule de eficiență: lucrări reglementate, extinderi/ dezvoltatori, stocare etc.	Nicio propunere Nu sunt reguli distincte pentru calcul de eficiență economică a lucrărilor suplimentare de dezvoltare pentru producători. Nu fac obiectul metodologiei	
Art. 11 alin. (3)	Delgaz Grid	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.	- Motivație: sunt necesare clarificări privind solicitările care se iau în considerare- propunem să se considere cele cu SF aprobat, contract de execuție semnat, cu PIF în anul N+1	Nicio propunere Nu este clar la ce se referă propunerea. Lucrările suplimentare de dezvoltare sunt lucrări noi, necesare pentru acoperirea solicitărilor de alocare de capacitate	
Art. 11 alin. (3)	Ene Claudiu Stefan Cabinet Avocat	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	(3) Valoarea totală estimată a lucrărilor suplimentare de dezvoltare pentru fiecare dintre zonele rețelei electrice și pentru fiecare an din perioada de alocare exclude valoarea eficiență din punct de vedere economic a lucrărilor, stabilită în	Nu se acceptă. Propunerea nu are sens: <i>Valoarea totală estimată a lucrărilor suplimentare.....exclde valoarea lucrărilor....</i>	

			vigoare, care se suportă de OTS și/sau de OD, după caz.	conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare, care se suportă de OTS și/sau de OD, după caz. Motivație: -	Completarea <i>pentru fiecare dintre zonele rețelei electrice și pentru fiecare an din perioada de alocare</i> este redundantă, aceasta regăsindu-se la 11 alin. (2) astfel cum a fost reformulat, dar și la alin. (4) lit. e)
Art. 11 alin. (3)	PPC Renewables		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.	- Motivație: Este necesar ca întreg mecanismul să aibă la bază angajamentul solicitanților asupra faptului că cererile de alocare de capacitate se vor finaliza în capacități reale. Doar în acest mod valoarea totală a lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei este una corectă și reală și Autoritatea trebuie să se asigure asupra faptului că în această valoare nu vor fi incluse ATR din cele fictive sau cereri de alocare de capacitate ce nu se vor materializa.	Nicio propunere Mecanismul de alocare de capacitate se aplică anterior demarării procesului de racordare, așa că nu intră în discuție proiecte cu ATR emis. Plata într-un interval relativ scurt a capacității alocate are rolul de a elimina intențiile fictive, speculative.
Art. 11 alin. (4)	DEO, REB, RED, REM, DEER, ACUE	OTS publică până la data de 15 iunie a Anului N, pentru fiecare dintre zonele rețelei electrice și pentru fiecare an din perioada de alocare: a) rezultatele studiului de soluție global, prevăzute la alin. (2); b) capacitatea disponibilă a rețelei electrice stabilită conform art. 6 alin. (2); c) capacitatea disponibilă a rețelei electrice provenită din lucrări suplimentare de dezvoltare, în regim cu N și N-1 elemente ale rețelei în funcțiune; d) capacitatea solicitată de utilizatori pentru alocare în vederea racordării, individual și total; e) valoarea totală estimată a lucrărilor suplimentare de dezvoltare pe fiecare an al perioadei de alocare și pe fiecare zonă de rețea; f) prețul de pornire a licitației pentru fiecare dintre sesiunile de licitație; g) datele de desfășurare a sesiunilor de licitație corelate cu anii din perioada de alocare, în ordine cronologică.	OTS publică până la data de 15 iunie a Anului N, pentru fiecare dintre zonele rețelei electrice și pentru fiecare an din perioada de alocare: a) rezultatele studiului de soluție global, prevăzute la alin. (2); b) capacitatea disponibilă a rețelei electrice stabilită conform art. 5 alin. (2); c) capacitatea disponibilă a rețelei electrice provenită din lucrări suplimentare de dezvoltare, în regim cu N și N-1 elemente ale rețelei în funcțiune pe fiecare zona de rețea; d) capacitatea solicitată de utilizatori pentru alocare în vederea racordării, individual și total; e) decrierea lucrărilor suplimentare pe fiecare zona de rețea cu evidentierea acestora, lungimi, sectiuni, caracteristici etc, valoarea totală estimată a lucrărilor suplimentare de dezvoltare la N și la N-1 pe fiecare an al perioadei de alocare și pe fiecare zonă de rețea; f) prețul de pornire a licitației pentru fiecare dintre sesiunile de licitație; g) datele de desfășurare a sesiunilor de licitație corelate cu anii din perioada de alocare, în ordine cronologică. Motivație REB, RED, REM, ACUE lit.b): Rectificare necesara	b) Se acceptă c) Se acceptă e) Nu se acceptă Detalierea nu are relevanță în stabilirea prețului de pornire a licitației	

				<p>Motivație DEO, DEER, ACUE lit. e): Descrierea lucrărilor defalcate la N și N-1, pe zone de rețea, cu lungimi, caracteristici, etc este necesară pentru diminuarea timpului de organizare a procedurilor de achiziție, încadrarea în termenele asumate prin contractele de alocare</p> <p>Motivație REB, RED, REM lit.c): Capacitatea disponibilă este aferentă unei zone de rețea</p>	
Art. 11 alin. (4) lit. b)	PPC Renewables	<p>OTS publică până la data de 15 iunie a Anului N, pentru fiecare dintre zonele rețelei electrice și pentru fiecare an din perioada de alocare:</p> <p>.....</p> <p>b) capacitatea disponibilă a rețelei electrice stabilită conform art. 6 alin. (2);</p> <p>.....</p>	<p>OTS publică până la data de 15 iunie a Anului N, pentru fiecare dintre zonele rețelei electrice și pentru fiecare an din perioada de alocare:</p> <p>.....</p> <p>b) capacitatea disponibilă a rețelei electrice stabilită conform art. 6 alin. (2);</p> <p>Motivație: Îndreptare eroare materială. Art. 6 nu are alin. (2).</p> <p>Observație: Capacitatea disponibilă publicată de OTS nu va fi cea reală până la <i>curățarea</i> listelor de ATR. OR și OTS nu pot delimita astăzi un ATR cu scop de finalizare a proiectului, de un ATR cu scop speculativ</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Este o eroare materială. Trimiterea corectă este art. 5 alin. (2)</p>	
Art. 12 alin. (4)	Transelectrica	<p>Prețul de pornire a licitației se determină prin raportarea valorii totale estimate a lucrărilor suplimentare de dezvoltare, stabilite conform prevederilor art. 11 alin. (3), la care se adaugă valoarea studiului de soluție global, exprimate în lei fără TVA, la capacitatea totală solicitată de utilizatori pentru alocare, exprimată în MW</p>	<p>(4) Prețul de pornire a licitației se determină prin raportarea valorii totale estimate a lucrărilor suplimentare de dezvoltare, stabilite conform prevederilor art. 11 alin. (3), la care se adaugă valoarea studiului de soluție global, exprimate în lei fără TVA, la capacitatea totală solicitată de utilizatori disponibilă în rețele pentru alocare, exprimată în MW</p> <p>Motivație: Modul de alocare a costului studiului de soluție global pe ani și pe zone - având în vedere că licitațiile sunt organizate pentru fiecare an din perioada de alocare și pentru fiecare zonă de rețea în parte iar prețul de pornire a licitației se calculează în consecință și anume pentru fiecare an din perioada de alocare și pentru fiecare zonă de rețea în parte (conform celor prevăzute la art. 11 (4)), este necesar de clarificat cum se alocă pe ani și pe zone costul studiului de soluție global (ex: costul ar putea fi împartit în mod egal pe ani și în mod egal pe zone).</p>	<p>Se acceptă parțial, cu reformulare:</p> <p><i>(4) Prețul de pornire a licitației se determină prin raportarea valorii totale estimate a lucrărilor suplimentare de dezvoltare, stabilite conform prevederilor art. 11 alin. (4), exprimate în lei fără TVA, la capacitatea totală disponibilă a rețelelor electrice provenită din lucrările suplimentare de dezvoltare, exprimată în MW.</i></p> <p>S-a corectat trimiterea la art. 11, ca urmare a includerii unui nou alineat la art. 11, cu renumerotare. Valoarea studiului global se va alocă pro rata fiecărui participant care a câștigat capacitate prin licitație și care încheie contract de alocare</p>	

				Pretul de pornire a licitatiei. In formula de calcul, valoarea estimata a lucrarilor de intarire ar trebui impartita la capacitatea totala disponibila in retea rezultata din studiul de solutie global (si nu la capacitatea totala solicitata de utilizatori pentru alocare, dat fiind faptul ca cele doua valori pot fi diferite). In situatia in care capacitatea disponibila este diferita de capacitatea solicitata, la licitatie se scoate capacitatea disponibila si nu capacitatea solicitata.	
Art. 12 alin. (4)	PPC Renewables	Prețul de pornire a licitației se determină prin raportarea valorii totale estimate a lucrărilor suplimentare de dezvoltare, stabilite conform prevederilor art. 11 alin. (3), la care se adaugă valoarea studiului de soluție global, exprimate în lei fără TVA, la capacitatea totală solicitată de utilizatori pentru alocare, exprimată în MW	- Motivație: Dacă valoarea totală estimată a lucrărilor suplimentare de dezvoltare determinată la art. 11 (3) este una reală, ce nu include ATR din cele fictive sau cereri de alocare de capacitate ce nu se vor materializa, atunci și prețul de pornire a licitației va fi unul corect și real. În caz contrar, mecanismul de licitații nu își va atinge scopul urmărit.	Nicio propunere Mecanismul de alocare de capacitate se aplică anterior demarării procesului de racordare, așa că nu intră în discuție proiecte cu ATR emis. Plata într-un interval relativ scurt a capacității alocate are rolul de a elimina intențiile fictive, speculative.	
Art. 12 alin. (4)	Ene Claudiu Ștefan Cabinet Avocat	(4) Prețul de pornire a licitației se determină prin raportarea valorii totale estimate a lucrărilor suplimentare de dezvoltare, stabilite conform prevederilor art. 11 alin. (3), la care se adaugă valoarea studiului de soluție global, exprimate în lei fără TVA, la capacitatea totală solicitată de utilizatori pentru alocare, exprimată în MW.	(4) Prețul de pornire a licitației se determină prin raportarea valorii totale estimate a lucrărilor suplimentare de dezvoltare, stabilite conform prevederilor art. 11 alin. (3), la care se adaugă valoarea studiului de soluție global, exprimate în lei fără TVA, la capacitatea totală solicitată de utilizatori pentru alocare, exprimată în MW Motivație: -	Nu se acceptă. A se vedea propunerea pentru definiția prețului de pornire a licitației de la art. 3 alin. (2) lit g), materializată la art. 12 alin. (4) astfel: <i>(4) Prețul de pornire a licitației se determină prin raportarea valorii totale estimate a lucrărilor suplimentare de dezvoltare, stabilite conform prevederilor art. 11 alin. (4), exprimate în lei fără TVA, la capacitatea totală disponibilă a rețelelor electrice provenită din lucrările suplimentare de dezvoltare, exprimată în MW.</i>	
Art. 12 alin. (7)	OMV Petrom	(7) Utilizatorul face dovada constituirii garanției de participare la licitație și o comunică OTS până cel târziu cu 24 de ore înainte de data desfășurării a sesiunii de licitație la care participă, stabilită în conformitate cu prevederile art. 11 alin. (4) lit. g).	- Propunem să se completeze cu prevederi referitoare la perioada de contestații a licitațiilor.	Nicio propunere Perioada de contestații ar putea fi doar după derularea procedurii și nu înainte. Nu se justifică includerea unei perioade de contestații, deoarece ar provoca decalarea sesiunilor zilnice de licitații. Totodată, menționăm prevederile art. 14 privind ordonarea ofertelor	
Art. 12 alin. (8)	Ene Claudiu Ștefan Cabinet Avocat	(8) OTS pune la dispoziția utilizatorului datele de acces la platforma de licitații cu condiția respectării de către utilizator a condiției prevăzute la alin. (7).	(8) OTS pune la dispoziția utilizatorului datele de acces la platforma de licitații cu cel puțin 24 de ore înainte , cu condiția respectării de către utilizator a condiției prevăzute la alin. (7). Motivație: -	Se acceptă, cu reformulare, astfel: (8) OTS pune la dispoziția utilizatorului datele de acces la platforma de licitații cu cel puțin 24 de ore înainte de ziua licitației , cu condiția respectării de către utilizator a condiției prevăzute la alin. (7).	

Art. 12 alin. (10)	Transelectrica	(10) Garanția de participare la licitație se restituie utilizatorului declarat câștigător în cel mult 2 zile lucrătoare de la data semnării de către acesta a contractului de alocare. Ne semnarea contractelor de alocare la termenul prevăzut la art. 20 atrage după sine executarea garanției de participare.	(10) Garanția de participare la licitație se restituie utilizatorului declarat câștigător în cel mult 2 zile lucrătoare de la data semnării de către acesta a contractului de alocare 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. Motivație: Termenul de 2 zile în care trebuie restituită garanția de participare la licitație trebuie raportat la momentul primirii de către OTS a contractului de alocare semnat de utilizator	Se acceptă, cu reformulare, astfel: (10) Garanția de participare la licitație se restituie de OTS utilizatorului declarat câștigător în cel mult 2 zile lucrătoare de la data semnării de către acesta a contractului de alocare 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.	
Art. 13 alin. (3)	Transelectrica	(3) Ofertele transmise sunt supuse unui proces automat de validare care verifică conformitatea cu regulile de desfășurare a procedurii de licitație. Platforma creează automat un mesaj electronic, comunicat ofertantului, prin care se confirmă acceptarea/refuzarea ofertei acestuia.	(3) Ofertele transmise sunt supuse unui proces automat de validare care verifică conformitatea cu regulile de desfășurare a procedurii de licitație. Platforma creează automat un mesaj electronic, comunicat ofertantului, prin care se confirmă acceptarea/refuzarea validarea/invalidarea ofertei acestuia. Motivație: Este necesar de clarificat (deși ar putea fi considerat ca este evident) că singurul parametru oferit în licitație este prețul pe MW solicitat. Participanții la licitație pot oferi valori diferite ale capacității diferite față de cele înscrise în cererile de alocare? Ceilalți parametri ai ofertelor în (puterea instalată a centralei/capacitatea de rețea solicitată în vederea racordării centralei, zona de rețea unde se solicită racordarea centralei, anul de PIF pentru centrală) ar trebui preluați automat din cererile de alocare care au stat la baza elaborării studiului de soluție global. Referitor la posibilitatea participanților la licitație de a-și modifica oferta în timpul licitației, trebuie clarificat dacă această posibilitate se referă strict la prețul oferit (nu și la capacitatea solicitată). Procesul automat de validare a ofertelor din punctul de vedere al conformității – rezultatul acestui proces, transmis participantului printr-un mesaj	Se acceptă	

				<p>electronic automat, se refera la validarea/invalidarea ofertei depuse (este preferabila utilizarea termenilor validare in loc de acceptare si invalidare in loc de refuzare, pentru a se evita o posibila confuzie avand in vedere ca sintagma „oferta acceptata” este utilizata in cuprinsul textului si se refera la ofertele castigatoare)</p> <p>De clarificat in ce anume consta caracterul angajant al ofertelor transmise de participantii la licitatie (modul concret in care pretul licitat ii angajeaza pe participantii). Responsabilizarea participantilor la licitatie ar trebui realizata prin impunerea unei garanții pentru plata integrală a valorii capacității pe care aceștia o câștigă la licitație și care face obiectul contractului de alocare care se încheie după licitație, avand in vedere ca garantia de participare la licitatie se returneaza la incheierea contractului de alocare.</p>	
Art. 13 alin. (4)	PPC Renewables Transelectrica	Prețul licitat este prețul maxim, exprimat în lei fără TVA, pe care utilizatorul este dispus să îl plătească pentru alocarea unei capacități de rețea de 1 MW, disponibile pentru racordarea locului de producere. Prețul licitat trebuie să fie mai mare sau egal cu prețul de pornire a licitației calculat conform prevederilor art. 12 alin. (3).	Prețul licitat este prețul maxim, exprimat în lei fără TVA, pe care utilizatorul este dispus să îl plătească pentru alocarea unei capacități de rețea de 1 MW, disponibile pentru racordarea locului de producere. Prețul licitat trebuie să fie mai mare sau egal cu prețul de pornire a licitației calculat conform prevederilor art. 12 alin. (3) (4). Motivație: Îndreptare eroare materială.	Se acceptă	
Art. 13 alin. (6)	Ene Claudiu Stefan Cabinet Avocat	În intervalul orar de desfășurare a licitației utilizatorul își poate modifica oferta ori de câte ori consideră necesar sau poate renunța la participarea la licitație prin retragerea ofertei.	În intervalul orar de desfășurare a licitației utilizatorul își poate modifica oferta ori de câte ori consideră necesar sau poate renunța la participarea la licitație prin retragerea ofertei. In cazul retragerii ofertei garanția de participare se returnează. Motivație: -	Nu se acceptă, pentru a împiedica participarea speculativă la licitație. La licitație participă cei care au depus cereri, care au fost luate în considerare la efectuarea studiului de soluție global pentru anul PIF respectiv	
Art. 15 alin. (1)	Ene Claudiu Stefan Cabinet Avocat	În situația în care în oricare an dintr-o perioadă de alocare suma capacităților aferente cererilor de alocare este mai mică sau egală cu capacitatea disponibilă pentru racordare, stabilită conform prevederilor art. 6, atunci toate ofertele sunt acceptate.	În situația în care în oricare an dintr-o perioadă de alocare suma capacităților aferente cererilor de alocare este mai mică sau egală cu capacitatea disponibilă pentru racordare, stabilită conform prevederilor art. 6, atunci toate ofertele cererile pentru alocare de capacitate sunt acceptate. Motivație: -	Se acceptă	

<p>Art. 15 alin. (1) și (2)</p>	<p>PPC Renewables</p>	<p>(1) În situația în care în oricare an dintr-o perioadă de alocare suma capacităților aferente cererilor de alocare este mai mică sau egală cu capacitatea disponibilă pentru racordare, stabilită conform prevederilor art. 6, atunci toate ofertele sunt acceptate. (2) În cazul prevăzut la alin. (1) sesiunea licitației pentru alocarea capacității disponibile nu mai are loc.</p>	<p>- Motivație: Licitarea nu face sens. În special pentru că nu există lucrări suplimentare de dezvoltare. Cum se stabilește prețul de pornire a licitației? Asta nu elimină specula, ci o încurajează, mai ales pentru că OTS publică până pe 15 ianuarie aceste capacități disponibile. Pentru capacitatea disponibilă, mecanismul de garanție 5% la ATR este suficient pentru probarea seriozității proiectului de producție.</p>	<p>Nicio propunere Nefiind costuri cu lucrări suplimentare de dezvoltare, prețul de pornire este zero și capacitatea se alocă cu preț zero. Chiar și în acest caz se încheie contract de alocare deoarece există obligații ale utilizatorului legate de termenul PIF al centralei. Capacitate disponibilă a rețelei este calculată și publicată până pe 15 ianuarie, dar asupra solicitărilor de alocare OTS nu are control, astfel că acestea pot genera oricare dintre situațiile descrise la art. 15-18. Abia la data de 15 iunie OTS publică date care reflectă o situația a cererii de alocare față de disponibil.</p>
<p>Art. 15</p>	<p>Transelectrica</p>	<p>(1) În situația în care în oricare an dintr-o perioadă de alocare suma capacităților aferente cererilor de alocare este mai mică sau egală cu capacitatea disponibilă pentru racordare, stabilită conform prevederilor art. 6, atunci toate ofertele sunt acceptate. (2) În cazul prevăzut la alin. (1) sesiunea licitației pentru alocarea capacității disponibile nu mai are loc. (3) Capacitatea disponibilă pentru racordare nealocată în situația prevăzută la alin. (1) se ia în considerare în anul următor.</p>	<p>- Motivație: In situația în care sesiunea licitației nu mai are loc, participanții nu ajung să depună oferte în platforma de licitații (cf. Art. 13, ofertele se transmit în ziua și în intervalul orar stabilite pentru desfășurarea licitației). Netinandu-se sesiunea de licitație, nu se ajunge în etapa în care participanții depun oferte deci nu se poate vorbi de acceptarea de oferte. În situația prezentată la art 15, o soluție ar fi ca toate cererile de alocare depuse anterior licitației (la începutul anului) să se considere în mod implicit oferte cu prețul zero și să fie declarate acceptate</p>	<p>Se acceptă astfel: <i>În situația în care în oricare an dintr-o perioadă de alocare suma capacităților aferente cererilor de alocare este mai mică sau egală cu capacitatea disponibilă pentru racordare, stabilită conform prevederilor art. 6, atunci toate cererile pentru alocare de capacitate sunt acceptate.</i></p>
<p>Art. 16 alin. (1)</p>	<p>Transelectrica</p>	<p>(1) Dacă suma capacităților aferente cererilor de alocare este 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>	<p>(1) 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. Motivație: Pentru claritate, cazul ar trebui definit mai exact („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</p>	<p>Se acceptă</p>

			<p>provenită din lucrări suplimentare de dezvoltare dar este mai mică decât capacitatea disponibilă pentru racordare în anul pentru care se solicită alocarea și care include capacitatea provenită din lucrări suplimentare de dezvoltare...”)</p> <p>Ce se întâmplă dacă la licitație nu se prezintă toți cei care au depus cereri de alocare pentru anul respectiv iar capacitatea totală aferentă celor care participă la licitație se încadrează în capacitatea disponibilă fără lucrări de întărire suplimentare? Capacitatea se alocă la preț zero (similar cu situația de la art. 15) sau la prețul de pornire a licitației? Reportarea capacității rămase nealocate, în licitația pentru anul următor. De clarificat cum poate fi reportată în anul A+1 o capacitate rămasă nealocată în anul A cu impunerea pretului de pornire a licitației din anul A. Pentru licitația pentru anul A+1 se calculează un preț de pornire pe baza datelor aferente anului A+1 (costul lucrărilor de întărire suplimentare din A+1, capacitatea totală solicitată pentru anul A+1). Nu pot fi două prețuri de pornire la licitația pentru anul A+1.</p>	<p>La licitație participă cei care au depus cereri, care au fost luate în considerare la efectuarea studiului de soluție global pentru anul PIF respectiv</p> <p>Reportarea unei capacități disponibile nealocate în anul A cu un anumit preț de pornire va genera o recalculare a prețului de pornire a licitației pentru anul A+1</p> <p>Se propune includerea unui nou alineat astfel: <i>(4) Prețul de pornire a licitației pentru anul următor se recalculează și ia în considerare valoarea capacității nealocate în anul curent.</i></p>
Art. 16 alin. (1)¹ nou	ACUE	<p>Art. 16. (1) Dacă suma capacităților aferente cererilor de alocare este 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>	<p>Art. 16. (1) Dacă suma capacităților aferente cererilor de alocare este 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> <p>După alin. 1 se introduce un nou alineat, 1¹ cu următorul conținut: (1¹) 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 investiții în conformitate cu Ordinul ANRE nr 98/2022, în categoria investițiilor justificabile.</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Nu face obiectul acestei metodologii includerea investițiilor respective în planurile operatorilor și nici recunoașterea în categoria investițiilor justificabile</p>

			<p>(2) Pentru ofertele declarate câștigătoare, utilizatorii plătesc prețul de pornire a licitației.</p> <p>(3) Capacitatea disponibilă pentru racordare nealocată se se ia în considerare în vederea alocării pentru anul următor, la prețul de pornire a licitației pentru anul curent.</p>	<p>(2) Pentru ofertele declarate câștigătoare, utilizatorii plătesc prețul de pornire a licitației.</p> <p>(3) Capacitatea disponibilă pentru racordare nealocată se se ia în considerare în vederea alocării pentru anul următor, la prețul de pornire a licitației pentru anul curent.</p> <p>Motivație: În această situație nu este asigurată sursa de finanțare pentru realizarea lucrărilor de întărire/dezvoltare. Din acest motiv propunem completare.</p> <p>Dacă rămâne capacitate nelicitată, dar care rezultă ca fiind necesară pentru realizarea capacității licitate, atunci ar trebui să fie considerată ca o ‘investiție anticipativă, rezultată dintr-o necesitate de dezvoltare a rețelei, fiind necesară stabilirea unor reguli privind acoperirea acestor cazuri, precum și remunerarea lor. Considerăm că se impune un capitol aparte în Procedura de investiții (Ordinul nr. 98/2022), care să prevadă recunoașterea în BAR a valorii lucrărilor realizate în acest sens, justificarea și eficiența fiind date de Studiul Global, iar îndeplinirea condițiilor pieței prin procedura de licitație derulată.</p>	
Art. 17 alin. (1)	PPC Renewables	<p>Dacă suma capacităților aferente cererilor de alocare este mai mare decât capacitatea disponibilă pentru racordare în anul pentru care se solicită alocarea, 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, până la ocuparea capacității disponibile pentru racordare, cu luarea în considerare a prevederilor art.14.</p>	<p>-</p> <p>Motivație: Dacă OTS colectează toate cererile de alocare de capacitate și realizează SS global, rezultatele SS global ar trebui să fie în concordanță cu suma cererilor de alocare de capacitate. Este neclar de ce capacitatea disponibilă (care include capacitate provenită din lucrări suplimentare de dezvoltare) este mai mică decât suma capacităților aferente cererilor de alocare.</p> <p>Dacă există situația în care, după realizarea SS global, totalul cererilor de racordare nu poate fi acomodat, mecanismul nu își îndeplinește scopul urmărit și nu îndeplinește dispozițiile art. 25 alin (2²) din <i>Legea energiei și a gazelor naturale nr. 123/2012</i>.</p>	<p>Nicio propunere.</p> <p>Lucrările suplimentare de dezvoltare necesare să asigure solicitările de alocare nu se pot realiza astfel încât să răspundă strict cererii într-un an în perioada de alocare, astfel că pot apărea situații ca cea descrisă la art. 17</p>	

<p>Art. 17 alin. (3)</p>	<p>Transelectrica</p>	<p>(3) Prima ofertă care a fost respinsă este cea cu prețul cel mai mare dintre ofertele necâștigătoare. În acest caz, dacă există capacitate disponibilă, ofertantul , poate opta:</p> <p>a) să securizeze capacitatea necesară pentru racordare cu punere în funcțiune în anul următor celui pentru care a optat inițial, prin încheierea contractului de alocare și plata prețului licitat de el;</p> <p>b) să nu securizeze capacitatea necesară pentru racordare conform prevederilor lit. a) și să participe la sesiunea de licitație pentru alocare de capacitate disponibilă în anul următor celui pentru care a optat inițial;</p> <p>c) să renunțe la alocarea de capacitate.</p>	<p>-</p> <p>Motivație: Trebuie clarificat ca “prima oferta respinsa” se refera la situatia in care in ordinea de merit pentru ultima oferta nu se poate alocata capacitatea solicitata in intregime ci doar partial. In aceasta situatie, se ofera participantului la licitatie posibilitatea de a securiza intreaga capacitate in doi ani consecutivi (o parte in anul N in limita capacitatii disponibile si restul in anul N+1), urmand sa plateasca intreaga capacitate la pretul licitat de el pentru anul N. In aceasta situatie, capacitatea disponibila care va fi scoasa la licitatie pentru anul N+1 trebuie redusa in mod corespunzator cu capacitatea care s-a alocat participantului care in licitatie pentru anul N si-a securizat restul de capacitate in anul N+1. Daca participantul nu opteaza pentru securizarea capacitatii in anul N+1, capacitatea ramasa nealocata in anul N se reporteaza in anul N+1.</p> <p>Avand in vedere ca este improbabil ca lucrarile de intarire suplimentare stabilite prin studiul de solutie global sa poata crea traiectoria/curba multianuala exacta (la nivel de an) data de capacitatea de racordare totala solicitata prin cererile de alocare, mecanismul ar trebui sa fie flexibil in sensul de a da posibilitatea participantilor la licitatii sa participe la licitatiile pentru anii urmatori anului in care au solicitat capacitate, in situatia in care participantii nu au prins capacitate la licitatie in anul in care au solicitat capacitate (capacitatea scoasa la licitatie in anul respectiv fiind mai mica decat capacitatea totala solicitata prin cererile de alocare pentru acel an). In aceasta situatie nu doar prima oferta respinsa ci toate ofertele respinse ar trebui sa primeasca dreptul de a participa la licitatie pentru anul/anii urmatori cand va fi capacitate disponibila in functie de termenele de PIF ale lucrarilor de intarire rezultate din studiul de solutie global.</p>	<p>Nicio propunere</p> <p>Pentru prima ofertă respinsă nu se poate alocă în întregime capacitatea solicitată ci doar parțial în anul pentru care a optat pentru PIF. Astfel că, există opțiunea de la lit. a) prin care utilizatorul acceptă decalarea PIF cu un an și securizează capacitatea integral cu plata prețului licitat.</p> <p>Nu se acceptă acordarea dreptului ca participanții cu oferte respinse, alții decât cel cu prima oferta respinsa care acoperă parțial capacitatea disponibilă rămasă, să poată participa la următoarele sesiuni de licitație din anul respectiv, deoarece aceasta ar influența accentuat volumul capacității solicitate pentru alocare, fără ca structura capacității oferite prin lucrările suplimentare de dezvoltare să poată fi ajustată</p> <p>Capacitatea disponibilă pentru anul următor a fost dimensionată în funcție de cereri cu PIF aferent aceluiași an</p>
<p>Art. 17 alin. (5)</p>	<p>Transelectrica</p>	<p>(5) Prin excepție de la prevederile alin. (3) și (4), capacitatea disponibilă pentru racordare neocupată nu se ia în considerare în vederea alocării în</p>	<p>(5) Prin excepție de la prevederile alin. (3) și (4), capacitatea disponibilă pentru racordare neocupată nu se ia în considerare în vederea alocării în</p>	<p>Se acceptă</p>

		<p>prevăzute lucrări suplimentare de dezvoltare, inclusiv.</p> <p>(3) În situația prevăzută la alin. (1), licitația se desfășoară și sunt acceptate toate ofertele, integral din punct de vedere al capacității licitate, până la ocuparea capacității disponibile pentru racordare în anul aferent licitației curente, cu luarea în considerare a prevederilor art. 14.</p> <p>(4) Pentru fiecare ofertă câștigătoare, utilizatorul plătește prețul licitat</p> <p>(5) Prima ofertă care a fost respinsă este cea cu prețul cel mai mare dintre ofertele necâștigătoare. În acest caz, dacă există capacitate disponibilă, ofertantul, poate alege una dintre opțiunile prevăzute la art. 17 alin. (3) sau alin. (5), după caz.</p> <p>(6) Utilizatorii au posibilitatea ca în cel mult 2 ore de la sfârșitul sesiunii de licitație curente să își exprime opțiunea, direct pe platforma de licitații, în conformitate cu prevederile alin. (5).</p> <p>(7) Prețul de pornire a licitației pentru sesiunea/sesiunile aferente licitației/licitațiilor din anul/anii următor/următorii anului aferent sesiunii licitației curente până în cel în care sunt prevăzute lucrările suplimentare de dezvoltare prevăzute la alin. (1), inclusiv, se determină prin raportarea valorii rămase a lucrărilor suplimentare de dezvoltare după alocarea de capacitate disponibilă în anul/anii anteriori licitației la capacitatea solicitată pentru alocare în anul/anii respectivi.</p>	<p>pentru racordare stabilită în conformitate cu art. 6 pentru anul pentru care se solicită alocarea, iar lucrările de intarire aferente acestor capacitati, prevazute in studiul de solutie global au PIF in anii urmatiori celui pentru care se solicita racordarea....”</p> <p>Avand in vedere ca este improbabil ca lucrarile de intarire suplimentare stabilite prin studiul de solutie global sa poata urmari traiectoria/curba multianuala exacta (la nivel de an) data de capacitatea de racordare totala solicitata prin cererile de alocare, mecanismul ar trebui sa fie flexibil in sensul de a da posibilitatea participantilor la licitatii sa participe la licitatiile pentru anii urmatiori anului in care au solicitat capacitate, in situatia in care participantii nu au prins capacitate la licitatie in anul in care au solicitat capacitate (capacitatea scoasa la licitatie in anul respectiv fiind mai mica decat capacitatea totala solicitata prin cererile de alocare pentru acel an). In aceasta situatie nu doar prima oferta respinsa ci toate ofertele respinse ar trebui sa primeasca dreptul de a participa la licitatie/licitatiile pentru anul/anii urmatiori/urmatorii.</p>	<p>Nu se acceptă acordarea dreptului ca participanții cu oferte respinse, alții decât cel cu prima oferta respinsa care acoperă parțial capacitatea disponibilă rămasă, să poată participa la următoarele sesiuni de licitație din anul respectiv, deoarece aceasta ar influența accentuat volumul capacității solicitate pentru alocare, fără ca structura capacității oferite prin lucrările suplimentare de dezvoltare să poată fi ajustată .</p> <p>Capacitatea disponibilă pentru anul următor a fost dimensionată în funcție de cereri cu PIF aferent aceluși an .</p>
Art. 20	ACUE Delgaz Grid REB, RED, REM, DEER	<p>(1) În termen de maximum 5 (cinci) zile lucrătoare de la data licitației, OTS întocmește contractele de alocare de capacitate disponibilă și le transmite semnate:</p> <p>a) la OD și la utilizator, pentru situațiile în care locul de producere se racordează la rețelele electrice aparținând OD;</p>	<p>Art. 20. (1) În termen de maximum 5 (cinci) zile lucrătoare de la data licitației, OTS întocmește contractele de alocare de capacitate disponibilă și le transmite semnate:</p> <p>a) la OD și la utilizator, pentru situațiile în care locul de producere se racordează la rețelele electrice aparținând OD;</p>	(1) Se acceptă

		<p>b) la utilizator, pentru situațiile în care locul de producere se racordează la rețelele electrice aparținând OTS.</p> <p>(2) În situația prevăzută la alin. (1) lit.a), OD semnează contractele primite și, în termen de 5 (cinci) zile lucrătoare de la primire, le transmite utilizatorilor care sunt parte în contract.</p> <p>(3) Utilizatorul transmite OTS contractul de alocare de capacitate disponibilă semnat, în cel mult 5 (cinci) zile lucrătoare de la data primirii acestuia.</p> <p>(4) Contractul de alocare de capacitate disponibilă se consideră încheiat la data semnării acestuia de toate părțile.</p> <p>(5) Toate contractele de alocare de capacitate semnate de părți se păstrează de către OTS.</p>	<p>(2) În situația prevăzută la alin. (1) lit.a), OD semnează contractele primite și, în termen de 5 (einei) zile lucrătoare de la primire, le transmite utilizatorului care este parte în contract.</p> <p>(3) Utilizatorul transmite OTS și, în situația prevăzută la alin. (1) lit.a), OD un exemplar al contractului de alocare de capacitate disponibilă semnat și datat, în cel mult 5 (einei) zile lucrătoare de la data primirii acestuia.</p> <p>(4) Contractul de alocare de capacitate disponibilă se consideră încheiat la data semnării acestuia de toate părțile către utilizator, menționată în contract.</p> <p>(5) Toate contractele de alocare de capacitate semnate de părți se păstrează de către OTS.</p> <p>Motivație ACUE: Pentru caracter unitar, conform justificării menționate anterior.</p> <p>Sunt necesare precizări privind procesul, în cazul în care utilizatorul nu semnează contractul.</p> <p>Contractul se încheie în 3 exemplare originale, câte unul pentru fiecare parte. Fiecare parte are dreptul să dețină un exemplar original, semnat al contractului. Data încheierii contractului trebuie să fie certă pentru toate părțile, cu atât mai mult cu cât Metodologia prevede obligații de plată care curg de la data încheierii (maxim 30 zile pentru prima tranșă, maxim 4 luni pentru valoare) sub sancțiunea rezilierii contractului.</p> <p>După cum menționez mai sus, fiecare parte are dreptul să primească un exemplar din Contract. Orice altă prevedere este contrară legislației primare în materie civilă.</p> <p>Motivație Delgaz Grid, REB, RED, REM: Contractul se încheie în 3 exemplare originale, câte unul pentru fiecare parte.</p> <p>Fiecare parte are dreptul să dețină un exemplar original, semnat al contractului.</p> <p>Data încheierii contractului trebuie să fie certă pentru toate părțile, cu atât mai mult cu cât Metodologia prevede obligații de plată care curg de</p>	<p>(2) Se acceptă partial, pentru păstrarea formei la plural, astfel: <i>(2) În situația prevăzută la alin. (1) lit.a), OD semnează contractele primite și, în termen de 5 (einei) zile lucrătoare de la primire, le transmite utilizatorilor, care sunt parte în contract.</i></p> <p>(3) Se acceptă</p> <p>(4) Se acceptă</p> <p>(5) Se acceptă</p> <p>Nesemnarea contractelor de alocare de catre utilizator conduce la pierderea capacității alocate și pierderea garanției de participare la licitație, conform prevederilor art. 12 alin. (10). Capacitatea rămasă disponibilă prin renunțarea utilizatorului de a semna contractul va fi avută în vedere anul următor de aplicare a mecanismului</p>
--	--	---	---	--

				<p>la data încheierii (maxim 30 zile pentru prima tranșă, maxim 4 luni pentru valoare) sub sancțiunea rezilierii contractului</p> <p>Sunt necesare precizari privind procesul in cazul in care utilizatorul nu semneaza contractul</p> <p>Motivație DEER: Contractul se încheie în 3 exemplare originale, câte unul pentru fiecare parte. Fiecare parte are dreptul să dețină un exemplar original, semnat al contractului.</p> <p>Data încheierii contractului trebuie să fie certă pentru toate părțile, cu atât mai mult cu cât Metodologia prevede obligații de plata care curg de la data încheierii (maxim 30 zile pentru prima tranșă, maxim 4 luni pentru valoare) sub sancțiunea rezilierii contractului</p> <p>Sunt necesare precizari privind procesul in cazul in care utilizatorul nu semneaza contractul.</p> <p>Contractele se păstrează de către toate părțile contractante și acest lucru este menționat la finalul acestora unde se precizează că au fost încheiate în numărul de exemplare egal cu numărul de părți contractante.</p>	
Art. 21 alin. (1)	ACUE Delgaz Grid REB, RED, REM, DEER	(1) Contractul de alocare de capacitate disponibilă include cel puțin clauzele obligatorii prevăzute în Anexa la prezenta metodologie.	(1) Contractul de alocare de capacitate disponibilă include cel puțin clauzele obligatorii prevăzute în Anexa la prezenta metodologie și poate fi completat cu prevederi specifice conform înțelegerii părților, cu condiția ca acestea să nu fie contrare prevederilor clauzelor obligatorii și reglementărilor în vigoare. Motivație ACUE, DEER: Prevederea este preluată din art.24 din Anexă. Posibilitatea completării contractului trebuie prevăzută în Metodologie, nu în Anexa cuprinzând clauzele obligatorii. Considerăm că se impun clarificări suplimentare privind situația în care valoarea contractelor de alocare nu acoperă valoarea lucrărilor de dezvoltare. Motivație Delgaz Grid, REB, RED, REM: Prevederea este preluată din art.24 din Anexă. Posibilitatea completării contractului trebuie prevăzută în Metodologie, nu în Anexa cuprinzând clauzele obligatorii.	Nu se accpetă. Completarea propusă este o clauză dintre cele obligatorii (art. 24 alin. (1))	

	Art. 21	Transelectrica	<p>(1) Contractul de alocare de capacitate disponibilă include cel puțin clauzele obligatorii prevăzute în Anexa la prezenta metodologie.</p> <p>(2) Contractul de alocare de capacitate disponibilă prevede capacitatea alocată utilizatorului și valoarea de plată pentru respectiva capacitate, stabilită prin înmulțirea capacității alocate cu prețul licitat.</p> <p>(3) Termenul limită de plată integrală a sumelor prevăzute la alin. (2) este de maximum 4 luni de la data încheierii contractului de alocare.</p> <p>(4) Sumele prevăzute la alin. (2) se plătesc în tranșe. Prima tranșă reprezintă minim 20% din valoarea capacității alocate și se achită în cel mult 30 de zile de la data încheierii contractului.</p> <p>(5) În cazul în care utilizatorul nu face dovada plății sumelor pentru capacitatea alocată prin licitație la termenele prevăzute în contract, cu respectarea prevederilor alin. (3) și (4), acesta pierde capacitatea alocată.</p> <p>(6) OTS colectează de la utilizatori sumele pentru capacitatea alocată și le transferă operatorilor de rețea responsabili cu realizarea lucrărilor suplimentare de dezvoltare corespunzătoare.</p>	<p>(1) Contractul de alocare de capacitate disponibilă include cel puțin clauzele obligatorii prevăzute în Anexa la prezenta metodologie.</p> <p>(2) Contractul de alocare de capacitate disponibilă prevede capacitatea alocată utilizatorului și valoarea de plată pentru respectiva capacitate, stabilită prin înmulțirea capacității alocate cu prețul licitat.</p> <p>(3) Termenul limită de plată integrală a sumelor prevăzute la alin. (2) este de maximum 4 luni de la data încheierii contractului de alocare.</p> <p>(4) Sumele prevăzute la alin. (2) se plătesc în tranșe. Prima tranșă reprezintă minim 20% din valoarea capacității alocate și se achită în cel mult 30 de zile de la data încheierii contractului.</p> <p>(4¹) Utilizatorul are obligația de a constitui o garanție financiară pentru plata capacității alocate la licitație, egală cu 1% din valoarea capacității alocate. Garanția se constituie anterior încheierii contractului de alocare a capacității.</p> <p>(5) În cazul în care utilizatorul nu face dovada plății sumelor pentru capacitatea alocată prin licitație la termenele prevăzute în contract, cu respectarea prevederilor alin. (3) și (4), acesta pierde capacitatea alocată și garanția financiară prevăzută la alin (4¹).</p> <p>(6) OTS colectează de la utilizatori sumele pentru capacitatea alocată și le transferă operatorilor de rețea responsabili cu realizarea lucrărilor suplimentare de dezvoltare corespunzătoare, dupa retinerea si deducerea cotei-parti pentru acoperirea costurilor OTS cu realizarea studiului de solutie global.</p> <p>Motivație: La stabilirea valorii de plata (alin (2)), formula propusa nu se aplica in cazul prevazut la art</p>	<p>Se acceptă, cu reformulare și cu renumerotarea alineatelor în continuare astfel:</p> <p><i>(5) Utilizatorul are obligația de a constitui o garanție financiară 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).</i></p> <p><i>(6) În cazul în care utilizatorul nu face dovada plății sumelor pentru capacitatea alocată prin licitație la termenele prevăzute în contract, cu respectarea prevederilor alin. (3) și (4), acesta pierde capacitatea alocată și garanția financiară prevăzută la alin (5).</i></p> <p><i>(7) OTS colectează de la utilizatori sumele pentru capacitatea alocată și le transferă operatorilor de rețea responsabili cu realizarea lucrărilor suplimentare de dezvoltare corespunzătoare, dupa</i></p>
--	----------------	----------------	--	--	---

			<p>16 (1) (unde decontarea se face la pretul de pornire al licitației și nu la pretul licitat).</p> <p>Considerăm ca ar trebui introdusă o garanție și în contractul de alocare a capacității, pentru scopul de a menține o presiune de responsabilizare a solicitantului și după încheierea licitației. Garanția de participare la licitație se returnează participantului după semnarea contractului de alocare a capacității. Ar trebui introdusă o garanție pentru plata capacității alocate la licitație, care să fie o condiție pentru semnarea contractului de alocare a capacității. Această garanție va fi eliberată la plata integrală capacității alocate.</p> <p>La transferul sumelor către OD, OTS va reține o cota parte din sumele colectate, pentru acoperirea costurilor cu elaborarea studiului de soluție global.</p>	<p><i>reținerea și deducerea cotei-părți pentru acoperirea costurilor OTS cu realizarea studiului de soluție global.</i></p>
Art. 21	ACUE	<p>(1) Contractul de alocare de capacitate disponibilă include cel puțin clauzele obligatorii prevăzute în Anexa la prezenta metodologie.</p> <p>(2) Contractul de alocare de capacitate disponibilă prevede capacitatea alocată utilizatorului și valoarea de plată pentru respectiva capacitate, stabilită prin înmulțirea capacității alocate cu prețul licitat.</p> <p>(3) Termenul limită de plată integrală a sumelor prevăzute la alin. (2) este de maximum 4 luni de la data încheierii contractului de alocare.</p> <p>(4) Sumele prevăzute la alin. (2) se plătesc în tranșe. Prima tranșă reprezintă minim 20% din valoarea capacității alocate și se achită în cel mult 30 de zile de la data încheierii contractului.</p> <p>(5) În cazul în care utilizatorul nu face dovada plății sumelor pentru capacitatea alocată prin licitație la termenele prevăzute în contract, cu respectarea prevederilor alin. (3) și (4), acesta pierde capacitatea alocată.</p> <p>(6) OTS colectează de la utilizatori sumele pentru capacitatea alocată și le transferă operatorilor de rețea responsabili cu realizarea lucrărilor suplimentare de dezvoltare corespunzătoare.</p>	<p>(1) Contractul de alocare de capacitate disponibilă include cel puțin clauzele obligatorii prevăzute în Anexa la prezenta metodologie.</p> <p>(2) Contractul de alocare de capacitate disponibilă prevede capacitatea alocată utilizatorului și valoarea de plată pentru respectiva capacitate, stabilită prin înmulțirea capacității alocate cu prețul licitat.</p> <p>(3) Termenul limită de plată integrală a sumelor prevăzute la alin. (2) este de maximum 4 luni de la data încheierii contractului de alocare.</p> <p>(4) Sumele prevăzute la alin. (2) se plătesc în tranșe. Prima tranșă reprezintă minim 20% din valoarea capacității alocate și se achită în cel mult 30 de zile de la data încheierii contractului.</p> <p>(5) În cazul în care utilizatorul nu face dovada plății sumelor pentru capacitatea alocată prin licitație la termenele prevăzute în contract, cu respectarea prevederilor alin. (3) și (4), acesta pierde capacitatea alocată.</p> <p>Motivație: Apare întrebarea ce se întâmplă cu aceste capacități licitate, dar pierdute pentru neplata la termen? Reintră într-un mecanism de licitație viitor? Considerăm că se impune să fie stabilite o</p>	<p>Nicio propunere</p> <p>Capacitățile câștigate și neplătite devin disponibile și intră în mecanismul de licitație din anul următor. Detalierea acestor prevederi se poate realiza prin procedura întocmită de OTS conform prevederilor art. 25</p>

			serie de reguli, deoarece putem ajunge în situația de la art. 16, respectiv aceea de a se sublicita	
Art. nou	DEER		În termen de 30 de zile de la data plății primei rate în valoare de minimum 20% din valoarea contractului de alocare capacitate disponibilă, utilizatorul va depune la OTS sau OD cererea de racordare însoțită de documentele prevăzute de art. 14 alin. (1) din Regulamentul de racordare. Motivație: Propunerea are în vedere necesitatea demarării procesului de racordare (stabilire quantum garanție financiară, emitere ATR, etc.)	Nu se acceptă Utilizatorul este cel care decide momentul demarării procesului de racordare, cu luarea în considerare a respectării termenului PIF, a cărui depășire conduce la plata de penalități de întârziere, conform prevederilor contractului de alocare de capacitate
Art. 22	Transelectrica	Utilizatorii aflați în situația prevăzută la art. 15 încheie contracte de alocare cu prețul licitat zero.	- Motivație: Un contract de alocare cu pret zero se golește de continut. Valoarea contractului de alocare fiind zero, utilizatorul nu are ce plăti și OTS nu are ce primi și, eventual, transfera mai departe către OD. În absența lucrărilor de întârziere suplimentare, obligația OR din contract de a face întârziere nu are obiect. Penalitatea de 0,01% pe zi de întârziere de către OR nu are la ce să se aplice. Singurul element care rămâne din contract este obligația utilizatorului prevăzută la art. 16 (2) de a realiza centrala la termenul stabilit în contract, cu o penalitate aplicabilă la depășirea termenului Considerăm că un astfel de articol ar trebui introdus pentru utilizatorii aflați în situația prevăzută la art. 16 în care există lucrări de întârziere suplimentare și contractele de alocare se încheie la prețul de pornire a licitației.	Nicio propunere În acest caz, anumite prevederi din contractul de alocare nu sunt aplicabile, dar contractul prevede capacitatea alocată și are scopul de a mobiliza utilizatorul de a realiza PIF la data solicitată luată în considerare la licitație. Depășirea datei PIF prevăzute în contractul de alocare conduce la plata de penalități de întârziere către operatorii de rețea
Art. 22¹ nou	Transelectrica		Utilizatorii aflați în situația prevăzută la art. 16 încheie contracte de alocare cu prețul licitat egal cu prețul de pornire a licitației. Motivație: Propunem introducerea unui articol nou pentru a reglementa situația de la art. 16	Se acceptă, cu preluarea la art. 22, după alin. (2). Se renumerează în continuare alineatele
Art. 23	ACUE Delgaz Grid REB, RED, REM, DEER	(1) Operatorii de rețea au obligația de a efectua lucrările suplimentare de dezvoltare necesare racordării utilizatorilor, pentru realizarea cărora sunt colectate sumele prevăzute la art. 21 alin. (2), cu respectarea termenelor de punere în funcțiune a acestora aferente fiecărui an din perioada de alocare, astfel cum au fost stabilite și publicate pentru fiecare sesiune de licitație.	- Motivație ACUE, Delgaz Grid: Considerăm că termenii de punere în funcțiune a lucrărilor suplimentare aferente fiecărui an din perioada de alocare, trebuie să țină seama de capacitatea de execuție a prestatorilor și condițiile de retragere din exploatare, obținere avize și acorduri, condiționat de data obținerii AC (2 ani).	(1) Nicio propunere Lucrările suplimentare de dezvoltare sunt menite să asigure într-o bună măsură cererea de alocare de capacitate. Stabilirea anilor PIF pentru aceste lucrări atunci când se elaborează studiul de soluție global trebuie să aibă în vedere o evaluare a eventualelor riscuri ce pot interveni pe durata derulării proiectelor respective

			<p>(2) În cazul în care operatorii de rețea nu pun în funcțiune la termenele stabilite și publicate pentru fiecare sesiune de licitație instalațiile rezultate în urma lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice, aceștia sunt obligați să plătească utilizatorilor care au suportat costurile respectivelor lucrări un procent de 0,01% pe zi de întârziere, aplicat valorii plătite de utilizator pentru capacitatea alocată, până la asigurarea capacității necesare alocate prin licitație.</p> <p>(3) Plata sumelor stabilite în conformitate cu prevederile alin. (2) este prevăzută în contractul de alocare.</p> <p>(4) Sumele colectate de la utilizatori conform contractelor de alocare de capacitate se utilizează de către operatorii de rețea exclusiv pentru realizarea de lucrări de dezvoltare a rețelelor electrice destinate creșterii capacității necesare racordării de noi capacități de producere a energiei electrice.</p>	<p>DEER pt alin. (2): (2) În cazul în care operatorii de rețea nu pun în funcțiune la termenele stabilite și publicate pentru fiecare sesiune de licitație instalațiile rezultate în urma lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice, aceștia sunt obligați să plătească utilizatorilor care au suportat costurile respectivelor lucrări un procent de 0,01% pe zi de întârziere, aplicat valorii plătite de utilizator pentru capacitatea. Daca depasirea de termen este din culpa OD; daca nu au putut fi obtinute avizele sau autorizatiile in termene legale, sau sunt blocate lucrarile din motive neimputabile OD, nu se aplica penalitati. Motivație: Nu pot fi percepute penalitati pentru cauze generate de terti.</p> <p>ACUE, REB, RED, REM: După alin. 4, propunem introducerea unui alin.nou. 4¹ 4¹ În situația în care totalul sumelor alocate de la utilizatori nu acoperă valorile totale ale lucrărilor de dezvoltare rezultate după elaborarea și avizarea fazelor de proiectare, producătorii beneficiari vor suporta diferența pentru acoperirea în totalitate a valorilor totale necesare. Motivație ACUE, DEER: Susținem introducerea acestui alineat, întrucât sunt necesare prevederi cu privire la suportarea diferenței de către producători dacă valorile estimate din studiul global nu acopera valorile rezultate în urma întocmirii proiectului tehnic de execuție (PTE).</p>	<p>(2) Nu se acceptă Nu pot fi stabilite cu exactitate care ar fi situațiile</p> <p>Nu se acceptă. Cu excepția situațiilor prevăzute la art. 16, prețurile licitate sunt mai mari decât prețurile de pornire, ceea ce conduce la acumularea de sume suplimentare celor evaluate ca fiind necesare prin studiul de soluție global</p>
--	--	--	--	--	--

				<p>Motivație REB, RED, REM: Sunt necesare prevederi cu privire la suportarea diferenței de către producători dacă valorile nu ajung, după elaborarea și avizare fazelor de proiectare.</p>	
			<p>(5) 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>		
	Art. 23	ACUE	<p>(1) Operatorii de rețea au obligația de a efectua lucrările suplimentare de dezvoltare necesare racordării utilizatorilor, pentru realizarea cărora sunt colectate sumele prevăzute la art. 21 alin. (2), cu respectarea termenelor de punere în funcțiune a acestora aferente fiecărui an din perioada de alocare, astfel cum au fost stabilite și publicate pentru fiecare sesiune de licitație.</p> <p>(2) În cazul în care operatorii de rețea nu pun în funcțiune la termenele stabilite și publicate pentru fiecare sesiune de licitație instalațiile rezultate în urma lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice, aceștia sunt obligați să plătească utilizatorilor care au suportat costurile respectivelor lucrări un procent de 0,01% pe zi de întârziere, aplicat valorii plătite de utilizator pentru capacitatea alocată, până la asigurarea capacității necesare alocate prin licitație.</p> <p>(3) Plata sumelor stabilite în conformitate cu prevederile alin. (2) este prevăzută în contractul de alocare.</p> <p>(4) Sumele colectate de la utilizatori conform contractelor de alocare de capacitate se utilizează de către operatorii de rețea exclusiv pentru realizarea de lucrări de dezvoltare a rețelelor electrice destinate creșterii capacității necesare racordării de noi capacități de producere a energiei electrice.</p> <p>(5) Sumele rămase necheltuite pentru lucrările suplimentare de dezvoltare se alocă între operatorii</p>	<p>(1) Operatorii de rețea au obligația de a efectua lucrările suplimentare de dezvoltare necesare racordării utilizatorilor, pentru realizarea cărora sunt colectate sumele prevăzute la art. 21 alin. (2), cu respectarea termenelor de punere în funcțiune a acestora aferente fiecărui an din perioada de alocare, astfel cum au fost stabilite și publicate pentru fiecare sesiune de licitație.</p> <p>(2) În cazul în care operatorii de rețea nu pun în funcțiune la termenele stabilite și publicate pentru fiecare sesiune de licitație instalațiile rezultate în urma lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice, aceștia sunt obligați să plătească utilizatorilor care au suportat costurile respectivelor lucrări un procent de 0,01% pe zi de întârziere, aplicat valorii plătite de utilizator pentru capacitatea alocată, până la asigurarea capacității necesare alocate prin licitație</p> <p>(3) Plata sumelor stabilite în conformitate cu prevederile alin. (2) este prevăzută în contractul de alocare.</p> <p>(4) Sumele colectate de la utilizatori conform contractelor de alocare de capacitate se utilizează de către operatorii de rețea exclusiv pentru realizarea de lucrări de dezvoltare a rețelelor electrice destinate creșterii capacității necesare racordării de noi capacități de producere a energiei electrice.</p> <p>(5) Sumele rămase necheltuite pentru lucrările suplimentare de dezvoltare se se alocă între</p>	<p>Se acceptă. E necesară și eliminarea alin. (3). Se renumerează alineatele în continuare</p>

		de rețea conform prevederilor unei proceduri, elaborate în comun de OTS și OD în termen de 3 luni de la data aprobării prezentei metodologii	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 vor utiliza de către OTS și OD exclusiv pentru realizarea lucrărilor de întărire rețea în vederea racordării utilizatorilor. Motivație: Textul este redundant, întrucât în anexe sunt prevăzute clauzele specifice ale contractului	Nu se acceptă eliminarea, este necesară stabilirea unui mod de lucru unitar, pe baza unor reguli clare pentru alocarea între operatori a sumelor rămase necheluite. Nu este necesară completarea, prevederea se regăsește la alineatul anterior
Art. 23 alin. (1) și (2)	Proton	(1) Operatorii de rețea au obligația de a efectua lucrările suplimentare de dezvoltare necesare racordării utilizatorilor, pentru realizarea cărora sunt colectate sumele prevăzute la art. 21 alin. (2), cu respectarea termenelor de punere în funcțiune a acestora aferente fiecărui an din perioada de alocare, astfel cum au fost stabilite și publicate pentru fiecare sesiune de licitație. (2) În cazul în care operatorii de rețea nu pun în funcțiune la termenele stabilite și publicate pentru fiecare sesiune de licitație instalațiile rezultate în urma lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice, aceștia sunt obligați să plătească utilizatorilor care au suportat costurile respectivelor lucrări un procent de 0,01% pe zi de întârziere, aplicat valorii plătite de utilizator pentru capacitatea alocată, până la asigurarea capacității necesare alocate prin licitație.	- Motivație: anumite lucrari de dezvoltare cum ar fi liniile aeriene de 110 kV depind de obtinerea avizelor pentru traseul si pot aparea intarzieri care nu pot fi estimate la momentul actual. Cu toate acestea operatorii sunt obligați să plătească utilizatorilor care au suportat costurile respectivelor lucrări un procent de 0,01% pe zi de întârziere. Motivație: Valoarea, durata si anul de PIF al intaririlor sunt foarte greu de estimat si este putin probabil ca studiul global sa furnizeze niste valori realiste. Nerealizarea intaririlor la timp va atrage penalitati pentru operatori.	Nicio propunere
Art. 23 alin. (2)	Smilodon Solar	(2) În cazul în care operatorii de rețea nu pun în funcțiune la termenele stabilite și publicate pentru fiecare sesiune de licitație instalațiile rezultate în urma lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice, aceștia sunt obligați să plătească utilizatorilor care au suportat costurile respectivelor lucrări un procent de 0,01% pe zi de întârziere, aplicat valorii plătite de utilizator pentru capacitatea alocată, până la asigurarea capacității necesare alocate prin licitație.	- Motivație: Considerăm că acest procent este disproporționat față de riscul suportat de dezvoltatori în cazul în care apar astfel de întârzieri. Având în vedere că aceste întârzieri pot determina pierderi mari de fonduri și chiar intrarea în faliment a dezvoltatorilor, vă rugăm să reconsiderați procentul de penalități de 0,01% pe zi de întârziere și să propuneți o valoare mai ridicată. Mai mult, considerăm că trebuie dezvoltat un mecanism care să ajute dezvoltatorii care se vor afla într-o astfel de situație din vina exclusivă a operatorilor de rețea care nu își îndeplinesc la timp obligațiile. Spre exemplu, o garanție din partea operatorilor de rețea pentru lucrările suplimentare de dezvoltare.	Nicio propunere

	Art. 23 alin. (4) și (5)	Transelectrica	<p>(4) Sumele colectate de la utilizatori conform contractelor de alocare de capacitate se utilizează de către operatorii de rețea exclusiv pentru realizarea de lucrări de dezvoltare a rețelelor electrice destinate creșterii capacității necesare racordării de noi capacități de producere a energiei electrice.</p> <p>(5) 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>(4) Sumele colectate de la utilizatori conform contractelor de alocare de capacitate se utilizează de către operatorii de rețea exclusiv pentru realizarea de lucrări de dezvoltare a rețelelor electrice destinate creșterii capacității necesare racordării de noi capacități de producere a energiei electrice, cu excepția părții din sumele colectate destinată acoperirii costurilor cu studiul de soluție global realizat de OTS.</p> <p>(5) 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 se utilizează de către operatorii de rețea exclusiv pentru finanțarea lucrărilor de întărire a rețelelor aflate în gestiunea acestora, prevăzute în planurile de investiții aprobate de ANRE.</p> <p>Motivație: În calculul pretului de pornire al licitației intra și costul studiului de soluție global realizat de OTS. Prin urmare, o cota parte din sumele colectate de la utilizatori conform contractelor de alocare este destinată recuperării de către OTS a costului cu realizarea studiului de soluție. În situațiile în care contractele de alocare prevăd lucrări de întărire în RED, sumele colectate de OTS nu sunt transferate în întregime către OD ci după reținerea unei cote parti pentru acoperirea costurilor OTS cu realizarea studiului de soluție global.</p> <p>Sumele colectate de OTS de la titularii contractelor de alocare de capacitate sunt transferate la operatorii de rețea care sunt responsabili pentru realizarea lucrărilor de întărire a rețelei. Propunem ca eventualele sume rămase necheltuite de către operatorii de rețea să rămână la aceștia și să poată fi utilizate doar pentru finanțarea lucrărilor de dezvoltare a rețelelor pe proiecte de investiții aprobate de ANRE, fara a fi necesara o procedura</p>	<p>(4) Se acceptă cu reformulare astfel: <i>(4) Sumele colectate de la utilizatori conform contractelor de alocare de capacitate se utilizează de către operatorii de rețea exclusiv pentru realizarea de lucrări de dezvoltare a rețelelor electrice destinate creșterii capacității necesare racordării de noi capacități de producere a energiei electrice, cu excepția sumei destinate acoperirii costurilor cu studiul de soluție global realizat de OTS.</i></p> <p>(5) Nu se acceptă eliminarea, este necesară stabilirea unui mod de lucru unitar, pe baza unor reguli clare pentru alocarea între operatori a sumelor rămase necheltuite. Completarea se regăsește la alineatul anterior</p>
--	---	----------------	---	---	---

				<p>pentru realocarea între operatorii de rețea a acestor sume.</p> <p>Metodologia abordează doar situația sumelor rămase necheltuite de către operatorii de rețea. Metodologia ar trebui însă să prevadă și cum se tratează situația inversă și anume cazul în care nu doar că nu rămân sume necheltuite dar pentru realizarea întărilor de rețea suplimentare sunt necesare sume suplimentare celor colectate prin contractele de alocare (situație determinată de evoluția prețurilor în piața pentru echipamente și lucrări). Ar trebui prevăzut clar cum vor fi obținute aceste sume suplimentare și anume dacă sumele suplimentare vor fi obținute tot de la utilizatorii cărora li s-a alocat capacitate prin contract (prin majorarea ex-post a prețului din contractul de alocare) sau va fi un efort socializat (sumele vor fi incluse în tarifele de rețea și astfel vor fi plătite de toți utilizatorii rețelei).</p>	
Art. 23 alin. (5)	PPC Renewables	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>Sumele rămase necheltuite pentru lucrările suplimentare de dezvoltare se alocă între utilizatorii câștigători ai licitației conform prevederilor unei proceduri, elaborate în comun de OTS și OD în termen de 3 luni de la data aprobării prezentei metodologii.</p> <p>Motivație: Întrucât sumele pentru lucrările suplimentare de dezvoltare provin de la utilizatorii câștigători ai licitației și care le-au achitat în termenul prevăzut la art. 21 alin. (3), se cuvine ca acestea să fie restituite finanțatorilor lucrărilor de dezvoltare a rețelelor, și nu operatorilor de rețea.</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Sumele rămase necheltuite se utilizează la dezvoltarea rețelei, contribuind astfel la creșterea bunăstării utilizatorilor</p>	
Art. 24	PPC Renewables	<p>(1) 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>(2) Costurile aferente lucrărilor prevăzute la alin. (1) se suportă exclusiv de utilizator, în</p>	<p>-</p> <p>Motivație: Nu este clar în ce moment al calendarului de licitație, așa cum este prezentat în această anexă, se va determina dacă soluția de racordare a unei cereri prevede lucrări din categoria celor prevăzute la art. 42 alin (1) lit. a) din Regulament, astfel încât cererea respectivă să nu fie luată în considerare în mecanismul de licitații. Pentru acest tip de lucrări procesul de racordare rămâne cel stabilit astăzi prin Regulament?</p>	<p>Nicio propunere</p> <p>Stabilirea lucrărilor indicate în acest alineat (lucrări de întărire specifice) se realizează ulterior derulării procedurii de licitație, în cadrul procesului de racordare, derulat în baza prevederilor Regulamentului de racordare</p>	

			conformitate cu dispozițiile regulamentului prevăzut la art. 3 alin. (1) lit. b).		
Art. 24	REB, RED, REM	(1) 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. (2) Costurile aferente lucrărilor prevăzute la alin. (1) se suportă exclusiv de utilizator, în conformitate cu dispozițiile regulamentului prevăzut la art. 3 alin. (1) lit. b).	- Motivație: Este corecta interpretarea ca lucrarile de intarire de la art 42 lit b) din Regulamentul de racordare sunt cele definite in aceasta Metodologie ca lucrari suplimentare de dezvoltare a rețelei?	Nicio propunere Interpretarea este corectă	
Art. 24	DEER	(1) 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. (2) Costurile aferente lucrărilor prevăzute la alin. (1) se suportă exclusiv de utilizator, în conformitate cu dispozițiile regulamentului prevăzut la art. 3 alin. (1) lit. b).	- Motivație: Sunt necesare definitii clare si stabilirea diferentei intre lucrare de intarire si lucrare de dezvoltare. De asemenea este necesara corelarea cu Regulamentul.	Nicio propunere Lucrările suplimentare de dezvoltare sunt definite la art. 3 din metodologie	
Art. 24	ACUE	(1) 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.	(1) 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. După alin. 1, se introduc două alineate noi, 1 ¹ și 1 ² cu următorul conținut. 1¹Lucrările în rețelele electrice cuprinse între punctul de racordare și bara colectoare medie tensiune a stației de transformare, se determină suplimentar în conformitate cu prevederile Regulamentului de Racordare și se suportă exclusiv de către utilizator.	Nu se acceptă Soluția de racordare se stabilește în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare și va evidenția, pentru fiecare loc de producere în parte, lucrările necesare racordării. Pentru utilizatorii care aplică prevederile metodologiei de alocare, nu se mai aplică prevederile art. 42 alin. (1) lit b) din Regulamentul de racordare, astfel cum este prevăzut la art. 7 alin. (2) din Ordin	

				<p>1²Lucrările în rețelele electrice în amonte de punctul de racordare a locului de producere din categoria celor prevăzute la art. 42 alin. (1) lit. b) din regulamentul prevăzut la art. 3 alin. (1) lit. b), sunt identificate în studiul de soluție global menționat la art. 11 (1). Soluțiile de racordare ulterioare ale producătorilor care au parcurs procedura descrisă în Metodologie nu prevăd lucrări în rețelele electrice în amonte de punctul de racordare a locului de producere din categoria celor prevăzute la art. 42 alin. (1) lit. b) din Regulament.</p> <p>(2) Costurile aferente lucrărilor prevăzute la alin. (1) se suportă exclusiv de utilizator, în conformitate cu dispozițiile regulamentului prevăzut la art. 3 alin. (1) lit. b).</p> <p>Motivație: Este necesar de punctat faptul că nu se mai pot prevedea în studiul de soluție lucrări de întărire generală pentru cei care au licitat.</p>	
	Art. 25	Transelectrica	<p>În termen de 60 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei metodologii, OTS are obligația de a elabora și publica pe pagina proprie de internet o procedură privind punerea în aplicare a prevederilor prezentei metodologii, precum și ghidul de utilizare a platformei pentru licitații în vederea alocării capacității disponibile a rețelei electrice.</p>	<p>Până la data de 1ianuarie 2026 În termen de 60 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei metodologii, OTS are obligația de a elabora și publica pe pagina proprie de internet o procedură privind punerea în aplicare a prevederilor prezentei metodologii, precum și ghidul de utilizare a platformei pentru licitații în vederea alocării capacității disponibile a rețelei electrice.</p> <p>Motivație: Pentru corelarea cu implementarea platformei informatice. A se vedea justificarea din adresa de înaintare.</p>	<p>Nu se acceptă. Data de 1 ianuarie 2026 este data propusă de la care se aplică metodologia. Procedura și ghidul de utilizare trebuie să fie disponibile părților interesate anterior. Propunem data de 1 iulie 2025 <i>Până la data de 1 iulie 2025, OTS are obligația de a elabora și publica pe pagina proprie de internet o procedură privind punerea în aplicare a prevederilor prezentei metodologii, precum și ghidul de utilizare a platformei pentru licitații în vederea alocării capacității disponibile a rețelei electrice.</i></p>
Anexa la Metodologie, Clauze obligatorii în contractele de alocare					
	Art. 2	Transelectrica	Prețul licitat este lei/MW (fără TVA).	- Motivație: În situația prevăzută la art. 16 din Metodologie, prețul la care se contractează capacitatea este prețul de pornire al licitației și nu prețul licitat	Nicio propunere A fost inclusă prevedere în metodologie în acest sens Nu necesită prevedere explicită în clauzele obligatorii, se corelează cu prevederile din metodologie
	Art. 4 și 5	ACUE	Art. 4. (1) Lucrările suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice necesare asigurării capacității	Nicio propunere Motivație: Considerăm că lucrările trebuie atribuite fiecărui OD/OTS, iar termenele trebuie alocate pe	Nicio propunere Lucrările suplimentare de dezvoltare se stabilesc pe zonele de rețea definite clar prin procedura privind

			<p>alocate prevăzute la art. 1. sunt:</p> <p>(2) Operatorul/operatorii de rețea responsabil/responsabili cu realizarea lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice prevăzute la alin. (1) este/sunt: a)..... b).....</p> <p>(3) Termenul de punere în funcțiune a lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice prevăzute la alin. (1) este:</p> <p>Art. 5. (1) Contractul intră în vigoare la data semnării de părți și produce efecte până la data punerii în funcțiune a lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice prevăzute la art. 4 alin. (1), necesare asigurării capacității rețelei electrice alocate prevăzute la art. 1. sau până la data punerii sub tensiune finale a locului de producere/de consum și de producere, oricare dintre acestea este mai îndepărtată.</p> <p>(2) Termenul de punere sub tensiune finală a locului de producere/de consum și de producere este.....</p>	<p>fiecare lucrare în parte, ținând cont de toate aspectele tehnico-economice (plecând de la asigurarea costurilor de realizare și terminând cu etapizarea de execuție a acestora, în funcție de configurația necesară pentru realizarea simultană, acorduri și avize). Apar astfel o serie de neclarități, respectiv, cum se vor determina aceste termene, dacă vor avea un aviz de la OD , cum și dacă se vor redistribui costurile în situația în care se retrag/anulează anumite cereri și nu este asigurată integral finanțarea, sau dacă, dimpotrivă, se vor recalcula după ce vor asigura diferența alți utilizatori la licitația următoare.</p> <p>Propunem ca termenul să fie valabil de la data constituirii valorilor totale.</p> <p>Propunerea este ca acest calcul al termenelor să se facă individual pe lucrare.</p> <p>Altfel, sunt necesare clarificări privind modul de prioritizare a racordării dacă în ATR un producător are o linie, iar altul 3 linii.</p> <p>De ex: Se realizează prima linie și sunt îndeplinite condițiile din ATR-ul primului producător, dar amândoi au plătit la fel, raportat la MW instalat. Întrebarea este dacă va fi racordat primul producător sau este necesar să se aștepte pentru a fi realizate toate lucrările, astfel încât să fie racordați ambii producători, care vor avea același termen de PIF? (după finalizarea celor 3 lucrări necesare).</p> <p>Mai poate apărea și situația când un producător are 2 linii, altul 10 linii și nu se realizează niciuna din</p>	<p>determinarea capacității disponibile în rețelele electrice pentru racordarea de noi instalații de producere a energiei electrice, astfel că pot fi identificați operatorii de rețea responsabili.</p> <p>Lucrările suplimentare de dezvoltare se precizează explicit în contractul de alocare la art. 4 alin. (1), termenul de realizare fiind corespunzător anului PIF al instalațiilor de utilizare.</p> <p>Termenul de realizare a unei lucrări suplimentare de dezvoltare este cel stabilit prin studiul de soluție global și publicat de OTS până la data de 15 iunie a anului N de desfășurare a licitațiilor (art. 11 alin. (4) din metodologie)</p> <p>Costurile nu se redistribuie în situația retragerii anumitor cereri de alocare sau în cazul ne semnării contractului de alocare. În aceste situații rămâne disponibilă capacitatea care se va lua în considerare în anul următor de aplicare a mecanismului</p> <p>Nu ar trebui să mai existe o prioritizare a racordării atâta timp cât utilizatorii și-au securizat capacitatea de rețea necesară prin încheierea contractului de alocare și prin plata respectivei capacități. Se vor respecta termenele prevăzute în contractele de alocare, atât cele de realizare a lucrărilor suplimentare de dezvoltare cât și cele de PIF ale obiectivelor.</p> <p>Toate lucrările suplimentare ce figurează în contract au PIF care să asigure condițiile necesare PIF pentru utilizatori . OR și utilizatorii respectă termenele proprii, astfel că nu se pune problema unei prioritizări</p> <p>În ATR nu mai apare ca obligație pentru utilizator decât realizarea instalației de racordare și lucrări de întărire specifice.</p>
--	--	--	--	---	--

			<p>cele din ATR, pentru că la determinarea capacității au venit alți producători față de cei din studiul de soluție. In acest caz, se mai refac calculele, pe parcursul unor lucrari?</p> <p>Totodată, apare și întrebarea ce se întâmplă dacă se fac calculele pentru capacitate disponibilă în condițiile de consum cunoscute sau prognozate și ele nu se concretizează (scade consumul, apar prosumatori cu/ fără evacuare industriali care impacteaza analizele) și după ce se semnează contractele în 3 ani până se fac lucrările pentru anumiți producători, va rezulta că nu sunt necesare doar acele lucrări rezultate din studiul global. Sunt producători care finanțează lucrări de întărire și care sunt îndreptățiți să primească compensații, întrucât de aceste lucrări vor beneficia alți utilizatori. Este neclar dacă vor fi costuri separate și în ce mod valoarea de Ti din ATR va afecta încheierea de contract de racordare sau cereri de alocare.</p>	<p>Lucrarile de întarire generale sunt înlocuite de lucrarile suplimentare de dezvoltare care genereaza capacitate în rețea și fac obiectul alocării</p> <p>Calculele de capacitate disponibilă se fac anual</p>
Art. 4	DEER	<p>(1) Lucrările suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice necesare asigurării capacității alocate prevăzute la art. 1. sunt:</p> <p>(2) Operatorul/operatorii de rețea responsabil/responsabili cu realizarea lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice prevăzute la alin. (1) este/sunt:</p> <p>a).....</p> <p>b).....</p> <p>(3) Termenul de punere în funcțiune a lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice prevăzute la alin. (1) este:</p>	<p>Nicio propunere.</p> <p>Motivație: Lucrările trebuie atribuite fiecărui OD/OTS, iar termenele trebuie alocate pe fiecare lucrare în parte, ținând cont de toate aspectele tehnico-economice (plecând de la asigurarea costurilor de realizare și terminând cu etapizarea de execuție a acestora, în funcție de configurația necesară pentru realizarea simultană, acorduri și avize).</p> <p>Apar astfel o serie de neclarități, respectiv, cum se vor determina aceste termene, dacă vor avea un aviz de la OD , cum și dacă se vor redistribui costurile în situația în care se retrag/anulează anumite cereri și nu este asigurată integral finanțarea, sau dacă, dimpotrivă, se vor recalcula după ce vor asigura diferența alți utilizatori la licitația următoare.</p> <p>Propunem ca termenul sa fie valabil de la data constituirii valorilor totale.</p> <p>Propunerea este ca acest calcul al termenelor să se faca individual pe lucrare.</p>	<p>Lucrările suplimentare de dezvoltare se stabilesc pe zonele de rețea definite clar prin procedura privind determinarea capacității disponibile în rețelele electrice pentru racordarea de noi instalații de producere a energiei electrice, astfel că pot fi identificați operatorii de rețea responsabili.</p> <p>Lucrările suplimentare de dezvoltare se precizează explicit în contractul de alocare la art. 4 alin. (1), termenul de realizare fiind corespunzător anului PIF al instalațiilor de utilizare.</p> <p>Termenul de realizare a unei lucrări suplimentare de dezvoltare este cel stabilit prin studiul de soluție global și publicat de OTS până la data de 15 iunie a anului N de desfășurare a licitațiilor (art. 11 alin. (4) din metodologie)</p> <p>Costurile nu se redistribuie în situația retragerii anumitor cereri de alocare sau în cazul neseemnării contractului de alocare. În aceste situații rămâne disponibilă capacitate care se va lua în considerare în anul următor de licitație</p>

				<p>Altfel, sunt necesare clarificari privind modul de prioritizare a racordării dacă în ATR un producator are o linie, iar altul 3 linii.</p> <p>De ex: Se realizează prima linie și sunt îndeplinite condițiile din ATR-ul primului producător, dar amândoi au platit la fel, raportat la MW instalat. Întrebarea este dacă va fi racordat primul producător sau este necesar să se aștepte pentru a fi realizate toate lucrările, astfel încât să fie racordați ambii producatori, care vor avea același termen de PIF? (după finalizarea celor 3 lucrări necesare).</p> <p>Mai poate apărea și situația când un producător are 2 linii, altul 10 linii și nu se realizează niciuna din cele din ATR, pentru că la determinarea capacității au venit alți producători față de cei din studiul de soluție. In acest caz, se mai refac calculele, pe parcursul unor lucrari?</p> <p>Totodată, apare și întrebarea ce se întâmplă dacă se fac calculele pentru capacitate disponibilă în condițiile de consum cunoscute sau prognozate și ele nu se concretizează (scade consumul, apar prosumatori cu/ fără evacuare industriali care impacteaza analizele) și după ce se semnează contractele în 3 ani până se fac lucrările pentru anumiți producători, va rezulta că nu sunt necesare doar acele lucrări rezultate din studiul global. Sunt producători care finanțează lucrări de întărire și care sunt îndreptățiți să primească compensații, întrucât de aceste lucrări vor beneficia alți utilizatori. Este neclar dacă vor fi costuri separate și în ce mod</p>	<p>Nu ar trebui să mai existe o prioritizare a racordării atâta timp cât utilizatorii și-au securizat capacitatea de rețea necesară prin încheierea contractului de alocare și prin plata respectivei capacități. Se vor respecta termenele prevăzute în contractele de alocare, atât cele de realizare a lucrărilor suplimentare de dezvoltare cat si cele de PIF ale obiectivelor.</p> <p>Toate lucrările suplimentare ce figurează în contract au PIF care să asigure condițiile necesare PIF pentru utilizatori . OR si utilizatorii respectă termenele proprii, astfel că nu se pune problema unei prioritizari</p> <p>În ATR nu mai apar ca obligatie pentru utilizator decat realizarea instalatiei de racordare si lucrari de întarire specifice.</p> <p>Lucrarile de întarire generale sunt înlocuite de lucrarile suplimentare de dezvoltare care genereaza capacitate în rețea si fac obiectul alocarii</p> <p>Calculile de capacitate disponibila se fac anual</p>
--	--	--	--	---	--

				valoarea de Ti din ATR va afecta încheierea de contract de racordare sau cereri de alocare	
Art. 6 lit. b)	ACUE DEER Delgaz Grid	<p>OTS are, în principal următoarele drepturi:</p> <p>b) să notifice utilizatorul privind pierderea capacității câștigate în cel mult 2 zile lucrătoare de la termenul de plată a facturilor emise și neachitate și rezilierea contractului.</p>	<p>OTS are, în principal următoarele drepturi:</p> <p>b) să notifice utilizatorul privind pierderea capacității câștigate și rezilierea de plin drept a contractului în cel mult 2 zile lucrătoare de la termenul de plată a facturilor emise și neachitate și rezilierea contractului. în situația nerespectării condițiilor prevăzute la art.13 și a depășirii cu mai mult de 5 ani a termenului prevăzut de art.5 alin (2)</p> <p>Motivație ACUE, DEER, Delgaz Grid: Considerăm că sancțiunea pierderii capacității alocate și a rezilierii de plin drept a contractului ar trebui să intervină doar în situația nerespectării condițiilor de la art.13, nu a oricărui întârzieri de plată, și nu este condiționată de transmiterea unei notificării de către OTS, întrucât sancțiunea este prevăzută de Metodologie. Notificarea are doar rolul de a-l informa pe utilizator.</p>	Se acceptă	
Art. 6 lit. c) nouă	Transelectrica	<p>OTS are, în principal următoarele drepturi:</p> <p>a) să încaseze de la utilizator, integral, suma reprezentând valoarea prevăzută la art. 3, în condițiile prevăzute la art.13;</p> <p>b) să notifice utilizatorul privind pierderea capacității câștigate în cel mult 2 zile lucrătoare de la termenul de plată a facturilor emise și neachitate și rezilierea contractului.</p>	<p>OTS are, în principal următoarele drepturi:</p> <p>a) să încaseze de la utilizator, integral, suma reprezentând valoarea prevăzută la art. 3, în condițiile prevăzute la art.13;</p> <p>b) să notifice utilizatorul privind pierderea capacității câștigate în cel mult 2 zile lucrătoare de la termenul de plată a facturilor emise și neachitate și rezilierea contractului</p> <p>c) să execute garanția financiară constituită de utilizator.</p> <p>Motivație: A se vedea observația de la Metodologie (Considerăm ca ar trebui introdusă o garanție și în contractul de alocare a capacității, pentru scopul de a menține o presiune de responsabilizare a solicitantului și după încheierea licitației. Garanția de participare la licitație se returnează participantului după semnarea contractului de alocare a capacității. Ar trebui introdusă o garanție pentru plata capacității alocate la licitație, care să fie o condiție pentru semnarea contractului de alocare</p>	Se acceptă	

				a capacitatii. Aceasta garantie va fi eliberata la plata integrala capacitatii alocate)	
Art. 7 lit. c) și d)	ACUE DEER Delgaz Grid	<p>OTS are, în principal, următoarele obligații:</p> <p>.....</p> <p>c) să achite utilizatorului care a plătit costurile lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice, în cazul depășirii termenului prevăzut la art. 4 alin. (3), un procent de 0,01% pe zi de întârziere aplicat valorii achitate integral de utilizator pentru capacitatea alocată, până la punerea în funcțiune a lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice prevăzute la art. 4 alin. (1) și asigurarea capacității necesare alocate prin licitație;</p> <p>d) să achite OD sumele corespunzătoare pentru realizarea lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice, în maximum 5 (cinci) zile lucrătoare de la data încasării acestora de la utilizator.</p>	<p>OTS are, în principal, următoarele obligații:</p> <p>.....</p> <p>c) să achite utilizatorului care a plătit costurile lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice, în cazul depășirii termenului prevăzut la art. 4 alin. (3), penalități în un procent de 0,01% pe zi de întârziere aplicat valorii achitate integral de utilizator pentru capacitatea alocată, până la punerea în funcțiune a lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice prevăzute la art. 4 alin. (1) și asigurarea capacității necesare alocate prin licitație;</p> <p>d) să achite OD sumele corespunzătoare pentru realizarea lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice, în maximum 5 (einei) zile lucrătoare de la data încasării acestora de la utilizator.</p> <p>Motivație ACUE, DEER: Este necesară menționarea faptului că sumele reprezintă penalități.</p> <p>Pentru armonizare, conform argumentului prezentat anterior.</p> <p>Considerăm că la art 4 alin (1) trebuie separate lucrările între OD și OTS, iar penalizările să se aplice doar pentru cei care nu respectă termenele.</p> <p>Motivație Delgaz Grid: Este necesară menționarea faptului că sumele reprezintă penalități.</p>	Se acceptă	
Art. 7 lit. c)	ACUE	<p>OTS are, în principal, următoarele obligații:</p> <p>.....</p> <p>c) să achite utilizatorului care a plătit costurile lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice, în cazul depășirii termenului prevăzut la art. 4 alin. (3), un procent de 0,01% pe zi de întârziere aplicat valorii achitate integral de utilizator pentru capacitatea alocată, până la punerea în funcțiune a lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice prevăzute la art. 4 alin. (1) și asigurarea capacității necesare alocate prin licitație;</p>	<p>OTS are, în principal, următoarele obligații:</p> <p>.....</p> <p>e) să achite utilizatorului care a plătit costurile lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice, în cazul depășirii termenului prevăzut la art. 4 alin. (3), un procent de 0,01% pe zi de întârziere aplicat valorii achitate integral de utilizator pentru capacitatea alocată, până la punerea în funcțiune a lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice prevăzute la art. 4 alin. (1) și asigurarea capacității necesare alocate prin licitație;</p>	<p>Nu se acceptă, este obligație a OTS</p> <p>Similar OD</p> <p>Utilizatorul are obligație similară pentru nerespectarea termenului PIF pentru instalația de utilizare, în condițiile în care operatorul a realizat la termen lucrările suplimentare de dezvoltare prevăzute în contract</p>	

				Motivație: Clauza este redundantă, întrucât se dublează cu clauza prevazuta mai jos la art. 15	
Art. 7 lit. e) nouă	Transelectrica	<p>OTS are, în principal, următoarele obligații:</p> <p>a) să efectueze, după caz, lucrările suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice prevăzute la art. 4 alin. (1);</p> <p>b) să respecte termenul de punere în funcțiune a lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice prevăzute la art. 4 alin. (3);</p> <p>c) să achite utilizatorului care a plătit costurile lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice, în cazul depășirii termenului prevăzut la art. 4 alin. (3), un procent de 0,01% pe zi de întârziere aplicat valorii achitate integral de utilizator pentru capacitatea alocată, până la punerea în funcțiune a lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice prevăzute la art. 4 alin. (1) și asigurarea capacității necesare alocate prin licitație;</p> <p>d) să achite OD sumele corespunzătoare pentru realizarea lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice, în maximum 5 (cinci) zile lucrătoare de la data încasării acestora de la utilizator.</p>	<p>OTS are, în principal, următoarele obligații:</p> <p>a) să efectueze, după caz, lucrările suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice prevăzute la art. 4 alin. (1);</p> <p>b) să respecte termenul de punere în funcțiune a lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice prevăzute la art. 4 alin. (3);</p> <p>c) să achite utilizatorului care a plătit costurile lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice, în cazul depășirii termenului prevăzut la art. 4 alin. (3), un procent de 0,01% pe zi de întârziere aplicat valorii achitate integral de utilizator pentru capacitatea alocată, până la punerea în funcțiune a lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice prevăzute la art. 4 alin. (1) și asigurarea capacității necesare alocate prin licitație;</p> <p>d) să achite OD sumele corespunzătoare pentru realizarea lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice, în maximum 5 (cinci) zile lucrătoare de la data încasării acestora de la utilizator.</p> <p>e) sa elibereze garantia financiara constituita de utilizator pentru plata capacitatii alocate, in termen de 2 zile lucratoare de la data primirii de la utilizator a valorii integrale a capacitatii alocate</p> <p>Motivație: A se vedea observatia de la Metodologie (Consideram ca ar trebui introdusa o garantie si in contractul de alocare a capacitatii, pentru scopul de a mentine o presiune de responsabilizare a solicitantului si dupa incheierea licitatiei. Garantia de participare la licitatie se returneaza participantului dupa semnarea contractului de alocare a capacitatii. Ar trebui introdusa o garantie pentru plata capacitatii alocate la licitatie, care sa fie o conditie pentru semnarea contractului de alocare a capacitatii. Aceasta</p>	<p>Se acceptă cu reformulare, astfel:</p> <p><i>e) sa elibereze garanția financiară constituită de utilizator pentru plata capacității alocate, în termen de 2 zile lucrătoare de la data încasării de la utilizator a valorii integrale a prezentului contract.</i></p>	

				garantie va fi eliberata la plata integrala capacitatii alocate)	
Art. 9 lit. b)	ACUE DEER Delgaz Grid	OD are, în principal, următoarele obligații: (2) să respecte termenul de punere în funcțiune a lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice prevăzute la art. 4 alin. (3);	OD are, în principal, următoarele obligații: b) să respecte termenul de punere în funcțiune a lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice prevăzute la art. 4 alin. (3); în cazul unor întârzieri care nu sunt din culpa OD, termenul de PIF se poate prelungi prin AA. Motivație ACUE, DEER: Este necesară prevederea clară a posibilității de a prelungi termenul prin act adițional, pentru a împiedica eventuale blocaje în situațiile în care întârzierile sunt independente de controlul OD. Motivație Delgaz Grid: -	OD are, în principal, următoarele obligații: b) să respecte termenul de punere în funcțiune a lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice prevăzute la art. 4 alin. (3); în cazul unor întârzieri care nu sunt din culpa OD, termenul de PIF se poate prelungi prin AA. Motivație ACUE, DEER: Este necesară prevederea clară a posibilității de a prelungi termenul prin act adițional, pentru a împiedica eventuale blocaje în situațiile în care întârzierile sunt independente de controlul OD. Motivație Delgaz Grid: -	Nu se acceptă Nu este necesară completarea; conform prevederilor art. 25 din contract, acesta se poate modifica numai prin act adițional
Art. 9 lit. c)	ACUE	OD are, în principal, următoarele obligații: (...) c) să achite utilizatorului care a plătit costurile lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice, în cazul depășirii termenului prevăzut la art. 4 alin. (3), un procent de 0,01% pe zi de întârziere aplicat valorii achitate integral de utilizator pentru capacitatea alocată, până la punerea în funcțiune a lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice prevăzute la art. 4 alin. (1) și asigurarea capacității necesare alocate prin licitație.	OD are, în principal, următoarele obligații: (...) e) să achite utilizatorului care a plătit costurile lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice, în cazul depășirii termenului prevăzut la art. 4 alin. (3), un procent de 0,01% pe zi de întârziere aplicat valorii achitate integral de utilizator pentru capacitatea alocată, până la punerea în funcțiune a lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice prevăzute la art. 4 alin. (1) și asigurarea capacității necesare alocate prin licitație. Motivație: Clauza este redundantă. Se dublează cu clauza prevăzută mai jos la art. 15	e) să achite utilizatorului care a plătit costurile lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice, în cazul depășirii termenului prevăzut la art. 4 alin. (3), un procent de 0,01% pe zi de întârziere aplicat valorii achitate integral de utilizator pentru capacitatea alocată, până la punerea în funcțiune a lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice prevăzute la art. 4 alin. (1) și asigurarea capacității necesare alocate prin licitație. Motivație: Clauza este redundantă. Se dublează cu clauza prevăzută mai jos la art. 15	Nu se acceptă, este obligație a OD
Art.11 lit. c) și d) noi	Transelectrica	Utilizatorul are, în principal, următoarele obligații: a) să achite integral OTS suma reprezentând valoarea prevăzută la art. 3 alin. (1), în condițiile prevăzute la art.13; b) să respecte termenul de punere sub tensiune finală a instalației de utilizare de la locul de producere/de consum și de producere prevăzut la art. 5 alin. (2).	Utilizatorul are, în principal, următoarele obligații: a) să achite integral OTS suma reprezentând valoarea prevăzută la art. 3 alin. (1), în condițiile prevăzute la art.13; b) să respecte termenul de punere sub tensiune finală a instalației de utilizare de la locul de producere/de consum și de producere prevăzut la art. 5 alin. (2). c) să facă dovada constituirii garanției financiare pentru plata capacității alocate la licitație; d) sa achite penalitatea de 0,01% pe zi de intarziere în cazul depășirii termenului prevăzut la art. 5 alin. (2) și a celor prevăzute la art. 13.	Utilizatorul are, în principal, următoarele obligații: a) să achite integral OTS suma reprezentând valoarea prevăzută la art. 3 alin. (1), în condițiile prevăzute la art.13; b) să respecte termenul de punere sub tensiune finală a instalației de utilizare de la locul de producere/de consum și de producere prevăzut la art. 5 alin. (2). c) să facă dovada constituirii garanției financiare pentru plata capacității alocate la licitație; d) sa achite penalitatea de 0,01% pe zi de intarziere în cazul depășirii termenului prevăzut la art. 5 alin. (2) și a celor prevăzute la art. 13.	Se acceptă parțial, cu reformulare Utilizatorul are, în principal, următoarele obligații: <i>c) să facă dovada constituirii garanției financiare pentru plata capacității alocate la licitație;</i> <i>d) sa achite OTS și/sau OD, după caz, penalități în procent de 0,01% pe zi de întârziere aplicat valorii prezentului contract, în cazul depășirii termenului prevăzut la art. 5 alin. (2), până la punerea sub tensiune finală a locului de producere/de consum și de producere, cu condiția ca lucrările suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice prevăzute la art. 4 alin. (1) să fi fost puse în funcțiune la termenul prevăzut la art. 4 alin. (3)</i>

				<p>Motivație: Introducerea, în oglinda cu obligațiile OR (art. 6 OTS și art. 8 OD), a obligației utilizatorului de a achita penalitatea de 0,01% pe zi pentru întârzierea finalizării centralei</p> <p>Introducerea garanției financiare pentru plata capacității alocate, conform celor menționate anterior</p>	În cazul depășirii termenelor de plată prevăzute la art. 13, contractul încetează prin reziliere
Art. 12	ACUE DEER Delgaz Grid	Utilizatorul plătește OTS valoarea prevăzută la art. 3 alin. (1) în minimum 2 (două) rate, conform graficului de eșalonare a ratelor de plată, prevăzută în anexă la prezentul contract.	Utilizatorul plătește OTS valoarea prevăzută la art. 3 alin. (1) în minimum 2 (deuă) rate, conform graficului de eșalonare a ratelor de plată, prevăzută în anexă la prezentul contract.	<p>Motivație ACUE: Pentru armonizare, conform justificării de mai sus.</p> <p>Motivație DEER, Delgaz Grid: -</p>	Se acceptă
Art. 14	ACUE DEER Delgaz Grid	OTS transferă către OD sumele plătite de utilizator conform prevederilor art. 13, în termen de maximum 5 (cinci) zile lucrătoare de la data încasării acestora.	OTS transferă către OD sumele plătite de utilizator conform prevederilor art. 13, în termen de maximum 5 (cinci) zile lucrătoare de la data încasării acestora.	<p>Motivație ACUE: Pentru armonizare, conform justificării de mai sus.</p> <p>Motivație DEER, Delgaz Grid: -</p>	Se acceptă
Art. 15	ACUE DEER Delgaz Grid	În cazul depășirii termenului prevăzută la art. 4 alin. (3), OTS și/sau OD, după caz, plătesc utilizatorului un procent de 0,01% pe zi de întârziere aplicat valorii achitate integral de utilizator conform prevederilor art. 13, până la punerea în funcțiune a lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice prevăzute la art. 4 alin. (1) și asigurarea capacității necesare alocate prin licitație, cu condiția ca locul de producere/de consum și de producere să îndeplinească condițiile de punere sub tensiune la data prevăzută la art. 5 alin. (2).	În cazul depășirii termenului prevăzută la art. 4 alin. (3), OTS și/sau OD, după caz, plătesc utilizatorului un penalități în un procent de 0,01% pe zi de întârziere aplicat valorii achitate integral de utilizator conform prevederilor art. 13, până la punerea în funcțiune a lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice prevăzute la art. 4 alin. (1) și asigurarea capacității necesare alocate prin licitație, cu condiția ca locul de producere/de consum și de producere să îndeplinească condițiile de punere sub tensiune la data prevăzută la art. 5 alin. (2).	<p>Motivație ACUE: Considerăm că responsabilitatea de racordare trebuie să se împartă între operatori.</p> <p>De asemenea, este necesar să se prevadă că procentul de 0,01% reprezintă penalități.</p> <p>Motivație DEER: Trebuie împartita responsabilitatea de racordare între operatori.</p> <p>De asemenea, este necesar să se prevadă că procentul de 0,01% reprezintă penalități.</p> <p>Motivație Delgaz Grid: -</p>	Se acceptă Se completează alineatul astfel: Penalitățile se aplică începând cu prima zi a anului următor celui prevăzută la art. 4 alin. (3).

	Art. 15	Smilodon Solar	În cazul depășirii termenului prevăzut la art. 4 alin. (3), OTS și/sau OD, după caz, plătesc utilizatorului un procent de 0,01% pe zi de întârziere aplicat valorii achitate integral de utilizator conform prevederilor art. 13, până la punerea în funcțiune a lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice prevăzute la art. 4 alin. (1) și asigurarea capacității necesare alocate prin licitație, cu condiția ca locul de producere/de consum și de producere să îndeplinească condițiile de punere sub tensiune la data prevăzută la art. 5 alin. (2).	- Motivație: Considerăm că acest procent este disproporționat față de riscul suportat de dezvoltatori în cazul în care apar astfel de întârzieri. Având în vedere că aceste întârzieri pot determina pierderi mari de fonduri și chiar intrarea în faliment a dezvoltatorilor, vă rugăm să reconsiderați procentul de penalități de 0,01% pe zi de întârziere și să propuneți o valoare mai ridicată. Mai mult, considerăm că trebuie dezvoltat un mecanism care să ajute dezvoltatorii care se vor afla într-o astfel de situație din vina exclusivă a operatorilor de rețea care nu își îndeplinesc la timp obligațiile. Spre exemplu, o garanție din partea operatorilor de rețea pentru lucrările suplimentare de dezvoltare.	Nicio propunere Prevederile sunt similare pentru utilizator în cazul depășirii termenului PIF al instalației de utilizare
	Art. 16 alin. (1), (2) și (4)	ACUE DEER Delgaz Grid	<p>(1) În cazul depășirii termenului prevăzut la art. 5 alin. (2), utilizatorul plătește OTS și/sau OD, după caz, un procent de 0,01% pe zi de întârziere aplicat valorii prezentului contract, până la punerea sub tensiune finală a locului de producere/de consum și de producere, cu condiția ca lucrările suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice prevăzute la art. 4 alin. (1) să fi fost puse în funcțiune la termenul prevăzut la art. 4 alin. (3).</p> <p>(2) În cazul depășirii termenului prevăzut la art. 5 alin. (2), utilizatorul căruia i s-a alocat capacitate fără ca alocarea să fie condiționată de realizarea de lucrări suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice are obligația de a plăti OTS și/sau OD, după caz, un procent de 0,01% pe zi de întârziere aplicat unei valori calculate de OTS prin înmulțirea capacității alocate utilizatorului, prevăzute la art. 1 cu valoarea medie a unui MW alocat în perioada de alocare.</p> <p>(4) În cazul în care perioada de aplicare a penalităților prevăzute la alin. (1) și (2) depășește 5 ani de la termenul prevăzut la art. 5 alin. (2), contractul se reziliază și utilizatorul pierde capacitatea alocată.</p>	<p>(1) În cazul depășirii termenului prevăzut la art. 5 alin. (2), utilizatorul plătește OTS și/sau OD, după caz, penalități în un procent de 0,01% pe zi de întârziere aplicat valorii prezentului contract, până la punerea sub tensiune finală a locului de producere/de consum și de producere, cu condiția ca lucrările suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice prevăzute la art. 4 alin. (1) să fi fost puse în funcțiune la termenul prevăzut la art. 4 alin. (3).</p> <p>(2) În cazul depășirii termenului prevăzut la art. 5 alin. (2), utilizatorul căruia i s-a alocat capacitate fără ca alocarea să fie condiționată de realizarea de lucrări suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice are obligația de a plăti OTS și/sau OD, după caz, penalități în un procent de 0,01% pe zi de întârziere aplicat unei valori calculate de OTS prin înmulțirea capacității alocate utilizatorului, prevăzute la art. 1 cu valoarea medie a unui MW alocat în perioada de alocare.</p> <p>(4) În cazul în care perioada de aplicare a penalităților prevăzute la alin. (1) și (2) utilizatorul depășește cu mai mult de 5 ani de la termenul prevăzut la art. 5 alin. (2), contractul se reziliază de plin drept și utilizatorul pierde capacitatea alocată. Motivație ACUE: Este necesar să se prevadă că procentul de 0,01% reprezintă penalități.</p>	<p>(1) Se acceptă Se completează alineatul astfel: <i>Penalitățile se aplică începând cu prima zi a anului următor celui prevăzut la art. 5 alin. (2).</i></p> <p>Se acceptă. Se completează alineatul similar alin. (1)</p> <p>Se acceptă</p>

				<p>Motivație DEER, Delgaz Grid: Utilizatorul are 2 obligații principale prevăzute la art.11. Rezoluțiunea intervine în cazul neindeplinirii unei obligații principale, respectiv a depășirii termenului de punere sub tensiune finală cu mai mult de 5 ani, ori, sub aspect legal, există și alte cazuri de încetare a contractului.</p>	
Art. 16 Alin. (1) și (2)	Smilodon Solar	<p>(1) În cazul depășirii termenului prevăzut la art. 5 alin. (2), utilizatorul plătește OTS și/sau OD, după caz, un procent de 0,01% pe zi de întârziere aplicat valorii prezentului contract, până la punerea sub tensiune finală a locului de producere/de consum și de producere, cu condiția ca lucrările suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice prevăzute la art. 4 alin. (1) să fi fost puse în funcțiune la termenul prevăzut la art. 4 alin. (3).</p> <p>(2) În cazul depășirii termenului prevăzut la art. 5 alin. (2), utilizatorul cărui a i s-a alocat capacitate fără ca alocarea să fie condiționată de realizarea de lucrări suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice are obligația de a plăti OTS și/sau OD, după caz, un procent de 0,01% pe zi de întârziere aplicat unei valori calculate de OTS prin înmulțirea capacității alocate utilizatorului, prevăzute la art. 1 cu valoarea medie a unui MW alocat în perioada de alocare.</p>	<p>-</p> <p>Solicitare: vă rugăm să motivați care sunt considerentele care au condus la stabilirea procentului de penalități de 0,01 % pe zi de întârziere aplicabil utilizatorului în cazul depășirii termenului de punere în funcțiune finală a locului de producere/de consum și de producere. Considerăm că această prevedere este nerezonabilă având în vedere că faptul că utilizatorii achită în avans un preț pentru alocarea capacității, astfel încât operatorul de rețea nu este supus niciunui risc de a suporta o eventuală pagubă în cazul depășirii termenului de punere în funcțiune finală.</p>	<p>Nicio propunere</p> <p>Prevederile sunt similare pentru operatorii de rețea în cazul depășirii termenului PIF al lucrărilor de dezvoltare</p> <p>Termenul PIF stabilit de utilizator pentru instalația de utilizare a fost luat în considerare la stabilirea volumului lucrărilor suplimentare de dezvoltare pentru un anumit an din perioada de alocare și evident, influențează rezultatele licitației</p>	
Art. 16 alin. (4)	Transelectrica	<p>În cazul în care perioada de aplicare a penalităților prevăzute la alin. (1) și (2) depășește 5 ani de la termenul prevăzut la art. 5 alin. (2), contractul se reziliază și utilizatorul pierde capacitatea alocată.</p>	<p>(4) În cazul în care perioada de aplicare a penalităților prevăzute la alin. (1) și (2) depășește 5 3 ani de la termenul prevăzut la art. 5 alin. (2), contractul se reziliază și utilizatorul pierde capacitatea alocată fara primirea de compensatii financiare.</p> <p>Motivație: In situatia in care detinatorul capacitatii nu realizeaza centrala in termen de 3 ani, pierde capacitatea alocata fara a fi compensat financiar (pentru sumele platite pentru a-i fi alocata capacitatea castigata la licitatie)</p> <p>Termenul ar trebui sa fie de 3 ani pentru a putea avea posibilitatea sa recupereze eventuale pretenții pe care le-am avea în cadrul termenului general de prescripție de 3 ani</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Utilizatorul nu poate primi compensații în caz de nerealizare a obligațiilor ce-i revin prin contract</p> <p>Odată capacitatea câștigată și plătită, utilizatorul are obligația de a realiza instalația de utilizare în termenul din contract</p>	

<p>Art. 18 lit. b) și lit d) nouă</p>	<p>ACUE DEER Delgaz Grid</p>	<p>Contractul încetează în următoarele cazuri: b) prin reziliere, 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>Contractul încetează în următoarele cazuri: 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)-cazul depășirii cu mai mult de 5 ani a obligației prevăzute la art.11 lit.b; d) în alte cazuri prevăzute de lege. Motivație ACUE, DEER: Utilizatorul are 2 obligații principale prevăzute la art.11. Rezoluțiunea intervine în cazul neindeplinirii unei obligații principale, respectiv a depășirii termenului de punere sub tensiune finală cu mai mult de 5 ani, or, sub aspect legal, există și alte cazuri de încetare a contractului. Motivație Delgaz Grid: Obligațiile principale ale utilizatorului sunt prevăzute la art.11. Există și alte cazuri de încetare a contractului.</p>	<p>Se acceptă parțial, astfel: 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) La art. 16 alin. (4) se prevede astfel: <i>În cazul în care utilizatorul depășește cu mai mult de 5 ani de la termenul prevăzut la art. 5 alin. (2), contractul se reziliază de plin drept și utilizatorul pierde capacitatea alocată</i> Astfel, nu este necesară repetarea condiției de reziliere a contractului în cazul depășirii cu mai mult de 5 ani a termenului PIF a instalației de utilizare</p>
<p>Art. 18</p>	<p>ACUE</p>	<p>Contractul încetează în următoarele cazuri: a) la expirarea duratei contractului stabilite conform art. 5 alin. (1); b) prin reziliere, în cazul nerespectării de către utilizator a obligației prevăzute la art. 11 lit. a) și în condițiile de la art. 16 alin. (4); c) în caz de forță majoră care se prelungește mai mult de 60 de zile.</p>	<p>Contractul încetează în următoarele cazuri: a) la expirarea duratei contractului stabilite conform art. 5 alin. (1); b) prin reziliere, în cazul nerespectării de către utilizator a obligației prevăzute la art. 11 lit. a) și în condițiile de la art. 16 alin. (4); c) în caz de forță majoră sau caz fortuit, care se prelungește mai mult de 60 de zile, cu acceptul tuturor părților. Motivație: Raportat la anvegura lucrărilor, termenul ar trebui să fie mai mare de 60 zile.</p>	<p>Se acceptă cu reformulare Conform art. 1351 alin. (3) din Codul civil, cazul fortuit este <i>un eveniment care nu poate fi prevăzut și nici împiedicat de către cel care ar fi fost chemat să răspundă dacă evenimentul nu s-ar fi produs.</i> c) în caz de forță majoră sau caz fortuit, care se prelungește mai mult de 60 de zile, în condițiile legii</p>
<p>Art. 19</p>	<p>ACUE DEER Delgaz Grid</p>	<p>(1) Părțile au dreptul de a cesiona total sau parțial prezentul contract, pot transfera prin cesiune totală sau parțială obligațiile asumate prin contract și pot transforma obligațiile sale prin novație. (2) Cesiunea se poate realiza doar dacă cealaltă/celelalte parte/părți consimte/consimt la aceasta.</p>	<p>(1) Părțile au dreptul de a cesiona total sau parțial prezentul contract, de a cesiuna creanțele izvorâte din transfera prin cesiune totală sau parțială obligațiile asumate prin contract și de a pot transforma obligațiile sale prin novație, cu acordul tuturor părților contractante și cu respectarea tuturor reglementărilor speciale în domeniu. (2) Cesiunea se poate realiza doar dacă cealaltă/celelalte parte/părți consimte/consimt la aceasta. Motivație ACUE, DEER: Având în vedere că serviciile de transport și distribuție sunt</p>	<p>Se acceptă parțial, cu reformulare (1) <i>Părțile au dreptul de a cesiona total sau parțial prezentul contract, pot transfera prin cesiune totală sau parțială drepturile și obligațiile asumate prin contract.</i> (2) <i>Cesiunea se poate realiza cu acordul părților.</i></p>

				<p>reglementate prin dispoziții speciale, este necesar ca cesiunea/novația să fie subordonată acestora. De asemenea, propunem ca novația să se realizeze doar dacă se face o analiză (studiu avizat) și rezultă că necesită aceleași lucrări.</p> <p>Propunem eliminarea alin. 2, deoarece însăși definiția cesiunii, așa cum este ea dată de legislația civilă implică consimțământul contractantului</p> <p>Motivație Delgaz Grid: Având în vedere că serviciile de transport și distribuție sunt reglementate prin dispoziții speciale, este necesar ca cesiunea/novația să fie subordonată acestora.</p>	
Art. 19 alin. (1)	Transelectrica	(1) Părțile au dreptul de a cesiona total sau parțial prezentul contract, pot transfera prin cesiune totală sau parțială obligațiile asumate prin contract și pot transforma obligațiile sale prin novație.	<p>(1) Utilizatorul are Părțile au dreptul de a cesiona total sau parțial prezentul contract, poate transfera prin cesiune totală sau parțială obligațiile asumate prin contract și poate transforma obligațiile sale prin novație.</p> <p>Motivație: Nu se poate pune problema ca OR sa poata cesiona (cel puțin nu in totalitate) contractul (OR nu pot transfera unui tert obligatia de a realiza lucrarile de intarire a retelelor, prevazute in contractul de alocare de capacitate). Poate ar fi cesionabila doar partea OTS de colectare si transfer bani de la castigatorii licitatiilor la OD, presupunand ca s-ar dori externalizarea acestei activitati catre un tert.</p> <p>Succesorul în drepturi (cesionarul sau debitorul novat) ar trebui să facă dovada că deține capacitatea tehnică și economică să realizeze investiția necesară în vederea racordării locului de producere/de consum și de producere având instalații de producere a energiei ce face obiectul contractului, inclusiv să constutie garanția pentru plata capacității alocate la licitație in situația in care predecesorul nu a achitat integral valoarea capacitatii alocate catre OTS.</p>	<p>Se acceptă parțial, cu reformulare:</p> <p><i>(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.</i></p> <p><i>(2) Cesiunea se poate realiza cu acordul părților.</i></p>	
Art. 20	ACUE	Capitolul VIII. Forța majoră Art. 20. (1) În situații de forță majoră, conform art. 1.351 alin. (2) din Codul civil, părțile sunt exonerate de răspundere pentru neîndeplinirea	Capitolul VIII. Forța majoră și cazul fortuit Art. 20. (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	<p>Se acceptă includerea cazului fortuit</p> <p>Nu se acceptă includerea alin. (3)</p>	

		<p>obligățiilor asumate prin prezentul contract pe toată perioada în care aceasta acționează.</p> <p>(2) Dacă forța majoră acționează pe o perioadă mai mare de 60 de zile, fiecare parte va avea dreptul să notifice celeilalte părți încetarea deplin drept a Contractului, fără ca vreuna dintre părți să poată pretinde celeilalte daune-interese.</p>	<p>neîndeplinirea obligațiilor asumate prin prezentul contract pe toată perioada în care aceasta acționează.</p> <p>(2) Dacă forța majoră acționează pe o perioadă mai mare de 60 de zile, fiecare parte va avea dreptul să notifice solicite celeilalte părți încetarea deplin drept a Contractului, fără ca vreuna dintre părți să poată pretinde celeilalte daune-interese.</p> <p>După alin. 2) se introduce un nou alineat, 3, cu următorul conținut:</p> <p>(3) Părțile – OTS/OD sunt exonerate de răspundere pentru neîndeplinirea obligațiilor asumate prin prezentul contract pe perioada cât sunt implicate în executarea unor obligații apărute prin prevederi legislative sau la solicitarea justificată a autorităților publice, impusă de o stare de necesitate sau de alte circumstanțe excepționale, chiar dacă nu au natura forței majore sau cazului fortuit, obligații apărute în perioada de derulare a contractului. Aceste situații sunt notificate de îndată celorlalte părți la contract, cu indicarea motivului și precizarea începerii perioadei respective. Încetarea situației de excepție este notificată imediat celorlalte părți, acestea neputând pretinde daune-interese părții în cauză pentru prejudiciile suferite în această perioadă.</p> <p>Motivație: Ne putem referi aici la solicitări diverse ale autorităților care pot apărea într-o zonă afectată puternic de vreun eveniment, adiacentă zonei de activitate a OTS/OD, situație care nu le afectează direct activitatea – ex. situații: dezastre naturale, război, altele asemenea, când se solicita sprijin din partea unei alte țări/ altă zonă de rețea (transport sau distribuție), după caz</p>	<p>Dezastrele naturale, războiul considerăm că intră în categoriile enunțate la art. 1351 alin. (2) și (3) din Codul civil</p>
Art. 23 alin. (2)	ACUE DEER Delgaz Grid	Termenul de notificare este de maximum 3 (trei) zile lucrătoare de la data la care a intervenit modificarea.	Termenul de notificare este de maximum 3 (trei) zile lucrătoare de la data la care a intervenit modificarea. Motivație: -	Se acceptă
Art. 24 alin. (1)	Delgaz Grid	Contractul se poate completa cu prevederi specifice conform înțelegerii părților, cu condiția	Contractul se poate completa cu prevederi specifice conform înțelegerii părților, cu condiția ca acestea	Nu se acceptă Este necesara clauza in contract

			ca acestea să nu fie contrare prevederilor clauzelor obligatorii și reglementărilor în vigoare.	să nu fie contrare prevederilor clauzelor obligatorii și reglementărilor în vigoare. Motivație: A fost completat la art.21 din Metodologie	
Art. 2. La Ordin: Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public					
	Art. 31 alin. (1), (3) și (7)	Transelectrica	(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 sau pentru 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.	(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 sau pentru 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. Dovada constituirii garanției financiare se va anexa cererii de racordare. Motivație: Planul Național Integrat Energie și Schimbări Climatice (PNIESC) prevede minimal instalarea de CEE cu o putere de 4334 MW până în 2025 și 5255 MW până în 2030 și instalarea de CEF cu o putere de 3393 MW până în 2025 și 5054 MW până în 2030. Planul de Dezvoltare a RET pe zece ani se realizează în concordanță cu PNIESC și cu Strategia Energetică a României. În prezent CNTEE Transelectrica SA a emis avize tehnice de racordare pentru o putere instalată de aproximativ 17.790,313 MW, respectiv a încheiat contracte de racordare cu utilizatorii pentru o putere instalată de 6.775,698 MW, astfel se pot atinge obiectivele SRE propuse în PNIESC și PNRR de către România. Ar fi mai util o introducere a garanției la cererea de racordare decât la emiterea ATR. Introducerea obligației de constituire a garanției la emiterea ATR presupune că se va aplica tuturor utilizatorilor aflați în diverse etape ale procesului de racordare, inclusiv cu studiu de soluție avizat.	Nu se acceptă La momentul depunerii cererii de racordare nu este evaluată valoarea tarifului de racordare
			(...)		

		<p>(3) Valoarea garanției prevăzute la alin. (1) și (2) reprezintă un procent de 5 % din valoarea tarifului de racordare.</p> <p>(...)</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, în termenul de valabilitate al avizului tehnic de racordare.(...)</p>	<p>(3) Valoarea garanției prevăzute la alin. (1) și (2) reprezintă suma de per MW solicitat în cererea de racordare.</p> <p>Motivație: Având în vedere numărul mare de solicitări de racordare înregistrate la OTS este necesară o departajare a utilizatorilor din punct de vedere al posibilității asigurării resurselor financiare. Calculul garanției pe bază de procent din tariful de racordare ar implica diferențieri între utilizatorii care solicită aceeași putere aprobată, dar au soluții de racordare mult diferite (celulă în stație existentă, versus stație nouă). În plus, la depunerea cererii de racodare nu se cunoaște soluția 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 zile lucrătoare înainte de expirarea avizului tehnic de racordare.</p> <p>Motivație: Termenul de 30 de zile este necesar pentru a putea respecta procedura de analiza a documentelor necesare încheierii contractului de racordare, solicitarea și transmiterea eventualelor completări, elaborarea propunerii de contract ce va fi înaintată spre analiza utilizatorului, analiza și implementarea eventualelor observații și semnarea contractului de către ambele părți, (termen ce va acoperi perioada necesară modificării propunerii de contract până la varianta agreată de ambele părți)</p>	<p>Nu se acceptă Nu este propusă o valoare și nici o metodă de stabilire a acestei valori pe MW.</p> <p>Se acceptă cu reformulare, astfel: <i>(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 expirarea valabilității avizului tehnic de racordare.</i></p>
Art. 31 alin. (5)	Jantzen Renewables	(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.	<p>Nicio propunere</p> <p>Motivație: Considerăm că este de natură să pună dezvoltatorii în mare dificultate, având în vedere că înainte de emiterea ATR nu pot aprecia costurile de racordare și de întărire și deci nu pot face o decizie informată dacă investiția este rentabilă și deci nu vor putea lua o decizie informată dacă să constituie sau nu garanția financiară.</p>	<p>Nicio propunere</p> <p>Costurile de racordare sunt stabilite prin studiul de soluție, așa că utilizatorii au informații privind cuantumul garanțiilor financiare înainte de emiterea ATR</p>

<p>Art. 31 alin. (6) lit. b) și c)</p>	<p>Power Design</p>	<p>(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 producere, respectiv a evoluției în timp a puterii aprobate pentru consum și/sau evacuare.</p>	<p>- Propunere: să se țină cont și de termenele de eliberare a oricăruia dintre avizele necesare a fi emise de către diferitele autorități ale statului, care din păcate de cele mai multe ori întârzie mult peste termenele legale, și să se decaleze corespunzător termenele de punere în funcțiune, respectiv etapele de dezvoltare a locului de consum și/sau de producere. Termenele de emitere a astfel de avize și autorizații de multe ori nu depind de investitor</p>	<p>Nicio propunere</p> <p>Prevederile de la acest alineat se regăsesc în contractul de racordare.</p> <p>Termenele de obținere a avizelor de la diferitele autorități nu fac obiectul reglementărilor emise de ANRE, care nu are atribuții în stabilirea acestora</p>
<p>Art. 31 alin. (8) lit. a)</p>	<p>ACUE</p>	<p>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);</p>	<p>Articolul 31 se modifică și va avea următorul cuprins: (8) 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, inclusiv lucrările de întărire, cu excepția situației în care garanția se execută conform prevederilor alin. (6); Motivație: Considerăm necesară completarea articolului pentru a trata cazurile în care sunt necesare lucrări de întărire și punerea sub tensiune a instalației de utilizare se va executa numai după realizarea lucrărilor de întărire.</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Completarea nu este necesară, realizarea lucrărilor respective, prevăzute în soluția de racordare fiind condiție tehnică necesară pentru racordare</p>
<p>Art. 31 alin. (3) – (6) și alin. (8)</p>	<p>AHK</p>	<p>(3) Valoarea garanției prevăzute la alin. (1) și (2) reprezintă un procent de 5 % din valoarea tarifului de racordare.</p>	<p>(3) Valoarea garanției prevăzute la alin. (1) și (2) reprezintă un procent de 3% din valoarea tarifului de racordare. Motivație : Se propune stabilirea valorii garanției propuse prin alin. (1) și (2) ale art. 31 la 3% din valoarea tarifului de racordare, având în vedere valorile artificial mărite ale componentei Ti a tarifului de racordare aplicabile în general la acest moment (datorate considerării unor scenarii ipotetice de conectare a unui volum considerabil de capacități de producere).</p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>În prezent, la stabilirea garanției financiare, majoritatea operatorilor de rețea aplica un procent de 5%, în condițiile în care prevederile Regulamentului de racordare în vigoare stabilesc maximum 20% din valoarea tarifului de racordare.</p>

			<p>(4) 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.</p> <p>(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.</p>	<p>(4) În condițiile prevăzute la alin. (1) și (2) valoarea și forma garanției financiare se înscriu în avizul emis de operatorul de rețea privind studiul de soluție, în cazul utilizatorilor prevăzuți la alin. (1), respectiv în avizul tehnic de racordare și în contractul de racordare în cazul utilizatorilor prevăzuți la alin. (2).</p> <p>(5) Utilizatorul prevăzut la alin. (1) are obligația să constituie garanția financiară înainte de emiterea avizului tehnic de racordare, însă ulterior avizării studiului de soluție de către operatorul de rețea, iar în cazul în care conform reglementărilor aplicabile studiul de soluție trebuie avizat de către mai mulți operatori de rețea, de către toți</p>	<p>(4) Nu se acceptă Avizul CTES pentru studiul de soluție nu este un document reglementat Valoarea și forma garanției se înscriu în contractul de racordare chiar și în cazul locurilor de producere/consum și de producere, astfel încât să fie precizate în cazul în care se ajunge în situații de executare a garanției Se propune completarea alin. (3) de la art. 26 astfel: (3) 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.</p> <p>(5) Nu se acceptă, nu este necesară precizarea. Cuantumul garanției financiare nu se poate stabili decât în baza soluției pentru care utilizatorul optează (daca studiul conține mai multe soluții de racordare posibile) sau a soluției unice oferite de studiul de soluție, după caz, soluții care trebuie să fie avizate de operatorul/operatorii de rețea.</p>
--	--	--	---	---	--

			<p>(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:</p> <p>a) obligații referitoare la condițiile și termenele de achitare a tarifului de racordare;</p> <p>b) obligații referitoare la realizarea instalației de utilizare și predarea la operatorul de rețea a dosarului instalației de utilizare;</p> <p>c) obligații referitoare la respectarea etapelor de dezvoltare a locului de consum și/sau de producere, respectiv a evoluției în timp a puterii aprobate pentru consum și/sau evacuare.</p>	<p>operatorii de rețea competenți, iar utilizatorul prevăzut la alin. (2) are obligația să constituie garanția financiară în termenul prevăzut în contractul de racordare.</p> <p>Motivație: În cazul producătorilor, valoarea garanției se constituie înainte de emiterea avizului tehnic de racordare. Prin urmare, considerăm util ca valoarea acesteia să se înscrie într-un document premergător avizului tehnic de racordare (precum avizul CTES). De asemenea, se propune o clarificare în sensul că obligația constituirii acesteia, chiar dacă rămâne anterioară emiterii avizului tehnic de racordare, va fi ulterioară avizării studiului de soluție de către operatorul / operatorii de rețea competenți, în conformitate cu Regulamentul privind stabilirea soluțiilor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul Președintelui ANRE nr. 102/2015.</p> <p>(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:</p> <p>a) obligații referitoare la condițiile și termenele de achitare a tarifului de racordare;</p> <p>b) obligații referitoare la realizarea instalației de utilizare și predarea la operatorul de rețea a dosarului instalației de utilizare;</p> <p>c) obligații referitoare la respectarea etapelor de dezvoltare a locului de consum și/sau de 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>Se acceptă</p>
--	--	--	--	---	-------------------

			<p>.....</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 rezilierea contractului de racordare, cu excepția rezilierii în situațiile prevăzute la alin. (6).</p>	<p>Motivație: Dreptul utilizatorului de a recupera garanția financiară în situația în care nu obține autorizația de construire în termenele prevăzute în Regulament (indiferent de motiv) lipsește de eficacitate mecanismul de garanție. Pentru ca acest mecanism să își atingă scopul, este esențial ca utilizatorii să fie piardă garanția dacă nu avansează cu implementarea proiectelor după emiterea avizului tehnic de racordare.</p> <p>.....</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 sau, după caz, încetării în situațiile prevăzute la alin. (6).</p> <p>Motivație: Având în vedere că rezilierea este doar una dintre modalitățile de încetare a contractului de racordare, formularea propusă introduce neclaritate cu privire la executarea/restituirea garanției în celelalte cazuri de încetare indicate în contractul de racordare care nu sunt referite expres de Regulament nici drept situații de executare a garanției, nici drept situații de restituire. Prin înlocuirea termenului “reziliere” cu termenul “încetare”, se clarifică faptul că garanția se returnează în toate cazurile în care încetează contractul de racordare, cu excepția cazurilor indicate la alin. (6) când are loc executarea garanției.</p>	<p>Se acceptă cu reformulare:</p> <p>b) la încetarea contractului de racordare cu excepția rezilierii și/sau în situațiile prevăzute la alin. (6).</p>
Art. 31 alin. (1) – (5)	Aquarius Energy	<p>(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 sau pentru aprobarea unui spor de putere, care conduce la o putere aprobată totală pentru evacuare mai mare de 1 MW</p>	<p>(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 sau pentru aprobarea unui spor de putere, care conduce la o putere aprobată totală pentru evacuare mai mare de 1 MW la locul de</p>	<p>Nu se acceptă. Propunerea ar prelungi cu încă trei luni procesul de racordare, adică de la data exprimării în scris a opțiunii utilizatorului pentru o soluție de racordare dintre cele avizate prin stuii ar mai trece trei luni până la constituirea garanției. În prezent, Regulamentul de</p>	

		<p>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>(2) În situația emiterii unui aviz tehnic de racordare pentru racordarea la rețeaua electrică de interes public a unui loc de consum nou sau pentru aprobarea unui spor de putere, care conduce la o putere aprobată totală pentru consum mai mare de 1 MW la locul de consum respectiv, operatorul de rețea solicită în condițiile prezentului regulament, prin avizul tehnic de racordare, ca utilizatorul să constituie o garanție financiară în favoarea sa, dacă sunt necesare lucrări de întărire a rețelei electrice în amonte de punctul de racordare pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării.</p> <p>(3) Valoarea garanției prevăzute la alin. (1) și (2) reprezintă un procent de 5 % din valoarea tarifului de racordare.</p> <p>(4) 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.</p> <p>(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.</p>	<p>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>(2) În situația emiterii unui aviz tehnic de racordare pentru racordarea la rețeaua electrică de interes public a unui loc de consum nou sau pentru aprobarea unui spor de putere, care conduce la o putere aprobată totală pentru consum mai mare de 1 MW la locul de consum respectiv, operatorul de rețea solicită în condițiile prezentului regulament, prin avizul tehnic de racordare, ca utilizatorul să constituie o garanție financiară în favoarea sa, dacă sunt necesare lucrări de întărire a rețelei electrice în amonte de punctul de racordare pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării.</p> <p>(3) Valoarea garanției prevăzute la alin. (1) și (2) reprezintă un procent de 5 % din valoarea tarifului de racordare.</p> <p>(4) 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.</p> <p>(5) Utilizatorul prevăzut la alin. (1) are obligația să constituie garanția financiară înainte de emiterea avizului tehnic de racordare, într-un termen de 3 luni de la data exprimării în scris a opțiunii utilizatorului, pentru soluția de racordare conform prevederilor art. 18 din Ordinul ANRE 59/2013, par. (5), iar utilizatorul prevăzut la alin. (2) are obligația să constituie garanția financiară în termenul prevăzut în contractul de racordare. În ambele cazuri, garanția financiară va intra în vigoare după emiterea Avizului Tehnic de Racordare și această garanție va expira la semnarea contractului de racordare.</p> <p>Motivație : Aceasta propunere de modificare se încadrează în conceptul stabilit de ANRE 59/2013, sintetizat astfel : ”tarif de racordare - tarif reglementat care reprezintă cheltuiala pentru racordarea unui loc de</p>	<p>racordare prevede 10 zile pentru emiterea ATR de la data exprimării opțiunii utilizatorului pentru o soluție dintre cele avizate, sau in cazul in care studiul prevede doar o soluție, 10 zile de la data transmiterii de catre operator a studiului avizat.</p> <p>Utilizatorii doresc, de regulă, un proces de racordare cu termene cât mai scurte.</p> <p>Condițiile de încetare/restituire a garanției financiare se regăsesc în contractul de racordare</p>
--	--	--	---	---

				<p>consum și/sau de producere al unui utilizator la rețeaua electrică, excluzând costurile pentru achiziția și montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat conform soluției de racordare, incluzând contorul de măsurare a energiei electrice aferent acestuia, în funcție de soluția de racordare;”</p> <p>Conform art. 17 din Ordinul ANRE 59/2013, par. (1): ”Soluția de racordare se stabilește de către operatorul de rețea prin fișă de soluție sau studiu de soluție”</p> <p>Conform art. 18 din Ordinul ANRE 59/2013, par. (1): ”Studiul de soluție se elaborează pe bază de contract încheiat între operatorul de rețea și utilizator”</p> <p>Conform art. 18 din Ordinul ANRE 59/2013, par. (5): ”În situația în care prin studiul de soluție s-au stabilit mai multe soluții, utilizatorul trebuie să opteze pentru una dintre aceste soluții și să își exprime opțiunea în scris într-un interval de maximum două luni de la comunicarea de către operatorul de rețea a studiului de soluție avizat conform reglementărilor în vigoare.”</p>	
Art. 31 alin. (3)	Bilro Sunny	(3) 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 un procent de 5 % din valoarea tarifului de racordare. Prevederea se aplica si garantiilor constituite inainte de intrarea in vigoare a prezentului ordin, operatorii de retea avand obligatia sa restituie, la cererea producatorilor interesati, valoarea garantiei care depaseste acest procent.</p> <p>Motivație: Subliniem sub acest aspect ca pana in acest moment unii operatorii de retea au abuzat de lipsa unei astfel de plafonari obligand producatorii sa depuna garantii abuzive si disproportionale cu obiectul si scopul acestei garantii (chiar si de 20 %) majorand nenecesar si nejustificat sarcina financiara asupra producatorilor. De aceea, plafonarea garantiei se impune pentru a pune capat unor astfel de practici vadit abuzive.</p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Prevederile nu se pot aplica retroactiv</p>	

				<p>Constatam insa ca textul nu mentioneaza explicit ca se aplica si garantiilor constituite pana la data intrarii in vigoare a ordinului, lucru necesar si firesc pentru a se respecta principiului egalitatii de tratament, nediscrimnarii, al protejarii pietei concurentiale si al incurajarii producatorilor din domeniul energiei.</p> <p>Mai mult, este mai mult decat evident ca prevederea in discutie este necesara nu doar pentru a preveni abuzuri viitoare, ci si a repara pe cele deja existente, respectiv pentru a se remedia garantiile vizate care sunt constituite si produc efecte in prezent.</p>	
Art. 31 alin. (8) Alin. nou	DACOM IMPEX	<p>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 rezilierea contractului de racordare, cu excepția rezilierii în situațiile prevăzute la alin. (6).</p>	<p>Propunere:</p> <p>Adaugarea la pct.8 din proiect ordin " Garanția financiară constituită de utilizator încetează/se restituie utilizatorului " a situației in care operatorul de rețea nu isi indeplineste obligatiile sale.</p> <p>si/sau</p> <p>mentionarea in ATR/ Contractul de Racordare a obligatiilor utilizatorului respectiv operatorului de rețea privind termenele si conditiile la care anumite activitati se vor realiza, similar unui "grafic de executie cu conditionari reciproce"</p> <p>Motivatie:</p> <p>a) In cazul in care prin Studiul de Solutie se stabileste racordul intr-o statie existenta a operatorului de rețea activitatile din sarcina utilizatorului (proiectarea,lucrarile,teste) depind de operatorul de rețea care permite accesul in instalatiile sale, impune momentele si duratele la care este permis a se efectua anumite lucrari si teste. Similar si in cazul racordului intr-o LEA existenta a operatorului de rețea.</p> <p>b) In proiectul de ordin se precizeaza conditiile in care Operatorul de rețea execută garanția financiară constituită de utilizator care includ nerespectarea termenelor de punere sub tensiune.</p> <p>Avand in vedere motivele de la a) si b) este necesara stabilirea clara a responsabilitatilor si a termenelor in sarcina utilizatorului respectiv operatorului de rețea astfel incat garantia financiara sa nu fie executata abuziv.</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>În cazul descris, cand operatorul stabileste date pentru teste care pot conduce la decalarea termenelor prevăzute în contract pentru etapele de dezvoltare a locului de productie, există posibilitatea decalării acestora, în situații justificate, prin act adițional.</p>	

<p>Art. 31 alin. (6)</p>	<p>ASTRA Engineering</p>	<p>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:</p> <p>a) obligații referitoare la condițiile și termenele de achitare a tarifului de racordare;</p> <p>b) obligații referitoare la realizarea instalației de utilizare și predarea la operatorul de rețea a dosarului instalației de utilizare;</p> <p>c) obligații referitoare la respectarea etapelor de dezvoltare a locului de consum și/sau de producere, respectiv a evoluției în timp a puterii aprobate pentru consum și/sau evacuare.</p>	<p>-</p> <p>Motivație: Pentru ca această modalitate de executare a garanției să își atingă scopul, este necesar ca utilizatorii să fie sancționați în cazul în care nu avansează în dezvoltarea proiectului după emiterea avizului tehnic și să își piardă garanția în cazul în care nu prezintă autorizația de construire.</p> <p>În cazul în care i se oferă dreptul de a recupera garanția financiară în situația în care nu obține autorizația de construire în termenele prevăzute în Regulament (indiferent de motiv) lipsește de eficacitate mecanismul de garanție.</p> <p>Dreptul utilizatorului de a recupera garanția financiară în situația în care nu obține autorizația de construire în termenele prevăzute în Regulament (indiferent de motiv) lipsește de eficacitate mecanismul de garanție.</p>	<p>Nicio propunere</p> <p>Se propune completarea alin (6) astfel:</p> <p><i>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:</i></p> <p>....</p> <p><i>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.</i></p>
<p>Art. 31 alin. (1), (8) și (10)</p>	<p>DEER</p>	<p>(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 sau pentru 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>.....</p>	<p>-</p> <p>Motivație:</p> <p>Reformulare alin. (1).</p> <p>În baza cărui document solicitantul constituie garanția financiară, ținând cont de faptul că emiterea ATR este ulterioară constituirii garanției? Cum se determină valoarea acestei garanții având în vedere prevederile aliniatului (3) propus:</p> <p>Valoarea garanției prevăzute la alin. (1) și (2) reprezintă un procent de 5 % din valoarea tarifului de racordare, precum prevederile actuale (alin. 2 și 3) care stabilesc în mod clar că valoarea garanției reprezintă un procent din tariful de racordare, iar modalitatea de constituire și valoarea acesteia se înscriu în ATR.</p> <p>Alin. (1) propus a fi modificat este în contradicție cu conținutul – cadru al avizelor de racordare, în forma de modificare propusă, din care rezultă potrivit căruia:</p> <p>” (1) În situația prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligația să constituie, până la emiterea prezentului aviz, o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de lei, reprezentând 5 % din valoarea</p>	<p>Nicio propunere.</p> <p>Se propune completarea art. 26 alin. (3) astfel:</p> <p><i>(3) 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.</i></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 rezilierea contractului de racordare, cu excepția rezilierii în situațiile prevăzute la alin. (6).</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>tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme:</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, inclusiv lucrările de întărire, cu excepția situației în care garanția se execută conform prevederilor alin. (6);</p> <p>.....</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, suplimentar planului de baza .</p> <p>Motivație: Considerăm necesară completarea articolului pentru a trata cazurile în care sunt necesare lucrări de întărire și punerea sub tensiune a instalației de utilizare se va executa numai după realizarea lucrărilor de întărire</p>	<p>Nu se acceptă Completarea nu este necesară, realizarea lucrărilor respective, prevăzute în soluția de racordare fiind condiție tehnică necesară pentru racordare</p> <p>Nu se acceptă. Nu este necesară completarea. Orice lucrare de investiții realizată de OD trebuie să se regăsească în planul aprobat</p>
Art. 31 alin. (1), (3), (5) și (8)	Ene Claudiu Stefan Cabinet Avocat	<p>(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 sau pentru 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>(3) Valoarea garanției prevăzute la alin. (1) și (2) reprezintă un procent de 5 % din valoarea tarifului de racordare.</p>	<p>(1) În situația 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 sau pentru 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>(3) Valoarea garanției prevăzute la alin. (1) și (2) reprezintă un procent de pana la 5 % din valoarea tarifului de racordare.</p>	<p>Nu se acceptă. Completarea ar genera procente de aplicare diferite, situație care s-a dorit a fi evitată. Este necesară aplicare unitară</p>	

		<p>(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.</p> <p>.....</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 rezilierea contractului de racordare, cu excepția rezilierii în situațiile prevăzute la alin. (6).</p>	<p>(5) Utilizatorul prevăzut la alin. (1) are obligația să constituie garanția financiară înainte de emiterea avizului tehnic până la încheierea contractului de racordare. iar utilizatorul prevăzut la alin. (2) are obligația să constituie garanția financiară în termenul prevăzut în contractul de racordare.</p> <p>.....</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 rezilierea contractului de racordare, cu excepția rezilierii în situațiile prevăzute la alin. (6).</p> <p>c) la achitarea costului care revine operatorului de rețea pentru lucrările de întărire a rețelei electrice din amonte de punctul de racordare în condițiile prevăzute la art. 43 alin. (3) lit. d).</p> <p>Propunerea 2 la alin. (5): in termen de 6 luni de la emiterea ATR, dar nu mai tarziu de momentul incheierii contractului de racordare.</p> <p>Motivație: -</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Condiția depunerii garanției financiare înainte de emiterea ATR urmărește filtrarea propunerilor de proiecte astfel încât să nu fie blocată capacitate în rețea pe toată durata de valabilitate a ATR, capacitate care ar putea fi valorificată de alți dezvoltatori de proiecte</p> <p>Nu se acceptă</p> <p>Există prevedere explicită în contractul cadru de racordare în acest sens la punctul 13.7, lit. c) (Anexa 1 a Ordinului ANRE nr. 105/2022)</p>
Art. 31 alin. (1), (3) și (5)	Future Power	<p>(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 sau pentru 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>.....</p>	<p>(1) La depunerea unei cereri pentru racordarea la rețeaua electrică de interes public a unui loc de producere/loc de consum și de producere nou sau pentru 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. În cazul cererilor care au fost depuse înainte de intrarea în vigoare a prezentului ordin dar pentru care nu au fost emise avizele tehnice de racordare, garanția se constituie înainte de emiterea avizului tehnic de racordare.</p> <p>.....</p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>La momentul depunerii cererii de racordare nu există elemente care să contribuie la stabilirea valorii garanției financiare</p>

		<p>(3) Valoarea garanției prevăzute la alin. (1) și (2) reprezintă un procent de 5 % din valoarea tarifului de racordare.</p> <p>.....</p> <p>(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.</p>	<p>(3) Valoarea garanției prevăzute la alin. (1) și (2) se determină prin înmulțirea sumei de 5.000 de euro cu puterea solicitată pentru evacuare și/sau consum, calculată în MW.</p> <p>.....</p> <p>(5) Utilizatorul prevăzut la alin. (1) are obligația să constituie garanția financiară o dată cu depunerea cererii de racordare iar utilizatorul prevăzut la alin. (2) are obligația să constituie garanția financiară în termenul prevăzut în contractul de racordare.</p> <p>Motivație: Susținem propunerea ANRE de a introduce obligația constituirii unei garanții financiare mult mai devreme în procesul de racordare. Propunem însă ca această garanție să fie constituită încă de la depunerea cererii de racordare, pentru a elimina practica actuală de a se depune cereri de racordare pentru proiecte pentru care nu există capacitate financiară sau know-how.</p> <p>Totodată, în scopul unui tratament egal și nediscriminatoriu între utilizatorii, garanția ar urma să se aplice și cererilor de racordare depuse anterior intrării în vigoare a prezentului ordin, dar pentru care nu au fost emise încă avizele tehnice de racordare.</p> <p>Totodată, având în vedere că la momentul depunerii cererii de racordare nu este încă disponibilă valoarea tarifului de racordare, propunem ca valoarea garanției financiare să fie stabilită sub forma unei sume fixe per MW, respectiv 5.000 euro/MW.</p>	<p>Nu se acceptă Stabilirea valorii de 5000 euro/MW este arbitrară și nu are nicio justificare</p> <p>Nu se acceptă. La momentul depunerii cererii de racordare nu există elemente care să contribuie la stabilirea valorii garanției financiare</p>
Art. 31 alin. (4) și (5)	RWEA, RPIA	<p>(4) 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.</p>	<p>(4) În condițiile prevăzute la alin. (1) și (2) valoarea și forma garanției financiare se înscriu în avizul emis de operatorul de rețea privind studiul de soluție, în cazul utilizatorilor prevăzuți la alin. (1), respectiv în avizul tehnic de racordare și în contractul de racordare în cazul utilizatorilor prevăzuți la alin. (2).</p> <p>(5) Utilizatorul prevăzut la alin. (1) are obligația să constituie garanția financiară înainte de emiterea</p>	<p>Nu se acceptă. Se propune completarea art. 26 alin. (3) astfel: <i>(3) 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</i></p>

			<p>(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.</p>	<p>avizului tehnic de racordare, însă ulterior avizării studiului de soluție de către operatorul de rețea, iar în cazul în care conform reglementărilor aplicabile studiul de soluție trebuie avizat de către mai mulți operatori de rețea, de către toți operatorii de rețea competenți, iar utilizatorul prevăzut la alin. (2) are obligația să constituie garanția financiară în termenul prevăzut în contractul de racordare.</p> <p>Motivație: În cazul producătorilor, valoarea garanției se constituie înainte de emiterea avizului tehnic de racordare. Prin urmare, considerăm util ca valoarea acesteia să se înscrie într-un document premergător avizului tehnic de racordare (precum avizul CTES). De asemenea, se propune o clarificare în sensul că obligația constituirii acesteia, chiar dacă rămâne anterioară emiterii avizului tehnic de racordare, va fi ulterioară avizării studiului de soluție de către operatorul / operatorii de rețea competenți, în conformitate cu Regulamentul privind stabilirea soluțiilor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul Președintelui ANRE nr. 102/2015.</p>	<p><i>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.</i></p>
Art. 31 alin. (3) – (7)	PNE RO	<p>(3) Valoarea garanției prevăzute la alin. (1) și (2) reprezintă un procent de 5 % din valoarea tarifului de racordare.</p> <p>(4) 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.</p>	<p>(3) Valoarea garanției prevăzute la alin. (1) și (2) reprezintă un procent de 3% din valoarea tarifului de racordare.</p> <p>Motivație: Se propune stabilirea valorii garanției propuse prin alin. (1) și (2) ale art. 31 la 3% din valoarea tarifului de racordare, având în vedere valorile artificial mărite ale componentei T_i a tarifului de racordare aplicabile în general la acest moment (datorate considerării unor scenarii ipotetice de conectare a unui volum considerabil de capacități de producere).</p> <p>(4) În condițiile prevăzute la alin. (1) și (2) valoarea și forma garanției financiare se înscriu în avizul emis de operatorul de rețea privind studiul de soluție, în cazul utilizatorilor prevăzuți la alin. (1), respectiv în avizul tehnic de racordare și în</p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>În prezent, la stabilirea garanției financiare, majoritatea operatorilor de rețea aplica un procent de 5%, în condițiile în care prevederile Regulamentului de racordare în vigoare stabilesc maximum 20% din valoarea tarifului de racordare.</p> <p>Nu se acceptă. Se propune completarea art. 26 alin. (3) astfel: <i>(3) 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</i></p>	

			<p>(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.</p>	<p>contractul de racordare în cazul utilizatorilor prevăzuți la alin. (2).</p> <p>(5) Utilizatorul prevăzut la alin. (1) are obligația să constituie garanția financiară înainte de emiterea avizului tehnic de racordare, însă ulterior avizării studiului de soluție de către operatorul de rețea, iar în cazul în care conform reglementărilor aplicabile studiul de soluție trebuie avizat de către mai mulți operatori de rețea, de către toți operatorii de rețea competenți, iar utilizatorul prevăzut la alin. (2) are obligația să constituie garanția financiară în termenul prevăzut în contractul de racordare.</p> <p>Motivație: În cazul producătorilor, valoarea garanției se constituie înainte de emiterea avizului tehnic de racordare. Prin urmare, considerăm util ca valoarea acesteia să se înscrie într-un document premergător avizului tehnic de racordare (precum avizul CTES). De asemenea, se propune o clarificare în sensul că obligația constituirii acesteia, chiar dacă rămâne anterioară emiterii avizului tehnic de racordare, va fi ulterioară avizării studiului de soluție de către operatorul / operatorii de rețea competenți, în conformitate cu Regulamentul privind stabilirea soluțiilor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de</p>	<p><i>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.</i></p> <p>Nu se acceptă.</p> <p>Se propune completarea art. 26 alin. (5) astfel:</p> <p><i>(5) Transmiterea către solicitant a avizului tehnic de racordare 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></p>
--	--	--	--	--	---

			<p>(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:</p> <p>a) obligații referitoare la condițiile și termenele de achitare a tarifului de racordare;</p> <p>b) obligații referitoare la realizarea instalației de utilizare și predarea la operatorul de rețea a dosarului instalației de utilizare;</p> <p>c) obligații referitoare la respectarea etapelor de dezvoltare a locului de consum și/sau de producere, respectiv a evoluției în timp a puterii aprobate pentru consum și/sau evacuare.</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, în</p>	<p>interes public, aprobat prin Ordinul Președintelui ANRE nr. 102/2015.</p> <p>(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:</p> <p>a) obligații referitoare la condițiile și termenele de achitare a tarifului de racordare;</p> <p>b) obligații referitoare la realizarea instalației de utilizare și predarea la operatorul de rețea a dosarului instalației de utilizare;</p> <p>c) obligații referitoare la respectarea etapelor de dezvoltare a locului de consum și/sau de 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>Motivație: Dreptul utilizatorului de a recupera garanția financiară în situația în care nu obține autorizația de construire în termenele prevăzute în Regulament (indiferent de motiv) lipsește de eficacitate mecanismul de garanție. Pentru ca acest mecanism să își atingă scopul, este esențial ca utilizatorii să fie piardă garanția dacă nu avansează cu implementarea proiectelor după emiterea avizului tehnic 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, în termenul de valabilitate al avizului tehnic de racordare. Prin excepție, în măsura în care, în termenul de valabilitate al</p>	<p>Se acceptă</p> <p>Nu se acceptă Garanția are rolul de a asigura realizarea obiectivului. Forța majoră este limitată în timp și considerăm că nu</p>
--	--	--	--	---	--

			<p>termenul de valabilitate al avizului tehnic de racordare.</p>	<p>avizului tehnic de racordare, utilizatorul se găsește în imposibilitatea de a realiza obiectivul de la locul de consum și/sau de producere, cauzată de evenimente de natura forței majore, notificarea acestui fapt către operatorul de rețea, alături de dovada corespunzătoare a incidenței cazului de forță majoră, conduce la încetarea și restituirea garanției financiare către utilizator.</p> <p>Motivație: Din perspectiva modificării propuse cu privire la momentul constituirii garanției (i.e. de la reglementarea actuală, când garanția se constituie până la momentul imediat anterior încheierii contractului de racordare), pentru utilizatorii care solicită racordarea unor locuri de producere sau de consum și de producere noi, pentru care ar fi incidentă obligația constituirii garanției anterior emiterii avizului tehnic de racordare, aceștia ar rămâne descoperiți unor potențiale situații în care neîncheierea contractului de racordare în termenul de valabilitate al avizului tehnic de racordare este rezultatul unor situații de forță majoră, care conduc la imposibilitatea realizării obiectivului, și care intervin pe perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare. Întrucât, după încheierea contractului de racordare, intervenția unui caz de forță majoră care conduce la imposibilitatea realizării obiectivului, și implicit la încetarea contractului de racordare, ar conduce la restituirea garanției financiare conform prevederilor alin. (8) lit. b) al prezentului articol, considerăm că, pentru identitate de rațiune, intervenția cazului de forță majoră pe perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare, dar anterior încheierii contractului de racordare, ar trebui să conducă la aceleași efecte.</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</p>	<p>justifică renunțarea voluntară la proiect, respectiv returnarea sumelor respective</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 rezilierea contractului de racordare, cu excepția rezilierii în situațiile prevăzute la alin. (6).</p>	<p>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 sau, după caz, încetării în situațiile prevăzute la alin. (6);</p> <p>c) la intervenția unui eveniment de forță majoră comunicat operatorului de rețea conform alin. (7).</p> <p>Motivație: Referitor la alin. (8), având în vedere că rezilierea este doar una dintre modalitățile de încetare a contractului de racordare, formularea propusă introduce neclaritate cu privire la executarea/restituirea garanției în celelalte cazuri de încetare indicate în contractul de racordare care nu sunt referite expres de Regulament nici drept situații de executare a garanției, nici drept situații de restituire. Prin înlocuirea termenului “reziliere” cu termenul “încetare”, se clarifică faptul că garanția se returnează în toate cazurile în care încetează contractul de racordare, cu excepția cazurilor indicate la alin. (6) când are loc executarea garanției.</p>	<p>Se acceptă parțial, cu reformulare, la lit. b), astfel:</p> <p><i>b) la încetarea contractului de racordare, cu excepția rezilierii și/sau în situațiile prevăzute la alin. (6).</i></p> <p>Garanția are rolul de a asigura realizarea obiectivului. Forța majoră este limitată în timp și considerăm că nu justifică renunțarea voluntară la proiect, respectiv returnarea sumelor respective</p>
Art. 31 alin. (6)	PPC Renewables	<p>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:</p> <p>a) obligații referitoare la condițiile și termenele de achitare a tarifului de racordare;</p> <p>b) obligații referitoare la realizarea instalației de utilizare și predarea la operatorul de rețea a dosarului instalației de utilizare;</p> <p>c) obligații referitoare la respectarea etapelor de dezvoltare a locului de consum și/sau de producere, respectiv a evoluției în timp a puterii aprobate pentru consum și/sau evacuare.</p>	<p>(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:</p> <p>a) obligații referitoare la condițiile și termenele de achitare a tarifului de racordare;</p> <p>b) obligații referitoare la realizarea instalației de utilizare și predarea la operatorul de rețea a dosarului instalației de utilizare;</p> <p>c) obligații referitoare la respectarea etapelor de dezvoltare a locului de consum și/sau de 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</p>	Se acceptă	

				<p>în termenele prevăzute în contractul de racordare.</p> <p>Motivație: Dreptul utilizatorului de a recupera garanția financiară în situația în care nu obține autorizația de construire în termenele prevăzute în Regulament (indiferent de motiv) lipsește de eficacitate mecanismul de garanție. Pentru ca acest mecanism să își atingă scopul, este esențial ca utilizatorii să piardă garanția dacă nu avansează cu implementarea proiectelor după emiterea avizului tehnic de racordare.</p>	
Art. 31 alin. (6)	Power Design	<p>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:</p> <p>a) obligații referitoare la condițiile și termenele de achitare a tarifului de racordare;</p> <p>b) obligații referitoare la realizarea instalației de utilizare și predarea la operatorul de rețea a dosarului instalației de utilizare;</p> <p>c) obligații referitoare la respectarea etapelor de dezvoltare a locului de consum și/sau de producere, respectiv a evoluției în timp a puterii aprobate pentru consum și/sau evacuare.</p>	-	<p>Motivație: Referitor la modificările propuse Art. 31 din Regulament, punctul (6) lit. b) și c) credem că ar trebui să se țină cont și de termenele de eliberare a oricăruia dintre avizele necesar a fi emise de către diferite autorități ale statului, care din păcate de cele mai multe ori întârzie mult peste termenele legale, și să se decalaze corespunzător termenele de punere în funcțiune, respectiv etapele de dezvoltare a locului de consum și/sau de producere. Termenele de emiteră a astfel de avize și autorizații de multe ori nu depind de investitor.</p>	<p>Nicio propunere</p> <p>Se introduc prevederi la art. 36, care stabilesc posibilitatea de prelungire a termenului de prezentare a autorizației de construire a obiectivului</p>
Art. 31 alin. (6)	RWEA, RPIA	<p>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:</p> <p>a) obligații referitoare la condițiile și termenele de achitare a tarifului de racordare;</p> <p>b) obligații referitoare la realizarea instalației de utilizare și predarea la operatorul de rețea a dosarului instalației de utilizare;</p> <p>c) obligații referitoare la respectarea etapelor de dezvoltare a locului de consum și/sau de producere, respectiv a evoluției în timp a puterii aprobate pentru consum și/sau evacuare.</p>	<p>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:</p> <p>a) obligații referitoare la condițiile și termenele de achitare a tarifului de racordare;</p> <p>b) obligații referitoare la realizarea instalației de utilizare și predarea la operatorul de rețea a dosarului instalației de utilizare;</p> <p>c) obligații referitoare la respectarea etapelor de dezvoltare a locului de consum și/sau de producere, respectiv a evoluției în timp a puterii aprobate pentru consum și/sau evacuare;</p>	Se acceptă	

				<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>Motivație: Dreptul utilizatorului de a recupera garanția financiară în situația în care nu obține autorizația de construire în termenele prevăzute în Regulament (indiferent de motiv) lipsește de eficacitate mecanismul de garanție. Pentru ca acest mecanism să își atingă scopul, este esențial ca utilizatorii să piardă garanția dacă nu avansează cu implementarea proiectelor după emiterea avizului tehnic de racordare.</p>	
Art. 31 alin. (7) și (8)	RWEA, RPIA	<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, în termenul de valabilitate al avizului tehnic 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, în termenul de valabilitate al avizului tehnic de racordare. Prin excepție, în măsura în care, în termenul de valabilitate al avizului tehnic de racordare, utilizatorul se găsește în imposibilitatea de a realiza obiectivul de la locul de consum și/sau de producere, cauzată de evenimente de natura forței majore și transmite operatorului de rețea certificatul de avizare a existenței respectivului eveniment de forță majoră emis de Camera de Comerț și Industrie competentă, în termen de maximum 15 zile calendaristice de la primirea acestuia, operatorul de rețea are obligația restituirii garanției financiare către utilizator, aceasta încetând automat la expirarea acestui termen.</p> <p>Motivație: Din perspectiva modificării propuse cu privire la momentul constituirii garanției (i.e. de la reglementarea actuală, când garanția se constituie până la momentul imediat anterior încheierii contractului de racordare), pentru utilizatorii care solicită racordarea unor locuri de producere sau de consum și de producere noi, pentru care ar fi</p>	<p>Nu se acceptă Garanția are rolul de a asigura realizarea obiectivului. Forța majoră este limitată în timp și considerăm că nu justifică renunțarea voluntară la proiect, respectiv returnarea sumelor respective</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 rezilierea contractului de racordare, cu excepția rezilierii în situațiile prevăzute la alin. (6).</p>	<p>incidentă obligația constituirii garanției anterior emiterii avizului tehnic de racordare, aceștia ar rămâne descoperiți unor potențiale situații în care neîncheierea contractului de racordare în termenul de valabilitate al avizului tehnic de racordare este rezultatul unor situații de forță majoră, care conduc la imposibilitatea realizării obiectivului, și care intervin pe perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare. Întrucât, după încheierea contractului de racordare, intervenția unui caz de forță majoră care conduce la imposibilitatea realizării obiectivului, și implicit la încetarea contractului de racordare, ar conduce la restituirea garanției financiare conform prevederilor alin. (8) lit. b) al prezentului articol, considerăm că, pentru identitate de rațiune, intervenția cazului de forță majoră pe perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare, dar anterior încheierii contractului de racordare, ar trebui să conducă la aceleași efecte.</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 sau, după caz, încetării în situațiile prevăzute la alin. (6);</p> <p>c) la intervenția unui eveniment de forță majoră comunicat operatorului de rețea conform alin. (7).</p> <p>Motivație: Referitor la alin. (8), având în vedere că rezilierea este doar una dintre modalitățile de încetare a contractului de racordare, formularea propusă introduce neclaritate cu privire la executarea/restituirea garanției în celelalte cazuri de încetare indicate în contractul de racordare care nu sunt referite expres de Regulament nici drept</p>	<p>Se acceptă parțial, cu reformulare, la lit b) astfel:</p> <p><i>b) la încetarea contractului de racordare, cu excepția rezilierii și/sau în situațiile prevăzute la alin. (6);</i></p> <p>Garanția are rolul de a asigura realizarea obiectivului. Forța majoră este limitată în timp și considerăm că nu</p>
--	--	--	--	--	--

				situații de executare a garanției, nici drept situații de restituire. Prin înlocuirea termenului “reziliere” cu termenul “încetare”, se clarifică faptul că garanția se returnează în toate cazurile în care încetează contractul de racordare, cu excepția cazurilor indicate la alin. (6) când are loc executarea garanției.	justifică renunțarea voluntară la proiect, respectiv returnarea sumelor respective
Art. 36 alin. (1) lit.b)	DEER	La art. 36 alin. (1), litera b) se abrogă.	- Pastrarea art. in vigoare sau clarificare. A se vedea precizarea de la Art. 1 pct. 2		Nu se acceptă. Documentele care atestă constituirea garanției financiare pentru racordarea unui loc de producere sunt depuse la operatorul de rețea anterior emiterii ATR.
Art. 36 alin. (1) lit.b)	Ene Claudiu Stefan Cabinet Avocat	La art. 36 alin. (1), litera b) se abrogă.	La art. 36 alin. (1), litera b) se-abrogă va avea urmatorul cuprins. b) documente care dovedesc constituirea garanției financiare în favoarea operatorului de rețea, cu forma și valoarea precizate în avizul tehnic de racordare Motivație: -		Nu se acceptă. Documentele care atestă constituirea garanției financiare pentru racordarea unui loc de producere sunt depuse la operatorul de rețea anterior emiterii ATR.
Art. 47 alin. (5)	AHK PNE RO RWEA, RPIA	(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: c) a locurilor de consum și/sau de producere pentru care există avize tehnice de racordare emise, în termen de valabilitate.	Propunem eliminarea acestei modificări, întrucât 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, respectiv unitățile deja puse sub tensiune sau care se află în etapa de punere sub tensiune (i.e. la același stadiu de dezvoltare sau la un stadiu mai avansat decât utilizatorul pentru care	Nu se acceptă. Se propune reformulare astfel: <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> <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 de punere sub tensiune pentru perioada de probe, în termen de valabilitate.</i>	

			<p>se realizează efectiv refacerea calculelor pentru regimurile de funcționare).</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, 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>În forma actuală, modificarea propusă nu doar că elimină aproape total rațiunea din spatele acestei recalculări, însă creează și premisele ca la această recalculare să fie avute în vedere locuri de consum și/sau de producere care nu au fost avute în vedere la momentul inițial al realizării studiului de soluție, fiind afectat în mod direct principiul ordinii de prioritate în cadrul procesului de racordare.</p>	
Art. 47 alin. (5) lit.c)	ASTRA Engineering	<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>.....</p> <p>c) a locurilor de consum și/sau de producere pentru care există avize tehnice de racordare emise, în termen de valabilitate.</p>	<p>Propunere:</p> <p>Având în vedere faptul că la refacerea calculelor pentru regimurile de funcționare ar trebui luate în considerare doar locurile de consum/producere care au fost avute în vedere la elaborarea studiului de soluție, propunem eliminarea acestei modificări ori modificarea acesteia, în sensul în care să se țină cont doar de proiectele care au contracte de racordare semnate și care s-au menținut în faza activă, prin prezentarea autorizației de construire și care și-au anunțat data punerii în funcțiune.</p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Se propune reformulare 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>.....</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 de punere sub tensiune pentru perioada de probe, în termen de valabilitate.</i></p>

	<p>Art. 47 alin. (5) lit.c)</p>	<p>PATRES FPSC</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: c) a locurilor de consum și/sau de producere pentru care există avize tehnice de racordare emise, în termen de valabilitate.</p>	<p>c) a locurilor de consum și/sau de producere pentru care există avize tehnice de racordare emise, în termen de valabilitate și pentru care au fost constituite garanții financiare. Aceste capacități nu vor fi considerate pentru instalațiile de utilizare care dețin autorizații de înființare în termen de valabilitate la data aprobării prezentului Ordin</p> <p>Motivație: prin realizarea acestei modificări se va diferenția capacitatea de considerat în calculul regimurilor de funcționare pentru emiterea avizului tehnic de racordare față de cea aferentă probelor. Or, în momentul de față capacitatea energetică totală alocată avizelor tehnice de racordare în termen de valabilitate, depășește cu mult capacitatea rețelei electrice, ceea ce conduce la implementarea unui volum semnificativ de lucrări de întărire cu caracter general atât la nivelul RET, cât și al RED, iar prin cuantificarea tuturor avizelor tehnice de racordare în vederea calculului regimurilor de funcționare pentru probe nu se întâmplă altceva decât să se transfere către investitorii cu parcurs investițional, lucrările de întărire cu caracter general stabilite pentru fiecare aviz tehnic de racordare încă în perioada de valabilitate și pentru care nu au fost constituite garanții financiare.</p> <p>Prin urmare, considerarea avizelor tehnice de racordare pentru care au fost constituite garanții financiare securizează capacitățile alocate rețelei electrice și elimină capacitățile aferente avizelor tehnice de racordare pentru care nu au fost constituite garanții, respectiv pentru care nu au fost obținute autorizații de înființare și care conduc în mod efectiv la suprasolicitarea rețelei.</p> <p>Totodată, pentru a proteja investițiile în derulare, regimurile de funcționare aferente locurilor de producere a energiei electrice pentru care au fost emise autorizații de înființare, în termen de valabilitate, ar trebui calculate doar prin considerarea (i) locurilor de consum și/sau producere aflate sub tensiune și (ii) a locurilor de consum și/sau de producere aflate în etapa de</p>	<p>Nu se acceptă. Se propune reformulare astfel: <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: 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 de punere sub tensiune pentru perioada de probe, în termen de valabilitate.</i></p>
--	--	------------------------	---	--	---

				punere sub tensiune (cu referire la versiunea actuala a Art. 47 alin. (5) lit. a) și b) din Ordinul ANRE nr. 53/2013, actualizat).	
Art. 47 alin. (5)	Kraftfeld Energy Management	<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, în termen de valabilitate.</p>	<p>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 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, în termen de valabilitate.</p> <p>Motivație: 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. 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</p>	<p>Nu se acceptă. Se propune reformulare astfel: <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> <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 de punere sub tensiune pentru perioada de probe, în termen de valabilitate.</i></p>	

				<p>(fiind unele pur speculative asupra capacitatii 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 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>Astfel, în urma aplicării acestei modificări a procedurii privind recalcularea costurilor de întărire, proiectele promovate de investitorii serioși (pe care România trebuie să-i încurajeze și de care țara are nevoie) care finalizează faza de construcție, ar putea avea speranța de a beneficia de condiții de conectare îmbunătățite datorită ATR-urilor expirate între timp sau a cererilor de racordare care nu au fost finalizate</p>	
--	--	--	--	--	--

				<p>prin emiterea unui ATR, eliminandu-se inclusiv orice implicații negative sau blocaje generate de supraîncărcarea rețelelor.</p> <p>Pe baza acestei argumentări, vă rugăm să revizuiți Dispozițiile Relevante, în sensul ca la recalculare să fie luate în considerare numai proiectele care au fost luate în considerare anterior la realizarea studiului de soluție a proiectului pentru a cărui punere sub tensiune a fost depusă cererea, conform propunerii Kraftfeld detaliate la începutul prezentei adrese.</p>	
Art. 47 alin. (5) lit c)	PPC Renewables	<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, în termen de valabilitate.</p>	<p>Propunem păstrarea formei actuale a prevederii din Regulament. (nota: eliminarea lit c) propuse prin proiect)</p> <p>Motivație: Prin păstrarea formei actuale din Regulament se evită situația în care un utilizator ajunge să plătească și să realizeze întăriri de rețea ce derivă din ATR-uri emise și care fac parte din categoria celor fictive, de care Autoritatea de Reglementare și OR își doresc să scape. La această refacere a regimurilor de funcționare OR nu poate decide de la sine putere și nici nu poate garanta care ATR-uri se vor materializa și care nu pentru a genera un calcul corect.</p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Se propune reformulare 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>.....</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 de punere sub tensiune pentru perioada de probe, în termen de valabilitate.</i></p>	
Art. 47 alin. (5) lit c)	Smilodon Solar	<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</p>	<p>-</p> <p>Solicitare: să se clarifice dacă categoria locurilor de consum și/sau de producere pentru care există avize tehnice de racordare emise, în termen de valabilitate care sunt propuse a fi luate în considerare la refacerea calculelor privind regimul de funcționare, include și acele locuri de consum și/sau de producere pentru care există avize tehnice de racordare prin care nu s-a solicitat garanție financiară</p>	<p>Nicio propunere</p> <p>Se propune reformulare 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>.....</p> <p><i>c) a locurilor de consum și/sau de producere pentru care există avize tehnice de racordare emise anterior</i></p>	

			<p>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, în termen de valabilitate.</p>		<p><i>celui emis pentru instalația de utilizare pentru care a fost depusă cererea de punere sub tensiune pentru perioada de probe, în termen de valabilitate.</i></p>
Art. 47 alin. (5) lit c)	Transelectrica	<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, 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 a aviza calculele pentru regimurile de funcționare întocmite de proiectantul desemnat de utilizator, 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>e) a locurilor de consum și/sau de producere pentru care există avize tehnice de racordare emise, în termen de valabilitate.</p> <p>Motivație: În condițiile în care există un număr foarte mare de avize tehnice de racordare și de contracte de racordare cu termen PIF în perioada 2026 – 2028, calculele de regimuri de funcționare vor fi întocmite de un proiectant autorizat ANRE desemnat de utilizator, care va suporta costurile aferente acestor calcule. Chiar dacă la refacerea calculelor de regimuri nu s-ar lua în considerare avizele tehnice de racordare valabile în certificatul de racordare emis în conformitate cu Ordinul ANRE nr. 5/2014, există prevederile de la punctul 13</p> <p>13. Prezentul certificat confirmă îndeplinirea condițiilor prevăzute în avizul tehnic de racordare nr. /..... *1)</p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Avizarea calculelor pentru regimurile de funcționare este o activitate desfășurată de operator, fără a fi reglementată de ANRE</p> <p>Se propune reformulare 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>.....</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 de punere sub tensiune pentru perioada de probe, în termen de valabilitate</i></p>	

				<p>*1) În funcție de situația concretă, se completează cu următorul text:</p> <p>Utilizatorul este de acord cu următoarele condiții de funcționare a centralei electrice, impuse pentru respectarea criteriului N-1:, până la realizarea lucrărilor de întărire prevăzute în avizul tehnic de racordare nr. .../....., după cum urmează: (lista lucrărilor de întărire pentru respectarea criteriului N-1, nefinalizate la data emiterii certificatului de racordare).</p>	
Art. 64^{^1}	ACUE DEO Delgaz Grid REB, RED, REM	<p>(1) După încheierea contractului de furnizare a energiei electrice pentru un loc de consum/consum și de producere cu/fără instalații de stocare, utilizatorul poate solicita, printr-o cerere adresată operatorului de rețea, certificarea calității de client activ.</p> <p>(2) 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.</p> <p>(3) Pentru utilizatorii care au solicitat certificarea calității de client activ în conformitate cu prevederile alin. (1), operatorul de rețea completează rubrica „Alte precizări/condiții“ din certificatul de racordare cu calitatea de client activ certificat pentru participarea la programe de flexibilitate sau de eficiență energetică, respectiv client activ certificat pentru producerea de energie electrică.</p> <p>(4) Completarea certificatului de racordare în conformitate cu prevederile alin. (3) se realizează gratuit. Operatorul de rețea transmite utilizatorului certificatul de racordare completat în maximum 5 zile lucrătoare de la data depunerii cererii prevăzute la alin. (1).</p>	<p>-</p> <p>Motivație ACUE: Considerăm că se impun clarificări privind grupurile de clienți activi și clarificări privind locurile de consum ale clienților activi raportat la definiția clientului activ.</p> <p>Pentru aplicarea unitară a prevederilor articolului, este necesar să se definească lista documentelor necesar a fi depuse de utilizator pentru dovedirea capabilității tehnice a instalațiilor de utilizare, de a participa la programe de flexibilitate sau de eficiență energetică.</p> <p>Motivație DEO, REB, RED, REM: Pentru aplicarea unitară a prevederilor articolului, este necesar a defini lista documentelor depuse de utilizator pentru dovedirea capabilității tehnice a instalațiilor de utilizare de a participa la programe de flexibilitate sau de eficiența energetică.</p> <p>Motivație Delgaz Grid, REB, RED, REM: Sunt necesare clarificări privind grupurile de clienți activi și clarificări privind LC ale clienților activi raportat la definiția Clientului activ</p>	<p>Clarificările solicitate nu fac obiectul Regulamentului de racordare</p> <p>Nu este necesară detalierea de documente deoarece operatorul are dosarul instalației de utilizare și doar în cazul în care clientul dorește să desfășoare activități de flexibilitate și/sau eficiență energetică trebuie să prezinte documentele prevăzute la alin. (2), de exemplu documente de calificare emise de operatorul de rețea relevant.</p>	
Art. 64^{^1} alin. (2)	Smilodon Solar		<p>-</p> <p>Solicitare: să exemplificați ce documente sunt potrivite pentru a dovedi capabilitatea tehnică a instalațiilor de utilizare de a participa la flexibilitate sau eficiență energetică</p>	<p>Nu este necesară detalierea de documente deoarece operatorul are dosarul instalației de utilizare și doar în cazul în care clientul dorește să desfășoare activități de flexibilitate și/sau eficiență energetică trebuie să prezinte documentele prevăzute la alin. (2), de</p>	

					exemplu documente de calificare emise de operatorul de rețea relevant.
Art. 64^{^1} alin. (4)	DEER	(4) Completarea certificatului de racordare în conformitate cu prevederile alin. (3) se realizează gratuit. Operatorul de rețea transmite utilizatorului certificatul de racordare completat în maximum 5 zile lucrătoare de la data depunerii cererii prevăzute la alin. (1).	(4) Completarea certificatului de racordare în conformitate cu prevederile alin. (3) se realizează gratuit. Operatorul de rețea transmite utilizatorului certificatul de racordare completat în maximum 5 zile lucrătoare de la data depunerii cererii prevăzute la alin. (1) a documentației complete. Motivație: Sunt necesare clarificari privind grupurile de clienti activi și clarificari privind locurile de consum ale clientilor activi raportat la definiția Clientului activ. Pentru aplicarea unitară a prevederilor articolului este necesară precizarea documentelor necesar a fi depuse de utilizator pentru dovedirea capacității tehnice a instalațiilor de utilizare de a participa la programe de flexibilitate sau de eficiența energetică. Pot fi cazuri în care documentația nu este completă.	Se acceptă, cu reformulare: (4) Completarea certificatului de racordare în conformitate cu prevederile alin. (3) se realizează gratuit. Operatorul de rețea transmite utilizatorului certificatul de racordare completat în maximum 5 zile lucrătoare de la data depunerii cererii și, după caz, a documentației complete prevăzute la alin. (2).	
Art. 3 din Ordin: Avizul tehnic de racordare					
Anexa nr. 1 lit. b) ref pct. 8 alin. (2)	ACUE	Situațiile în care garanția financiară prevăzută la alin. (1) poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.	Situațiile în care garanția financiară prevăzută la alin. (1) poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare avizul tehnic de racordare . Motivație: Considerăm necesar ca aceste situații să fie prevăzute încă din avizul tehnic de racordare.	Nu se acceptă. Constituirea garanției se realizează ulterior încheierii contractului, astfel că și situațiile în care aceasta poate fi executată sunt stabilite tot prin contract. Prevederile respective se regăsesc și în Regulamentul de racordare	
Anexa nr. 1 lit. b) ref pct. 8	AHK PNE RO RWEA, RPIA	(1) În situația prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligația să constituie, până la emiterea prezentului aviz, o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de lei, reprezentând 5 % din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme: (2) Situațiile în care garanția financiară prevăzută la alin. (1) poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.	Propunem menținerea punctului 8 în forma actualmente în vigoare pentru a fi aliniat cu prevederile art. 31 alin. (5) din Regulament (forma propusă prin Proiect) conform căruia utilizatorul deținător al unui loc de consum are obligația să constituie garanția financiară în termenul prevăzut în contractul de racordare, nu anterior emiterii avizului tehnic de racordare.	Se acceptă parțial, este necesar să se precizeze cuantumul garanției de 5 % din valoarea tarifului de racordare: <i>(1) În situația prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligația să constituie, o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de lei, reprezentând 5 % din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme:</i> <i>(2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară prevăzută la alin. (1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile</i>	

					<i>în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.</i>
Anexa nr. 1 lit. b) ref pct. 8	DEER	(1) În situația prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligația să constituie, până la emiterea prezentului aviz, o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de lei, reprezentând 5 % din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme: (2) Situațiile în care garanția financiară prevăzută la alin. (1) poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.	(1) În situația prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligația să constituie a constituit , până la emiterea prezentului aviz, o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de lei, reprezentând 5 % din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme: (2) Situațiile în care garanția financiară prevăzută la alin. (1) poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare avizul tehnic de racordare . Motivație: Reformularea este necesară dacă se clarifică alin. (1) din art. 31 propus. Aceste situații să fie prevăzute încă din avizul tehnic de racordare	Nu se acceptă, se reformulează pct 8 fiind vorba despre un loc de consum, în acord cu art. 31 alin. (2) și (5) din Regulamentul de racordare, astfel cum a fost propus prin proiectul de ordin: <i>(1) În situația prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligația să constituie, o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de lei, reprezentând 5 % din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme: (2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară prevăzută la alin. (1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.</i>	
Anexa nr. 1 lit. b) ref pct. 8 alin. (2)	REB, RED, REM	(2) Situațiile în care garanția financiară prevăzută la alin. (1) poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.	(2) Situațiile în care garanția financiară prevăzută la alin. (1) poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare avizul tehnic de racordare . Motivație: Alinierea cu prevederile alin. (1).	Nu se acceptă, se reformulează pct 8 fiind vorba despre un loc de consum, în acord cu art. 31 alin. (2) și (5) din Regulamentul de racordare, astfel cum a fost propus prin proiectul de ordin: <i>(1) În situația prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligația să constituie, o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de lei, reprezentând 5 % din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme: (2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară prevăzută la alin. (1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.</i>	
Anexa nr. 1 lit. b) ref pct. 8 alin. (1)	Ene Claudiu Stefan Cabinet Avocat	(1) În situația prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligația să constituie, până la emiterea prezentului aviz, o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de lei, reprezentând 5 % din valoarea	(1) În situația prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligația să constituie, până la emiterea prezentului aviz , o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de lei, reprezentând maxim 5 % din valoarea tarifului de racordare, cu	Nu se acceptă, se reformulează pct 8 fiind vorba despre un loc de consum, în acord cu art. 31 alin. (2) și (5) din Regulamentul de racordare, astfel cum a fost propus prin proiectul de ordin: <i>(1) În situația prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligația să constituie, o garanție</i>	

			tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme:	următoarea/următoarele formă/forme: Motivație: -	<i>financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de lei, reprezentând 5 % din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme:</i> <i>(2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară prevăzută la alin. (1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.</i>
Anexa nr. 2 lit. b) ref pct 10 alin. (1)	AHK	(1) În situația prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligația să constituie, până la emiterea prezentului aviz, o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea în valoare de lei, reprezentând 5 % din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme:	(1) În situația prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul a constituit până la emiterea prezentului aviz, o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea în valoare de lei, reprezentând 3 % din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme: Motivație: Modificarea este pentru acuratețea formulării, având în vedere că prevederea se referă la o acțiune care a fost îndeplinită anterior emiterii avizului tehnic de racordare în care este cuprinsă respectiva prevedere. De asemenea, conform modificării propuse la art. 31 alin. (3) din Regulament, se propune stabilirea valorii garanției financiare la 3% din valoarea tarifului de racordare.	Nu se acceptă, se propune reformulare astfel: <i>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 tarifului de racordare, și are următoarea/următoarele formă/forme:</i> În prezent, la stabilirea garanției financiare, majoritatea operatorilor de rețea aplica un procent de 5%, în condițiile în care prevederile Regulamentului de racordare în vigoare stabilesc maximum 20% din valoarea tarifului de racordare.	
Anexa nr. 2 lit. b) ref pct 10 alin. (1)	DEER	(1) În situația prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligația să constituie, până la emiterea prezentului aviz, o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea în valoare de lei, reprezentând 5 % din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme:	- Motivație: Consideram necesar sa fie completat documentul cu prevederi pentru situația în care garanția se constituie înainte de încheierea contractului	Nicio propunere. Se propune reformulare astfel: <i>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 tarifului de racordare, și are următoarea/următoarele formă/forme:</i>	
Anexa nr. 2 lit. b) ref pct 10 alin. (1)	Ene Claudiu Stefan Cabinet Avocat	(1) În situația prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligația să constituie, până la emiterea prezentului aviz, o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea în valoare de lei, reprezentând 5 % din valoarea	1) În situația prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligația să constituie, până la emiterea prezentului aviz , o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea în valoare de lei, reprezentând maxim 5 % din	Nu se acceptă Se propune reformulare astfel: <i>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</i>	

			tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme:	valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme: Motivație: -	<i>tarifului de racordare, și are următoarea/următoarele formă/forme:</i> Pentru aplicarea aceluiași condiții tuturor utilizatorilor, se utilizează un procent fix de 5%
Anexa nr. 2 lit. b) ref pct 10 alin. (1)	AHK	(1) În situația prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligația să constituie, până la emiterea prezentului aviz, o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea în valoare de lei, reprezentând 5 % din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme:	(1) În situația prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul a constituit până la emiterea prezentului aviz, o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea în valoare de lei, reprezentând 3% din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme: Motivație: Modificarea este pentru acuratețea formulării, având în vedere că prevederea se referă la o acțiune care a fost îndeplinită anterior emiterii avizului tehnic de racordare în care este cuprinsă respectiva prevedere. De asemenea, conform modificării propuse la art. 31 alin. (3) din Regulament, se propune stabilirea valorii garanției financiare la 3% din valoarea tarifului de racordare.	Nu se acceptă Se propune reformulare astfel: <i>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 tarifului de racordare, și are următoarea/următoarele formă/forme:</i> În prezent, la stabilirea garanției financiare, majoritatea operatorilor de rețea aplica un procent de 5%, în condițiile în care prevederile Regulamentului de racordare în vigoare stabilesc maximum 20% din valoarea tarifului de racordare.	
Anexa nr. 2 lit. b) ref pct 10 alin. (1)	RWEA, RPIA	(1) În situația prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligația să constituie, până la emiterea prezentului aviz, o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea în valoare de lei, reprezentând 5 % din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme:	(1) În situația prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul a constituit până la emiterea prezentului aviz, o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea în valoare de lei, reprezentând 5% din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme: Motivație: Modificarea este pentru acuratețea formulării, având în vedere că prevederea se referă la o acțiune care a fost îndeplinită anterior emiterii avizului tehnic de racordare în care este cuprinsă respectiva prevedere.	Nu se acceptă Se propune reformulare astfel: <i>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 tarifului de racordare, și are următoarea/următoarele formă/forme:</i>	
Anexa nr. 2 lit. b) ref pct 10 alin. (3)	AHK PNE RO RWEA, RPIA	La punctul 10, alineatul (3) se abrogă.	Propunem menținerea în vigoare a punctului 10, alineatul (3) deoarece acesta este corelat cu prevederile art. 31 alin. (7) din Regulament (forma propusă prin Proiect) conform căruia operatorul de rețea execută garanția financiară constituită de utilizator dacă utilizatorul nu solicită încheierea contractului de racordare.	Se acceptă, cu reformulare, 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 prevăzute la art. 36 din Regulament, cu 30 de zile</i>	

					calendaristice înainte de expirarea valabilității avizului tehnic de racordare.
Art. 4 din Ordin: Contractul cadru de racordare					
Anexa nr. 1 lit. a) ref pct 6.1. lit. c)	Ene Claudiu Stefan Cabinet Avocat	La punctul 6.1, litera c) se abrogă.	La punctul 6.1, litera c) se abrogă va avea urmatorul cuprins: documente care dovedesc constituirea garanției financiare în favoarea operatorului de rețea, cu forma și valoarea precizate în avizul tehnic de racordare. Motivație: -	Se menține forma în vigoare a pct 6.1. lit c)	
Anexa nr. 1 lit. a) ref pct 6.1. lit. c)	DEER	La punctul 6.1, litera c) se abrogă.	Propunem menținerea lit. c). Motivație: Documentul prin care se constituie garanția financiară devine document anexă la contractul de racordare. Conform pct. 10 lit. d) una din obligațiile utilizatorului este menținerea garanției financiare până la punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare	Se menține forma în vigoare a pct 6.1. lit c)	
Anexa 1 pct 6 lit. i) propunere nouă	Free Energy Green Fever Wilde Wind Wind Everyday		Documentele contractului sunt: autorizația de construire a obiectivului de la locul de consum și/sau de producere, inclusiv a instalației de utilizare, care se obține de către utilizator, sau, în cazul construcțiilor existente, actul de proprietate, respectiv contractul de închiriere, în copie; autorizația de construire a obiectivului de la locul de consum și/sau de producere, inclusiv a instalației de utilizare, se transmite operatorului de rețea până la data încheierii de către operator a contractului de execuție a instalației de racordare; în cazul unui loc de producere/de consum și de producere, utilizatorul are obligația să transmită la operatorul de rețea autorizația de construire a obiectivului, inclusiv a instalației de utilizare, până la data încheierii contractului de execuție a instalației de racordare, dar nu mai mult de 12 luni de la data încheierii prezentului contract și 18 luni de la data emiterii avizului tehnic de racordare; Motivație: Modificarea propusă urmărește alinierea cu modificarea propusă cu privire la art. 33 și 36 din Regulament. (nota: abrogare art. 33 alin. (1) lit. g) și art. 36 alin. (5) (5^1) și (6))	Nu se acceptă eliminarea. Termenele prevăzute pentru prezentarea autosrizatie de construire a obiectivului raportate la data emiterii ATR si data încheierii contractului de racordare se mențin. Se adaugă clauză de prelungire în situații justificate, conform propunerii de la art. 36 din Regulamentul de racordare	

<p>Anexa nr. 1 lit. b) ref pct 9 lit. n)</p>	<p>AHK PNE RO RWEA, RPIA</p>	<p>La punctul 9 litera n), după punctul ii) se introduce o nou punct, punctul iii), cu următorul cuprins: ” iii) a locurilor de consum și/sau de producere pentru care există avize tehnice de racordare emise, în termen de valabilitate”</p>	<p>- Se propune eliminarea. În concordanță cu propunerea de mai sus privind eliminarea modificării propuse la articolul 47 alineatul (5) din Regulament, se propune eliminarea prezentei modificări (întrucât aceasta reflectă la nivelul Contractului de Racordare regula general stabilită prin articolul 47 alineatul (5)).</p>	<p>Nu se acceptă, se completează conform propunerii din Regulament astfel: ” 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>Anexa nr. 1 lit. b) ref pct 9 lit. n)</p>	<p>ASTRA Engineering</p>	<p>La punctul 9 litera n), după punctul ii) se introduce o nou punct, punctul iii), cu următorul cuprins: ” iii) a locurilor de consum și/sau de producere pentru care există avize tehnice de racordare emise, în termen de valabilitate”</p>	<p>- Având în vedere faptul că la refacerea calculelor pentru regimurile de funcționare ar trebui luate în considerare doar locurile de consum/producere care au fost avute în vedere la elaborarea studiului de soluție, propunem eliminarea acestei modificări ori modificarea acesteia, în sensul în care să se țină cont doar de proiectele care au contracte de racordare semnate și care s-au menținut în faza activă, prin prezentarea autorizației de construire și care și-au anunțat data punerii în funcțiune.</p>	<p>Nicio propunere Se completează conform propunerii din Regulament astfel: ” 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>Anexa nr. 1 lit. b) ref pct 9 lit. n)</p>	<p>Kraftfeld Energy Management</p>	<p>La punctul 9 litera n), după punctul ii) se introduce o nou punct, punctul iii), cu următorul cuprins: ” iii) a locurilor de consum și/sau de producere pentru care există avize tehnice de racordare emise, în termen de valabilitate”</p>	<p>La punctul 9, litera n) se modifică și va avea următorul conținut: ” 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 respective instalație de utilizare: (i) a locurilor de consum și/sau de producere aflate sub tensiune în momentul respectiv;</p>	<p>Nu se acceptă, se completează conform propunerii din Regulament astfel: ” 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>(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;</p> <p>iii) a locurilor de consum și/sau de producere pentru care există avize tehnice de racordare emise, în termen de valabilitate.</p> <p>Motivație: 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>Astfel, în urma aplicării acestei modificări a procedurii privind recalcularea costurilor de întarire, proiectele promovate de investitorii serioși (pe care România trebuie să-i încurajeze și de care țara are nevoie) care finalizează faza de construcție, ar putea avea speranța de a beneficia de condiții de conectare îmbunătățite datorită ATR-urilor expirate între timp sau a cererilor de racordare care nu au fost finalizate prin emiterea unui ATR, eliminându-se inclusiv orice implicații negative sau blocaje generate de supraîncărcarea rețelelor.</p> <p>Pe baza acestei argumentări, vă rugăm să revizuiți Dispozițiile Relevante, în sensul că la recalculare să fie luate în considerare numai proiectele care au fost luate în considerare anterior la realizarea studiului de soluție a proiectului pentru a cărui punere sub tensiune a fost depusă cererea, conform propunerii Kraftfeld detaliate la începutul prezentei adrese</p>	
Anexa nr. 1 lit. b) ref	PPC Renewables	La punctul 9 litera n), după punctul ii) se introduce o nou punct, punctul iii), cu următorul cuprins:	Propunem păstrarea formei actuale a prevederii din Ord. 105/2022	Nu se acceptă, se completează conform propunerii din Regulament astfel:	

pct 9 lit. n)		” iii) a locurilor de consum și/sau de producere pentru care există avize tehnice de racordare emise, în termen de valabilitate”	Motivație: Prin păstrarea formei actuale din Ord. 105/2022 se evită situația în care un utilizator ajunge să plătească și să realizeze întăriri de rețea ce derivă din ATR-uri emise și care fac parte din categoria celor fictive, de care Autoritatea de Reglementare și OR își doresc să scape. La această refacere a regimurilor de funcționare OR nu poate decide de la sine putere și nici nu poate garanta care ATR-uri se vor materializa și care nu pentru a genera un calcul corect.	” 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”
Anexa nr. 1 lit. b) ref pct 17.1 alin. (1) lit. f) și alin (2) propune re nouă	Free Energy Green Fever Wilde Wind Wind Everyday		La Anexa I, articolul 17.1. alineatul (1), litera f) se abrogă. (1) Contractul încetează de drept în următoarele condiții: f) în cazul în care autorizația de construire a obiectivului de la un loc de producere/de consum și de producere ce urmează a fi racordat la rețeaua electrică nu este transmisă operatorului de rețea în termenele prevăzute la pct. 6.1 lit. i) La Anexa I, articolul 17.1. alineatul (1), litera f) se modifică după cum urmează: (2) În situațiile prevăzute la alin. (1) lit. c) și f) , operatorul restituie utilizatorului sumele deja achitate de acesta conform contractului.” Motivație: Modificarea propusă urmărește alinierea cu modificarea propusă cu privire la art. 33 și 36 din Regulament. (nota: abrogare art. 33 alin. (1) lit. g) și art. 36 alin. (5) (5^1) și (6))	Nu se acceptă Neobținerea autorizației de construire la termenele din contract conduce la încetarea de drept a contractului, potrivit pre vedrilor art. 36 alin. (6) din Regulamentul de racordare
Anexa nr. 1 lit. f) ref la nota de subsol 5	ACUE, DEER	Se prevede numai în cazul racordării unui loc de consum cu lucrări de întărire și pentru locuri de producere/de consum și de producere nou sau al aprobării unui spor de putere care conduce la o putere aprobată totală pentru consum sau pentru evacuare mai mare de 1 MW, cu obligația de constituire a garanției financiare înainte de emiterea avizului tehnic de racordare. Valoarea procentului aplicat tarifului de racordare pentru calculul garanției financiare este egală cu 5 %.	- Motivație: Considerăm necesară o clarificare privind puterea aprobată totală, respectiv dacă aceasta este egală cu puterea maxim simultan absorbită.	Nicio propunere Se propune reformularea astfel: <i>Se prevede numai în cazul racordării locurilor de consum cu lucrări de întărire și locurilor de producere/de consum și de producere noi sau al aprobării unui spor de putere care conduce la o putere aprobată totală pentru consum sau pentru evacuare mai mare de 1 MW. Valoarea procentului aplicat tarifului de racordare pentru calculul garanției financiare este egală cu 5 %.</i>
Anexa nr. 1 lit.	AHK PNE RO	Se prevede numai în cazul racordării unui loc de consum cu lucrări de întărire și pentru locuri de	Se prevede numai în cazul racordării unui loc de consum cu lucrări de întărire și pentru locuri de	Nu se acceptă Se propune reformularea astfel:

	f) ref la nota de subsol 5		<p>producere/de consum și de producere nou sau al aprobării unui spor de putere care conduce la o putere aprobată totală pentru consum sau pentru evacuare mai mare de 1 MW, cu obligația de constituire a garanției financiare înainte de emiterea avizului tehnic de racordare. Valoarea procentului aplicat tarifului de racordare pentru calculul garanției financiare este egală cu 5 %.</p>	<p>producere/de consum și de producere nou sau al aprobării unui spor de putere care conduce la o putere aprobată totală pentru consum sau pentru evacuare mai mare de 1 MW, cu obligația de constituire a garanției financiare înainte de emiterea avizului tehnic de racordare, respectiv în termenul prevăzut în contractul de racordare. Valoarea procentului aplicat tarifului de racordare pentru calculul garanției financiare este egală cu 3 %. Motivație: Nota de subsol se referă atât la locurile de producere, cât și la locurile de consum, iar momentul costituirii garanției este diferit, respectiv înainte de avizul tehnic de racordare (în cazul locurilor de producere) și în termenul prevăzut în contractul de racordare (în cazul locurilor de consum). Modificare este necesară, astfel, pentru a alinia nota de subsol cu art. 31 alin. (5) din Regulament (forma propusă prin Proiect). De asemenea, conform modificării propuse la art. 31 alin. (3) din Regulament, se propune stabilirea valorii garanției financiare la 3% din valoarea tarifului de racordare.</p>	<p><i>Se prevede numai în cazul racordării locurilor de consum cu lucrări de întărire și locurilor de producere/de consum și de producere noi sau al aprobării unui spor de putere care conduce la o putere aprobată totală pentru consum sau pentru evacuare mai mare de 1 MW. Valoarea procentului aplicat tarifului de racordare pentru calculul garanției financiare este egală cu 5 %.</i></p>
	Anexa nr. 1 lit. f) ref la nota de subsol 5	RWEA, RPIA	<p>Se prevede numai în cazul racordării unui loc de consum cu lucrări de întărire și pentru locuri de producere/de consum și de producere nou sau al aprobării unui spor de putere care conduce la o putere aprobată totală pentru consum sau pentru evacuare mai mare de 1 MW, cu obligația de constituire a garanției financiare înainte de emiterea avizului tehnic de racordare. Valoarea procentului aplicat tarifului de racordare pentru calculul garanției financiare este egală cu 5 %.</p>	<p>Se prevede numai în cazul racordării unui loc de consum cu lucrări de întărire și pentru locuri de producere/de consum și de producere nou sau al aprobării unui spor de putere care conduce la o putere aprobată totală pentru consum sau pentru evacuare mai mare de 1 MW, cu obligația de constituire a garanției financiare înainte de emiterea avizului tehnic de racordare, respectiv în termenul prevăzut în contractul de racordare. Valoarea procentului aplicat tarifului de racordare pentru calculul garanției financiare este egală cu 5 %. Motivație: Nota de subsol se referă atât la locurile de producere, cât și la locurile de consum, iar momentul costituirii garanției este diferit, respectiv înainte de avizul tehnic de racordare (în cazul locurilor de producere) și în termenul prevăzut în contractul de racordare (în cazul locurilor de</p>	<p>Nu se acceptă Se propune reformularea astfel: <i>Se prevede numai în cazul racordării locurilor de consum cu lucrări de întărire și locurilor de producere/de consum și de producere noi sau al aprobării unui spor de putere care conduce la o putere aprobată totală pentru consum sau pentru evacuare mai mare de 1 MW. Valoarea procentului aplicat tarifului de racordare pentru calculul garanției financiare este egală cu 5 %.</i></p>

				consum). Modificare este necesară, astfel, pentru a alinia nota de subsol cu art. 31 alin. (5) din Regulament (forma propusă prin Proiect).	
Anexa nr. 1 lit. f) ref la nota de subsol 5	Ene Claudiu Stefan Cabinet Avocat	Se prevede numai în cazul racordării unui loc de consum cu lucrări de întărire și pentru locuri de producere/de consum și de producere nou sau al aprobării unui spor de putere care conduce la o putere aprobată totală pentru consum sau pentru evacuare mai mare de 1 MW, cu obligația de constituire a garanției financiare înainte de emiterea avizului tehnic de racordare. Valoarea procentului aplicat tarifului de racordare pentru calculul garanției financiare este egală cu 5 %.	Se prevede numai în cazul racordării unui loc de consum cu lucrări de întărire și pentru locuri de producere/de consum și de producere nou sau al aprobării unui spor de putere care conduce la o putere aprobată totală pentru consum sau pentru evacuare mai mare de 1 MW, cu obligația de constituire a garanției financiare înainte de emiteren avizului tehnic de racordare . Valoarea procentului aplicat tarifului de racordare pentru calculul garanției financiare este egală cu de maxim 5 %. Motivație: -	Se acceptă parțial, cu reformulare: <i>Se prevede numai în cazul racordării locurilor de consum cu lucrări de întărire și locurilor de producere/de consum și de producere noi sau al aprobării unui spor de putere care conduce la o putere aprobată totală pentru consum sau pentru evacuare mai mare de 1 MW. Valoarea procentului aplicat tarifului de racordare pentru calculul garanției financiare este egală cu 5 %.</i>	
Anexa nr. 2 lit. a) ref pct 6.1. lit. c)	Ene Claudiu Stefan Cabinet Avocat	La punctul 6.1, litera c) se abrogă.	La punctul 6.1, litera c) se abrogă va avea urmatorul cuprins: documente care dovedesc constituirea garanției financiare în favoarea operatorului de rețea, cu forma și valoarea precizate în avizul tehnic de racordare	Se acceptă, cu păstrarea formei în vigoare a prevederii	
Ref Anexa 2 pct 6 lit. j) propunere nouă	Free Energy Green Fever Wilde Wind Wind Everyday		Documentele contractului sunt: j) autorizația de construire a obiectivului de la locul de consum și/sau de producere, inclusiv a instalației de utilizare sau, în cazul construcțiilor existente, actul de proprietate, respectiv contractul de închiriere, în copie; autorizația de construire a obiectivului de la locul de consum și/sau de producere, inclusiv a instalației de utilizare, se obține de către utilizator; 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 Motivație: Modificarea propusă urmărește alinierea cu modificarea propusă cu privire la art. 33 și 36 din Regulament. (nota: abrogare art. 33 alin. (1) lit. g) și art. 36 alin. (5) (5^1) și (6))	Nu se acceptă eliminarea. Termenele prevăzute pentru prezentarea autorizației de construire a obiectivului raportate la data emiterii ATR și data încheierii contractului de racordare se mențin. Se adaugă prevederi în Regulamentul de racordare de prelungire a termenelor respective în situații justificate, conform propunerii de la art. 36 din Regulamentul de racordare	

<p>Anexa nr. 2 lit. b) ref pct 9 lit. m)</p>	<p>AHK PNE RO RWEA, RPIA</p>	<p>La punctul 9 litera m), după punctul ii) se introduce o nou punct, punctul iii), cu următorul cuprins: ” iii) a locurilor de consum și/sau de producere pentru care există avize tehnice de racordare emise, în termen de valabilitate</p>	<p>Se propune eliminarea. În concordanță cu propunerea de mai sus privind eliminarea modificării propuse la articolul 47 alineatul (5) din Regulament, se propune eliminarea prezentei modificări (întrucât aceasta reflectă la nivelul Contractului de Racordare regula general stabilită prin articolul 47 alineatul (5))</p>	<p>Nu se acceptă, se completează conform propunerii din Regulament astfel: ” 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>Anexa nr. 2 lit. b) ref pct 9 lit. m)</p>	<p>ASTRA Engineering</p>	<p>La punctul 9 litera m), după punctul ii) se introduce o nou punct, punctul iii), cu următorul cuprins: ” iii) a locurilor de consum și/sau de producere pentru care există avize tehnice de racordare emise, în termen de valabilitate</p>	<p>Având în vedere faptul că la refacerea calculelor pentru regimurile de funcționare ar trebui luate în considerare doar locurile de consum/producere care au fost avute în vedere la elaborarea studiului de soluție, propunem eliminarea acestei modificări ori modificarea acesteia, în sensul în care să se țină cont doar de proiectele care au contracte de racordare semnate și care s-au menținut în faza activă, prin prezentarea autorizației de construire și care și-au anunțat data punerii în funcțiune.</p>	<p>Nu se acceptă eliminarea, se completează conform propunerii din Regulament astfel: ” 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>Anexa nr. 2 lit. b) ref pct 9 lit. m)</p>	<p>Kraftfeld Energy Management</p>	<p>La punctul 9 litera m), după punctul ii) se introduce o nou punct, punctul iii), cu următorul cuprins: ” iii) a locurilor de consum și/sau de producere pentru care există avize tehnice de racordare emise, în termen de valabilitate”</p>	<p>La punctul 9, litera m) se modifică și va avea următorul conținut: ” 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 respective instalație de utilizare: (i) a locurilor de consum și/sau de producere aflate sub tensiune în momentul respectiv; (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</p>	<p>Nu se acceptă, se completează conform propunerii din Regulament astfel: ” 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>tensiune, însoțită de documentația corespunzătoare prevăzută de Regulament;</p> <p>iii) a locurilor de consum și/sau de producere pentru care există avize tehnice de racordare emise, în termen de valabilitate.</p> <p>Motivație: 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>Astfel, în urma aplicării acestei modificări a procedurii privind recalcularea costurilor de întărire, proiectele promovate de investitorii serioși (pe care România trebuie să-i încurajeze și de care țara are nevoie) care finalizează faza de construcție, ar putea avea speranța de a beneficia de condiții de conectare îmbunătățite datorită ATR-urilor expirate între timp sau a cererilor de racordare care nu au fost finalizate prin emiterea unui ATR, eliminându-se inclusiv orice implicații negative sau blocaje generate de supraîncărcarea rețelelor.</p> <p>Pe baza acestei argumentări, vă rugăm să revizuiți Dispozițiile Relevante, în sensul ca la recalculare să fie luate în considerare numai proiectele care au fost luate în considerare anterior la realizarea studiului de soluție a proiectului pentru a cărui punere sub tensiune a fost depusă cererea, conform propunerii Kraftfeld detaliate la începutul prezentei adrese</p>	
Anexa nr. 2 lit. b) ref pct 9 lit. m)	PPC Renewables	La punctul 9 litera m), după punctul ii) se introduce o nou punct, punctul iii), cu următorul cuprins:	<p>Propunem păstrarea formei actuale a prevederii din Ord. 105/2022</p> <p>Motivație: Prin păstrarea formei actuale din Ord. 105/2022 se evită situația în care un utilizator ajunge să plătească și să realizeze întăriri de rețea</p>	<p>Nu se acceptă, se completează conform propunerii din Regulament astfel:</p> <p><i>” iii) a locurilor de consum și/sau de producere pentru care există avize tehnice de racordare emise anterior celui emis pentru instalația de utilizare</i></p>

			” iii) a locurilor de consum și/sau de producere pentru care există avize tehnice de racordare emise, în termen de valabilitate”	ce derivă din ATR-uri emise și care fac parte din categoria celor fictive, de care Autoritatea de Reglementare și OR își doresc să scape. La această refacere a regimurilor de funcționare OR nu poate decide de la sine putere și nici nu poate garanta care ATR-uri se vor materializa și care nu pentru a genera un calcul corect.	<i>pentru care a fost depusă cererea de punere sub tensiune pentru perioada de probe, în termen de valabilitate”</i>
Anexa nr. 2 lit. b) ref pct 9 lit. m)	DEER		La punctul 9 litera m), după punctul ii) se introduce o nou punct, punctul iii), cu următorul cuprins: ” iii) a locurilor de consum și/sau de producere pentru care există avize tehnice de racordare emise, în termen de valabilitate”	- Motivație: Ce se întâmplă dacă este etapizată punerea în funcțiune a instalației de utilizare?	Nicio propunere, se completează conform propunerii din Regulament astfel: ” 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” La punerea în funcțiune etapizată se păstrează regula
Anexa nr. 2 ref pct 17.1 alin. (1) lit. f) și alin (2) propunere nouă	Free Energy Green Fever Wilde Wind Wind Everyday			La Anexa II, articolul 17.1. alineatul (1), litera f) se abrogă. (1) Contractul încetează de drept în următoarele condiții: f) în cazul în care autorizația de construire a obiectivului de la un loc de producere/de consum și de producere ce urmează a fi racordat la rețeaua electrică nu este transmisă operatorului de rețea în termenele prevăzute la pct. 6.1 lit. i) La Anexa II, articolul 17.1. alineatul (1), litera f) se modifică după cum urmează: (2) În situațiile prevăzute la alin. (1) lit. c) și f) , operatorul restituie utilizatorului sumele deja achitate de acesta conform contractului.” Motivație: Modificarea propusă urmărește alinierea cu modificarea propusă cu privire la art. 33 și 36 din Regulament. (nota: abrogare art. 33 alin. (1) lit. g) și art. 36 alin. (5) (5^1) și (6))	Nu se acceptă eliminarea. Termenele prevăzute pentru prezentarea autorizației de construire a obiectivului raportate la data emiterii ATR și data încheierii contractului de racordare se mențin. Se adaugă prevederi în Regulamentul de racordare de prelungire a termenelor respective în situații justificate, conform propunerii de la art. 36 din Regulamentul de racordare
Anexa nr. 2 lit. b) ref nota de subsol 4	AHK PNE RO		Se prevede numai în cazul racordării unui loc de consum cu lucrări de întărire și pentru locuri de producere/de consum și de producere nou sau al aprobării unui spor de putere care conduce la o putere aprobată totală pentru consum sau pentru evacuare mai mare de 1 MW, cu obligația de	Se prevede numai în cazul racordării unui loc de consum cu lucrări de întărire și pentru locuri de producere/de consum și de producere nou sau al aprobării unui spor de putere care conduce la o putere aprobată totală pentru consum sau pentru evacuare mai mare de 1 MW, cu obligația de	Nu se acceptă. Se propune următoarea formulare: <i>Se prevede numai în cazul racordării locurilor de consum cu lucrări de întărire și locurilor de producere/de consum și de producere noi sau al aprobării unui spor de putere care conduce la o putere aprobată totală pentru consum sau pentru</i>

			constituire a garanției financiare înainte de emiterea avizului tehnic de racordare. Valoarea procentului aplicat tarifului de racordare pentru calculul garanției financiare este egală cu 5 %.	constituire a garanției financiare înainte de emiterea avizului tehnic de racordare, respectiv în termenul prevăzut în contractul de racordare . Valoarea procentului aplicat tarifului de racordare pentru calculul garanției financiare este egală cu 3 % . Motivație: Nota de subsol se referă atât la locurile de producere, cât și la locurile de consum, iar momentul costituirii garanției este diferit, respectiv înainte de avizul tehnic de racordare (în cazul locurilor de producere) și în termenul prevăzut în contractul de racordare (în cazul locurilor de consum). Modificare este necesară, astfel, pentru a alinia nota de subsol cu art. 31 alin. (5) din Regulament (forma propusă prin Proiect). De asemenea, conform modificării propuse la art. 31 alin. (3) din Regulament, se propune stabilirea valorii garanției financiare la 3% din valoarea tarifului de racordare	<i>evacuare mai mare de 1 MW. Valoarea procentului aplicat tarifului de racordare pentru calculul garanției financiare este egală cu 5 %.</i>
Anexa nr. 2 lit. b) ref nota de subsol 4	RWEA, RPIA	Se prevede numai în cazul racordării unui loc de consum cu lucrări de întărire și pentru locuri de producere/de consum și de producere nou sau al aprobării unui spor de putere care conduce la o putere aprobată totală pentru consum sau pentru evacuare mai mare de 1 MW, cu obligația de constituire a garanției financiare înainte de emiterea avizului tehnic de racordare. Valoarea procentului aplicat tarifului de racordare pentru calculul garanției financiare este egală cu 5 %.	Se prevede numai în cazul racordării unui loc de consum cu lucrări de întărire și pentru locuri de producere/de consum și de producere nou sau al aprobării unui spor de putere care conduce la o putere aprobată totală pentru consum sau pentru evacuare mai mare de 1 MW, cu obligația de constituire a garanției financiare înainte de emiterea avizului tehnic de racordare, respectiv în termenul prevăzut în contractul de racordare . Valoarea procentului aplicat tarifului de racordare pentru calculul garanției financiare este egală cu 5 %. Motivație: Nota de subsol se referă atât la locurile de producere, cât și la locurile de consum, iar momentul costituirii garanției este diferit, respectiv înainte de avizul tehnic de racordare (în cazul locurilor de producere) și în termenul prevăzut în contractul de racordare (în cazul locurilor de consum). Modificare este necesară, astfel, pentru a alinia nota de subsol cu art. 31 alin. (5) din Regulament (forma propusă prin Proiect).	Se acceptă, cu reformulare, astfel: <i>Se prevede numai în cazul racordării locurilor de consum cu lucrări de întărire și locurilor de producere/de consum și de producere noi sau al aprobării unui spor de putere care conduce la o putere aprobată totală pentru consum sau pentru evacuare mai mare de 1 MW. Valoarea procentului aplicat tarifului de racordare pentru calculul garanției financiare este egală cu 5 %.</i>	
Anexa nr. 2 lit. b) ref	Ene Claudiu Stefan Cabinet Avocat	Se prevede numai în cazul racordării unui loc de consum cu lucrări de întărire și pentru locuri de producere/de consum și de producere nou sau al aprobării unui spor de putere care conduce la o	Se prevede numai în cazul racordării unui loc de consum cu lucrări de întărire și pentru locuri de producere/de consum și de producere nou sau al aprobării unui spor de putere care conduce la o	Se acceptă, cu reformulare, astfel: <i>Se prevede numai în cazul racordării locurilor de consum cu lucrări de întărire și locurilor de producere/de consum și de producere noi sau al</i>	

	nota de subsol 4		putere aprobată totală pentru consum sau pentru evacuare mai mare de 1 MW, cu obligația de constituire a garanției financiare înainte de emiterea avizului tehnic de racordare. Valoarea procentului aplicat tarifului de racordare pentru calculul garanției financiare este egală cu 5 %.	putere aprobată totală pentru consum sau pentru evacuare mai mare de 1 MW, cu obligația de constituire a garanției financiare înainte de emiterea avizului tehnic de racordare . Valoarea procentului aplicat tarifului de racordare pentru calculul garanției financiare este egală cu de maxim 5 % . Motivație: -	<i>aprobării unui spor de putere care conduce la o putere aprobată totală pentru consum sau pentru evacuare mai mare de 1 MW. Valoarea procentului aplicat tarifului de racordare pentru calculul garanției financiare este egală cu 5 %.</i>
Art. 5 din Ordin					
		Power Design	Prevederile art. 2 pct. 2 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.	- Propunere: pentru a nu îngreuna procedurile privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public pentru utilizatorii care au deja depuse cereri de racordare la operatorii de rețea sau operatorul de transport și de sistem, considerăm că ar fi oportun și în armonie cu principiul nepalicării retroactive a efectului legii, ca doar pentru cererile de racordare depuse după data de 01.01.2025 să se aplice prevederile art 31 punctele (1) și (3) privind garanțiile financiare ce trebuie plătite înaintea de emiterea avizului tehnic de racordare. Mai mult, dacă s-ar aplica aceste prevederi înainte de data propusă de 01.01.2025, investitorii care au un plan de afaceri, și-au bugetat investiția obținând fonduri pentru aceasta, există riscul ca aceștia să se îndrepte împotriva autorităților care le-au prejudiciat investiția. De aceea, considerăm că nu ar trebui păstrată formularea de la art. 5 din proiectul de ordin	Prevederile actului normativ intră în vigoare la data publicării acestuia în Monitorul Oficial, cu excepția acelor dispoziții pentru care există termene de aplicare exprese. Pentru utilizatorul ce a solicitat racordarea unui loc de producere și pentru care nu a fost emis încă ATR înainte de intrarea în vigoare a ordinului, se aplică prevederile noi
	Art. 5¹ nou	AHK PNE RO RWEA, RPIA		Art. 5¹. – Prevederile art. 2 pct. 2¹ se aplică și tuturor solicitărilor de racordare ale utilizatorilor depuse până la data intrării în vigoare a prezentului ordin, inclusiv celor pentru care au fost emise avize tehnice de racordare. Motivație: Având în vedere că modificările propuse prin art. 2 pct. 2 ¹ (extinderea termenelor de obținere a autorizației de construire cu constituirea unei garanții financiare suplimentare) urmăresc să rezolve o problemă cu care se confruntă în prezent titularii de avize tehnice de racordare, este imperios	Nu se acceptă. Pentru locuri de producere este propusă instituirea obligației constituirii garanției financiare înainte de emiterea ATR. Utilizatorii pentru care au fost deja emise ATR nu se mai pot conforma regulii respective

				necesar ca aceste modificări să se aplice inclusiv cererilor de racordare pentru care au fost emise avizele tehnice de racordare.	
Art. 5	ASTRA Engineering	Prevederile art. 2 pct. 2 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.	Prevederile art. 2 pct. 2 se aplică solicitărilor de racordare a utilizatorilor pentru care, până la data intrării în vigoare a prezentului ordin, pentru care operatorii de rețea competenți nu au emis avizele CTES pentru avizarea studiilor de soluție sau, după caz, nu au avizat/aprobat fișele de soluție. Motivație: Având în vedere aspectele evidențiate și faptul că avizarea studiului de soluție reprezintă o etapă esențială în procesul de racordare la rețea, considerăm că normele tranzitorii din conținutul Proiectului trebuie să se refere la momentul avizării studiului de soluție , nu momentul obținerii ATR-ului. Pentru proiectele care au avizul CTES obținut, propunem să se meargă pe forma actuală a ordinului, având în vedere că ATR-ul reprezintă o formalizare a condițiilor prevăzute în respectivul aviz, avizatorul având obligativitatea emiterii ATR-ului în termen de 10 zile de la alegerea soluției de racordare de către beneficiar, din cadrul avizul CTES. Modificarea prevederilor Proiectului în sensul celor de mai sus este o soluție echitabilă pentru menținerea securității juridice a investițiilor pentru care au fost avizate studiile de soluție și pentru a diminua efectele Proiectului, cel puțin în privința acestor investiții.	Prevederile art. 2 pct. 2 se aplică solicitărilor de racordare a utilizatorilor pentru care, până la data intrării în vigoare a prezentului ordin, pentru care operatorii de rețea competenți nu au emis avizele CTES pentru avizarea studiilor de soluție sau, după caz, nu au avizat/aprobat fișele de soluție. Motivație: Având în vedere aspectele evidențiate și faptul că avizarea studiului de soluție reprezintă o etapă esențială în procesul de racordare la rețea, considerăm că normele tranzitorii din conținutul Proiectului trebuie să se refere la momentul avizării studiului de soluție , nu momentul obținerii ATR-ului. Pentru proiectele care au avizul CTES obținut, propunem să se meargă pe forma actuală a ordinului, având în vedere că ATR-ul reprezintă o formalizare a condițiilor prevăzute în respectivul aviz, avizatorul având obligativitatea emiterii ATR-ului în termen de 10 zile de la alegerea soluției de racordare de către beneficiar, din cadrul avizul CTES. Modificarea prevederilor Proiectului în sensul celor de mai sus este o soluție echitabilă pentru menținerea securității juridice a investițiilor pentru care au fost avizate studiile de soluție și pentru a diminua efectele Proiectului, cel puțin în privința acestor investiții.	Nu se acceptă. Pentru locuri de producere este propusă instituirea obligației constituirii garanției financiare înainte de emiterea ATR. Utilizatorii pentru care au fost deja emise ATR nu se mai pot conforma regulii respective Potrivit prevederilor art. 26, operatorul are obligația să emită ATR în 10 zile de la avizarea studiului (o singură soluție de racordare posibilă) sau de la data alegerii uneia dintre soluții de către utilizator, în cazul mai multor soluții de racordare, dar, potrivit propunerii de la alin. (5) al aceluiași articol, ATR nu este transmis până nu este constituită garanția financiară și aceasta nu este depusă la operator
Art. 5¹ nou	DEO			Prevederile articolului 4 se aplica, la cererea utilizatorilor, pentru toti utilizatorii care solicita punerea sub tensiune pentru probe inainte de realizarea lucrarilor de intarire retea indiferent de data la care au depus cererea de racordare. Motivație: Este necesar a preciza modul de aplicare a prevederilor ordinului.	Trimitere eronată. Formulare neclară
Art. 5	Ene Claudiu Stefan	Prevederile art. 2 pct. 2 se aplică solicitărilor de racordare a utilizatorilor pentru care, până la data	Prevederile art. 2 pct. 2 se aplică solicitărilor cererilor de racordare a utilizatorilor pentru care;		Nu se acceptă.

	Cabinet Avocat	intrării în vigoare a prezentului ordin, nu au fost emise avize tehnice de racordare.	<p>până la adresată operatorului de rețea începând cu data intrării în vigoare a prezentului ordin, nu au fost emise avize tehnice de racordare Ordin.</p> <p>Alternativ 1: solicitărilor de racordare a utilizatorilor pentru care, pana la data intrării în vigoare a prezentului Ordin, nu au fost emise avizele CTE/CTES.</p> <p>Alternativ 2: începând cu 1.01.2025 pentru o aplicare unitară împreună cu Metodologia de alocare a capacității.</p> <p>Motivație: -</p>	Deoarece constituirea garanției financiare în cazul unui loc de producere este anterioară emiterii ATR, iar prevederile actului normativ intră în vigoare la data publicării în Monitorul Oficial, este firesc ca etapa din procesul de racordare la care să se raporteze aplicarea prevederilor este cea anterioară emiterii ATR
Art. 5¹ nou	PPC Renewables		<p>Art. 5¹. – Prevederile art. 2 pct. 3¹ se aplică și tuturor solicitărilor de racordare ale utilizatorilor depuse până la data intrării în vigoare a prezentului ordin, inclusiv celor pentru care au fost emise avize tehnice de racordare.</p> <p>Motivație: Având în vedere că modificările propuse prin art. 2 pct. 3¹ (extinderea termenelor de valabilitate a ATR condiționată de constituirea unei garanții financiare suplimentare) urmăresc să rezolve o problemă cu care se confruntă în prezent titularii de avize tehnice de racordare, este imperios necesar ca aceste modificări să se aplice inclusiv cererilor de racordare pentru care au fost emise avizele tehnice de racordare.</p>	Nu se acceptă. Pentru locuri de producere este propusă instituirea obligației constituirii garanției financiare înainte de emiteria ATR. Utilizatorii pentru care au fost deja emise ATR nu se mai pot conforma regulii respective
Art. 7 din Ordin				
Art. 7	ACUE Delgaz Grid	<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 01.01.2025.</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 1 MW nu se aplică mai prevederile art. 17 alin. (1[^]1) – (1[^]7), art. 42 alin. (1) lit. b), art. 43 alin. (3) lit. e), (4[^]1), (4[^]2), (5[^]1)-(5[^]6) și art. 47 alin. (5) – (7[^]3) din Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei</p>	<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 01.01.2025, pentru cererile noi.</p> <p>Motivație ACUE: Considerăm că se impune completarea, pentru a avea o percepție clară asupra ariei de aplicare a prezentei Metodologii</p> <p>Motivație Delgaz Grid: -</p>	Nu se acceptă. Aplicarea prevederilor Metodologiei se realizează anterior derulării procesului de racordare, așadar anterior depunerii unei cereri de racordare. La depunerea unei cereri de racordare este necesară existența unui contract de alocare semnat, pentru care solicitantul a achitat valoarea contractului.

			nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare.		
	Art. 7	AHK PNE RO RWEA, RPIA	<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 01.01.2025.</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 1 MW nu se aplică mai prevederile art. 17 alin. (1¹) – (1⁷), art. 42 alin. (1) lit. b), art. 43 alin. (3) lit. e), (4¹), (4²), (5¹)-(5⁶) și art. 47 alin. (5) – (7³) 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>Se propune eliminarea acestor prevederi precum și a Anexei nr. 1 privind Metodologia privind alocarea capacității rețelei electrice pentru racordarea locurilor de producere a energiei electrice.</p> <p>În subsidiar, în măsura în care se consideră oportună introducerea unui astfel de mecanism, în ciuda aspectelor evidențiate mai sus, considerăm că aplicarea acestuia ar trebui să se facă cel mai devreme începând cu 01.01.2027. De asemenea, ar fi necesar să se clarifice în acest caz că prevederile art. 7 alin. (2) din Proiect sunt aplicabile numai procedurilor de racordare începute efectiv, prin depunerea cererii de racordare, ulterior datei de 01.01.2027.</p> <p>Motivație: Introducerea mecanismului propus pentru alocarea capacității rețelei electrice pentru racordarea unor noi locuri de producere, prin intermediul unor proceduri de licitații și pe baza criteriului prețului cel mai mare reprezintă, în opinia noastră, o modificare mult prea substanțială pentru stadiul la care se află piața din România la acest moment, riscând să afecteze substanțial trendul pozitiv al investițiilor în noi capacități de producere a energiei din surse regenerabile (ca rezultat al asocierii pieței din România cu o continuă incertitudine legislativă).</p> <p>Motivație RWEA, RPIA suplimentară celei de mai sus:</p> <p>De asemenea, nu vedem modalitatea în care mecanismul propus ar fi în măsură să limiteze principalele probleme care au condus la actuala suprasaturație a capacității rețelelor (i.e. obținerea de avize tehnice de racordare în mod speculativ), fiind posibil de imaginat un scenariu în care obținerea speculativă a avizelor tehnice de racordare va fi înlocuită de licitarea și încheierea contractelor de alocare de capacitate cu unicul scop de a încerca vânzarea ulterioară a vehiculului de investiție pe care s-a încheiat contractul de alocare de capacitate. Mecanismul propus este de asemenea</p>	<p>Nu se acceptă eliminarea.</p> <p>Utilizatorilor cărora li s-a alocat capacitate prin aplicarea mecanismului descris de Metodologie, nu li se mai aplică prevederile enumerate deoarece aceștia au capacitatea deja rezervată în rețea și nu mai necesită lucrări suplimentare în amonte în vederea evacuării puterii aprobate, cu excepția lucrărilor de întărire specifice, dacă soluția de racordare evidențiază necesitatea acestora.</p> <p>Termenul de aplicare se propune a fi 1 ianuarie 2026.</p> <p>Se propune modificarea puterii instalate la valoarea de 5 MW</p> <p>Se propune reformulare astfel:</p> <p><i>(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.</i></p> <p><i>(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. (1¹) – (1⁷), art. 42 alin. (1) lit. b), art. 43 alin. (3) lit. e), (4¹), (4²), (5¹)-(5⁶) și art. 47 alin. (5) – (7³) 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.</i></p>

			<p>în măsură să conducă la o creștere substanțială a prețurilor pentru securizarea terenurilor necesare realizării de noi capacități.</p> <p>Cu atât mai mult, în măsura în care mecanismul propus va duce cel mai probabil la aplicarea scenariului în care prețul minim de pornire al licitațiilor este stabilit astfel încât să asigure finanțarea lucrărilor de întărire a rețelei necesare pentru racordarea capacității totale aferente cererilor de alocare pentru respectiva zonă de rețea și an din perioada de alocare, se poate ajunge la situația în care mai mulți utilizatori care încheie contractul de alocare de capacitate nu achită prețul în termenele stabilite, conducând astfel la încetarea respectivelor contracte, și implicit la situația în care sumele totale colectate nu sunt suficiente pentru realizarea întăririlor de rețea prevăzute (în măsura în care acestea rămân necesare, chiar cu considerarea reducerii capacității evacuate totale a utilizatorilor).</p> <p>Mai mult decât atât, nu este deloc clară corelarea dintre procedura de alocare a capacităților și procedura generală de obținere a avizului tehnic de racordare, cu atât mai mult cu cât în contractul de alocare de capacitate, utilizatorul își asumă un termen de finalizare a instalațiilor proprii, cu aplicarea de penalități în cazul depășirii acestui termen, însă fără a cunoaște în mod concret soluția de racordare, și implicit punctul de racordare la rețeaua electrică (i.e. distanța dintre acesta și locația centralei electrice), pentru a putea estima efectiv complexitatea și durata procedurilor de autorizare și construcție a instalațiilor proprii (i.e. asumând că operatorii de rețea nu vor emite avize tehnice de racordare pentru capacități de producere cu puterea instalată de cel puțin 1 MW în lipsa unui contract de alocare de capacitate semnat).</p>	
Art. 7 alin. (1)	Aquarius Energy	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 01.01.2025.	Prevederile Metodologiei privind alocarea capacității rețelei electrice pentru racordarea locurilor de producere a energiei electrice, prevăzute în Anexa nr. 1 la prezentul ordin, se	Termenul de aplicare se decalciază la 1 ianuarie 2026

				aplică la împlinirea unui termen de 18 luni de la data publicării în Monitorul Oficial. Motivație: este necesară o perioadă mai lungă pentru acomodarea pieței.	
Art. 7 alin. (1)	DEO	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 01.01.2025.	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 01.01.2025. Aceste prevederi se aplica si pentru utilizatorii care nu au incheiat contracte de racordare, indiferent de momentul depunerii cererilor de racordare. Motivație: Este necesar a stabili modul concret de lucru. Este in beneficiul utilizatorului de a calcula necesarul de lucrari suplimentare in rețelele de distributie tinand seama de data la care utilizatorii doresc punerea sub tensiune a instalatiei de utilizare si cererile de alocare.	Nu se acceptă Locurile de producere cu ATR-uri emise au deja capacitatea rezervată în rețea	
Art. 7 alin. (1)	DEER	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 01.01.2025.	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 01.01.2025, pentru cererile depuse incepand cu 1 ianuarie 2025. Motivație: Considerăm că se impune completarea, pentru a avea o percepție clară asupra ariei de aplicare a prezentei Metodologii	Nu se acceptă Metodologia se aplica de la data de 1 ianuarie 2026, iar primele cereri pentru alocare de capacitate se vor depune în anul 2026. După derularea procedurii de alocare prin aplicarea metodologiei, viitorul utilizator depune cerere de racordare, avand în vigoare contractul de alocare de capacitate și capacitatea alocată plătită	
Art. 7 alin. (1)	PPC Renewables	(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 01.01.2025.	(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 01.01.2027. Motivație: Pentru ca metodologia propusă să reflecte costurile reale ale dezvoltărilor suplimentare de rețea pe care producătorii de energie electrică le vor plăti și transfera în preț de vânzare a energiei electrice, înainte de modificarea radicală a modului de racordare la rețea, este necesară o <i>curățare</i> naturală a listelor actuale de ATR emise.	Se propune ca data de aplicare a mecanismului sa fie 1 ianuarie 2026, avand în vedere că pregătirea platformei, a procedurilor de calcul a capacității disponibile, a modului de desfășurare a licitațiilor și a ghidului de utilizare a platformei de licitații sunt în obligația OTS, necesitând o perioadă mai mare pentru implementare	

			<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 1 MW nu se aplică mai prevederile art. 17 alin. (1¹) – (1⁷), art. 42 alin. (1) lit. b), art. 43 alin. (3) lit. e), (4¹), (4²), (5¹)-(5⁶) și art. 47 alin. (5) – (7³) 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>Propunem implementarea mecanismului de licitații începând cu 2027.</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 1 MW nu se aplică mai prevederile art. 17 alin. (1¹) – (1⁷), art. 31, art. 42 alin. (1) lit. b), art. 43 alin. (3) lit. e), (4¹), (4²), (5¹)-(5⁶) și art. 47 alin. (5) – (7³) 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>Motivație: În situația introducerii mecanismului privind alocarea capacității rețelei electrice pentru racordarea locurilor de producere a energiei electrice este necesar a elimina garanția de la emiterea ATR, întrucât câștigătorii licitațiilor vor plăti 20% din suma contractului de alocare de capacitate în 30 de zile de la semnarea acestuia. Aplicarea simultană a celor două mecanisme constituie o barieră în dezvoltarea capacităților de producție de energie electrică.</p>	<p>Nu se acceptă eliminarea prevederilor privind constituirea garanției financiare prevăzute la art. 31. Aceasta se referă la realizarea instalației de racordare</p>
Art. 7 alin. (3) nou	AHK PNE RO RWEA, RPIA		<p>Art. 7. – (3) Toate cererile de racordare depuse anterior datei prevăzute la alin. (1) vor continua să fie soluționate conform procedurii în vigoare la data introducerii acestora.</p> <p>Motivație: Lipsa acestei prevederi tranzitorii introduce probleme de interpretare privind cererile de racordare aflate în diverse stadii la data intrării în vigoare a Metodologiei.</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>În cazul aplicării mecanismului, cererile de racordare se depun de utilizatorii câștigători ai unei capacități în rețea ulterior încheierii contractului de alocare</p> <p>Se propune completarea alin. (2) astfel:</p> <p><i>(2) Începând cu data prevăzută la alin. (1), la racordarea locurilor de producere/de consum și 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. (1¹) – (1⁷), art. 42 alin. (1) lit. b), art. 43 alin. (3) lit. e), (4¹), (4²), (5¹)-(5⁶) și art. 47 alin. (5) – (7³) din Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui</i></p>	

					<i>Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare.</i>
Art. 7 alin. nou	ASTRA Engineering		<p>Propunem introducerea unui alineat suplimentar prin care să se precizeze ca:</p> <p>“Toate cererile de racordare depuse anterior datei prevăzute la alin. (1) vor continua să fie soluționate conform procedurii în vigoare la data introducerii acestora.”</p> <p>Motivație: Având în vedere mecanismele în vigoare și cele care stau la baza modificării ordinului pentru eliberarea capacității rețelei, propunem ca intrarea în vigoare a Metodologiei să fie amânată cu o perioadă de 2 ani, respectiv până la data de 01.01.2027, pentru a acorda timpul necesar acestor mecanisme să poată acționa pentru eliminarea blocajului rețelelor.</p> <p>Lipsa unei prevederi tranzitorii introduce probleme de interpretare privind cererile de racordare aflate în diverse stadii la data intrării în vigoare a Metodologiei</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Se propune completarea alin. (2) astfel:</p> <p><i>(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. (1¹) – (1⁷), art. 42 alin. (1) lit. b), art. 43 alin. (3) lit. e), (4¹), (4²), (5¹)-(5⁶) și art. 47 alin. (5) – (7³) 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.</i></p>	
Art. 7 alin. nou	PPC Renewables		<p>(3) ANRE va monitoriza evoluția procesului de racordare la rețea în ceea ce privește garanția financiară introdusă la art. 2 (2) în vederea realizării unei analize asupra necesității introducerii metodologiei de la art. 7, alin (1).</p> <p>Motivație: Înainte de implementarea unei modificări din temelii a procesului de racordare la rețea este necesară o perioadă de minim 2 ani de funcționare a mecanismului bazat pe garanții la ATR, de o evaluare a acestui mecanism și de generare a unor concluzii din partea Autorității, concluzii ce se pot îndrepta în două direcții: 1.mecanismul de garanții la ATR este eficient și se va păstra; 2.mecanismul de garanții la ATR nu se dovedește suficient și noi soluții se impun a fi implementate.</p> <p>Pentru acest lucru, propunem raportarea periodică de către operatorii de rețea către ANRE asupra</p>	<p>Se acceptă cu reformulare, se include obligația operatorilor de rețea de a raporta lunar stadiul ATR emise, contractelor de racordare încheiate etc.</p> <p>Se propune o machetă în acest sens, ca anexă la Regulamentul de racordare</p> <p>Garanția financiară pe care o constituie utilizatorii la ATR se referă la instalația de racordare, fiind procent din valoarea tarifului de racordare. Capacitatea de rețea alocată în urma aplicării mecanismului propus prin metodologie asigură condițiile de evacuare a întregii puteri aprobate</p>	

				<p>evoluției cererilor de racordare depuse, a ATR emise, precum și a ATR efectiv materializate. Totodată, propunem prezentarea din partea Autorității a două rapoarte până la 1 ianuarie 2027: la 1 iulie 2025 și la 1 iulie 2026. La aceste date propuse, eficiența mecanismului de garanții la ATR se va arăta și prin <i>curățarea</i> listelor actuale de ATR. Mecanismul bazat pe licitații trebuie să reflecte un preț real de pornire a licitațiilor, ori, în lipsa unei <i>curățării</i> a listei de ATR pe care o are astăzi România, utilizatorii se vor afla în situația de a plăti dezvoltări suplimentare de rețea care nu sunt necesare nici pentru ei și nici pentru OR.</p>	
Anexa nr. 2 la Ordin : Anexa nr. 5 la Regulamentul de racordare					
		Jantzen Renewables		- Propunere: Anexa nr. II nu conține prevederi tranzitorii. Considerăm că având în vedere caracterul de ofertă irevocabilă a ATR-ului, prevederile Anexa II nu trebuie să se aplice proiectelor pentru care s-au emis ATR la data la care ordinul propus va intra în vigoare	Se aplică prevederile pct. 4.1
	2.1.	DEER	În situația în care soluția de racordare din studiul de soluție prevede racordarea unuia sau 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.	În situația în care soluția de racordare din studiul de soluție prevede racordarea sau 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. Motivație: -	Se acceptă cu reformulare <i>În situația în care soluția de racordare din studiul de soluție prevede racordarea unuia sau 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.</i>
	2.1.	Delgaz Grid	În situația în care soluția de racordare din studiul de soluție prevede racordarea unuia sau 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.	În situația în care soluția de racordare din studiul de soluție prevede racordarea unuia sau 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. Motivație: - Pentru aplicarea aceluiași tratament ca OTS	Nu se acceptă Se reformulează astfel: <i>În situația în care soluția de racordare din studiul de soluție prevede racordarea unuia sau 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.</i>
	2.1.	Transelectrica	În situația în care soluția de racordare din studiul de soluție prevede racordarea unuia sau mai multor locuri de producere în soluție comună la rețeaua	- Solicitare: Se va clarifica dacă în cazul unui utilizator, OTS trebuie să preia instalațiile realizate	Paragraful nu se referă la preluare ci la stabilirea punctului de delimitare

			<p>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>pentru un utilizator care are stația de transformare la locul de producere, fiind amplasată la o distanță foarte mare de punctul de racordare.</p> <p>Poate exista ca soluție de racordare o stație de conexiuni cu tensiunea mai mare de 110 kV, o LEA/LES cu o lungime foarte mare apoi o stație de transformare cu amplasament la locul de producere. Este necesară și clarificarea noțiunii de stație de conexiuni ca element RET.</p> <p>Este necesară și clarificarea diferenței dintre mai multe locuri de producere conform regulamentului și mai mulți utilizatori ca și condiție de includere în categoria rețelelor electrice de interes public, conform Legii energiei și gazelor naturale. Pot exista mai multe centrale cu soluție de racordare comună, ale aceluiași utilizator</p>	
2.4.	ACUE DEER Delgaz Grid	<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>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 întărire corespunzător.</p> <p>Motivație ACUE, DEER, Delgaz GRid: Pentru aplicarea aceluiași tratament ca OTS</p> <p>Motivație DEER: Pentru aplicarea aceluiași tratament ca OTS. Situația este similară cu cea de la pct. 2.5. de mai jos, în sensul în care stația de transformare și liniile de conexiune fac parte din RED și ar trebui reglementată în același mod.</p> <p>Ținând cont de faptul că aceste lucrări sunt considerate lucrări de întărire pentru aceste situații mai sunt aplicabile prevederile pct. 4.3. din varianta de modificare propusă?</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Valoarea lucrărilor de întărire rezezintă componenta Ti a tarifului de racordare, astfel că acestea se achită OD, fiind incluse în tarif.</p>	
2.5.	Transelectrica	<p>2.5. 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</p>	<p>2.5. 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</p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Prevederi privind apartenența la proprietatea publică a statului fac obiectul legislației primare</p>	

			a liniilor electrice de conexiune a acesteia reprezintă lucrări de întărire conform prevederilor art. 42 alin. (1) lit. a) sau b) din Regulament, după caz.	a liniilor electrice de conexiune a acesteia reprezintă lucrări de întărire conform prevederilor art. 42 alin. (1) lit. a) sau b) din Regulament, după caz. Instalațiile RET și imobilele pe care sunt amplasate acestea fac parte din proprietatea publică a statului roman, în concesiunea OTS. Motivație: Propunerea are în vedere armonizarea cu prevederile din Legea energiei și gazelor naturale. Este necesară clarificarea modului în care se va acționa în cazurile contractelor de racordare încheiat anterior modificării Regulamentului, în care s-a prevăzut că lucrările finanțate de utilizatori sunt în proprietatea acestora. Considerăm că nu se poate prevedea preluarea instalațiilor cu justă despăgubire. Pentru astfel de situații ar trebui prevăzută obligativitatea încheierii unor acte adiționale la contractele de racordare.	
3.1.	ACUE DEER Delgaz Grid	Utilizatorul/grupul de utilizatori care a suportat costul stației de transformare comune în condițiile prevăzute la punctul 2.4 primește compensație bănească de la ceilalți utilizatori care se racordează în stația de transformare, în conformitate cu prevederile art. 22 alin. (7) din Regulament.	Utilizatorul/grupul de utilizatori care a suportat costul stației de transformare ce face parte din soluția de racordare comună în condițiile prevăzute la punctul 2.4. primește compensație bănească de la ceilalți utilizatori 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. Motivație ACUE: Pentru aplicarea aceluiași tratament ca OTS Pentru corelare cu principiului acordării compensației în conformitate cu Regulamentul de racordare. Motivație DEER: Pentru corelare cu principiului acordării compensației în conformitate cu Regulamentul de racordare Motivație Delgaz Grid: Pentru aplicarea aceluiași tratament ca OTS	Nu se acceptă Nu se poate aplica același tratament rețelei electrice de distribuție ca rețelei electrice de transport, deoarece doar RET este proprietate publică a statului, conform legii, iar modelul de separare a activităților impune doar OTS să fie proprietarul/concesionarul RET	
4.1.	PPC Renewables	Prevederile de la punctul 2.1 sunt aplicabile și cazurilor în care cererile de racordare au fost înregistrate anterior datei de intrare în vigoare a prezentului regulament, dacă nu au fost emise avizele tehnice de racordare.	Prevederile de la punctele 2.1 – 3.2 sunt aplicabile și cazurilor în care cererile de racordare au fost înregistrate anterior datei de intrare în vigoare a prezentului regulament, dacă nu au fost emise avizele tehnice de racordare.	Se acceptă	

				<p>Motivație: Având în vedere punctul 2.5 nou introdus, înțelegem că sfera de aplicare a punctului 4.3 este limitată la situațiile în care tensiunea superioară a stației de transformare este mai mică de 110 kV (deoarece, dacă este mai mare, lucrările respective sunt lucrări de întărire și devin direct proprietatea OTS).</p> <p>Totodată, se crează un regim diferit între operatori cu privire la aceeași investiție:</p> <p>(i) în cazul OD, stația de transformare și liniile de conexiune fac parte din Tr și ar urma să fie preluate de OD cu justă despăgubire;</p> <p>(ii) în cazul OTS, stația de transformare și liniile de conexiune fac parte din Ti și ar urma să fie dobândite direct în proprietate de OTS deși sunt finanțate de investitori.</p> <p>În plus, se ridică aspecte de implementare având în vedere că, în multe cazuri din practică, utilizatorii au securizat drepturile asupra terenurilor prin contract de concesiune care nu poate fi transferat. Este necesară clarificarea reglementării din perspective drepturilor asupra terenurilor și construcțiilor.</p> <p>De asemenea, pe lângă aspectele evidențiate mai sus, prevederile pct. 4.3 ar trebui detaliate pentru a stabili momentul la care se va realiza transferul proprietății asupra stației de transformare (e.g. la emiterea certificatului de racordare sau într-un termen fix de la data emiterii acestuia) și modul în care justa despăgubire va fi determinată și plătită (e.g. egală cu sau un procent din costul total al realizării acesteia), lipsa unor astfel de indicatori esențiali riscând să creeze incertitudine cu privire la aplicarea acestei prevederi.</p> <p>Forma finală a acestei prevederi va trebui corelată și cu prevederile art. 46 alin. (5) din Regulament.</p>	
--	--	--	--	---	--

				De asemenea, în funcție de conținutul clarificărilor de mai sus, este necesară menționarea clară, în cazul în care se va prevedea în toate cazurile că stația de transformare se transferă în proprietatea operatorului de rețea cu justă despăgubire (indiferent dacă este vorba de OD sau OTS), drepturile asupra terenului aferent realizării acestei stații pe care utilizatorul trebuie să le obțină de la început, și să le transmită operatorului odată cu dreptul de proprietate asupra stației.	
4.1.	AHK PNE RO RWEA, RPIA	Prevederile de la punctul 2.1 sunt aplicabile și cazurilor în care cererile de racordare au fost înregistrate anterior datei de intrare în vigoare a prezentului regulament, dacă nu au fost emise avizele tehnice de racordare.	Prevederile de la punctele 2.1 – 3.2 sunt aplicabile și cazurilor în care cererile de racordare au fost înregistrate anterior datei de intrare în vigoare a prezentului regulament, dacă nu au fost emise avizele tehnice de racordare. Motivație: Similar punctului 2.1, și punctele 2.2 – 2.3 introduc modificări care nu pot fi aplicate proiectelor pentru care există deja emise avize tehnice de racordare. Limitarea prevederii tranzitorii doar la punctul 2.1 crează probleme de interpretare privind modalitatea de aplicare în timp a celorlalte puncte (2.2 – 3.2).	Se acceptă	
4.3	ACUE DEER	În cazurile prevăzute la 2.1 stația de transformare se transferă la operatorul de rețea cu justă despăgubire.	În cazurile prevăzute la 2.1 stația de transformare se transferă la operatorul de rețea cu justă despăgubire. Motivație ACUR, DEER: Propunem eliminarea acestui articol, în corelare cu propunerea de la art. 2.4.	Se acceptă cu reformulare În cazurile prevăzute la 2.1 stația de transformare se transferă la operatorul de rețea cu titlu gratuit.	
4.3.	Delgaz Grid	În cazurile prevăzute la 2.1 stația de transformare se transferă la operatorul de rețea cu justă despăgubire.	În cazurile prevăzute la 2.1 stația de transformare se transferă la operatorul de rețea cu justă despăgubire. in condiții de eficiență Motivație: Pentru aplicarea aceluiași tratament ca OTS	Se acceptă cu reformulare În cazurile prevăzute la 2.1 stația de transformare se transferă la operatorul de rețea cu titlu gratuit	
4.3.	DEO	În cazurile prevăzute la 2.1 stația de transformare se transferă la operatorul de rețea cu justă despăgubire.	În cazurile prevăzute la 2.1 stația de transformare se transferă la operatorul de rețea cu justă despăgubire pe principiul eficienței economice. Motivație: Este necesar a fi aplicat principiul eficienței economice pentru o justă utilizare a fondurilor	Se acceptă cu reformulare În cazurile prevăzute la 2.1 stația de transformare se transferă la operatorul de rețea cu titlu gratuit	
4.3.	REB, RED, REM	În cazurile prevăzute la 2.1 stația de transformare se transferă la operatorul de rețea cu justă despăgubire.	În cazurile prevăzute la 2.1 stația de conexiune /transformare se transferă la operatorul de rețea cu justă despăgubire. se realizează în regimul tarifului de racordare, urmând ca	Se acceptă cu reformulare În cazurile prevăzute la 2.1 stația de transformare se transferă la operatorul de rețea cu titlu gratuit	

				următorul/următorii utilizatori să achite compensație primului utilizator, conform Metodologiei în vigoare. Motivație: Întrucât există un cadru reglementat pentru Metodologia de acordare a compensațiilor și pentru a asigura principiul eficienței economice.	
4.3.	Transelectrica	4.3. În cazurile prevăzute la 2.1 stația de transformare se transferă la operatorul de rețea cu justă despăgubire.	4.3. În cazurile prevăzute la 2.1 stația de transformare se transferă la operatorul de rețea cu justă despăgubire titlu gratuit. Motivație: Doua considerente: În primul rând, prin transferul stației cu titlu gratuit către operatorul de rețea se evită transferarea în sarcina consumatorilor finali a costurilor cu realizarea stației de transformare care deservește locul/locurile de producere, situație la care s-ar ajunge dacă stația ar fi preluată de la utilizator contra plății de către operatorul de rețea a unei compensații (justă despăgubire). În al doilea rând, prin transferul stației cu titlu gratuit către operatorul de rețea se evită aplicarea de tratamente diferite producătorilor în funcție de nivelul de tensiune superior al stației de transformare prevăzute în studiul de soluție pentru racordarea la rețea. Conform prevederilor proiectului, în cazul în care nivelul superior de tensiune al stației de transformare prevăzute în studiul de soluție este mai mare decât 110 kV, stația de transformare reprezintă lucrare de întărire a rețelei electrice de transport, prin urmare costurile cu realizarea acesteia sunt suportate de utilizator prin plata tarifului de racordare, fără posibilitatea primirii unei compensații financiare de la operatorul de transport cum este prevăzut pentru situațiile în care nivelul superior de tensiune al stației de transformare este egal cu 110 kV și unde stația nu reprezintă lucrare de întărire în amonte a rețelei ci instalație de racordare	Se acceptă	
4.3.	AHK PNE RO RWEA, RPIA	În cazurile prevăzute la 2.1 stația de transformare se transferă la operatorul de rețea cu justă despăgubire.	- Motivație AHK, PNE RO: Având în vedere punctul 2.5 nou introdus, înțelegem că sfera de aplicare a punctului 4.3 este limitată la situațiile în care tensiunea superioară a stației de transformare	Nicio propunere Se urmărește aplicarea unui tratament unitar producătorilor Stația de transformare reprezintă lucrare de întărire	

				<p>este mai mică de 110 kV (deoarece, dacă este mai mare, lucrările respective sunt lucrări de întărire și devin direct proprietatea OTS).</p> <p>Totodată, se crează un regim diferit între operatori cu privire la aceeași investiție:</p> <ul style="list-style-type: none"> (i) în cazul OD, stația de transformare și liniile de conexiune fac parte din Tr și ar urma să fie preluate de OD cu justă despăgubire; (ii) în cazul OTS, stația de transformare și liniile de conexiune fac parte din Ti și ar urma să fie dobândite direct în proprietate de OTS deși sunt finanțate de investitori. <p>În plus, se ridică aspecte de implementare având în vedere că, în multe cazuri din practică, utilizatorii au securizat drepturile asupra terenurilor prin contract de concesiune care nu poate fi transferat. Este necesară clarificarea reglementării din perspective drepturilor asupra terenurilor și construcțiilor.</p> <p>Având în vedere cele de mai sus, trimiterea realizată în cadrul pct. 4.3 la pct. 2.1 este imprecisă, întrucât dacă intenția ar fi ca transferarea proprietății asupra stației de transformare către operator, cu justă despăgubire, să se realizeze numai în cazul în care tensiunea superioară a stației este de 110 kV, trimiterea ar trebui să se facă la punctul 2.4, și nu la 2.1.</p> <p>Alternativ, dacă intenția este aceea ca punctul 4.3 să se aplice în toate cazurile, atunci este dificil de intuit justificarea introducerii noului punct 2.5, în măsura în care transferul proprietății asupra stației s-ar putea realiza fără includerea costurilor aferente în cadrul componenteii <i>Ti</i> a tarifului de racordare, prin aplicarea directă a pct. 4.3 și cu plata unei juste despăgubiri de către OTS.</p> <p>De asemenea, pe lângă aspectele evidențiate mai sus, prevederile pct. 4.3 ar trebui detaliate pentru a stabili momentul la care se va realiza transferul proprietății asupra stației de transformare (e.g. la emiterea certificatului de racordare sau într-un termen fix de la data emiterii acestuia) și modul în care justa despăgubire va fi determinată și plătită</p>	
--	--	--	--	--	--

				<p>(e.g. egală cu sau un procent din costul total al realizării acesteia), lipsa unor astfel de indicatori esențiali riscând să creeze incertitudine cu privire la aplicarea acestei prevederi.</p> <p>Forma finală a acestei prevederi va trebui corelată și cu prevederile art. 46 alin. (5) din Regulament.</p> <p>Motivație suplimentară PNE RO, RWEA, RPIA: De asemenea, în funcție de conținutul clarificărilor de mai sus, raportate la intenția din spatele modificărilor propuse, este necesară menționarea clară, în cazul în care se va prevedea în toate cazurile că stația de transformare se transferă în proprietatea operatorului de rețea cu justă despăgubire (indiferent dacă este vorba de OD sau OTS), drepturile asupra terenului aferent realizării acestei stații pe care utilizatorul trebuie să îl obțină de la început, și să-l transmită operatorului odată cu dreptul de proprietate asupra stației. Această clarificare este necesară întrucât există operatori care acceptă expres numai obținerea de către utilizator a dreptului de proprietate, iar alții care acceptă și alte drepturi reale (e.g. suprafețe), și pentru a exista claritate pentru utilizatori încă de la începerea procedurilor de autorizare, cu privire la drepturile necesare ce trebuie obținute asupra terenurilor.</p>	
	4.3.	Ene Claudiu Stefan Cabinet Avocat	În cazurile prevăzute la 2.1 stația de transformare se transferă la operatorul de rețea cu justă despăgubire.	<p>În cazurile prevăzute la 2.1 stația de transformare se transferă la operatorul de rețea cu justă despăgubire.</p> <p>Cuantumul despăgubirii se stabilește prin acordul părților având drept referință costul suportat de utilizator în baza documentelor justificative sau, în cazul în care părțile nu se înțeleg, prin hotărâre judecătorească.</p> <p>Motivație : -</p>	Nu se acceptă Se reformulează potrivit propunerii de mai sus
Propuneri ce nu fac obiectul proiectului de ordin – Regulamentul de racordare					
	Art. 5 alin. (1)	Next E		<p><i>Utilizatorul solicită racordarea la rețeaua electrică prin cererea de racordare adresată operatorului de rețea, în oricare dintre următoarele situații(...):</i></p> <p><i>h) apariția unui loc nou de producere/instalații de stocare racordat la un loc de consum deținut de un alt utilizator în vederea livrării energiei</i></p>	Nu se acceptă, nu face obiectul proiectului de ordin. Situația este prevăzută la art. 5 alin. (2) lit d) din Regulamentul de racordare, dezvoltarea din punct de vedere tehnic și energetic a activității unui utilizator la locul de consum prin racordarea de unități generatoare și/sau instalații de stocare, după caz, la instalația de

			<p><i>produse/stocate la acel loc de consum, cu racordarea sau nu suplimentară la rețea pentru evacuarea energiei produse/stocate în funcție de regimul de funcționare al noului loc de produce/instalației de stocare și/sau a locului de consum</i></p> <p>Motivație: Propunem introducerea literei h) pentru reglementarea expresă a situației în care un utilizator solicită racordarea unui loc nou de producere la instalațiile unui loc de consum, aflat în proprietatea unui alt utilizator, și separat la rețeaua publică</p>	utilizare, cu sau fără evacuare în rețeaua din amonte de punctul de delimitare a energiei electrice produse
Art. 5 alin. (2) lit. d)	Next E		<p><i>Utilizatorul are obligația să solicite operatorului de rețea actualizarea avizului tehnic de racordare valabil sau actualizarea certificatului de racordare, în oricare dintre următoarele situații: (...)</i></p> <p><i>d) dezvoltarea din punct de vedere tehnic și energetic a activității unui utilizator la locul de consum prin racordarea de unități generatoare și/sau instalații de stocare, după caz, la instalația de utilizare, cu sau fără evacuare în rețeaua din amonte de punctul de delimitare a energiei electrice produse, inclusiv în cazul în care unitățile generatoare și/sau instalațiile de stocare aparțin unui alt utilizator/entități decât utilizatorul locului de consum în cauză</i></p> <p>Motivație: Pentru a reflecta în mod corespunzător modificarea propusă mai sus, este necesară modificarea literei d) a paragrafului (1) a articolului 5 pentru a clarifica procesul de actualizare a certificatului de racordare a locului de consum la care se racordează un nou loc de producere/o nouă instalație de stocare deținute de o altă entitate comercială</p>	Nu se acceptă, nu face obiectul proiectului de ordin. A se vedea art. 7 din Regulament
Art. 6 alin. (1) lit.a)	Next E		<p><i>Oricare dintre următoarele situații se consideră dezvoltare din punct de vedere tehnic și energetic a activității unui utilizator la un loc de consum și/sau de producere, necesitând un spor de putere pentru evacuare și/sau pentru consum:</i></p> <p><i>a) instalarea de unități generatoare și/sau de unități de conversie HVDC și/sau de instalații de stocare noi, racordarea de unități generatoare</i></p>	Nu se acceptă, nu face obiectul proiectului de ordin. A se vedea rezoluțiile anterioare

				<p><i>și/sau de unități de conversie HVDC și/sau de instalații de stocare noi, inclusiv în situația prevăzută în Articolul 5(1) h) și 5(2) d), înlocuirea unor unități generatoare și/sau de unități de conversie HVDC și/sau de instalații de stocare cu altele având putere instalată mai mare sau creșterea puterii instalate a unității generatoare și/sau a unităților de conversie HVDC și/sau a instalațiilor de stocare existente prin re tehnologizare/modernizare;</i></p> <p>Motivație: Pentru a reflecta în mod corespunzător modificările de mai sus, este necesară modificarea literei a) a paragrafului (1) a articolului 6 pentru a clarifica procesul de actualizare a certificatului de racordare a locului de consum la care se racordează un nou loc de producere/o nouă instalație de stocare deținute de o altă entitate comercială</p>	
Art. 6 alin. (2) lit. c¹)	Next E			<p><i>Oricare dintre următoarele situații se consideră modificare a unor elemente de natură tehnică în instalația de utilizare, fără depășirea puterii aprobate prin avizul tehnic de racordare/certificatul de racordare valabil, emis pentru acel loc de consum și/sau de producere: (...)</i></p> <p><i>c1) racordarea de către un utilizator la rețeaua proprie a unor unități generatoare și/sau stații de conversie HVDC și/sau instalații de stocare noi, după caz, inclusiv în situația prevăzută în Articolul 5(1) h) și 5(2) d);</i></p> <p>Motivație: Pentru a reflecta în mod corespunzător modificările de mai sus, este necesară modificarea literei c¹) a paragrafului (2) a articolului 6 pentru a clarifica procesul de actualizare a certificatului de racordare a locului de consum la care se racordează un nou loc de producere/o nouă instalație de stocare deținute de o altă entitate comercială</p>	Nu se acceptă, nu face obiectul proiectului de ordin.
Art. 7 alin. (1)	Next E			<p><i>În situația unui loc de consum existent, racordat la rețea, soluțiile pentru instalarea de unități generatoare și/sau de instalații de stocare, după caz, în incinta acestuia sunt:(...)</i></p> <p><i>d) racordarea, în condițiile Articolul 5(1) h) și 5(2) d), a unităților generatoare și/sau a instalațiilor de stocare deținute de un utilizator la instalația de</i></p>	Nu se acceptă, nu face obiectul proiectului de ordin.

			<p><i>utilizare a locului de consum deținut de alt utilizator, în vederea alimentării cu energie electrică a respectivului loc de consum și cu evacuarea în rețeaua operatorului de rețea a energiei electrice produse/stocate în surplus, în anumite regimuri de funcționare a utilizatorului, sau fără evacuarea în rețeaua operatorului de rețea a energiei electrice produse/stocate în surplus.</i></p> <p><i>Motivație:</i> Propunem introducerea literei d) pentru a reflecta expres situația racordării unei unități de producere/instalații de stocare deținute de un utilizator la un loc de consum deținut de alt utilizator, conform propunerilor de mai sus</p>	
Art. 7 alin. (7) – (11) noi	Next E		<p>Propunem introducerea următoarelor paragrafe în cadrul Articolului 7:</p> <p>(7) În situație prevăzută la alin. (1) lit. d), apare un nou loc de producere și/sau instalație de stocare iar utilizatorul noului loc de producere și/sau noii instalații de stocare are obligația să solicite emiterea unui aviz tehnic de racordare, conform Articolul 5(1) h). Utilizatorul locului de consum are de asemenea obligația de a solicita actualizarea certificatului de racordare a locului de consum conform Articolul 5(2) d), fără ca locul de consum să devină loc de consum și de producere.</p> <p>(8) În situație prevăzută la alin. (1) lit. d), noul loc de producere și/sau noua instalație de stocare va fi racordat(ă) la rețea și va putea injecta energie în rețea:</p> <p>a) prin intermediul instalației de utilizare a racordare a locului de consum, cu acordul utilizatorului acestuia; și/sau</p> <p>b) prin realizarea unui racord suplimentar la rețea, separat de locul de consum.</p> <p>(9) Implementarea simultană a ambelor racorduri prevăzute în alineatul (8) de mai sus se va realiza cu asigurarea condițiilor de siguranță a rețelei.</p>	Nu se acceptă, nu face obiectul proiectului de ordin.

				<p>(10) În cazul paragrafului a) a alineatului 8) de mai sus, instalația de racordare a locului de consum nu se consideră rețea de distribuție și nu este necesară obținerea de către utilizatorul locului de consum a unei licențe pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice. Utilizatorul locului de producere și/sau instalației de stocare are dreptul de a prelua, cu compensare la valoarea stabilită prin evaluare autorizată, instalația de utilizare și/sau de racordare a locului de consum, dacă încetează activitatea la respectivul loc de consum.</p> <p>(11) În cazul articolului 7 (1) paragraful d) de mai sus, se vor monta echipamentelor corespunzătoare de măsură și se vor înregistra următoarele puncte de măsură (POD), separate și suplimentare punctului de măsură aferent locului de consum:</p> <p>a) punct de măsură (POD) pentru determinarea cantității de energie livrate la locul de consum din locul de produce și/sau instalația de stocare; și</p> <p>b) punct de măsură (POD) pentru cantitatea de energie injectată în rețea de locul de produce și/sau instalația de stocare, dacă este cazul, prin intermediul instalației de utilizare și/sau instalației de racordare a locului de consum; și</p> <p>c) punct de măsură (POD) pentru cantitatea de energie injectată în rețea de locul de produce și/sau instalația de stocare, dacă este cazul, prin intermediul instalației proprii de racordare în cazul alineatului (8) paragraful b) de mai sus</p> <p>Motivație: Realizarea investițiilor în noi capacități de producție a energiei electrice, în regim Comercial & Industrial, necesită asigurarea posibilității de injecție a energiei electrice în rețea, avându-se în vedere atât injecția surplusului față de nevoile locului de consum cât și situația livrării în rețea, prin racord separat, a întregii producții</p>	
Art.9	Transelectrica	Pentru realizarea racordării instalațiilor unui utilizator la rețeaua electrică de interes public se	Pentru realizarea racordării instalațiilor unui utilizator la rețeaua electrică de interes public se	Nu se acceptă	

		<p>parcurg, după caz, următoarele etape, în ordine cronologică:</p> <p>a) etapa preliminară de documentare și informare a utilizatorului;</p> <p>b) depunerea de către utilizator a cererii de racordare la operatorul de rețea și a documentației aferente pentru obținerea avizului tehnic de racordare;</p> <p>c) stabilirea soluției de racordare la rețeaua electrică și emiterea de către operatorul de rețea a avizului tehnic de racordare, ca ofertă de racordare;</p> <p>d) încheierea contractului de racordare între operatorul de rețea și utilizator;</p> <p>e) realizarea lucrărilor de racordare la rețeaua electrică și punerea în funcțiune a instalației de racordare;</p> <p>f) punerea sub tensiune a instalației de utilizare pentru probe, etapă care nu este obligatorie pentru toate categoriile de utilizatori;</p> <p>g) emiterea de către operatorul de rețea a certificatului de racordare a locului de consum și/sau de producere;</p> <p>h) punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare.</p>	<p>parcurg, după caz, următoarele etape, în ordine cronologică:</p> <p>a) etapa preliminară de documentare și informare a utilizatorului;</p> <p>b) stabilirea soluției de racordare la rețeaua electrică prin elaborarea și avizarea studiului de soluție</p> <p>c) depunerea de către utilizator a cererii de racordare la operatorul de rețea și a documentației aferente pentru obținerea avizului tehnic de racordare;</p> <p>d) emiterea de către operatorul de rețea a avizului tehnic de racordare, ca ofertă de racordare;</p> <p>e) încheierea contractului de racordare între operatorul de rețea și utilizator;</p> <p>f) realizarea lucrărilor de racordare la rețeaua electrică și punerea în funcțiune a instalației de racordare;</p> <p>g) punerea sub tensiune a instalației de utilizare pentru probe, etapă care nu este obligatorie pentru toate categoriile de utilizatori;</p> <p>h) emiterea de către operatorul de rețea a certificatului de racordare a locului de consum și/sau de producere</p> <p>Motivație: Având în vedere problemele referitoare la actele de teren, avize, acorduri avize de amplasament pentru instalația de utilizare, certificate de urbanism care conțin doar centrala de la locul de producere sau/și instalația de utilizare, propunem avizarea soluției de racordare pentru locul de producere și apoi depunerea documentelor anexate cererii de racordare, similar prevederilor anterioare anului 2013.</p>	<p>Nu poate fi elaborat un studiu de soluție fără ca utilizatorul să solicite racordarea și să depună documentele necesare</p>
Art. 14 alin. (1) lit.g)	Transelectrica	<p>(1) Pentru un loc de consum și/sau de producere nou, documentația anexată cererii de racordare cuprinde, în funcție de categoria de utilizator, următoarele documente: (...)</p> <p>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</p>	<p>(1) Pentru un loc de consum și/sau de producere nou, documentația anexată cererii de racordare cuprinde, în funcție de categoria de utilizator, următoarele documente: (...)</p> <p>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</p>	<p>Se acceptă cu reformulare</p> <p>(1) Pentru un loc de consum și/sau de producere nou, documentația anexată cererii de racordare cuprinde, în funcție de categoria de utilizator, următoarele documente: (...)</p> <p><i>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</i></p>

		racordarea, în copie. În cazul spațiilor care nu sunt în proprietatea utilizatorului, este necesar acordul scris al proprietarului pentru realizarea de instalații electrice și/sau capacități energetice;	<p>copie, valabile pentru o perioadă de 3 ani cât și ulterior pe parcursul etapelor procesului de racordare.</p> <p>Motivație: În ultima perioadă utilizatorii au depus anexat cererii de racordare, documente privind drepturile proprietate/superficie/uz și servitute asupra imobilelor pe care va fi amplasat obiectivul încheiate pentru o perioadă foarte scurtă (de ex. 6 luni) în condițiile în care art. 33, alin. 1, lit.d) prevede că avizul tehnic de racordare emis își încetează valabilitatea la expirarea perioadei de valabilitate a acordurilor/ autorizațiilor sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis ATR.</p> <p>Documentele referitoare la terenuri, transmise de utilizatori pe care sunt amplasate locurile de producere și de consum și extrasele de carte funciară sunt intabulate pe o perioadă scurtă.</p> <p>În timpul parcurgerii etapelor procesului de racordare această perioadă este posibil să fie depășită, iar documentele de teren să-și piardă valabilitatea, aflându-ne în imposibilitatea de emite a avizului tehnic de racordare.</p> <p>Este necesară o clarificare și completarea ART. 14, alin. 1, lit. g) din partea ANRE cu privire la durata drepturilor de folosință asupra terenurilor, depuse de utilizatori</p>	<p>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;</p>
Art. 14 alin. (1) lit.g¹)	Transelectrica	g ¹) extrasul de carte funciară pentru terenul pe care se va amplasa obiectivul aferent locului de producere/locului de consum și de producere, în copie; cerința nu se aplică pentru locurile de consum și de producere aparținând prosumatorilor care dețin instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puteri instalate de cel mult 400 kW pe loc de consum;	<p>g¹) extrasul de carte funciară pentru terenul pe care se va amplasa obiectivul aferent locului de producere/locului de consum și de producere, în copie, emise cu cel mult 30 de zile înainte de depunerea cererii de racordare, în care să fie înscris dreptul proprietate/superficie, uz și servitute în favoarea solicitantului.</p> <p>Motivație: Din analiza documentelor transmise de utilizatori au fost anexate la cererea de racordare extrase de carte funciară chiar și mai vechi de 1 an. Este necesară o clarificare și completare art. 14, alin. lit. g¹) din partea ANRE cu privire la durata drepturilor notate în extrasele de carte funciară depuse de utilizatori.</p>	<p>Nu se acceptă, nu face obiectul proiectului de ordin. Nu poate fi restricționată utilizarea unui document al cărui emitent nu a prevăzut o dată de valabilitate.</p>

<p>Art. 14 alin. (1) lit. g)</p>	<p>PNE RO</p>			<p>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. În cazul spațiilor care nu sunt în proprietatea utilizatorului, este necesar acordul scris al proprietarului pentru realizarea de instalații electrice și/sau capacități energetice; în cazul în care se solicită racordarea unui loc de consum și/sau de producere care presupune realizarea unor construcții noi sau modificarea unor construcții existente, pentru care este necesară obținerea unei autorizații de construire în conformitate cu legislația aplicabilă, se va prezenta actul de proprietate sau un alt înscris care atestă deținerea de către utilizator a drepturilor reale necesare autorizării și realizării lucrărilor de construcție pe amplasament, respectiv drepturi de suprafață și/sau de concesiune Motivație: Este necesară o clarificare în sensul că, în măsura în care cererea de racordare are în vedere un loc de consum și/sau de producere nou care presupune realizarea unor construcții noi sau modificarea unor construcții existente, este necesară prezentarea documentelor care atestă dreptul de proprietate sau alte drepturi reale (și nu numai drepturi de folosință) care permit efectiv autorizarea și realizarea respectivelor lucrări de construcție.</p>	<p>Nu se acceptă Acordul scris al proprietarului de materializează în documentele referite, nu este necesară detalierea propusă</p>
<p>Art. 14 alin. (1) lit. h¹ nou</p>	<p>Future Power</p>			<p>La articolul 14 alineatul (1), după litera h) se introduce o nouă literă h¹) care va avea următorul cuprins: h¹) dovada constituirii garanției financiare prevăzute la articolul 31 alineatul (1). Motivație: Susținem propunerea ANRE de a introduce obligația constituirii unei garanții financiare mult mai devreme în procesul de racordare. Propunem însă ca această garanție să fie constituită încă de la depunerea cererii de racordare, pentru a elimina practica actuală de a se depune</p>	<p>Nu se acceptă. Garanția financiară pentru racordarea unui loc de producere/de consum și de producere se constituie după depunerea cererii de racordare, până la emiterea ATR, astfel că aceasta nu poate fi document al cererii de racordare</p>

				cereri de racordare pentru proiecte pentru care nu există capacitate financiară sau know-how.	
Art. 14 alin. (2)	Transelectrica	(2) Pentru un loc de consum și/sau de producere pentru racordarea căruia există un aviz tehnic de racordare sau un certificat de racordare valabil, documentația anexată cererii de actualizare a acestuia cuprinde, după caz: a) documentele menționate la alin. (1), în situațiile prevăzute la art. 6 alin. (1); b) descrierea modificărilor de natură tehnică față de situația anterioară și, după caz, documente prevăzute la alin. (1) corespunzătoare speței respective, în cazurile prevăzute la art. 6 alin. (2); c) în copie, actele doveditoare ale încadrării în situațiile prevăzute la art. 6 alin. (3); d) memoriu explicativ privind necesitatea modificării instalației de racordare și documente care să susțină această cerere, în situațiile prevăzute la art. 6 alin. (4); e) descrierea modificărilor față de situația anterioară și, după caz, documentele prevăzute la alin. (1) corespunzătoare speței respective, în cazul prevăzut la art. 6 alin. (5).	Pentru un loc de consum și/sau de producere pentru racordarea căruia există un aviz tehnic de racordare sau un certificat de racordare valabil, documentația anexată cererii de actualizare a acestuia cuprinde, după caz: a) documentele menționate la alin. (1), în situațiile prevăzute la art. 6 alin. (1); b) descrierea modificărilor de natură tehnică față de situația anterioară și, după caz, documente prevăzute la alin. (1) corespunzătoare speței respective, în cazurile prevăzute la art. 6 alin. (2); c) în copie, actele doveditoare ale încadrării în situațiile prevăzute la art. 6 alin. (3); d) memoriu explicativ privind necesitatea modificării instalației de racordare și documente care să susțină această cerere, în situațiile prevăzute la art. 6 alin. (4); e) descrierea modificărilor față de situația anterioară și, după caz, documentele prevăzute la alin. (1) corespunzătoare speței respective, în cazul prevăzut la art. 6 alin. (5). f) în cazul locurilor de producere existente se va depune inclusiv licența de exploatare comercială. Motivație: Având în vedere problemele referitoare la instalațiile de producere existente este necesar ca la actualizarea ATR sau CfR să se depună anexat la cererea de actualizare, licența de funcționare în termen de valabilitate.	Nu se acceptă. Licența de exploatare comercială nu are relevanță în procesul de racordare	
Art. 14 alin. (3) nou	PNE RO, RWEA, RPIA		La art. 14, după alin. (2) se introduce un nou alin. (3), cu următorul cuprins: [...] (3) Utilizatorul nu are obligația prezentării avizului de amplasament în copie, în cadrul documentației anexate cererii de racordare conform alin. (1) de mai sus, iar operatorul de rețea nu poate condiționa emiterea avizului tehnic de racordare de prezentarea de către utilizator a avizului de amplasament. Obținerea	Nu se acceptă Avizul de amplasament nu figurează printre documentele ce se anexează cererii de racordare	

				<p>avizului de amplasament, în cazul în care aceasta este necesară, se va face în conformitate cu prevederile Metodologiei pentru emiterea avizelor de amplasament de către operatorii de rețea, aprobată de autoritatea competentă.</p> <p>Motivație: Considerăm necesară includerea acestei clarificări, întrucât deși avizul de amplasament nu este menționat în documentația necesară a se anexa cererii de racordare, există situații în care operatorii de rețea încă solicită prezentarea acestui document.</p>	
Art. 18 alin. (2)	Transelectrica	Operatorul de rețea transmite utilizatorului propunerea de contract pentru elaborarea studiului de soluție semnată, în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data înregistrării documentației complete conform prevederilor art. 14, în cazul în care soluția de racordare se stabilește, conform regulamentului prevăzut la art. 17 alin. (1), pe baza unui studiu de soluție. Operatorul de rețea are obligația de a transmite utilizatorului contractul pentru elaborarea studiului de soluție semnat, în termen de maximum 10 zile lucrătoare de la data primirii acceptului utilizatorului privind propunerea de contract. În cazul în care studiul de soluție se realizează de către un proiectant desemnat de utilizator, operatorul de rețea are obligația de a transmite proiectantului contractul pentru realizarea studiului de soluție semnat, concomitent cu transmiterea către utilizator a contractului pentru elaborarea studiului de soluție semnat, în termen de maximum 10 zile lucrătoare de la data primirii acceptului utilizatorului privind propunerea de contract.	Operatorul de rețea transmite utilizatorului propunerea de contract pentru elaborarea studiului de soluție semnată în format electronic/ prin e-mail , în termen de maximum 5-15 zile lucrătoare de la data înregistrării documentației complete conform prevederilor art. 14, în cazul în care soluția de racordare se stabilește, conform regulamentului prevăzut la art. 17 alin. (1), pe baza unui studiu de soluție. Operatorul de rețea are obligația de a transmite utilizatorului contractul pentru elaborarea studiului de soluție semnat, în termen de maximum 10 zile lucrătoare de la data primirii acceptului utilizatorului privind propunerea de contract. În cazul în care studiul de soluție se realizează de către un proiectant desemnat de utilizator, operatorul de rețea are obligația de a transmite proiectantului contractul pentru realizarea studiului de soluție semnat, concomitent cu transmiterea către utilizator a contractului pentru elaborarea studiului de soluție semnat, în termen de maximum 10 zile lucrătoare de la data primirii acceptului utilizatorului privind propunerea de contract.	Nu se acceptă, nu face obiectul proiectului Prevederile în vigoare nu stabilesc un anume mod de comunicare	
Art. 26 alin. (3)	Transelectrica	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	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	Nu se acceptă. Prelungirea termenelor respective determină prelungirea procesului de racordare. Comunicarea draftului de ATR către utilizator nu este reglementată.	

			<p>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).</p>	<p>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).</p> <p>Acest termen va fi decalat în cazul în care există solicitări/modificări/completări ale documentelor care stau la baza emiterii avizului tehnic de racordare ulterior avizării studiului de soluție sau transmiterii opțiunii utilizatorului.</p> <p>Motivație: În majoritatea situațiilor este necesară actualizarea documentelor anexate cererii de racordare, apar solicitări suplimentare din partea utilizatorilor referitoare la anumite informații prevăzute în studiul de soluție sau în cererea de racordare, sunt necesare clarificări și corelări privind soluțiile de racordare comune pentru studii de soluție avizate în aceeași perioadă, există solicitări din partea utilizatorilor de a primi draftul de aviz tehnic de racordare anterior aprobării acestuia și multe alte situații în care nu este necesară o nouă avizare și transmiterea unei noi opțiuni din partea utilizatorului.</p> <p>În aceste situații, calcularea timpului de emiterie a avizului tehnic de racordare strict după prevederile actuale a regulamentului conduce depășirea termenului reglementat și sancționarea cu amendă contravențională.</p> <p>Considerăm că clarificările din această perioadă sunt benefice atât pentru utilizator cât și pentru operator</p>	<p>Corelările și clarificările trebuie să fie realizate anterior emiterii avizului pentru studiul de soluție</p>
Art. 27 alin. (1)	Transelectrica	<p>Operatorul de rețea are obligația de a comunica în scris solicitantului, în termen de maximum 10 zile lucrătoare de la înregistrarea documentației conform cerințelor de la art. 14, imposibilitatea de a emite avizul tehnic de racordare și motivele justificate ale refuzului, în situațiile prevăzute la art. 25 alin. (2) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, inclusiv în situația</p>	<p>Operatorul de rețea are obligația de a comunica în scris solicitantului, în termen de maximum 10 zile lucrătoare de la înregistrarea documentației conform cerințelor de la art. 14, imposibilitatea de a emite avizul tehnic de racordare și motivele justificate ale refuzului, în situațiile prevăzute la art. 25 alin. (2) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, inclusiv în situația</p>	<p>Nu se acceptă Avizele de amplasament sunt emise de operatorul de rețea, așa că utilizatorul nu are de ce să le mai aducă, operatorul de rețea emitent are un exemplar</p>	

		nerespectării normelor tehnice privind delimitarea zonelor de protecție și de siguranță aferente capacităților energetice.	nerespectării normelor tehnice privind delimitarea zonelor de protecție și de siguranță aferente capacităților energetice. Utilizatorul are obligația să depună anexat cererii de racordare avizele de amplasament din partea operatorilor de rețea. Motivație: Prin avizele de amplasament, sau a adreselor din partea operatorilor de rețele electrice eliberate în baza solicitării utilizatorului și a depunerii unei documentații tehnice conform Metodologiei de emitere aviz de amplasament aprobată prin Ordinul nr. 25 din 2016, se atestă dacă sunt respectate normele tehnice privind delimitarea zonelor de protecție și siguranță aferente capacităților energetice ale operatorului de transport și de sistem și ale operatorului de distribuție concesionar, această obligație fiind prevăzută de Regulament prin art. 27 alin 1. Menționăm faptul că prevederile Regulamentului de racordare deservește atât operatorul de transport și sistem cât și operatorul de distribuție, astfel este necesară obținerea de către utilizatori a avizelor de amplasament și din partea OD care de multe ori au fost avize de amplasament favorabile condiționat. Considerăm că este necesară reintroducerea avizului de amplasament la art. 14 alin. 1 , ca document anexat cererii de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, deoarece aceste verificări/avize sunt menționate în art. 10 alin. 2 lit a), și art 27 alin. 1, sau abrogarea acestor articole referitoare la obligația operatorilor de rețele electrice privind verificarea respectării normelor tehnice în ceea ce privește delimitarea zonelor de protecție și de siguranță aferente capacităților energetice	
Art. 33	Bilro Sunny		<u>Eliminarea paragrafului 3 sau introducerea unui paragraf 4 în art. 33 din Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețeaua de interes public aprobat prin ordinul ANRE nr. 59/2013 (în continuare “Regulamantul”), care să prevadă prelungirea valabilității avizelor tehnice în cazul actualizării lor survenite ca urmare a limitării operationale sau a altor modificări de soluție de</u>	Se acceptă parțial, cu reformularea art. 33 alin. (2) astfel: <i>(2) 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) .</i>

				<p>racordare sau costuri. “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.”</p> <p>Motivație: 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 (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. 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. 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>	
Art. 34 alin. (1)	Transelectrica	După primirea ofertei de racordare, exprimată prin avizul tehnic de racordare, utilizatorul poate solicita în scris operatorului de rețea încheierea contractului de racordare. Cererea va fi în mod	După primirea ofertei de racordare, exprimată prin avizul tehnic de racordare, utilizatorul poate solicita în scris operatorului de rețea încheierea contractului de racordare cu cel puțin 30 de zile inainte de incetarea valabilitatii ATR. Cererea va fi în mod	Se acceptă, cu reformulare: <i>După primirea ofertei de racordare, exprimată prin avizul tehnic de racordare, utilizatorul poate solicita în scris operatorului de rețea încheierea contractului de racordare cu cel puțin 30 de zile calendaristice</i>	

			obligatoriu semnată de utilizator sau de împuternicitul utilizatorului.	obligatoriu semnată de utilizator sau de împuternicitul utilizatorului. Motivație: Termenul este necesar pentru a putea respecta procedura de analiza a documentelor necesare încheierii contractului de racordare, solicitarea și transmiterea eventualelor completări elaborarea propunerii de contract ce va fi înaintată spre analiza utilizatorului, analiza și implementarea eventualelor observații și semnarea contractului de către ambele părți, (termen ce va acoperi perioada necesară modificării propunerii de contract până la varianta agreată de ambele părți)	<i>înainte de încetarea valabilității avizului tehnic de racordare. Cererea va fi în mod obligatoriu semnată de utilizator sau de împuternicitul utilizatorului.</i>
Art. 33 alin. (1) lit g) și art. 36 alin. (5), (5¹) și (6)	Free Energy Wilde Wind Wind Everyday			La articolul 33 alineatul (1), litera g) se abrogă. La articolul 36, alineatele (5), (5¹) și (6) se abrogă. Motivație: Conform referatului de aprobare a Ordinului ANRE nr. 17/2022, rolul includerii unor termene limită pentru obținerea autorizației de construire este de a „elimina situațiile în care utilizatorii încheiau contractele de racordare asigurându-și puterile aprobate prin avizele tehnice de racordare, dar întârziind pe perioade foarte mari, de ordinul anilor, realizarea efectivă a centralelor electrice pentru care s-a emis avizul tehnic de racordare”. În practică, termenul de 18 luni de la emiterea avizului tehnicului de racordare pentru obținerea autorizației de construire se dovedește frecvent a fi insuficient din cauza blocajelor întâmpinate în procesul de autorizare la nivelul anumitor autorități (precum Consiliul Județean, Autoritatea Aeronautică Civilă Română, Ministerul Apărării Naționale, Ministerul Agriculturii și Dezvoltării Rurale) sau din cauza anumitor întârzieri decurgând din planurile autorităților pentru anumite zone. Din cauza celor de mai sus, o astfel de obligație are un efect foarte diferit de cel urmărit de ANRE, ea conducând la pierderea de către investitori diligenți și capabili financiar a ATR-urilor din motive independente de voința lor. În susținerea celor de mai sus și doar cu titlu de exemplu, vă trimitem atașat o adresă primită de la	Nu se acceptă Termenul pentru prezentarea autorizației de construire a obiectivului responsabilizează utilizatorii în privința realizării proiectelor. Se propune posibilitatea extinderii cu cel mult 12 luni a respectivelor termene, în situații justificate, astfel: <i>(7) Termenele prevăzute la alin. (5) și (5¹) 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> <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> <i>b) documentele justificative prezentate operatorului de rețea confirmă faptul că motivele întârzierii nu sunt în controlul utilizatorului.</i>

				<p>Consiliul Județean Galați prin care ni se comunică întârzieri în procesul de autorizare justificate de „imposibilitatea de a da curs solicitării până la finalizarea studiilor de fundamentare privind obiectivul aferent Aeroportului Internațional Galați-Brăila”.</p> <p>Totodată, obținerea autorizației de construire nu este o garanție că proiectul chiar se va realiza, astfel încât considerăm că nu este instrumentul potrivit pentru scopul urmărit de ANRE.</p> <p>Considerăm că instrumentul este tocmai garanția financiară și riscul pierderii ei, cu care suntem întru totul de acord.</p> <p>Prin urmare, propunem eliminarea obligației de a prezenta autorizație de construire într-un anumit termen</p>	
<p>Art. 33 alin. (1) lit g) și art. 36 alin. (5), (5¹) și (6) propune re nouă</p>	Green Fever		<p>La articolul 33 alineatul (1), litera g) se modifică și va avea următorul conținut:</p> <p>g) în situația prevăzută la art. 36 alin. (4²).</p> <p>La articolul 36, alineatele (5), (5¹) și (6) se abrogă.</p> <p>Motivație:</p> <p>Conform referatului de aprobare a Ordinului ANRE nr. 17/2022, rolul includerii unor termene limită pentru obținerea autorizației de construire este de a „elimina situațiile în care utilizatorii încheiau contractele de racordare asigurându-și puterile aprobate prin avizele tehnice de racordare, dar întârziind pe perioade foarte mari, de ordinul anilor, realizarea efectivă a centralelor electrice pentru care s-a emis avizul tehnic de racordare”.</p> <p>În practică, termenul de 18 luni de la emiterea avizului tehnicului de racordare pentru obținerea autorizației de construire se dovedește frecvent a fi insuficient din cauza blocajelor întâmpinate în procesul de autorizare la nivelul anumitor autorități (precum Consiliul Județean, Autoritatea Aeronautică Civilă Română, Ministerul Apărării Naționale, Ministerul Agriculturii și Dezvoltării Rurale) sau din cauza</p>	<p>Propunerea de la art 33 conține o eroare</p> <p>Nu se acceptă abrogarea alineatelor (5), (5¹) și (6) de la art 36. Termenul pentru prezentarea autorizației de construire a obiectivului responsabilizează utilizatorii în privința realizării proiectelor.</p> <p>Se propune completarea art. 36 astfel:</p> <p><i>(7) Termenele prevăzute la alin. (5) și (5¹) 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>anumitor întârzieri decurgând din planurile autorităților pentru anumite zone.</p> <p>Din cauza celor de mai sus, o astfel de obligație are un efect foarte diferit de cel urmărit de ANRE, ea conducând la pierderea de către investitori diligenți și capabili financiar a ATR-urilor din motive independente de voința lor.</p> <p>În susținerea celor de mai sus și doar cu titlu de exemplu, vă trimitem atașat o adresă primită de la Consiliul Județean Galați prin care ni se comunică întârzieri în procesul de autorizare justificate de „<i>imposibilitatea de a da curs solicitării până la finalizarea studiilor de fundamentare privind obiectivul aferent Aeroportului Internațional Galați-Brăila</i>”.</p> <p>Totodată, obținerea autorizației de construire nu este o garanție că proiectul chiar se va realiza, astfel încât considerăm că nu este instrumentul potrivit pentru scopul urmărit de ANRE.</p> <p>Considerăm că instrumentul este tocmai garanția financiară și riscul pierderii ei, cu care suntem întru totul de acord.</p> <p>Prin urmare, propunem eliminarea obligației de a prezenta autorizație de construire într-un anumit termen.</p> <p>În schimb, propunem ca utilizatorul să aibă obligația de a achita o tranșă substanțială din tariful de racordare într-un termen scurt de la încheierea contractului de racordare (5 zile) și încetarea valabilității ATR-ului în cazul în care plata nu este efectuată. O asemenea obligație descurajează dezvoltatorii speculativi /fără capacitate financiară de la încheierea contractului de racordare, contribuind astfel la “curățarea” rețelei chiar mai devreme de termenul de 18 luni stabilit în prezent pentru obținerea autorizației de construire. O propunere de formulare mai jos.</p>	
Art. 36 alin. (5) și (6) noi	Green Fever		<p>La articolul 36, după alineatul (4), se adaugă două alineate (5) și (6) care vor avea următorul cuprins:</p> <p>(5) În termen de 5 zile lucrătoare de la încheierea contractului de racordare, utilizatorul achită</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Termenele de plată ale tarifului de racordare se prevăd în contractul de racordare</p>

				<p>operatorului de rețea prima tranșă de plată, care nu poate fi mai mică de 40% din valoarea tarifului de racordare.</p> <p>(6) În cazul în care utilizatorul nu achită prima tranșă de plată conform prevederilor alin. (41), contractul de racordare încetează de drept și avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea.</p> <p>Motivație: Alternativ față de obligația de a obține autorizația de construire într-un anumit termen, propunem ca utilizatorul să aibă obligația de a achita o tranșă substanțială din tariful de racordare într-un termen scurt de la încheierea contractului de racordare (5 zile) și încetarea valabilității ATR-ului în cazul în care plata nu este efectuată. O asemenea obligație descurajează dezvoltatorii speculativi /fără capacitate financiară de la încheierea contractului de racordare, contribuind astfel la “curățarea” rețelei chiar mai devreme de termenul de 18 luni stabilit în prezent pentru obținerea autorizației de construire. O propunere de formulare mai jos.</p>	
	Art. 36 alin. (2) și art. 39 alin. (1) lit. b)	RWEA, RPIA		<p>Art. 36 (2) În situația în care terenul pe care urmează a fi amplasată instalația de racordare este proprietatea privată a unui terț, pe lângă documentele prevăzute la alin. (1) este necesar acordul sau promisiunea în scris a proprietarului terenului pentru încheierea cu operatorul de rețea, după perfectarea contractului de racordare și elaborarea proiectului tehnic al instalației de racordare, a unei convenții având ca obiect exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare pentru îndeplinirea obligațiilor ce îi revin conform prevederilor contractului de racordare cu privire la instalația de racordare.</p> <p>Art. 39 (1) [...] b) convenția pentru exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute asupra</p>	Dreptul de uz și servitute este pentru perioada derulării contractului de racordare când se edifică instalația de racordare

			<p>terenurilor proprietate privată afectate de capacitățile energetice.</p> <p>Motivație:</p> <p>Se impune (i) clarificarea sferei de aplicare a obligației de a constitui în favoarea operatorului de rețea a drepturilor de <i>uz și servitute</i> asupra terenului afectat de instalația de racordare prevederi și (ii) amendarea acestei obligații în funcție de modalitatea și momentul în care se dorește a avea loc transferul stației de transformare la operatorul de rețea, conform art. 4.2 nou propus din Anexa nr. 2 la Proiect (Anexa nr. 5 la Regulament).</p> <p>Clarificarea este necesară deoarece, deși conform art. 36 alin. (2) și art. 39 (1) b) din Regulament, utilizatorii au obligația constituirii drepturilor de “<i>uz și servitute</i>” asupra terenului afectat de instalația de racordare, în practica membrilor asociațiilor există situații în care operatorii de rețea solicită un drept de suprafață sau chiar proprietate asupra acestui teren.</p> <p>Totodată, în funcție de modalitatea de implementare a principiului nou introdus la art. 4.2 din Anexa nr. 2 la Proiect (conform căruia stația de transformare ar urma să fie transferată în proprietatea operatorului de rețea cu justă despăgubire), considerăm că nu mai este necesară constituirea dreptului de uz și servitute în favoarea operatorului de rețea. Vă rugăm să aveți în vedere și observațiile noastre cu privire la art. 4.2 nou introdus (punctul 24 din prezentul tabel).</p>	
Art. 36 alineate noi	AHK		<p>2¹. La articolul 36, după alineatul (5¹) se introduc 3 noi alineate, respectiv (5²), (5³) și (5⁴) care vor avea următorul cuprins:</p> <p>(5²) Termenele prevăzute la alin. (5) și (5¹) se prelungesc automat cu 6 luni în cazul în care, până la expirarea acestor termene, utilizatorul constituie și transmite operatorului de rețea o garanție financiară egală cu 2,5% din valoarea tarifului de racordare.</p> <p>(5³) Termenele prevăzute la alin. (5²) se prelungesc automat cu 6 luni în cazul în care,</p>	<p>Se acceptă cu reformulare</p> <p>Se propune completarea art. 36 astfel:</p> <p><i>(7) Termenele prevăzute la alin. (5) și (5¹) 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</i></p>

			<p>până la expirarea acestor termene, utilizatorul constituie și transmite operatorului de rețea o garanție financiară suplimentară egală cu 2,5% din valoarea tarifului de racordare.</p> <p>Motivație: Conform referatului de aprobare a Ordinului ANRE nr. 17/2022, rolul includerii unor termene limită pentru obținerea autorizației de construire este de a „elimina situațiile în care utilizatorii încheiau contractele de racordare asigurându-și puterile aprobate prin avizele tehnice de racordare, dar întârziind pe perioade foarte mari, de ordinul anilor, realizarea efectivă a centralelor electrice pentru care s-a emis avizul tehnic de racordare”.</p> <p>Totuși, termenele limită existente s-au dovedit a fi insuficiente din cauza (i) birocrăției excesive existente la nivel național, (ii) blocajelor întâmpinate de investitori în procesul de autorizare la nivelul anumitor autorități (precum Autoritatea Aeronautică Civilă Română, Ministerul Apărării Naționale, Ministerul Agriculturii și Dezvoltării Rurale) și (iii) lipsei implementării reglementarilor Uniunii Europene cu privire la simplificarea procedurilor de autorizare și a prevederilor OUG 140/2022 privind licența industrială unică care ar simplifica și centraliza procedurile de autorizare.</p> <p>Mecanismul propus pentru extinderea acestor termene continuă să asigure realizarea scopului avut în vedere de ANRE la impunerea acestor termene limită deoarece (i) condiționarea extinderii termenelor de constituirea unei garanții financiare, și (ii) executarea garanției dacă autorizația de construire nu se obține în termenele respective descurajează utilizatorii de la solicitarea prelungirii pentru proiecte pentru care nu există intenție serioasă de implementare ori capacitate financiară.</p>	<p><i>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>
Art. 36 alin. (5)	ASTRA Engineering		Lipsa unei reglementări privind posibilitatea prelungirii termenelor prevăzute la art. 36 din Ordinul ANRE nr. 59/2013	Se propune completarea art. 36 astfel: <i>(7) Termenele prevăzute la alin. (5) și (5¹) pot fi prelunghite o singură dată cu maximum 12 luni, cu acordul scris al operatorului de rețea și cu</i>

			<p>Având în vedere că termenele limită existente pentru obținerea autorizației de construire și prezentarea acesteia, s-au dovedit a fi insuficiente din cauza piedicilor birocratice întâmpinate în procesul de autorizare (de exemplu AACR, MapN, MADR) și refuzul autorităților de a implementa reglementările Uniunii Europene cu privire la simplificarea procedurilor de autorizare, care ar facilita întreg procesul, propunem introducerea unei noi prevederi care să reglementeze posibilitatea prelungirii termenelor cu minim 6 luni, pentru a face dovada obținerii autorizației de construire, cu obligația Beneficiarului de a achita o garanție financiară suplimentară de 2.5% din valoarea tarifului de racordare.</p>	<p><i>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>
Art. 36 alin. (5²) nou	Future Power	<p>La articolul 36, după alineatul (5¹) se introduce un nou alineat (5²) care va avea următorul cuprins:</p> <p>(5²) Termenele prevăzute la alin. (5) și (5¹) se prelungesc automat cu 18 luni în cazul în care, până la expirarea acestor termene, utilizatorul constituie și transmite operatorului de rețea o garanție financiară egală cu 5% din valoarea tarifului de racordare.</p> <p>Motivație: Conform referatului de aprobare a Ordinului ANRE nr. 17/2022, rolul includerii unor termene limită pentru obținerea autorizației de construire este de a „elimina situațiile în care utilizatorii încheiau contractele de racordare asigurându-și puterile aprobate prin avizele tehnice de racordare, dar întârziind pe perioade foarte mari, de ordinul anilor, realizarea efectivă a centralelor electrice pentru care s-a emis avizul tehnic de racordare”.</p> <p>Totuși, în practică, termenul de 18 luni se dovedește frecvent a fi insuficient din cauza blocajelor întâmpinate în procesul de autorizare la nivelul anumitor autorități (precum Autoritatea Aeronautică Civilă Română, Ministerul Apărării Naționale, Ministerul Agriculturii și Dezvoltării Rurale).</p>	<p>Se acceptă cu reformulare</p> <p>Se propune completarea art. 36 astfel:</p> <p><i>(7) Termenele prevăzute la alin. (5) și (5¹) 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>Mecanismul propus pentru extinderea acestui termen continuă să asigure realizarea scopului avut în vedere de ANRE deoarece condiționarea extinderii termenelor de constituirea unei garanții financiare descurajează utilizatorii de la solicitarea prelungirii pentru proiecte pentru care nu există intenție serioasă de implementare ori capacitate financiară.</p>	
Art. 36 alin. (5 ²), (5 ³) și (5 ⁴) noi	PNE RO		<p>La articolul 36, după alineatul (5¹) se introduc 3 noi alineate, respectiv (5²), (5³) și (5⁴) care vor avea următorul cuprins:</p> <p>(5²) Termenele prevăzute la alin. (5) și (5¹) se prelungesc automat cu 6 luni în cazul în care, până la expirarea acestor termene, utilizatorul constituie și transmite operatorului de rețea o garanție financiară egală cu 2,5% din valoarea tarifului de racordare.</p> <p>(5³) Termenele prevăzute la alin. (5²) se prelungesc automat cu 6 luni în cazul în care, până la expirarea acestor termene, utilizatorul constituie și transmite operatorului de rețea o garanție financiară suplimentară egală cu 2,5% din valoarea tarifului de racordare</p> <p>Motivație: Conform referatului de aprobare a Ordinului ANRE nr. 17/2022, rolul includerii unor termene limită pentru obținerea autorizației de construire este de a „elimina situațiile în care utilizatorii încheiau contractele de racordare asigurându-și puterile aprobate prin avizele tehnice de racordare, dar întârziind pe perioade foarte mari, de ordinul anilor, realizarea efectivă a centralelor electrice pentru care s-a emis avizul tehnic de racordare”.</p> <p>Totuși, termenele limită existente s-au dovedit a fi insuficiente din cauza (i) birocrăției excesive existente la nivel național, (ii) blocajelor întâmpinate de investitori în procesul de autorizare la nivelul anumitor autorități (precum Autoritatea Aeronautică Civilă Română, Ministerul Apărării Naționale, Ministerul Agriculturii și Dezvoltării Rurale) și (iii) lipsei implementării reglementarilor</p>	<p>Se acceptă cu reformulare</p> <p>Se propune completarea art. 36 astfel:</p> <p><i>(7) Termenele prevăzute la alin. (5) și (5¹) 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>Uniunii Europene cu privire la simplificarea procedurilor de autorizare și a prevederilor OUG 140/2022 privind licența industrială unică care ar simplifica și centraliza procedurile de autorizare.</p> <p>Mecanismul propus pentru extinderea acestor termene continuă să asigure realizarea scopului avut în vedere de ANRE la impunerea acestor termene limită deoarece (i) condiționarea extinderii termenelor de constituirea unei garanții financiare, și (ii) executarea garanției dacă autorizația de construire nu se obține în termenele respective descurajează utilizatorii de la solicitarea prelungirii pentru proiecte pentru care nu există intenție serioasă de implementare ori capacitate financiară.</p>	
	<p>Art. 36 alin. (5²), (5³) și (5⁴) noi</p>	RWEA, RPIA		<p>La articolul 36, după alineatul (5¹) se introduc 3 noi alineate, respectiv (5²), (5³) și (5⁴) care vor avea următorul cuprins:</p> <p>(5²) Termenele prevăzute la alin. (5) și (5¹) se prelungesc automat cu 6 luni în cazul în care, până la expirarea acestor termene, utilizatorul constituie și transmite operatorului de rețea o garanție financiară egală cu 2,5% din valoarea tarifului de racordare.</p> <p>(5³) Termenele prevăzute la alin. (5²) se prelungesc automat cu 6 luni în cazul în care, până la expirarea acestor termene, utilizatorul constituie și transmite operatorului de rețea o garanție financiară suplimentară egală cu 2,5% din valoarea tarifului de racordare.</p> <p>Motivație: Conform referatului de aprobare a Ordinului ANRE nr. 17/2022, rolul includerii unor termene limită pentru obținerea autorizației de construire este de a „elimina situațiile în care utilizatorii încheiau contractele de racordare asigurându-și puterile aprobate prin avizele tehnice de racordare, dar întârziind pe perioade foarte mari, de ordinul anilor, realizarea efectivă a centralelor electrice pentru care s-a emis avizul tehnic de racordare”.</p> <p>Totuși, termenele limită existente s-au dovedit a fi insuficiente din cauza (i) birocrăției excesive existente la nivel național, (ii) blocajelor</p>	<p>Se acceptă cu reformulare</p> <p>Se propune completarea art. 36 astfel:</p> <p>(7) Termenele prevăzute la alin. (5) și (5¹) 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>întâmpinate de investitori în procesul de autorizare la nivelul anumitor autorități (precum Autoritatea Aeronautică Civilă Română, Ministerul Apărării Naționale, Ministerul Agriculturii și Dezvoltării Rurale) și (iii) lipsei implementării reglementarilor Uniunii Europene cu privire la simplificarea procedurilor de autorizare și a prevederilor OUG 140/2022 privind licența industrială unică care ar simplifica și centraliza procedurile de autorizare.</p> <p>Mecanismul propus pentru extinderea acestor termene continuă să asigure realizarea scopului avut în vedere de ANRE la impunerea acestor termene limită deoarece (i) condiționarea extinderii termenelor de constituirea unei garanții financiare, și (ii) executarea garanției dacă autorizația de construire nu se obține în termenele respective descurajează utilizatorii de la solicitarea prelungirii pentru proiecte pentru care nu există intenție serioasă de implementare ori capacitate financiară.</p>	
	Art. 36 alin. (5) și (5¹)	Eolian Express		<p>Propunere</p> <p>(5) 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 24 de luni de la data emiterii avizului tehnic de racordare.</p> <p>(5¹) 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 24 luni de la data emiterii avizului tehnic de racordare.</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Se propune completarea art. 36 astfel:</p> <p><i>(7) Termenele prevăzute la alin. (5) și (5¹) 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>Motivație: Reglementarea unitară a termenelor maxime de îndeplinire a obligației de a face dovada obținerii autorizației de construire a obiectivului de la locul de producere sau de consum și de producere prin corelarea prevederilor art. 33 și 36 din regulamentul de racordare astfel încât termenul calculat de la emiterea ATR să cuprindă integral atât perioada maximală recunoscută pentru semnarea contractului de racordare, cât și termenul calculat în raport cu data încheierii contractului de racordare, având în vedere:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Complexitatea procesului de avizare și elaborare a studiilor de specialitate specifică proiectelor de parc eolian. - Schimbarea constantă și neanunțată a procedurilor și condițiilor de avizare de către instituțiile specializate, în special Ministerul Apărării Naționale, Autoritatea Aeronautică Civilă Română, Agenția Națională pentru Protecția Mediului, Ministerul Culturii, Ministerul Agriculturii și Dezvoltării Rurale, modificări pe care autoritățile/instituțiile vizate doresc să le implementeze și cu privire la cereri de emitere a avizelor depuse anterior aprobării lor astfel încât se prelungește perioada necesară emiterii avizelor prin derularea unor noi proceduri de durată, respectiv prin reluarea procesului de avizare. - Construirea și exploatarea parcului eolian și desfășurarea unor alte proceduri de autorizare complexe pentru a obține autorizații și licențe precum: autorizația de construire a instalației de racordare, autorizația de înființare, licența de producător. 	
	Art. 36 alin. (5) și (5¹)	Aukera România		<p>Propunerea 1: eliminarea din Regulamentul de racordare a termenelor 18 luni de la emiterea ATR, respectiv 12 luni de la semnarea contractului de racordare și reglementarea unui nou termen general de 24 de luni de la emiterea ATR-ului în care titularul ATR are obligația de a obține autorizația de construire aferentă obiectivului, sub sancțiunea încetării valabilității ATR. E necesară reglementarea unei dispoziții tranzitorii exprese și</p>	<p>Se propune completarea art. 36 astfel: <i>(7) Termenele prevăzute la alin. (5) și (5¹) pot fi prelunghite o singură dată cu maximum 12 luni, cu acordul scris al operatorului de rețea și cu informarea autorității competente, în următoarele condiții:</i> <i>a) utilizatorul constituie o garanție financiară suplimentară în favoarea operatorului de rețea în procent de 5% din valoarea tarifului de racordare, pe</i></p>

				<p>clare care să menționeze că noul termen se aplică inclusiv ATR-urilor emise anterior intrării în vigoare a noilor prevederi și care erau încă în termenele de 12, respectiv 18 luni.</p> <p>SAU</p> <p>Propunerea 2: Reglementarea unui drept al titularului de ATR de a obține o prelungire a termenului de 18 luni pentru obținerea autorizației de construire aferente obiectivului (spre exemplu, o extindere cu 6 luni). Se elimină termenul de 12 luni de la încheierea contractului de racordare (ar putea exista situații în care acest termen s-ar putea împlini pe durata unei eventuale prelungiri. Necesită reglementarea unei dispoziții tranzitorii exprese și clare care să menționeze că extinderea termenului se aplică inclusiv ATR-urilor emise anterior intrării în vigoare a noilor prevederi și care erau încă în termenele de 12, respectiv 18 luni.</p> <p>SAU</p> <p>Propunerea 3: Eliminarea termenelor de 12 luni, respectiv 18 luni din Regulamentul de racordare și reglementarea unei răspundri contractuale mai stricte a investitorilor la nivelul contractului de racordare pentru nerespectarea termenelor de realizare a instalației de utilizare. Prin această metodă, operatorul de rețea poate fi despăgubit pentru ipoteza unui investitor care nu își respectă obligațiile, respectiv investitorul ar fi sancționat pentru nerealizarea investiției (și pentru faptul că a "blocat" o anumită capacitate). Necesită reglementarea unei dispoziții tranzitorii exprese și clare care să menționeze că extinderea termenului se aplică inclusiv ATR-urilor emise anterior intrării în vigoare a noilor prevederi și care erau încă în termenele de 12 luni, respectiv 18 luni, precum și obligația actualizării contractelor de racordare în vigoare în mod corespunzător.</p> <p>Motivație: (i) Eventualul termen în care ar trebui obținută AC aferentă obiectivului de la locul de producere trebuie să aibă la bază o analiză concretă și efectivă a întregului cadru de reglementare aplicabil în domeniul proiectelor de energie</p>	<p><i>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>regenerabilă, precum și a realității din teren. În prezent nu există studii adecvate care să conducă la concluzia că termenul de 18 luni (maxim) ar putea fi suficient și adecvat în acest scop. După cum am menționat anterior, în practică se constată faptul că procedurile naționale de autorizare sunt dificile și implică participarea a numeroase autorități publice, ceea ce duce inevitabil la o durată foarte îndelungată în timp pentru parcurgerea întregului proces de autorizare.</p> <p>(ii) Reglementările naționale (OUG 163/2022) și cele europene (REDIII) menționează termene de 2 ani în general pentru procesul de obținere a autorizațiilor pentru realizarea proiectelor în domeniul energiei regenerabile, care ar putea fi chiar prelungite. Termenul existent de maxim 18 luni este chiar mai scurt decât cel reglementat în legislația primară și cea europeană și, deși ar putea fi considerat un deziderat de atins, procedurile de autorizare aplicabile demonstrează în fapt că acest termen nu este fezabil. Astfel, dezvoltatorilor de proiecte regenerabile nu le poate fi imputabilă o situație de fapt disfuncțională asupra căreia aceștia nu au control.</p> <p>(iii) Termenele avute în vedere în reglementările anterior menționate vizează de fapt obligății ale autorităților competente de a se asigura că procesul de obținere a autorizațiilor poate fi cu adevărat parcurs/finalizat într-un termen de maximum 2 ani. Impunerea unor astfel de termene nu implică și nu ar putea implica o sancțiune pentru investitori dacă aceștia nu pot obține un anumit act de reglementare în cadrul acestui termen, din motive ce țin de birocrăția existentă. Procedurile de autorizare mai rapide au fost recomandate la nivelul UE, Comisia aducând în atenția statelor membre necesitatea reglementării unor termene clar definite, accelerate și cât mai scurte cu putință pentru parcurgerea tuturor etapelor necesare în vederea acordării autorizațiilor de construire și de exploatare a proiectelor în domeniul energiei din surse regenerabile, aspect menționat și în Raportul CC.</p>	
--	--	--	--	--	--

				<p>Toate aceste recomandări sunt adresate autorităților competente în sensul că acestea trebuie să ajusteze procedurile legale aplicabile în sensul simplificării, eficientizării și scurtării acestora, iar impunerea unei obligații titularilor ATR pentru obținerea AC într-un termen chiri mai scurt decât cel avut la dispoziție de autoritățile publice pentru emiterea acestora (în condițiile în care aceleași proceduri excesiv de birocratice și excesive se aplică) este în contradicție cu dezideratul implementării accelerate a acestor proiecte.</p> <p>(iv) Necesitatea unui termen extins este dată de birocrăția excesivă existentă la nivel național, precum și de lipsa implementării reglementărilor UE cu privire la simplificarea procedurilor de autorizare și a prevederilor OUG 140/2022 privind licența industrială unică care ar simplifica și centraliza procedurile de autorizare; în orice caz, situația existentă nu poate fi imputată dezvoltatorilor de proiecte în domeniul energiei regenerabile.</p> <p>(v) În plus, în ceea ce privește Scenariul 1 și Scenariul 2, un singur termen maxim pentru obținerea AC (extins sau cu posibilitate de prelungire) este suficient, nefiind necesară reglementarea și a unui termen suplimentar care să înceapă să curgă de la încheierea contractului de racordare. Nu se justifică reducerea termenului maxim de obținerea a AC ca urmare a încheierii contractului de racordare mai rapid de către titularul ATR. Mai mult, având în vedere că în practică, contractul de racordare se încheie în general în apropiere de expirarea termenului de 12 luni prevăzut în Regulamentul de racordare, acest termen suplimentar oricum nu produce efect.</p> <p>(vi) Scopul inițial urmărit de ANRE prin reglementarea termenelor pentru obținerea AC este în continuare atins, iar un eventual termen nou extins cu posibilitate de prelungire nu contravine acestui deziderat.</p> <p>(vii) În ceea ce privește Scenariul 3, considerăm că o asemenea propunere este în concordanță atât cu</p>	
--	--	--	--	--	--

				<p>obiectivele avute în vedere de către ANRE la momentul implementării acestei noi reglementări, cât și cu recomandările din cadrul Raportului CC după cum urmează:</p> <ul style="list-style-type: none"> - conform referatului de aprobare a Ordinului ANRE nr. 17/2022, înțelegem că s-a dorit evitarea situațiilor în care investitorii care au încheiat contracte de racordare nu își realizează instalația de utilizare conform termenelor agreeate în acestea - impunerea unui termen maxim în sarcina titularului de ATR nu garantează totuși construirea efectivă a proiectului în termenele din contractul de racordare. Impunerea unor sancțiuni în contractul de racordare însă este aptă să impulsioneze investitorul să își respecte obligația de a realiza instalația de utilizare complet și la timp, respectiv să îl sancționeze dacă își încalcă obligația. Această soluție pare mult mai aptă să conducă la rezultatul dorit decât obținerea unor documente referitoare la un proiect care poate nu va fi construit niciodată. - conf Raportului CC, CC recomandă adoptarea de măsuri pentru eliminarea sau diminuarea blocării capacității disponibile pentru racordarea generată de investitori care dețin ATR, dar care nu demarează construcția efectivă a centralelor. Propunerea CC este de a stabili o garanție de execuție sau a unei sancțiuni pentru investitorii care nu își îndeplinesc sarcinile asumate prin contractele de racordare și nicidecum instituirea unui termen maxim pentru obținerea AC; nu poate fi imputat titularului de ATR modul în care funcționează cadrul general de autorizare (aspecte care nu se află în controlul acestuia) <p>Scenariile 1 și 2 ar putea aduce doar un minim de confort suplimentar dezvoltatorilor de proiecte regenerabile, întrucât chiar și un termen mai lung față de cel de 18 luni aplicabil în prezent pentru obținerea AC pentru obiectivul de la locul de producere nu conferă certitudinea cu privire la faptul că demersurile dezvoltatorilor vor putea fi duse la bun sfârșit în</p>	
--	--	--	--	--	--

				această perioadă de timp. De cele mai multe ori, durata și finalizarea unui proces de autorizare nu se află în controlul solicitantului.	
Art. 36 alin. (5) și (5¹)	Polenergia			- Termenul de 18 luni să poată fi prelungit în cazul unor motive excepționale. Motivație: Dezvoltarea proiectului a fost întârziată în mod semnificativ datorită lipsei unui răspuns din partea Autorității Aeronautice Civile Române. În ciuda eforturilor, societățile nu au reușit să obțină un răspuns în timp util de la AACR. Într-un final, AACR a respins cererile depuse de către o parte dintre societăți pe motiv că există noi proceduri de aviație și, prin urmare, respectarea acestor proceduri necesită o reconfigurare semnificativă a proiectului din punct de vedere tehnic, fiind necesare unele ajustări ale procesului de aprobare în curs, provocând astfel întârzieri suplimentare în cadrul procedurilor de avizare	Se acceptă cu reformulare Se propune completarea art. 36 astfel: <i>(7) Termenele prevăzute la alin. (5) și (5¹) pot fi prelunșite o singură dată cu maximum 12 luni, cu acordul scris al operatorului de reșea și cu informarea autorității competente, în următoarele condiții:</i> <i>a) utilizatorul constituie o garanție financiară suplimentară în favoarea operatorului de reșea în procent de 5% din valoarea tarifului de racordare, pe care o depune la operatorul de reșea în maximum 5 zile lucrătoare de la data primirii acordului scris al acestuia;</i> <i>b) documentele justificative prezentate operatorului de reșea confirmă faptul că motivele întârzierii nu sunt în controlul utilizatorului.</i>
Art. 36 alin. (5) și (5¹)	The Way of Energy			Solicitare: prelungirea termenului de prezentare a autorizației de construire a obiectivului de la locul de producere Motivație: complexitatea procesului de avizare și elaborare a studiilor de specialitate specifică proiectelor de parc eolian - schimbarea constantă și neanunțată a procedurilor și condițiilor de avizare de către instituțiile specializate MapN, AACR, ANPM; Ministerul Culturii, MADR -construirea și exploatarea parcului eolian implică și desfășurarea unor alte proceduri de autorizare complexe pentru a obține autorizații și licențe precum: autorizația de construire a instalației de racordare, autorizația de înființare, licența de producător	Se propune completarea art. 36 astfel: <i>(7) Termenele prevăzute la alin. (5) și (5¹) pot fi prelunșite o singură dată cu maximum 12 luni, cu acordul scris al operatorului de reșea și cu informarea autorității competente, în următoarele condiții:</i> <i>a) utilizatorul constituie o garanție financiară suplimentară în favoarea operatorului de reșea în procent de 5% din valoarea tarifului de racordare, pe care o depune la operatorul de reșea în maximum 5 zile lucrătoare de la data primirii acordului scris al acestuia;</i> <i>b) documentele justificative prezentate operatorului de reșea confirmă faptul că motivele întârzierii nu sunt în controlul utilizatorului.</i>
Art. 36 alin. (5²) și (5³) noi	PPC Renewables			Art. 2 – 3 ¹ . La articolul 36, după alineatul (5 ¹) se introduc 2 noi alineate, respectiv (5 ²) și (5 ³), care vor avea următorul cuprins: (5²) Termenele prevăzute la alin. (5) și (5¹) se prelungesc automat cu 6 luni în cazul în care, până la expirarea acestor termene, utilizatorul constituie	Se acceptă cu reformulare Se propune completarea art. 36 astfel: <i>(7) Termenele prevăzute la alin. (5) și (5¹) pot fi prelunșite o singură dată cu maximum 12 luni, cu acordul scris al operatorului de reșea și cu</i>

			<p>și transmite operatorului de rețea o garanție financiară egală cu 2,5% din valoarea tarifului de racordare.</p> <p>(5³) Termenele prevăzute la alin. (5²) se prelungesc automat cu 6 luni în cazul în care, până la expirarea acestor termene, utilizatorul constituie și transmite operatorului de rețea o garanție financiară suplimentară egală cu 2,5% din valoarea tarifului de racordare.</p> <p>Motivație: Pentru situațiile în care lucrările de realizare efectivă a centralelor electrice cu ATR emis întârzie din motive neimputabile utilizatorilor (a se vedea blocajele de la alte organisme ale statului precum AACR, MADR, MAPN) propunem introducerea unor garanții suplimentare în scopul prelungirii dreptului de a face dovada obținerii AC. Astfel, vor fi eliminate din listele de ATR emise cele care nu sunt fezabile din punct de vedere tehnico-economic. Considerăm această măsură una tranzitorie până la momentul la care procesul de autorizare ce ține de alte organisme ale statului să fie unul simplificat și îmbunătățit așa cum recomandă Consiliul Concurenței în studiul realizat în 2023 (https://www.consiliulconcurenței.ro/wp-content/uploads/2023/11/Raport-regenerabile.pdf)</p>	<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>
Art. 36 alin. (6)	AHK		<p>La articolul 36, alineatul (6) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>(6) În cazul în care autorizația de construire a obiectivului nu este transmisă operatorului de rețea conform prevederilor alin. (5), (5¹), (5²) sau (5³) avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea și contractul de racordare încetează de drept.</p> <p>Motivație: Modificările propuse urmăresc alinierea art. 36 alineatul (6) cu alineatele (52) și (53) nou introduse la art. 36.</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>A se vedea propunerea pentru alin. (7)</p>
Art. 36 alin. (6)	PNE RO		<p>La articolul 36, alineatul (6) se modifică și va avea următorul cuprins:</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>A se vedea propunerea pentru alin. (7)</p>

				(6) În cazul în care autorizația de construire a obiectivului nu este transmisă operatorului de rețea conform prevederilor alin. (5), (5 ¹), (5²) sau (5³) avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea și contractul de racordare încetează de drept. Motivație : Modificările propuse urmăresc alinierea art. 36 alineatul (6) cu alineatele (5 ²) și (5 ³) nou introduse la art. 36.	
Art. 36 alin. (6)	PPC Renewables			(6) În cazul în care autorizația de construire a obiectivului nu este transmisă operatorului de rețea conform prevederilor alin. (5), (5 ¹), (5²) sau (5³) avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea și contractul de racordare încetează de drept. Motivație: Modificările propuse urmăresc alinierea art. 36 alineatul (6) cu alineatele (5 ²) și (5 ³) nou introduse la art. 36. Această prevedere susține suplimentar motivația introducerii unor garanții pentru prelungirea valabilității unui ATR care întâmpină blocaje în procesul de autorizare neimputabile utilizatorului.	Nu se acceptă A se vedea propunerea pentru alin. (7)
Art. 36 alin. (6)	RWEA, RPIA			La articolul 36, alineatul (6) se modifică și va avea următorul cuprins: (6) În cazul în care autorizația de construire a obiectivului nu este transmisă operatorului de rețea conform prevederilor alin. (5), (5 ¹), (5²) sau (5³) avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea și contractul de racordare încetează de drept. Motivație: Modificările propuse urmăresc alinierea art. 36 alineatul (6) cu alineatele (5 ²) și (5 ³) nou introduse la art. 36.	Nu se acceptă A se vedea propunerea pentru alin. (7)
Art. 37 alin. (1)	Transelectrica	Operatorul de rețea are obligația să transmită utilizatorului sau, după caz, operatorului economic atestat desemnat proiectul de contract de racordare semnat în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data înregistrării documentației complete depuse de utilizator conform cerințelor de la art. 36.	Operatorul de rețea are obligația să transmită utilizatorului sau, după caz, operatorului economic atestat desemnat proiectul de contract de racordare semnat în format electronic/ prin e-mail în termen de maximum 5 15 zile lucrătoare de la data înregistrării documentației complete depuse de utilizator conform cerințelor de la art. 36. Motivație: Pt a putea respecta procedura de analiza a documentelor necesare incheierii contractului de racordare si a propunerii de contract ce va fi	Nu se acceptă Prevederile nu împiedică transmiterea în format electronic. Nu se acceptă prelungirea termenului, care ar conduce la prelungirea întregului proces	

				inaintata catre utilizator de catre toate EO implicate in procesul de racordare	
Art. 43 alin. (3) lit. a)	AHK PNE RO PPC Renewables RWEA, RPIA			<p>La articolul 43 alin. (3), lit. a) se abrogă.</p> <p>(3) În condițiile prevăzute la alin. (1), titularul avizului tehnic de racordare poate opta pentru una dintre următoarele variante :</p> <p>a) renunțarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv ;</p> <p>Motivație: Dreptul utilizatorilor de a renunța la realizarea obiectivului după emiterea avizului tehnic de racordare contravine art. 31 alin. (6) conform căruia garanția financiară se execută dacă nu se solicită încheierea contractului de racordare.</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Renunțarea la realizarea obiectivului poate fi o opțiune a utilizatorului, ce nu poate fi omisă</p>
Art. 47 alin. (6) nou	ACUE DEER			<p>La art.47 dupa 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>Motivație: 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>Nu se acceptă</p> <p>Condițiile de aplicare a prevederilor alin. (5) sunt prevăzute explicit în conținutul acestuia</p>
Art. 47 alin. (9) nou	Next E			<p>Suplimentar, propunem introducerea alineatului 9 la Articolul 47 în scopul acoperirii tuturor situațiilor posibile în practică:</p> <p>(9) Utilizatorul unui loc de producere și/sau unei instalații de stocare pentru care au fost impuse limitări operaționale prin avizul tehnic de racordare, are dreptul de a solicita oricând, atât înainte de punerea sub tensiune cât după, realizarea pe costul său a unui studiu de rețea privind regimurile de funcționare, cu luarea în calcul a locurilor de consum /producere prevăzute la paragrafele a) și b) a alineatului (5) de mai sus, pentru a se determina:</p> <p>a) dacă limitările operaționale nu mai sunt necesare, caz în care avizul tehnic de racordare/certificatul de racordare se actualizează în mod corespunzător prin</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Formularea nu precizează cui i se adresează utilizatorul</p> <p>Înainte de punerea sub tensiune pentru probe se face analiza de regimuri de funcționare</p> <p>Includerea prevederilor lit. c) la alin. (5) este necesară, astfel ca la refacerea calculelor de regimuri de funcționare înainte de punerea sub tensiune pentru probe a locului de producere, să fie avute în vedere racordările care au primit aviz tehnic înainte de celemis pentru locul de producere în cauză și care au influențat stabilirea soluție de racordare a acestuia</p>

				<p>eliminarea limitărilor operaționale și a sistemelor corespunzătoare de automatizare; sau, după caz,</p> <p>b) lucrările actualizate de întărire a rețelelor necesare eliminării limitărilor operaționale și a costului acestor lucrări, caz în care utilizatorul are opțiunea de a menține limitările operaționale sau de a contribui la realizarea acestor lucrări de întărire a rețelelor prin actualizarea avizul tehnic de racordare/certificatul de racordare și aplicarea corespunzătoare a alineatelor (7¹) – (7³) de mai sus.</p> <p>Motivație: Studiile de soluție și avizele tehnice de racordare emise în această perioadă includ numeroase lucrări de întărire a rețelelor, sau după caz limitări operaționale, ce reies ca urmare a numărului foarte mare de cereri de racordare pentru noi locuri de consum. Astfel cum a fost cazul acum mai bine de 10 ani, și cum reiese și din situația ultimelor 12 luni, în realitate, ce mai mare parte a proiectelor pentru care se cer, și chiar se obțin, avize tehnice de racordare nu se vor realiza în realitate. Ca urmare, lucrările de întărire sau limitările operaționale impuse în avizele tehnice de racordare ale proiectelor care chiar se vor implementa nu au în realitate un fundament și nu vor fi necesare la momentul punerii în funcțiune a respectivelor proiecte.</p> <p>Considerând cele de mai sus, suntem de părere că propunerea de introducere a alineatul c) nu este binevenită și va crea și mai multă neclaritate și va conduce la creșterea costurilor de implementare, respectiv operare a capacităților de producție prin menținerea unor lucrări de întărire a rețelelor sau limitări operaționale ce nu sunt necesare în realitate ci doar rezultate din existența unor avize tehnice de racordare încă în termen, fără a se știi dacă aceste proiecte se vor realiza în realitate sau nu</p>	
Art. 52	PNE RO RWEA, RPIA			<p>Nicio propunere</p> <p>Se impune clarificarea modalității de aplicare a acestei prevederi, în special cu privire la alin. (3) și (5), prin raportare la aplicabilitatea și efectele art. 47 alin. (5).</p>	Nicio propunere

				<p>Motivație: Conform art. 47 alin. (5), în forma actuală, este reglementată posibilitatea punerii sub tensiune a instalației de utilizare, anterior realizării unor lucrări de întărire generale, în măsura în care refacerea calculelor pentru regimurile de funcționare, cu considerarea exclusivă a datelor de intrare descrise în cadrul art. 47 alin. (5), lit. a) și b), relevă faptul că respectivul loc de consum și/sau de producere poate fi pus sub tensiune fără realizarea respectivelor lucrări de întărire generale. În cazul în care acest scenariu este aplicabil, este prevăzută de asemenea recalcularea componentei T_i a tarifului de racordare, inclusiv restituirea de către operator a sumelor plătite de utilizator anterior din valoarea acestei componente, și care corespund unor lucrări de întărire generale care au fost determinate ca nefiind necesare ca urmarea a refacerii calculelor pentru regimurile de funcționare.</p> <p>În acest context, considerăm necesară clarificarea aplicabilității art. 52 alin. (3), respectiv explicitarea cazurilor în care certificatul de racordare ar putea conține "<i>condiționări ce pot fi impuse pentru funcționarea centralei electrice, inclusiv limitarea puterii evacuate</i>", dependente de realizarea unor lucrări de întărire generale, în măsura în care refacerea calculelor pentru regimurile de funcționare conform art. 47 alin. (5) și următoarele ar rezulta în posibilitatea racordării locului de consum și/sau de producere fără realizarea unor asemenea lucrări.</p> <p>Considerăm importantă această clarificare, întrucât art. 47 alin. (5) și următoarele nu includ referiri cu privire la posibilitatea ca, în urma refacerii calculelor pentru regimurile de funcționare să se determine posibilitatea racordării fără realizarea unor lucrări de întărire generale prevăzute în avizul tehnic de racordare, însă cu aplicarea anumitor condiționări sau limitări care se vor reflecta în certificatul de racordare.</p>	
--	--	--	--	--	--

				De asemenea, cu privire la art. 52 alin. (5) considerăm necesară clarificarea datelor de intrare aplicabile privind rețeaua electrică, pe baza cărora se poate determina necesitatea impunerii unor condiționări sau limitări până la realizarea unor lucrări de întărire generale prevăzute în avizul tehnic de racordare (i.e. respectiv dacă este vorba de aceleași date de intrare prevăzute la art. 47 alin. (5), astfel cum acestea sunt aplicabile la momentul la care se solicită punerea sub tensiune, sau dacă sunt considerate alte date de intrare sau aceleași date de intrare, însă la un moment ulterior).	
Art. 66 alin. (5) nou	Future Energy PNE RO RWEA, RPIA			La art. 66, după alin. (4) se introduce un nou alin. (5), cu următorul cuprins: (5) În termen de 5 zile lucrătoare de la încetarea valabilității avizelor tehnice de racordare conform art. 33 alin. (1), operatorii de rețea au obligația actualizării listelor privind avizele tehnice de racordare valabile, prin eliminarea avizelor tehnice de racordare a căror valabilitate a încetat. Motivație: Pentru ca mecanismul de încetare a ATR-urilor prevăzut de Regulament să fie eficient, este esențial ca ATR-urile care încetează să fie eliminate în mod prompt de către operatorii de rețea din listele ATR-urilor valabile, pentru ca să nu mai fie luate în considerare în noile studii de soluții care se elaborează și să nu mai încarce artificial sistemul	Nu se acceptă. Se propune includerea la art. 70 din Regulamentul de racordare a obligației unei raportări lunare din partea operatorilor de rețea a situației avizelor tehnice de racordare emise/contractelor de racordare încheiate, prin intermediul unei machete.
Art. 68 alin. (2)-(7) noi	PNE RO			(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	Nu se acceptă Standardele de performanță au prevederi prin care se acordă compensații în cazul nerespectării anumitor termene din procesul de racordare.

				<p>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 cuantum 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 cuantum decât cel solicitat inițial, să informeze operatorul de rețea cu privire la acceptarea cuantumului determinat de acesta. Operatorul de rețea are obligația de a</p>	
--	--	--	--	--	--

				<p>plăți cuantumul 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>Motivație: 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>	
--	--	--	--	--	--