

Sinteza observațiilor la documentul de discuție: Ordin pentru aprobarea modificării și completării Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013 (*Regulament*)

Propuneri transmise de operatori în consultarea publică din perioada 28.01.2022 – 07.02.2022

Observații generale					
Nr. crt.	Articol alineat literă	Emitent	Text existent	Text propus și justificări (justificările sunt evidențiate cu <i>Italic</i>)	Rezoluția elaboratorului (cu justificări)
1.		Transelectrica		<p>Prin art. I, punctul 5 din Ordinul 63/2014 pentru modificarea și completarea Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, a fost abrogat art. 14 alin. 1 lit. a) referitor la obligația prezentării avizului de amplasament, ca document anexat cererii de racordare.</p> <p>În cadrul Regulamentului au fost menținute următoarele prevederi:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Art. 10 alin.(2) încă face referire la necesitatea obținerii unui aviz de amplasament de către utilizatori, dacă este cazul în etapa preliminară de documentare și informare a utilizatorilor,; - Art. 27 menționează că este necesară o verificare a respectării normelor tehnice în ceea ce privește delimitarea zonelor de protecție și de siguranță aferente capacităților energetice (această verificare se poate face conform Metodologiei pentru emiterea avizelor de amplasament de către operatorii de rețea, aprobată prin Ordinului Președintelui ANRE nr. 25/2016 (Metodologie) pe baza unei documentații tehnice depusă de utilizator), - Art. 38 precizează modul de lucru în situația în care sunt necesare lucrări de modificare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență prevăzute de norme ori lucrări de deviere a instalațiilor electrice existente ale operatorului de rețea rezultate din avizul de amplasament. Aceste lucrări vor fi executate prin încheierea cu operatorul de rețea a unui contract pentru eliberarea amplasamentului și/sau pentru realizarea condițiilor de coexistență, conform prevederilor Metodologiei, anterior încheierii contractului de racordare a locului de consum și/sau de producere. 	<p>Nu se acceptă</p> <p>Avizul de amplasament se emite de către operatorul de rețea. Prin urmare operatorul de rețea deține acest document iar utilizatorul nu trebuie să îl mai anexeze cererii de racordare.</p>

			<p>Prin avizele de amplasament, eliberate în baza solicitării utilizatorului și a depunerii unei documentații tehnice conform Metodologiei, se verifică 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. Dacă obiectivul pentru care s-a solicitat avizul de amplasament se află la distanță suficientă față de zona de siguranță a capacităților energetice, astfel încât nu este necesar ca operatorul de rețea să efectueze verificările prevăzute la art. 20 lit. b)-e) din Metodologie, operatorul de rețea transmite un răspuns în acest sens solicitantului în maximum 15 zile calendaristice de la data înregistrării cererii pentru emiterea avizului de amplasament și a documentației complete, prin care îl informează că nu este necesară emiterea avizului de amplasament.</p> <p>Avizele de amplasament se eliberează doar în baza certificatului de urbanism în vederea obținerii autorizației de construire, conform Metodologiei de emitere aviz de amplasament aprobată prin Ordinul nr. 25 din 2016.</p> <p>Considerăm că este necesară reintroducerea avizului de amplasament ca document anexat cererii de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public sau abrogarea articolelor 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 și la realizarea lucrărilor anterior încheierii contractului de racordare a locului de consum și/sau de producere.</p>	
2.		Transelectrica	<p>Pentru a identifica un loc de consum și/sau de producere, în conformitate cu prevederile art. 13 lit. a) din Regulament, dar și pentru a dovedi dreptul de proprietate sau de folosință asupra terenului, incintei și/ sau clădirii care constituie locul de producere sau de consum pentru care se solicită racordarea, potrivit prevederilor art. 14 alin. (1) lit g) din Regulament, considerăm că este util ca documentația anexată cererii de racordare să includă și extrase de carte funciară, având în vedere prevederile Legii nr. 7 din 1996 “Legea cadastrului și a publicității imobiliare” Art. 2 alin. (2), Art. 15 alin. (3).</p>	<p>Se acceptă</p> <p>Se introduce la art. 14, alin. (1) o literă nouă cu următorul cuprins:</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>g¹) extrasul de carte funciară pentru terenul pe care se va amplasa obiectivul aferent locului de consum și/sau de producere, în copie.</p>

				<p>Deși în Regulament nu este prevăzută în mod explicit această cerință, CNTEE Transelectrica SA a solicitat tuturor utilizatorilor extrase de carte funciară pentru terenurile pe care se va amplasa un loc de consum și/sau de producere, în scopul verificării datelor de identificare și a existenței dreptului de proprietate sau dreptului de folosință, sarcini notate etc.</p> <p>Această solicitare are ca scop o atitudine corectă și nediscriminatorie în relația cu toți solicitanții și a avut în vedere următoarele aspecte:</p> <ul style="list-style-type: none"> – imposibilitatea operatorului de a analiza dacă documentele foarte diverse prezentate în conformitate cu obligația prevăzută de art. 14 alin. (1) lit g) din Regulament dovedesc îndeplinirea acestei obligații din punct de vedere al drepturilor reale ale solicitanților și al valabilității acestora (antecontracte, promisiuni, contracte de concesiune, contracte de folosință, uzufruct, contracte de asociere în participațiune, cu sau fără încheiere de autentificare, încheiate între societăți sau societăți și persoane fizice, sub anumite condiții și a căror valabilitate nu poate fi verificată); – cartea funciară este un registru public ce cuprinde evidența juridică integrală și exactă a imobilelor, proprietatea persoanelor fizice și juridice din aceeași localitate; cartea funciară dovedește existența dreptului real înscris, fie el drept de proprietate sau orice alt drept real care se constituie în folosul unei persoane, se transmite, se modifică sau se stinge/radiază ca urmare a actelor și faptelor juridice privitoare la acel bun imobil; - până în prezent solicitanții au trimis cereri de racordare și documentații anexate complete, inclusiv extrase de carte funciară în care a fost notat dreptul de proprietate sau de suprafață, pentru centrale electrice cu o capacitate instalată de peste 10.000 MW. <p>În acest context, considerăm că la art. 14 alin. (1) lit g) ar trebui prevăzută și obligativitatea prezentării extraselor de carte funciară nu mai vechi de 90 de zile, în care să fie notat dreptul de proprietate sau alt drept real care conferă folosința asupra terenului, incintei și/ sau clădirii care constituie locul de producere și/sau de consum pentru care se solicită racordarea .</p>	
--	--	--	--	--	--

3.		Transelectrica	<p>În activitatea de eliberare a avizelor tehnice de racordare, după modificarea Regulamentului prin Ordinului ANRE nr. 45 din 2021, prin care a fost abrogată obligația solicitanților de a prezenta planul urbanistic zonal (PUZ) sau planul urbanistic de detaliu (PUD) aprobat, dacă acestea au fost solicitate prin certificatul de urbanism, solicitanții au transmis mai multe tipuri de certificate de urbanism:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Certificat de urbanism în scopul autorizării lucrărilor de construire, care include elaborare și aprobare PUZ și DTAC; – Certificat de urbanism în scopul PUZ, urmând ca pentru autorizarea lucrărilor de construire să se emită un alt certificat de urbanism; – Certificat de urbanism în vederea autorizării lucrărilor de construire. <p>Art. 14 alin. 1 lit. c) din Regulament prevede obligația prezentării certificatului de urbanism eliberat în vederea obținerii autorizației de construire.</p> <p>Deși în adresele ANRE nr. 110596/27.09.2021 și nr. 153423/20.12.2021 s-a precizat “Drept urmare, Regulamentul nefăcând distincție între tipuri de certificate de urbanism, scopul fiind în toate situațiile obținerea autorizației de construire a obiectivului, operatorul de rețea căruia i s-a adresat cererea de racordare trebuie să dea curs acestuia și să emită avizul tehnic de racordare..” considerăm totuși că certificatul de urbanism emis în scopul PUZ nu respectă prevederea art. 14 alin. 1 lit. c) din Regulament.</p> <p>Menționăm faptul că Legea nr. 350 din 2001 privind amenajarea teritoriului și urbanismul, Legea nr. 50 din 1991 privind autorizarea executării lucrărilor de construcții și Regulamentul fac distincție între scopurile certificatelor de urbanism.</p> <p>Conform art. 29 alin (5) din Legea nr. 350 din 2001 privind amenajarea teritoriului și urbanismul în certificatul de urbanism se menționează în mod obligatoriu scopul eliberării acestuia.</p> <p>În concluzie, considerăm că la cererea de racordare trebuie anexat certificatul de urbanism eliberat în vederea</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Certificatul de urbanism eliberat în vederea obținerii autorizației de construire este printre documentele pe care utilizatorul le transmite împreună cu cererea de racordare. Alte documente se obțin oricum conform legislației specifice autorizării lucrărilor de construcții, în diferite etape ale procesului de autorizare, dar considerăm că prezentarea acestora pentru obținerea ATR nu este necesară.</p>
----	--	----------------	---	---

			<p>obținerii autorizației de construire așa cum este precizat la Art. 14 alin. 1 lit. c) din Regulament.</p> <p>Având în vedere cele prezentate la punctul 1, certificatul de urbanism în vederea obținerii autorizației de construire așa cum este prevăzut în Regulament la Art. 14, alin. (1) lit c), este necesar pentru emiterea avizelor de amplasament conform Metodologiei.</p>	
4.		Transelectrica	<p>În conformitate cu art.33 alin (1), lit. d) din Regulament, 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 avizul tehnic de racordare".</p> <p>În contextul în care pentru o parte din cererile de racordare primite până în prezent de operatorii de rețea vor rezulta termene posibile de punere în funcțiune foarte îndepărtate, (2026-2030), corelate cu termenele de realizare a întăririlor de rețea, există posibilitatea încetării valabilității documentelor în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare.</p> <p>Vă rugăm să ne sprijiniți în identificarea unui mod de lucru în derularea procesului de racordare în situația în care vor exista situații de genul celor prezentate mai sus.</p>	<p>Nicio propunere</p> <p>Pentru clarificare, menționăm că la art. 36, după alineatul (4) au fost introduse două alineate noi, alin. (5) și (6), cu următorul cuprins:</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 dar nu mai mult de la 12 luni de la data încheierii contractului de racordare și 18 luni de la data emiterii avizului tehnic de racordare.</p> <p>(6) În cazul în care autorizația de construire a obiectivului nu este transmisă operatorului de rețea conform prevederilor alin. (5), avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea și contractul de racordare încetează de drept.</p>
5.		Transelectrica	<p>În conformitate cu art. 16 alin. 1 din Regulament, în termen de 5 zile lucrătoare de la data înregistrării cererii de racordare sau a cererii de actualizare a avizului tehnic de racordare/certificatului de racordare, operatorul de rețea verifică documentația depusă. Având în vedere numărul mare de solicitări de racordare, până în prezent fiind depuse proiecte cu o putere instalată de aproximativ 20.000 MW, amploarea și complexitatea acestor proiecte, necesitatea verificării documentației atât în ceea ce privește respectarea cerințelor stabilite prin normele tehnice, cât și a aspectelor juridice, în care sunt implicate</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>În scopul eficientizării procesului de racordare la rețelele electrice de interes public, se mențin termenele care să permită racordarea cât mai rapidă a utilizatorilor.</p>

			<p>mai multe entități organizatorice din cadrul CNTEE Transelectrica SA, vă rugăm să fiți de acord cu extinderea termenului de verificare a documentației la 10 zile lucrătoare de la data înregistrării acesteia, cel puțin pentru racordarea utilizatorilor la înaltă tensiune.</p> <p>De asemenea vă rugăm să fiți de acord ca și termenul de 10 zile calendaristice pentru emiterea și transmiterea ATR să fie extins la 15 zile lucrătoare.</p> <p>În condițiile în care ritmul de depunere a cererilor de racordare variază foarte mult, este posibil ca CNTEE Transelectrica SA să fie pusă în situația de a nu putea respecta termenele reglementate.</p> <p>Propunem ca în întregul Regulament să fie utilizată o singură sintagmă și anume zile lucrătoare deoarece sunt situații în care zilele libere legale fac imposibilă respectarea termenelor reglementate, exprimate în zile calendaristice.</p>	
6.		Transelectrica	<p>Conform definiției din Anexa 1 a Regulamentului, grupul de măsurare este un ansamblu format din contor și transformatoarele de măsurare aferente acestuia, precum și toate elementele intermediare care constituie circuitele de măsurare a energiei electrice, inclusiv elementele de securizare.</p> <p>De asemenea, Regulamentul prevede că Operatorul de rețea este responsabil de achiziția și montarea grupului de măsurare a energiei electrice și suportă costurile aferente.</p> <p>În aplicarea acestor prevederi operatorul de rețea se confruntă cu următoarele probleme:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Transformatoarele de măsurare (de curent și de tensiune) sunt echipamente primare care fac parte din celula de racordare a utilizatorului. Conform NTI aceste transformatoare trebuie să fie realizate cu mai multe înfășurări în secundar (4-5 după caz) din care doar înfășurarea nr. 1 este folosită distinct pentru activitatea de măsură; – Celelalte înfășurări sunt folosite pentru sistemele de comandă, control, protecție și automatizări. În aplicarea prevederilor Regulamentului, nu este clar cine va suporta achiziția și montarea elementelor de legătură circuite primare și secundare, între acestea și restul elementelor din celula prin care se va face racordarea (de exemplu: 	<p>Se acceptă cu reformularea art. 44, alin. (2[^]2) și (2[^]3) și introducerea alineatelor noi, alin. (2[^]4), (2[^]5) și (2[^]6), cu următorul cuprins:</p> <p>(2[^]2) Operatorul de rețea este responsabil de achiziția și montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat conform soluției de racordare, incluzând contorului de măsurare a energiei electrice, costurile fiind suportate de către operator, în funcție de soluția de racordare.</p> <p>(2[^]3) În cazul utilizatorilor clienți finali casnici și a prosumatorilor, costurile pentru achiziția și montarea echipamentelor prevăzute la alin. (2[^]2) grupului de măsurare a energiei electrice sau, după caz, a blocului de măsură și protecție, complet echipat, sunt suportate de către operatorul de rețea.</p> <p>(2[^]4) În cazul celorlalte categorii de utilizatori decât cele prevăzute la alin. (2[^]3), costurile pentru achiziția și montarea grupului de măsurare a energiei</p>

			<p>legăturile circuitelor primare ale TC-urilor și TT-urilor cu celelalte echipamente din celula de racordare (aflate în sarcina utilizatorului) și/sau circuitele secundare prin care celula respectivă va fi conectată la protecțiile și automatizările generale ale stației (PDB, DRRI etc...). În plus, linia electrică prin care se racordează utilizatorul este în proprietatea acestuia, protecțiile deservesc un element de rețea ce nu aparține operatorului;</p> <p>– Ținând cont de volumul acestor echipamente primare corelat cu spațiul alocat acestor echipamente în organizarea celulei dintr-o stație electrică, nu se pot prevedea două rânduri de transformatoare de măsurare, unul dedicat contorizării și unul dedicat sistemelor de comandă, control, protecție și automatizări);</p> <p>– Operatorul de rețea are obligația de achiziționa și monta echipamentele cu un operator economic atestat de autoritatea competentă, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică; în aceste condiții este dificil de corelat contractul de execuție a grupului de măsurare cu contractul de execuție a instalației de racordare și pot apărea nesincronizări ale realizării racordării utilizatorilor (prestatori de servicii diferiți, afectarea garanției lucrărilor e.t.c.).</p> <p>Pentru evitarea acestor probleme, propunem să rămână în sarcina utilizatorului achiziția și montarea transformatoarelor de măsură și a contoarelor de decontare, acestea făcând parte integrantă din instalația de racordare.</p>	<p>electrice sau, după caz, a blocului de măsură și protecție, complet echipat, cu excepția contorului de măsurare a energiei electrice, sunt suportate de către utilizator.</p> <p>(2[^]5) Achiziția grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție este în responsabilitatea operatorului de rețea, iar montarea acestuia se efectuează de operatorul economic atestat care execută lucrarea de realizare a instalației de racordare.</p> <p>(2[^]6) Operatorul de rețea pune la dispoziția operatorului economic atestat grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție, cu excepția contorului de măsurare a energiei electrice.</p>
7.	E-Distribuție Banat E-Distribuție Dobrogea E-Distribuție Muntenia		<p>Consideratii suplimentare privind regimul intaririlor necesare cu ocazia racordarii producatorilor:</p> <p>1. Procedura specifica de calcul al contributiei unui utilizator (producator) la intaririle de retea (generale) necesare evacuarii in retea a energiei produse sa fie elaborata de operatorii de retea-OD+OTS si aprobata de ANRE. De asemenea ar trebui sa fie unica la nivel national si sa fie aplicata de catre toti OD unitar pentru a evita tratarea discriminatorie a utilizatorilor, precum si disputele cu utilizatorii.</p> <p>2. Reglementarea etapei de Revizuire a lucrarilor de intarire (generata de recalcularea regimurilor si stabilirea lucrarilor de intarire necesare) luand in considerare doar</p>	<p>1. Se acceptă prin reformularea art. 43, alin. (3), lit. e) astfel:</p> <p>e) achitarea costurilor care revin celorlalți utilizatori pentru aceleași lucrări de întărire din categoria prevăzută la art. 42 alin. (1) lit. b), în situația în care locul de producere/consum și de producere este pus sub tensiune primul, cu recuperarea ulterioară a acestora de la ceilalți utilizatori, prin intermediul operatorului de rețea, în conformitate cu prevederile unor proceduri specifice, elaborate de operatorii de rețea și avizate de ANRE.</p>

			<p>utilizatorii care au încheiate contracte de racordare la momentul solicitării utilizatorului în cauză, prevăzându-se plata unei cote numai pentru cazurile în care au rezultat aceleași lucrări de întărire pentru al 2-lea/al 3-lea utilizator în comparație cu primul utilizator (similară cu compensația către primul utilizator). Dacă există diferențe în ceea ce privește lucrările de întărire (unele sunt calculate pe deviz, altele în baza indicilor sau nu sunt aceleași lucrări de întărire ca număr și proiect), al 2-lea/al 3-lea utilizator nu vor plăti compensații primului utilizator, mecanismul este foarte complicat.</p> <p>În acest context, este necesară introducerea prevederii potrivit căreia este luată în considerare drept dată de referință, data de depunere a cererii de contract de racordare cu documentație completă.</p> <p>Această propunere vine ca urmare a faptului că, în prezent, prevederile actualei metodologii de regularizare la momentul cererii de punere sub tensiune creează dificultăți majore în gestiunea procesului și poate conduce la dispute cu utilizatorii.</p> <p>3. Propunem eliminarea regularizării cotei la momentul PIF: regularizarea cotei să se realizeze la momentul încheierii contractului de racordare, deoarece considerăm adecvat ca asumarea acestor viitoare cheltuieli să aibă la bază un contract încheiat între ambele părți, situație care acoperă cazul în care solicitantul se răzgândește până la finalizarea propriului proiect, element esențial în eventualele litigii ce pot apărea în derularea unui astfel de contract.</p> <p>4. Procedura specifică de calcul al contribuției unui utilizator (producător) la întăririle de rețea (generale) trebuie să țină și să țină cont de situațiile existente în practică:</p> <ul style="list-style-type: none"> • schema bloc cu cazurile care pot apărea și cum se aplică recalcularea în diversele scenarii posibile; • emiterea Avizului CTE/ATR cu întăriri considerând utilizatorii care au Studii Soluție/Avize CTE, ATR, CR, PIF (varianta maximală) – introducerea prevederii privind respectarea succesiunii cronologice având ca referință data depunerii cererii cu documentația completă; 	<p>2. Nu se acceptă La alin. (5⁴) și (5⁵) de la art. 43 s-a clarificat că valoarea pe care un utilizator trebuie să o restituie primului utilizator, respectiv celorlalți utilizatori care beneficiază de aceleași lucrări de întărire generale, precum și modalitatea de plată către primul utilizator, respectiv către ceilalți utilizatori se precizează în avizul tehnic de racordare și în contractul de racordare încheiat de noul utilizator cu operatorul de rețea.</p> <p>3. Nu se acceptă Solicitarea de eliminare nu este justificată. La momentul punerii în funcțiune regularizarea costurilor se realizează pe baza calculelor de regimuri.</p> <p>4. Nu se acceptă Detaliile menționate trebuie incluse în procedura pe care o vor elabora operatorii de rețea, conform celor precizate la pct. 1.</p>
--	--	--	---	--

			<ul style="list-style-type: none"> • modul de calcul al cotei de participare la costurile lucrarilor de intarire generale trebuie sa plece de la urmatoarele scenarii: <p>a) Un ATR (al unui producator) poate sa aiba prevazute mai multe lucrari de intarire, care sunt comune mai multor utilizatori, dar , totodata, pot exista si cazuri in care exista intariri comune si intariri partial comune.</p> <p>b) valorile componentei T_i alocate utilizatorilor pot fi stabilite atat pe baza de deviz general, cat si pe baza de indici (pentru aceleasi lucrari de intarire);</p> <p>c) intaririle de retea necesare pot fi in RED in care se solicita racordarea, cat si in instalatiile unui alt OD sau OTS;</p> <p>d) o intarire specifica, de exemplu o LEA 110 kV (necesara initial numai unui producator, deci intarire specifica, poate deveni ulterior necesara unui al doilea producator, devenind astfel intarire generala).</p> <p>Ca o concluzie a celor propuse mai sus, in legatura cu aceste intariri si contributiile aferente succesiunii racordarii potentialilor utilizatori, semnalam necesitatea unui flux clar care sa asigure existenta unui proces coerent si obiectiv, un cadru juridic ce presupune responsabilizarea tuturor partilor implicate, precum si prevenirea unor situatii litigioase in functie de cazurile specifice.</p> <p>Lipsa unor precedente in acest sens, subliniem necesitatea unor discutii comune reglementator-operatori in vederea stabilirii unei astfel de proceduri.</p>	
8.		DELGAZ Grid	<p>1. Propunem ca prevederile regulamentului sa se aplice nu doar utilizatorilor noncasnici ci si celor casnici astfel incat sa surprinda si situatiile care nu se incadreaza in prevederile procedurii de racordare la consumatorii casnici aflata de asemenea in discutie.</p> <p>2. Solicitam eliminarea Anexei 3 la regulament si tratarea dezvoltatorilor la fel cu utilizatorii noncasnici, asa cum rezulta din motivatiile cuprinse in Fisa de Observatii</p> <p>3. Consideram de asemenea necesara diferentierea situatiilor in care este necesara extinderea retelei inainte de realizarea racordării.</p>	<p>1. Nu se acceptă Prevederile <i>Regulamentului</i> se aplică și pentru racordarea la rețeaua de medie tensiune a locurilor de consum aparținând clienți casnici.</p> <p>2. Nu se acceptă Anexa nr. 3 nu poate fi eliminată. Dezvoltatorul nu este un client noncasnic care se racordează la rețeaua electrică de interes public printr-o instalație de racordare, acesta finanțează realizarea unei rețele de distribuție.</p> <p>3. Nu se acceptă</p>

				<p>4. Ținând cont de impactul în planurile de investiții determinat de valorile lucrărilor de întărire necesar a fi efectuate pentru racordarea unui număr mare de utilizatori proveniți din demararea programelor naționale care încurajează dezvoltarea producerii de energie electrică (estimăm aprox 5000 prosumatori) și a stațiilor de încărcare pentru mașini electrice (estimăm 1500 anual), considerăm necesară suportarea acestor costuri de către utilizatori, în scopul reducerii presiunii în tariful de distribuție.</p> <p>5. Eliminarea distanței de 50 km din art 66 din Regulament respectiv eliminarea obligativității ca operatorii de distribuție să aibă centre teritoriale de relații cu utilizatorii astfel încât aceștia să nu fie nevoiți să parcurgă o distanță mai mare de 50 km până la un centru teritorial.</p>	<p>Diferențierea este realizată prin definițiile de la art. 3 din <i>Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012</i>, cu modificările și completările ulterioare (<i>Lege</i>), astfel:</p> <p>”10. bransament - instalația de racordare a unui utilizator la rețeaua electrică de joasă tensiune;</p> <p>(...)</p> <p>45. extinderea rețelei electrice de distribuție - dezvoltarea rețelei electrice de distribuție de interes public deținută de operatorul de distribuție concesionar prin realizarea, într-o zonă în care nu există rețea, situată în intravilanul sau extravilanul unei localități electrificate/neelectrificate, a unor noi capacități de distribuție și efectuarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice strict necesare, în vederea racordării unuia sau a mai multor utilizatori de rețea;”</p> <p>4. Nu se acceptă</p> <p>Pentru categoriile de utilizatori precizate, se aplică aceleași reguli de suportare a costurilor pentru realizarea lucrărilor de întărire ca și în cazul celorlalți utilizatori. Solicitarea este discriminatorie și neharmonizată cu obiectivele europene, preluate la nivel național, referitoare la încurajarea creșterii producției de energie electrică din surse regenerabile, reducerea emisiilor și protejarea mediului.</p> <p>5. Se acceptă</p> <p>Ca urmare a eliminării obligației din <i>Lege</i>, se elimină distanța la art. 66, alin. (4), astfel:</p> <p>(4) Operatorii de distribuție au obligația de a organiza centre teritoriale de relații cu utilizatorii la distanțe rezonabile pentru aceștia. Operatorii de distribuție concesionari au obligația de a organiza centre teritoriale de relații cu utilizatorii de</p>
--	--	--	--	--	--

				6. Completarea definiției bransamentului (considerăm bransament o instalație cu o putere de maxim 30 KVA și o lungime de maxim 100 metri).	regulă în fiecare municipiu situat în zona acoperită de contractul de concesiune, dar astfel încât utilizatorii să nu fie nevoiți să parcurgă o distanță mai mare de 50 km până la un centru teritorial. 6. Nu se acceptă Propunerea contravine definiției de la art. 3 din <i>Lege</i> : ”10. bransament - instalația de racordare a unui utilizator la rețeaua electrică de joasă tensiune;”
Observații specifice					
	Art. 1, alin. (2)	ACUE DEER DEO E-Distribuție Banat E-Distribuție Dobrogea E-Distribuție Muntenia DELGAZ Grid	(2) Operatorul de transport și de sistem, operatorii de distribuție titulari de licență, orice persoană care deține o rețea electrică de distribuție proprie amplasată pe domeniul public, precum și comunitățile de energie ale cetățenilor care gestionează rețele de distribuție a energiei electrice, denumiți în continuare operatori de rețea, au obligația să asigure racordarea, a instalațiilor utilizatorilor, în condițiile prevăzute de prezentul regulament.	(2) Operatorul de transport și de sistem, operatorii de distribuție titulari de licență, orice persoană care deține o rețea electrică de distribuție proprie amplasată pe domeniul public/privat , precum și comunitățile de energie ale cetățenilor care gestionează rețele de distribuție a energiei electrice, denumiți în continuare operatori de rețea, au obligația să asigure racordarea, a instalațiilor utilizatorilor, în condițiile prevăzute de prezentul regulament. <i>Motivație ACUE, DEO, E-Distribuție: Reteaua de distribuție poate fi amplasată și pe domeniul privat. În practica există utilizatori deja racordați la rețele de distribuție amplasate pe domeniul privat. Este posibil ca proprietarii de rețele aflate pe domeniul privat să solicite deconectarea celor existenți și refuzul racordării pentru utilizatori noi.</i> <i>Motivație DEER, DELGAZ Grid: Reteaua de distribuție poate fi amplasată și pe domeniul privat. Există utilizatori deja racordați la rețele de distribuție existând riscul de a fi deconectați.</i>	Se acceptă
	Art. 2, alin (1), lit. (a)	ACUE DEER DEO E-Distribuție Banat E-Distribuție Dobrogea E-Distribuție Muntenia		(1) Prezentul regulament se aplică raporturilor dintre operatorii de rețea și: a) utilizatorii care solicită racordarea la rețeaua electrică a unui/unei: (...) viii) dezvoltatorul care solicită racordarea ansamblurilor de locuințe sau locuințele individuale <i>Motivație ACUE, DEO, E-Distribuție: Propunem anularea Anexei 3 și tratarea dezvoltatorilor ca utilizatori noncasnici cu suportarea tarifului de racordare de către aceștia pentru a evita subvenționarea dezvoltatorilor de</i>	Nu se acceptă Anexa nr. 3 nu poate fi eliminată. Dezvoltatorul nu este un client noncasnic care se racordează la rețeaua electrică de interes public printr-o instalație de racordare, acesta finanțează realizarea unei rețele de distribuție.

				<i>operatorii de distribuție. Dezvoltatorii își recuperează costurile de la viitorii utilizatori.</i> Motivație DEER: <i>Propunem anularea Anexei 3 și tratarea dezvoltatorilor ca utilizatori noncasnici cu suportarea tarifului de racordare de către aceștia pentru a evita subvenționarea dezvoltatorilor de operatorii de distribuție. Dezvoltatorii își recuperează costurile de la viitorii utilizatori.</i> <i>Suplimentar precizăm că în lista finală a locurilor de consum din ansamblurile rezidențiale sunt locuri de consum de tip noncasnic (pompe apă, soatii comerciale, statii incarcare ale ansamblului, etc.)</i>	
		DELGAZ Grid	Articolul 2 (1) Prezentul regulament se aplică raporturilor dintre operatorii de rețea și: a) utilizatorii care solicită racordarea la rețeaua electrică a unui/unei: (...) (vii) loc de consum cu instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată mai mare de 400 kW pe loc de consum, deținut de un prosumator.	La articolul 2 alineatul (1) litera a), după punctul (vi), se introduc 4 noi puncte, punctul (vii)-x, cu următorul cuprins: (vii) loc de consum cu instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată mai mare de 400 kW pe loc de consum, deținut de un prosumator.” (viii) dezvoltatori imobiliari (ix) zone industriale, comerciale sau de servicii comune,producatori racordati la rețelele electrice cu tensiune mai mare sau egala cu 110 Kv (x)- racordari ale instalatiilor apartinand autoritatilor judiciare si de aplicare a legii Motivație: -	Nu se acceptă Solicitarea de la pct. (vii) este eronată deoarece prevederea există în proiectul de ordin. Solicitarea de la pct. (viii) nu se acceptă deoarece dezvoltatorul nu este un client noncasnic care se racordează la rețeaua electrică de interes public printr-o instalație de racordare, acesta finanțând realizarea unei rețele de distribuție. În cazul zonelor industriale, comerciale sau de servicii comune, a producatorilor racordati la rețelele electrice cu tensiune mai mare sau egala cu 110 kV și a instalatiilor apartinand autoritatilor judiciare, sunt prevederi specifice în anexele nr. 4, 5 și 6 din Regulament.
Art. 2, alin. (6) si (7)	ACUE DEER E-Distribuție Banat E-Distribuție Dobrogea E-Distribuție Muntenia	(6) Racordarea la rețelele electrice de distribuție a punctelor de reîncărcare pentru vehicule electrice, private și cu acces public, deținute de utilizatori, se aprobă de către operatorul de distribuție conform unei proceduri aprobate de ANRE. (7) Nu face obiectul prezentului regulament racordarea instalațiilor de stocare a energiei electrice și a punctelor de reîncărcare pentru vehicule electrice deținute de operatorii de rețea în baza derogării acordate conform art. 32^1, 46^1 și art. 45 alin. (7) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, după caz. Integrarea în	Propunem tratarea în regulament a racordarii acestei categorii de solicitari (punctelor de reîncărcare pentru vehicule electrice, private și cu acces public)	Nu se acceptă Pentru racordarea punctelor de reîncărcare pentru vehicule electrice, private și cu acces public, deținute de utilizatori, se va elabora o procedură separată.	

			rețelele proprii a respectivelor instalații se realizează similar cu integrarea oricăror alte elemente din rețeaua respectivă.		
	Art. 2, alin. (6)	DELGAZ Grid	(6) Racordarea la rețelele electrice de distribuție a punctelor de reîncărcare pentru vehicule electrice, private și cu acces public, deținute de utilizatori, se aprobă de către operatorul de distribuție conform unei proceduri aprobate de ANRE.	<p>Art 2, alin (6) De clarificat daca va fi elaborat un ordin specific pentru statiile de incarcare?</p> <p>De clarificat cum vor fi tratate inst de stocare care nu sunt montate la prosumeri</p>	<p>Nicio propunere Pentru racordarea punctelor de reîncărcare pentru vehicule electrice, private și cu acces public, deținute de utilizatori, se va elabora o procedură separată. Racordarea instalațiilor de stocare care nu sunt montate la prosumatori se realizează conform dispozițiilor <i>Regulamentului</i>. Conform prevederilor art. 5, alin. (1), lit. g), ”Utilizatorul solicită racordarea la rețeaua electrică prin cererea de racordare adresată operatorului de rețea, în oricare dintre următoarele situații: (...) g) apariția unei instalații de stocare noi sau a unui sistem HVDC nou.”</p>
	Art. 5, alin. (2)	Transelectrica		<p>(2) Utilizatorul are obligația să solicite operatorului de rețea actualizarea avizului tehnic de racordare valabil sau actualizarea certificatului de racordare, în oricare dintre următoarele situații: (...)</p> <p>e) modificarea componentei tarifului de racordare pentru realizarea lucrărilor de întărire în cazul în care unele întăriri au fost introduse în ultima ediție a Planului de Dezvoltare al operatorului de rețea sau în cazul în care utilizatorul intră în acordul menționat la art.43 alin.(5^1). Motivație: Planul de dezvoltare se actualizează la fiecare doi ani și este posibil că anumite întăriri să fie introduse în planul de dezvoltare ulterior emiterii ATR, deci este necesară actualizarea ATR în acest caz. De asemenea, în cazul în care se realizează un acord între utilizatori pentru finanțarea lucrărilor de întărire care nu se află în planul de dezvoltare, este necesară menționarea acestui acord în ATR și CR.</p>	<p>Nu se acceptă Propunerea de actualizare a avizului tehnic de racordare pentru a se modifica tariful de racordare, la solicitarea utilizatorului nu este justificată. Modificările referitoare la obligațiile de plată se realizează prin contracte/acte adiționale la contracte, actualizarea avizului nefiind necesară.</p>
	Art. 12	ACUE DEER		<p>(1) Solicitantul adresează cererea de racordare/cererea de actualizare a avizului tehnic de racordare sau a certificatului de racordare potrivit art. 8, prin una dintre următoarele modalități:</p> <p>a) direct;</p> <p>b) prin împuternicit în numele și pe seama solicitantului, care poate fi un proiectant de specialitate;</p>	<p>Nu se acceptă Obținerea unei împuterniciri autentificate, conform unui model tipizat nu se justifică. Nu se acceptă introducerea unor documente nejustificate în condițiile în care procesul de racordare trebuie să se simplifice și durata acestuia trebuie să fie cât mai redusă. În plus,</p>

				<p>c) prin furnizorul de energie electrică în numele și pe seama solicitantului, pentru locurile de consum aferente clienților casnici.</p> <p>(1¹) Împuternicirea solicitantului prevazuta la alin (1) lit b) respecta formatul din Anexa...și se autentifica în conformitate cu prevederile legale aplicabile.</p> <p>Motivație: Propunem tipizarea modelului de împuternicire, inclusiv cu prevederi privind datele cu caracter personal.</p> <p>Solicitam sa se prevada in reglementare obligatia de a fi împuternicire notariala avand in vedere ca OD sau confruntat cu situatii in care aceste împuterniciri au fost contestate..</p> <p>Motivație DEER: Propunem tipizarea modelului de împuternicire, inclusiv dpdv GDPR,</p> <p>Solicitam sa se prevada in reglemntare obligatia de a fi împuternicire notariala</p>	utilizatorul nu poate fi obligat la suportarea unor costuri suplimentare.
	Art. 12, alin. (2)	ACUE DEO E-Distribuție Banat E-Distribuție Dobrogea E-Distribuție Muntenia		<p>(2) Cererea și documentația anexată acesteia se depun direct sau se trimit prin poștă la centrele teritoriale de relații cu utilizatorii ale operatorului de rețea sau în format electronic, scanate, la adresa de e-mail/serviciul online pentru racordare pusă/pus la dispoziție de operatorul de distribuție.</p> <p>Motivație: Este necesar sa existe posibilitatea utilizarii cailor de comunicare utilizand sisteme informatice pentru reducerea numarului de deplasari in centrele de relatii cu utilizatorii precum si reducerii duratelor de emitere/transmitere/primire documente.</p>	<p>Se acceptă Se modifică art. 12, alin. (2) astfel: (2) Cererea și documentația anexată acesteia se depun direct sau se trimit prin poștă la centrele teritoriale de relații cu utilizatorii ale operatorului de rețea. pot trimite prin una dintre următoarele modalități: a) direct/prin poștă la centrele teritoriale de relații cu utilizatorii ale operatorului de rețea; b) în format electronic, scanate, la adresa de e-mail/serviciul online pentru racordare pusă/pus la dispoziție de operatorul de rețea, cu condiția înregistrării automate a documentelor.</p>
		DEER DELGAZ Grid		<p>(2) Cererea și documentația anexată acesteia se depun direct sau se trimit prin poștă la centrele teritoriale de relații cu utilizatorii ale operatorului de rețea sau prin sisteme informatice (aplicatii,e-mail etc cu conditia inregistrarii automate a documentelor)</p> <p>Motivație: Este necesar sa existe posibilitatea utilizarii comunicatiilor utilizand sisteme informatice pentru reducerea numarului de deplasari in centrele de relatii cu utilizatorii precum si reducerii duratelor de emitere/transmitere/primire documnete.</p>	
	Art. 14, alin. (1)				La art. 14, alin. (1), după litera g), se introduce la o literă nouă, lit. g ¹) cu următorul cuprins:

					<p>g¹) extrasul de carte funciară pentru terenul pe care se va amplasa obiectivul aferent locului de consum și/sau de producere, în copie.</p> <p>Motivație: ca urmare a acceptării propunerii Transelectrica de la observații generale.</p>
	Art. 18, alin. (2)				<p>La art. 18 se modifică și se completează alin. (2) după cum urmează:</p> <p>(2) Operatorul de rețea transmite utilizatorului propunerea de contract pentru elaborarea studiului de soluție semnată, în termen de maximum 10-5 zile calendaristice 10-5 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.</p> <p>Motivație: pentru evitarea întârzierilor nejustificate ale procesului de racordare, a fost clarificat termen în care operatorul de rețea are obligația de a transmite</p>

					utilizatorului contractul pentru elaborarea studiului de soluție semnat.
Art. 19, alin. (5)	DELGAZ Grid			<p>(5) Pentru locurile de consum care se racordează la rețele electrice având tensiunea nominală mai mică de 110 kV, costurile pentru realizarea sistemelor de comandă și de achiziție de date (SCADA) prevăzute în cadrul de soluției de racordare sunt suportate de către operatorul de rețea. În situația racordării în instalații (stații de transformare, posturi de transformare) dotate cu sisteme SCADA existente, costurile pentru realizarea sistemelor de comandă și de achiziție de date și integrarea în sistemele existente sunt suportate de utilizator.</p> <p>(6) Lucrările pentru realizarea sistemelor de comandă și de achiziție de date (SCADA) noi se includ și se evidențiază distinct în planul de investiții al operatorului de rețea, conform prevederilor reglementărilor în vigoare.</p> <p>Motivație: <i>In situatia racordarii intr-o instalatie exploatarea de la distanta prin sisteme de teleconducere existente, modificarile produse de solutia de racordare trebuie sa fie integrate in sistemul de teleconducere la momentul PIF a instalatiei de racordare in vederea pastrarii modului de exploatare a instalatiei in care se produc modificarile</i></p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Aplicabilitatea dispozițiilor art. 19 alin. (5) și (6) din <i>Regulamentul</i> a fost deja stabilită prin prevederile art. II din Ordinul ANRE nr. 160/2020 pentru modificarea și completarea <i>Regulamentului</i>, astfel: ”Prevederile art. 19 alin. (5) și (6) (...) se aplică inclusiv cererilor pentru emiterea avizelor tehnice de racordare depuse la operatorii de rețea înainte de intrarea în vigoare a prezentului ordin, pentru care nu au fost încheiate contracte de racordare.”</p>
Art. 22, alin. (2)					<p>La articolul 22, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>(2) Punctul de delimitare se stabilește, de regulă, la limita de proprietate asupra terenurilor astfel încât instalația de utilizare să fie amplasată, de regulă, pe terenul aflat în proprietatea utilizatorului.”</p> <p>Motivație: Pentru clarificare, corelat cu prevederile art. 22, alin. (6).</p>
Art. 22, alin. (7 ¹) și (7 ²)	DEER DELGAZ Grid			<p>(7¹) Prevederile alin. (7) se aplică și în situația în care la rețeaua prevăzută la pct. 2.1 din anexa nr. 3 se racordează un nou utilizator, altul decât utilizatorii individuali din ansamblul de blocuri de locuințe și/sau de locuințe individuale avuți în vedere la depunerea cererii prevăzute la pct. 1 din anexa nr. 3 sau o nouă rețea electrică realizată de un dezvoltator.</p> <p>(7²) Valoarea compensației și modalitatea de plată către primul dezvoltator se precizează în avizul tehnic de</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Solicitarea nu este justificată. Anexa nr. 3 nu se elimină.</p>

				<p>racordare și contractul de racordare încheiat cu operatorul de distribuție concesionar, în cazul unui nou utilizator, sau în contractul încheiat de un dezvoltator cu operatorul de distribuție concesionar pentru realizarea unei noi rețele electrice de interes public necesare pentru racordarea utilizatorilor individuali.</p> <p>Motivație: Propunem eliminarea celor doua alineate</p>	
	Art. 24	ACUE DEO E-Distribuție Banat E-Distribuție Dobrogea E-Distribuție Muntenia	Avizul tehnic de racordare conține soluția tehnică de racordare și constituie oferta operatorului de rețea la cererea de racordare a solicitantului. Puterea aprobată pentru consum și/sau evacuare este garantată pe toată durata de viață a instalației de utilizare.	Avizul tehnic de racordare conține soluția tehnică de racordare și constituie oferta operatorului de rețea la cererea de racordare a solicitantului. Puterea aprobată pentru consum și/sau evacuare este garantată pe toată durata de utilizare valabilitate a certificatului de racordare. Motivație: Certificatul de racordare este valabil pe durata de viața a instalației de utilizare. Termenul de valabilitate al certificatului de racordare poate diferi de durata de viața a instalației de utilizare, conform cu ord. ANRE 5/2014, cu completările și modificările ulterioare, art. 13, “In situația în care instalația de racordare se desființează de către operatorul de rețea, în condițiile prevăzute de reglementările în vigoare, certificatul de racordare își pierde valabilitatea”	Nu se acceptă Garantarea puterii nu poate fi condiționată de procesul de înlocuire a documentelor. De asemenea, utilizatorul are posibilitatea de a solicita reducerea puterii aprobate pentru consum și/sau evacuare, conform prevederilor Regulamentului.
		DEER DELGAZ Grid	Avizul tehnic de racordare conține soluția tehnică de racordare și constituie oferta operatorului de rețea la cererea de racordare a solicitantului. Puterea aprobată pentru consum și/sau evacuare este garantată pe toată durata de viață a instalației de utilizare.	Avizul tehnic de racordare conține soluția tehnică de racordare și constituie oferta operatorului de rețea la cererea de racordare a solicitantului. Puterea aprobată pentru consum și/sau evacuare este garantată pe toată durata de utilizare viață a instalației de utilizare cu condiția menținerii valabilității certificatului de racordare. Motivație DEER: Certificatul de racordare este valabil pe durata de viața a instalației de utilizare. Termenul de valabilitate al certificatului de racordare poate diferi de durata de viața a instalației de utilizare, conform cu ord. ANRE 5/2014, cu completările și modificările ulterioare, art. 13, “In situația în care instalația de racordare se desființează de către operatorul de rețea, în condițiile prevăzute de reglementările în vigoare, certificatul de racordare își pierde valabilitatea” Motivație DELGAZ Grid: Exista posibilitatea pierderii valabilității certificatului de racordare .	

Art. 27, alin. (1) – (3)	Transelectrica	<p>(1) 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 nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, inclusiv în situația nerespectării normelor tehnice privind delimitarea zonelor de protecție și de siguranță aferente capacităților energetice.</p> <p>(2) Refuzul prevăzut la alin. (1) trebuie motivat și justificat în mod corespunzător pe criterii obiective din punct de vedere tehnic și economic. Criteriile respective se prevăd în reglementări specifice emise de ANRE.</p> <p>(3) În cazul refuzului prevăzut la alin. (1), operatorul de rețea are obligația de a furniza toate informațiile cu privire la măsurile necesare pentru întărirea/extinderea rețelei, care fac posibilă racordarea instalațiilor utilizatorului.</p> <p>(4) În cazul refuzului prevăzut la alin. (1), atunci când operatorii de rețea nu dispun de capacități suficiente pentru racordarea tuturor capacităților de producere a energiei electrice pentru care a fost solicitată racordarea, aceștia pot aplica metode bazate pe piață, de alocare a capacității existente a rețelelor, conform reglementărilor aprobate de ANRE.</p> <p>(5) Prin excepție de la prevederile alin. (1), operatorul de transport și de sistem nu are dreptul să refuze racordarea la rețea invocând costuri suplimentare generate de creșterea necesară a capacității elementelor de sistem în perimetrul imediat al punctului de racordare sau racordarea unei noi instalații de producere sau a unei noi instalații de stocare a energiei prin invocarea unor viitoare limitări posibile ale capacităților de rețea disponibile, de exemplu, congestia în părțile îndepărtate ale sistemului de transport. Operatorul de transport și de sistem furnizează toate informațiile necesare racordării.</p>	<p>(1) 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 nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, inclusiv în situația în care din datele tehnice și energetice caracteristice locului de consum și/sau de producere al utilizatorului rezultă că nu se respectă normele tehnice în vigoare și în situația nerespectării normelor tehnice privind delimitarea zonelor de protecție și de siguranță aferente capacităților energetice.</p> <p>(2) Refuzul prevăzut la alin. (1) trebuie motivat și justificat în mod corespunzător pe criterii obiective din punct de vedere tehnic și economic. Criteriile respective se prevăd în reglementări specifice emise de ANRE.</p> <p>(3) În cazul în care operatorul de rețea nu dispune de capacitățile necesare racordării, operatorul de rețea are obligația de a informa utilizatorul, totalitatea măsurilor necesare pentru întărirea/extinderea rețelei, care fac posibilă racordarea instalațiilor utilizatorului urmând să rezulte din studiul/fișa de soluție. Termenul de punere în funcțiune a locului de consum și/sau de producere se va stabili în Avizul Tehnic de Racordare corelat cu realizarea întăririlor necesare. ”</p> <p>Propunem eliminarea aliniatelor (4), (5),(6)</p> <p>Motivație: După înregistrarea documentației conform cerințelor de la art 14 operatorul de rețea nu poate refuza emiterea avizului tehnic de racordare dacă nu dispune de capacitatea necesară racordării. Operatorul de rețea informează utilizatorul asupra întăririlor de rețea necesare și punerea în funcțiune a utilizatorului se corelează cu realizarea intaririlor. De asemenea operatorul de rețea informeaza utilizatorul asupra tuturor condițiilor tehnice care trebuie îndeplinite de instalația de utilizare.</p> <p>Considerăm că prevederile art. 25 alin. (2), (2¹) și (2²) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, se referă la momentul când utilizatorul solicită punerea sub tensiune, racordarea efectivă.</p> <p>Din acest motiv propunem modificarea art. 47 alin (6).</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Prevederile <i>Regulamentului</i> se armonizează cu noile modificări și completări ale <i>Legii</i>, și anume art. 25, alin. (2²) și art. 36, alin. (5¹) – (5³) din <i>Lege</i>.</p>
--------------------------	----------------	--	---	--

			(6) Operatorul de transport și de sistem poate să limiteze capacitatea de racordare garantată sau să ofere condiții de racordare supuse unor limitări operaționale pentru a asigura eficiența economică în ceea ce privește noi instalații de producere sau noi instalații de stocare a energiei, cu condiția ca aceste limitări să fie aprobate de ANRE în conformitate cu reglementările specifice în vigoare.		
Art. 27, alin. (4)	ACUE DEO E-Distribuție Banat E-Distribuție Dobrogea E-Distribuție Muntenia	(4) În cazul refuzului prevăzut la alin. (1), atunci când operatorii de rețea nu dispun de capacități suficiente pentru racordarea tuturor capacităților de producere a energie electrice pentru care a fost solicitată racordarea, aceștia pot aplica metode bazate pe piață, de alocare a capacității existente a rețelelor, conform reglementărilor aprobate de ANRE.	(4) În cazul refuzului prevăzut la alin. (1), atunci când operatorii de rețea nu dispun de capacități suficiente pentru racordarea tuturor capacităților de producere a energie electrice pentru care a fost solicitată racordarea, aceștia pot aplica metode bazate pe piață, de alocare a capacității existente a rețelelor, conform reglementărilor aprobate de ANRE. <i>Motivație: Este necesar sa se defineasca metodele bazate pe piata pentru de alocare a capacității existente a rețelelor, conform reglementărilor aprobate de ANRE.</i>	Nu se acceptă Propunerea nu este justificată.	
	DEER DELGAZ Grid	(4) În cazul refuzului prevăzut la alin. (1), atunci când operatorii de rețea nu dispun de capacități suficiente pentru racordarea tuturor capacităților de producere a energie electrice pentru care a fost solicitată racordarea, aceștia pot aplica metode bazate pe piață, de alocare a capacității existente a rețelelor, conform reglementărilor aprobate de ANRE.	(4) În cazul refuzului prevăzut la alin. (1), atunci când operatorii de rețea nu dispun de capacități suficiente pentru racordarea tuturor capacităților de producere a energie electrice pentru care a fost solicitată racordarea, aceștia pot aplica metode bazate pe piață, prin proceduri de achiziție , de alocare a capacității existente a rețelelor, conform reglementărilor aprobate de ANRE. <i>Motivație DEER: Este necesar sa se defineasca metodele bazate pe piata pentru de alocare a capacității existente a rețelelor, conform reglementărilor aprobate de ANRE. Nu intelegem ce inseamna.</i> <i>Motivație DELGAZ Grid: Este necesar sa se defineasca metodele bazate pe piata pentru de alocare a capacității existente a rețelelor, conform reglementărilor aprobate de ANRE.</i>	Nu se acceptă Metodele bazate pe piata pentru de alocare a capacității existente a rețelelor se vor clarifica în reglementările care urmează să fie aprobate de ANRE.	
Art. 28, alin. (1)	DELGAZ Grid	k) obligațiile solicitantului legate de participarea sa la menținerea siguranței în funcționare și la restaurarea funcționării SEN după o cădere totală sau parțială a acestuia.	k) obligațiile solicitantului legate de participarea sa la menținerea siguranței în funcționare și la restaurarea funcționării SEN după o cădere totală sau parțială a acestuia. De exemplu prin includerea in normativele deconectari manuale, limitari, DASf, automatizare sistem consumatori comandabili. <i>Motivație: Avand in vedere ca la art.28, alineatul (1), litera k) din ordin se introducerea noțiunii de "siguranță</i>	Nu se acceptă Conform prevederilor art. 28, alin. (1), la lit. k) operatorul de rețea completează în avizul tehnic de racordare toate obligațiile solicitantului necesare pentru asigurarea siguranței în funcționare. Prin urmare, completarea nu este necesară.	

				<i>în funcționare” a SEN, cred ca ar fi momentul sa fie stabilit clar unde se negociaza introducerea in Normativele de Limitare si Normativele de DM, cat si aparitia „Consumatorilor Comandabili”.</i> <i>Introducerea unui consumator in normative trebuie facuta de la emiterea CfR sau incheierea contractului de OD.</i>	
	Art. 33, alin. (1), lit. g)				<p>La art. 33, alin. (1), după litera f) se introduce o literă nouă, lit. g) cu următorul cuprins:</p> <p>(1) Avizul tehnic de racordare emis își încetează valabilitatea în următoarele situații: (...)</p> <p>g) în situația prevăzută la art. 36 alin. (6).</p> <p>Motivație: pentru corelare cu art. 36, alin. (6) conform căruia în cazul în care autorizația de construire a obiectivului nu este transmisă operatorului de rețea conform prevederilor alin. (5), avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea.</p>
	Art. 34, alin. (1)	DELGAZ Grid	(1) 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 obligatoriu semnată de utilizator sau de împuternicitul utilizatorului.	(1) 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 obligatoriu semnată de utilizator sau de împuternicitul utilizatorului. Împuternicirea va avea forma autentică	<p>Nu se acceptă</p> <p>Obținerea unei împuterniciri autentificate, conform unui model tipizat nu se justifică.. Nu se acceptă introducerea unor documente nejustificate în condițiile în care procesul de racordare trebuie să se simplifice și durata acestuia trebuie să fie cât mai redusă. În plus, utilizatorul nu poate fi obligat la suportarea unor costuri suplimentare.</p>
	Art. 34, alin. (4)	DEER	(4) În situația prevăzută la alin. (3), utilizatorul poate împuternici operatorul economic desemnat pentru proiectarea și execuția instalației de racordare să încheie, în numele și pe seama sa, cu operatorul de distribuție, contractul de racordare și să îl reprezinte pe utilizator în relația contractuală cu operatorul de distribuție pe toată perioada derulării contractului de racordare.	(4) În situația prevăzută la alin. (3), utilizatorul poate împuternici operatorul economic desemnat pentru proiectarea și execuția instalației de racordare să încheie, în numele și pe seama utilizatorului , cu operatorul de distribuție, contractul de racordare și să îl reprezinte pe utilizator în relația contractuală cu operatorul de distribuție pe toată perioada derulării contractului de racordare.” Motivație:-	<p>Nu se acceptă</p> <p>Modificarea nu se justifică.</p> <p>Se modifică art. 34, alin. (4) astfel:</p> <p>(4) În situația prevăzută la alin. (3), utilizatorul poate împuternici operatorul economic desemnat pentru proiectarea și execuția instalației de racordare să încheie, în numele și pe seama sa, cu operatorul de distribuție rețea, contractul de racordare și să îl reprezinte pe utilizator în relația contractuală cu operatorul de</p>

					<p>distribuțierețea pe toată perioada derulării contractului de racordare.</p> <p>Motivație: pentru un tratament unitar, aplicat operatorilor de rețea și corelat cu prevederile art. 44, alin. (4), lit. b) privind operatorul economic atestat desemnat de către utilizator.</p>
	Art. 36, alin. (1),				<p>Se completează art. 36, alin. (1), astfel:</p> <p>(1) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează la cererile prevăzute la art. 34 alin. (1) și (2) sau la notificarea prevăzută la art. 34 alin. (3), după caz, următoarele documente: (...)</p> <p>Motivație: pentru corelarea prevederilor art. 36, alin. (1) cu cele referitoare la cererea de încheiere a contractului de racordare prevăzută la art. 34, alin. (1).</p>
	Art. 36, alin. (1), lit. e)	DELGAZ Grid	<p>(1) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează la cererea prevăzută la art. 34 alin. (2) sau la notificarea prevăzută la art. 34 alin. (3), după caz, următoarele documente: (...)</p> <p>e) împuternicirea acordată de utilizator operatorului economic atestat desemnat conform prevederilor art. 34 alin. (4), pentru semnarea contractului de racordare cu operatorul de distribuție în numele și pe seama utilizatorului și reprezentarea utilizatorului în relația contractuală cu operatorul de distribuție pe toată perioada derulării contractului de racordare.</p>	<p>e) împuternicirea in forma autentica acordată de utilizator operatorului economic atestat desemnat conform prevederilor art. 34 alin. (4), pentru semnarea contractului de racordare cu operatorul de distribuție în numele și pe seama utilizatorului și reprezentarea utilizatorului în relația contractuală cu operatorul de distribuție pe toată perioada derulării contractului de racordare.</p> <p>Motivație:-</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Acceași explicația ca cea pentru propunerea de la art. 34, alin. (1).</p> <p>Se modifică art. 34, alin. (1), lit. e), astfel:</p> <p>e) împuternicirea acordată de utilizator operatorului economic atestat desemnat conform prevederilor art. 34 alin. (4), pentru semnarea contractului de racordare cu operatorul de distribuțierețea în numele și pe seama utilizatorului și reprezentarea utilizatorului în relația contractuală cu operatorul de distribuțierețea pe toată perioada derulării contractului de racordare.</p> <p>Motivație: pentru un tratament unitar, aplicat operatorilor de rețea și corelat cu prevederile art. 44, alin. (4), lit. b) privind operatorul economic atestat desemnat de către utilizator.</p>
	Art. 36, alin. (5)	ACUE DEER DEO	<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</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</p>	<p>Se acceptă cu reformulare</p> <p>(5) În cazul contractelor de racordare încheiate pentru racordarea unor locuri de producere sau locuri de consum și de</p>

		E-Distribuție Banat E-Distribuție Dobrogea E-Distribuție Muntenia DELGAZ Grid	construire a obiectivului de la respectivul loc de producere sau loc de consum și de producere, în termen de cel mult 12 luni de la data încheierii contractului de racordare, dar nu mai mult de 18 luni de la data emiterii avizului tehnic de racordare.	respectivul loc de producere sau loc de consum și de producere, în termen de cel mult 12 luni de la data încheierii contractului de racordare, dar nu mai mult de 18 luni de la data emiterii avizului tehnic de racordare. pana la incheierea contractului de executie dar nu mai mult de la 12 luni de la data încheierii contractului de racordare, si 18 luni de la data emiterii avizului tehnic de racordare. Motivație: Este necesar sa existe autorizatia de construire la inceperea lucrarilor de executie pentru a evita riscul neobtinerii acesteia si executa lucrarile de racordare /utilizare si pune sub tensiune instalatia de racordare/utilizare fara autorizatie de construire.	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 executie a instalației de racordare, dar nu mai mult de 12 luni de la data încheierii contractului de racordare și 18 luni de la data emiterii avizului tehnic de racordare.
	Art. 36, alin. (5) și (6)	SPEEH Hidroelectrica	(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, în termen de cel mult 12 luni de la data încheierii contractului de racordare, dar nu mai mult de 18 luni de la data emiterii avizului tehnic de racordare. (6) În cazul în care autorizația de construire a obiectivului nu este transmisă operatorului de rețea conform prevederilor alin. (5), avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea și contractul de racordare încetează de drept.	Introducerea a două alineate noi în cadrul art. 36, cu următorul conținut: (7) Proiectele de realizare de capacități noi de producere în domeniul hidroenergetic sunt exceptate de la prevederile alineatelor 5 și 6. (8) Pentru proiectele de realizare de capacități noi de producere în domeniul hidroenergetic, contractul de racordare se va negocia cu operatorii de distribuție/transport pentru a corela perioada de valabilitate cu cea a graficelor de derulare a investiției. Motivație: prevederile alin. (5) și (6) vor genera blocaje în realizarea lucrărilor de utilitate publică de interes național pentru amenajările hidroenergetice care au fost aprobate și începute în anii 80 și 90, care nu au fost finalizate datorită execuției discontinue și pentru care în prezent Hidroelectrica S.A. trebuie să parcurgă din nou procedurile necesare pentru re aprobarea indicilor în condițiile tehnice și economice de azi, pentru obținerea terenurilor, avizelor/acordurilor și pentru obținerea unei noi autorizații de construire. Pentru a putea corela etapele menționate mai sus cu soluția care va fi adoptată pentru racordarea la SEN a capacităților noi de producere a energiei, Hidroelectrica S.A. a fost nevoită să obțină noi avize tehnice de racordare și să încheie contracte de racordare. Prin prevederile de la art. 36 alineatele (5) și (6) din proiectul propus, se vor genera blocaje în derularea acestor investiții pe care Hidroelectrica S.A. intenționează să le finalizeze pentru a pune în funcțiune capacități noi	Nu se acceptă Propunerea este discriminatorie prin crearea unui tratatment diferit între utilizatori.

				<p>de producere a energiei electrice, din următoarele considerente:</p> <p>1. Având în vedere faptul că pentru aceste proiecte trebuie parcurse toate etapele necesare pentru obținerea autorizației de construcție, trebuie organizate proceduri de achiziție publică pentru următoarele:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Documentațiile coridorului de expropriere sau documentațiile necesare pentru intabularea terenurilor expropriate în momentul în care a fost proiectul aprobat inițial. • Realizarea proiectelor tehnice, a documentațiilor necesare pentru obținerea avizelor, și pentru obținerea acordului de mediu sau completarea/adăugarea acordului de mediu emis inițial cu cerințele actuale a autorităților de mediu competente. <p>Aceste proceduri durează cel puțin 3 luni (cel mai probabil 6 luni) dacă în cadrul procedurilor nu sunt formulate contestații.</p> <p>2. Realizarea Proiectului Tehnic pentru o investiție completă durează cel puțin 12 luni de la semnarea contractului, la care se adaugă și perioada în care acesta este analizat de investitor și avizat.</p> <p>3. Procedura de expropriere/intabulare poate fi inițiată doar în momentul în care se cunosc cu exactitate suprafețele de teren din varianta finală a studiului de fezabilitate și justificarea ocupării potrivit detaliilor din Proiectul Tehnic. Din practică demersurile pentru obținerea terenurilor necesare proiectului durează cel puțin 10 luni, de la momentul aprobării indicatorilor tehnico-economici ai obiectivului de investiții.</p> <p>4. Proiectele de investiții presupun și obținerea Acordului de Mediu, potrivit prevederilor Legii 292/2018, acord emis de autoritatea competentă ulterior evaluării impactului asupra mediului după parcurgerea următoarelor faze:</p> <p>a) obținerea Deciziei Etapei de Evaluare inițială care poate fi obținută în term de 30 de zile de la definitivarea tuturor soluțiilor tehnice.</p> <p>b) realizarea Memoriului de Prezentare (Anexa 5E din Legea 292/2018) și obținerea deciziei etapei de încadrare prin care se hotărăște că proiectul se supune evaluării</p>	
--	--	--	--	--	--

				<p>impactului asupra mediului și prin care se dispune realizarea următoarelor studii:</p> <ul style="list-style-type: none"> - studiul de Evaluare Adecvată; - raport privind impactul asupra mediului; - studiul Corpurilor de Apă. <p>Toate aceste studii se realizează pe parcursul unui ciclu întreg vegetative, care cuprinde toate cele 4 anotimpuri. Obținerea Acordului de Mediu poate să dureze în funcție de zona în care se află proiectul, dacă amplasamentul acestuia a fost inclus sau nu în arii protejate declarate după anul 2007/2011, până la 24 luni.</p> <p>Documentația necesară pentru obținerea Autorizației de Construire poate fi realizată și depusă la emitentul Autorizației de Construire doar după ce sunt îndeplinite cumulativ următoarele:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Proiectul Tehnic realizat; - Au fost obținute toate avizele/acordurile solicitate prin certificatul de urbanism (inclusive acordul de mediu); - investitorul poate face dovada dreptului de proprietate asupra terenului necesar proiectului prin extras de carte funciară, emis de OCPI/BCPI după caz. <p>De asemenea, o altă problemă întâmpinată cu ocazia încheierii contractelor de racordare, este impunerea unor durate de execuție de către operatorii de distribuție, care în cazul proiectelor de realizare a amenajărilor hidroenergetice se dovedesc a fi prea scurte. Acest aspect poate produce de asemenea blocaje în derularea investițiilor hidroenergetice și considerăm că în cazul acestor proiecte hidroenergetice este necesar ca perioada de valabilitate a contractului de racordare să poată fi negociată acolo unde este cazul, ținând cont de graficele de derulare a întregului obiectiv de investiții.</p> <p>Menționăm că aceste prevederi pot genera blocaje chiar și în cazul proiectelor noi, complexe, pentru care soluțiile de racordare trebuie stabilite încă din faza aprobării indicatorilor tehnico-economici, deoarece după aprobarea acestora obținerea autorizației de construire nu este posibilă în termenele prevăzute la art. 36 alineatele (5) și (6) din proiectul de modificare a ordinului 59/2013.</p> <p>Având în vedere considerentele/motivele anumerate mai sus și importanța punerii în funcțiune a unor noi capacități</p>	
--	--	--	--	--	--

				<i>de producere a energiei din resursă regenerabilă (hidro), propunem exceptarea de la aceste prevederi a proiectelor de realizare a capacităților de producere noi din domeniul hidroenergetic, prin introducerea a două alineate noi, în cadrul art. 36.</i>	
	Art. 37, alin. (1) și (2)	DEER	<p>(1) 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.</p> <p>(2) În cazul în care, la solicitarea utilizatorului sau a operatorului economic atestat desemnat potrivit prevederilor art. 34 alin. (4), operatorul de rețea împreună cu utilizatorul sau cu operatorul economic atestat desemnat, după caz, convin modificări la propunerea de contract prevăzută la alin. (1), operatorul de rețea are obligația să transmită utilizatorului și operatorului economic atestat respectiv contractul de racordare semnat, în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data la care a intervenit acordul reciproc asupra conținutului acestuia.</p>	<p>(1) 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 15 zile lucrătoare de la data înregistrării documentației complete depuse de utilizator conform cerințelor de la art. 36.</p> <p>2) În cazul în care, la solicitarea utilizatorului sau a operatorului economic atestat desemnat potrivit prevederilor art. 34 alin. (4), operatorul de rețea împreună cu utilizatorul sau cu operatorul economic atestat desemnat, după caz, convin modificări la propunerea de contract prevăzută la alin. (1), operatorul de rețea are obligația să transmită utilizatorului și operatorului economic atestat respectiv contractul de racordare semnat, în termen de maximum 15 zile lucrătoare de la data la care a intervenit acordul reciproc asupra conținutului acestuia.</p> <p>Motivație:-</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>În scopul eficientizării procesului de racordare la rețelele electrice de interes public, se mențin termenele care să permită racordarea cât mai rapidă a utilizatorilor.</p>
	Art. 40, alin. (2), lit. b)				<p>La art. 40, alin. (2), lit. b) se abrogă</p> <p>(2) În cazul în care utilizatorul a notificat operatorul de rețea cu privire la încheierea contractului pentru proiectarea/ executarea lucrărilor din categoria celor prevăzute la art. 41 lit. b) conform prevederilor art. 44 alin. (4) lit. b), după încheierea contractului de racordare și în condițiile prevăzute în acesta, utilizatorul are următoarele obligații legate de racordarea la rețeaua electrică: (...)</p> <p>b) obține acordul/autorizația pentru executarea instalației de racordare în nume propriu;</p> <p>Motivație: având în vedere faptul că operatorul de rețea încheie contractul de racordare cu operatorul economic desemnat de utilizator, obligația obținerii</p>

					acordului/autorizației pentru executarea instalației de racordare îi revine operatorului de rețea.
	Art. 40, alin. (3)				<p>La art. 40, alin. (3), lit. a) se modifică și se introduce o nouă literă, lit. e) cu următorul cuprins: (...)</p> <p>(3) În situația prevăzută la alin. (2), operatorul de rețea are următoarele obligații:</p> <p>a) acordă asistență tehnică la cererea utilizatorului sau din proprie inițiativă și verifică ori de câte ori este necesar execuția lucrărilor din categoria celor prevăzute la art. 41 lit. b) astfel încât instalațiile rezultate din execuția acestora să fie conforme cu cerințele normelor tehnice și de siguranță cuprinse în reglementările tehnice în vigoare;</p> <p>e) obține acordul/autorizația pentru executarea instalației de racordare în nume propriu;</p> <p>Motivație: având în vedere faptul că operatorul de rețea încheie contractul de racordare cu operatorul economic desemnat de utilizator, acordarea asistenței tehnice de către operatorul de rețea nu mai este necesară iar obligația obținerii acordului/autorizației pentru executarea instalației de racordare îi revine operatorului de rețea.</p>
	Art. 42, alin. (3)	Transelectrica		(3) Realizarea de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire prevăzute la alin. (1) lit. b) care nu se află în Planul de Dezvoltare este determinată de rezultatele calculului pentru regimurile de funcționare pe care operatorul de rețea le face ca urmare a înregistrării cererilor de punere sub tensiune a instalațiilor locurilor de producere ce au determinat lucrările de întărire respective încheierii de contracte de racordare pentru locurile de producere ce au determinat lucrările de întărire respective și de asigurarea finanțării acestor lucrări de către utilizatori prin componenta tarifului de racordare ce reprezintă cota de participare la lucrările de întărire respective sau conform acordului menționat la art.43 alin.(5¹).	<p>Nu se acceptă</p> <p>Prevederile acestui alineat se referă la realizarea lucrărilor de întărire generale care depinde de rezultatele calculului pentru regimurile de funcționare. Prevederile referitoare la mecanismul de returnare a costurilor pentru lucrările de întărire generale de care beneficiază în comun mai mulți producători sunt la alin. (3), lit. e) și alin. (5¹) – (5⁶) ale aceluiași articol. Nu este necesară corelarea.</p> <p>Înregistrării cererilor de punere sub tensiune a instalațiilor locurilor de producere nu poate</p>

				Motivație: este necesară clarificarea Art. 42 alin (3) existent în prezent.	fi făcută decât de producători care au contracte de racordare încheiate.
	Art. 43, alin. (3), lit.d)	Transelectrica		(3) În condițiile prevăzute la alin. (1), titularul avizului tehnic de racordare poate opta pentru una dintre următoarele variante: (...) d) achitarea costurilor care revin operatorului de rețea pentru lucrările de întărire a rețelei în amonte de punctul de racordare, în situația în care motivul întârzierii se datorează faptului că în programul de investiții al operatorului de rețea nu este prevăzută cota sa de participare la finanțare, cu recuperarea ulterioară a acestora de la operatorul de rețea. Motivație: Utilizatorii pot realiza mai devreme proiectele din planul de dezvoltare al operatorului de rețea dacă folosesc proceduri de achiziție neconcurențiale care pot duce la creșterea costurilor pe care utilizatorii vor trebuie se le recupereze de la operatorul de rețea. Pe de altă parte există prevederile art 50 aliniatele (6) și (7) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare care dau posibilitatea unor terți să realizeze proiecte de dezvoltare în cazul în care acestea nu sunt realizate de operatorul de rețea la timp.	Nu se acceptă Propunerea nu este justificată. Prevederile lit. d) se referă la achitarea costurilor, nu la realizarea lucrărilor de întărire care de altfel, sunt în responsabilitatea operatorilor de rețea.
	Art. 43, alin. (3), lit.e)	Transelectrica	e) achitarea costurilor care revin celorlalți utilizatori pentru aceleași lucrări de întărire din categoria prevăzută la art. 42 alin. (1) lit. b), în situația în care locul de producere/consum și de producere este pus sub tensiune primul, cu recuperarea ulterioară a acestora de la ceilalți utilizatori, în conformitate cu prevederile unei proceduri specifice elaborate de operatorul de rețea.	e) achitarea costurilor care revin celorlalți utilizatori pentru aceleași lucrări de întărire din categoria prevăzută la art. 42 alin. (1) lit. b) care nu sunt cuprinse în Planul de Dezvoltare al operatorului de rețea , în situația în care locul de producere/consum și de producere este pus sub tensiune primul, cu recuperarea ulterioară a acestora de la ceilalți utilizatori, în conformitate cu prevederile unei proceduri specifice elaborate de operatorul de rețea. Motivație: -	Nu se acceptă Completarea nu este necesara. Prevederile lit. e) se aplică în condițiile prevăzute la art. 43, alin. (1), și anume dacă operatorul de rețea nu are posibilitatea realizării lucrărilor de întărire până la data solicitată pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare.
		ACUE E-Distribuție Banat E-Distribuție Dobrogea E-Distribuție Muntenia	e) achitarea costurilor care revin celorlalți utilizatori pentru aceleași lucrări de întărire din categoria prevăzută la art. 42 alin. (1) lit. b), în situația în care locul de producere/consum și de producere este pus sub tensiune primul, cu recuperarea ulterioară a acestora de la ceilalți utilizatori, în conformitate cu prevederile unei proceduri specifice elaborate de operatorul de rețea.	e) achitarea costurilor care revin celorlalți utilizatori pentru aceleași lucrări de întărire din categoria prevăzută la art. 42 alin. (1) lit. b), în situația în care locul de producere/consum și de producere este pus sub tensiune primul, cu recuperarea ulterioară a acestora de la ceilalți utilizatori, în conformitate cu prevederile unei proceduri specifice comune elaborate de operatorul de rețea operatorii de rețea si aprobate de ANRE.	Se acceptă prin reformularea art. 43, alin. (3), lit. e) astfel: e) achitarea costurilor care revin celorlalți utilizatori pentru aceleași lucrări de întărire din categoria prevăzută la art. 42 alin. (1) lit. b), în situația în care locul de producere/consum și de producere este pus sub tensiune primul, cu recuperarea ulterioară a acestora de la ceilalți utilizatori, prin intermediul operatorului de rețea, în conformitate cu prevederile unor proceduri

				<p>In situatia in care lucrarile prevazute la art. 42 alin (1) lit. a), isi schimba ulterior caracterul devenind datorita inregistrarii unor noi cereri de racordare, costurile care revin celorlalti utilizatori pentru aceste lucrări de întărire vor fi recuperate ulterior de catre primul utilizator de la ceilalti utilizatori, în conformitate cu prevederile unei proceduri specifice elaborate de operatorul de rețea.</p> <p>Motivație: <i>Propunem ca procedura specifica de achitarea costurilor lucrarilor de intarire sa se faca de ANRE, cu sprijinul OD/ACUE/Producatori/ Prosumatori pentru a exista o aplicare unitara a prevederilor de plata lucrari intarire retea.</i></p> <p><i>1. Realizarea unei proceduri individuale la nivel de fiecare operator de retea va genera un model de atribuire diferit al costurilor ceea ce va conduce la contradictii atat in relatia cu utilizatorii, cat si intre operatorii de retea.</i></p> <p><i>2. Criteriile de stabilire a cotei de participare trebuie sa aiba la baza principiile prevazute la pct. (5⁴), pentru diverse scenarii avand in vedere faptul ca exista/vor exista situatii in care avizele tehnice de racordare contin una sau mai multe lucrari de intarire comune sau partial comune pentru care valorile componentei Ti alocate pot fi stabilite atat pe baza de deviz general, cat si pe baza de indici. De asemenea, exista cazuri in care sunt necesare intariri de retea in instalatiile unui alt Operator de Retea fata de retea operatorului in care se solicita racordarea, situatie in care metodele de calcul pot fi dificil sau imposibil de aplicat.</i></p> <p><i>3. O lucrare de intarire specifica poate deveni ulterior lucrare de intarire generala necesara pentru evacuarea puterii mai multor utilizatori. O lucrare de intarire (ex o linie noua 110 kV) in primul studiu de solutie, cand apare ca fiind necesara, se considera ca este exclusiv pentru noul utilizator si este considerata lucrare de intarire specifica. Ulterior, in urmatorul studiu de solutie al altui utilizator in care va rezulta ca fiind necesara, va fi considerata lucrare de intarire generala.</i></p> <p><i>Va rugam sa ne clarificati cum va fi tratat de catre OR cazul in care utilizatorul, care are lucrarea exclusiva pentru el, va solicita sa finanteze lucrarea.</i></p>	<p>specifice, elaborate de operatorii de rețea și avizate de ANRE.</p> <p>Nu se acceptă Lucrările de întărire specifice nu pot deveni generale deoarece sunt prevăzute doar pentru un singur utilizator și sunt dimensionate pentru evacuarea puterii aprobate exclusiv pentru acesta.</p>
--	--	--	--	---	---

			<p><i>Date fiind cele de mai sus, devine necesar ca prevederea compensarii sa se realizeze si in cazul in care lucrarile prevazute la art. 42 alin (1) lit. a), se transforma ulterior in lucrari generale datorita aparitiei unor noi cereri de racordare.</i></p>	
		DEER	<p>e) achitarea costurilor care revin celorlalți utilizatori pentru aceleași lucrări de întărire din categoria prevăzută la art. 42 alin. (1) lit. b), în situația în care locul de producere/consum și de producere este pus sub tensiune primul, cu recuperarea ulterioară a acestora de la ceilalți utilizatori, în conformitate cu prevederile unei proceduri specifice elaborate de operatorul de rețea ANRE.</p> <p><i>In situatia in care lucrarile prevazute la art. 42 alin (1) lit. a), isi schimba ulterior caracterul devenind lucrari de intarire generale datorita inregistrarii unor noi cereri de racordare, costurile care revin celorlalți utilizatori pentru aceste lucrări de întărire vor fi recuperate ulterior de catre primul utilizator de la ceilalți utilizatori, în conformitate cu prevederile unei proceduri specifice elaborate de operatorul de rețea si aprobate de ANRE.</i></p> <p>Motivație: <i>Propunem ca procedura specifica de achitarea costurilor lucrarilor de intarire sa se faca de ANRE, cu sprijinul OD/ACUE/Producatori/ Prosumatori pentru a exista o aplicare unitara a prevederilor de plata lucrari intarire retea.</i></p> <p><i>1. Realizarea unei proceduri individuale la nivel de fiecare operator de retea va genera un model de atribuire diferit al costurilor ceea ce va conduce la contradictii atat in relatia cu utilizatorii, cat si intre operatorii de retea.</i></p> <p><i>2. Criteriile de stabilire a cotei de participare trebuie sa aiba la baza principiile prevazute la pct. (5⁴), pentru diverse scenarii avand in vedere faptul ca exista/vor exista situatii in care avizele tehnice de racordare contin una sau mai multe lucrari de intarire comune sau partial comune pentru care valorile componentei Ti alocate pot fi stabilite atat pe baza de deviz general, cat si pe baza de indici. De asemenea, exista cazuri in care sunt necesare intariri de retea in instalatiile unui alt Operator de Retea fata de reseaua operatorului in care se solicita racordarea, situatie in care metodele de calcul pot fi dificil sau imposibil de aplicat.</i></p>	

			<p>3. O lucrare de intarire specifica poate deveni ulterior lucrare de intarire generala necesara pentru evacuarea puterii mai multor utilizatori. O lucrare de intarire (ex o linie noua 110 kV) in primul studiu de solutie, cand apare ca fiind necesara, se considera ca este exclusiv pentru noul utilizator si este considerata lucrare de intarire specifica. Ulterior, in urmatorul studiu de solutie al altui utilizator in care va rezulta ca fiind necesara, va fi considerata lucrare de intarire generala.</p> <p>Va rugam sa ne clarificati cum va fi tratat de catre OR cazul in care utilizatorul, care are lucrarea exclusiva pentru el, va solicita sa finanteze lucrarea.</p> <p>Date fiind cele de mai sus, devine necesar ca prevederea compensarii sa se realizeze si in cazul in care lucrarile prevazute la art. 42 alin (1) lit. a), se transforma ulterior in lucrari generale datorita aparitiei unor noi cereri de racordare.</p>	
		DEO DELGAZ Grid	<p>e) achitarea costurilor care revin celorlalți utilizatori pentru aceleași lucrări de întărire din categoria prevăzută la art. 42 alin. (1) lit. b), în situația în care locul de producere/consum și de producere este pus sub tensiune primul, cu recuperarea ulterioară a acestora de la ceilalți utilizatori, în conformitate cu prevederile unei proceduri specifice elaborate de operatorul de rețea ANRE.</p> <p>Motivație DEO: Propunem ca procedura specifica de achitarea costurilor lucrarilor de intarire sa se faca de ANRE, cu sprijinul OD/ACUE/Producatori/ Prosumatori pentru a exista o aplicare unitara a prevederilor de plata lucrari intarire retea.</p> <p>Motivație DELGAZ Grid: Aplicarea unitara la nivelul tuturor OD si OTS</p>	
	Art 43, alin (4^1) – (5)	Transelectrica	<p>(4^1) Dacă operatorul de rețea nu are posibilitatea realizării lucrărilor din categoria prevăzută la art. 42 alin. (1) lit. b) incluse în planul său de dezvoltare până la data solicitată de utilizator pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare, utilizatorul poate opta pentru achitarea integrală sau parțială a costurilor care revin operatorului de rețea, cu recuperarea ulterioară a acestora de la operatorul de rețea.</p> <p>(4^2) Operatorul de rețea are obligația să restituie costurile suportate de utilizator conform prevederilor alin. (4^1) până cel târziu la data prevăzută în planul său de</p>	<p>Nu se acceptă Propunerea nu este justificată.</p>

				<p>dezvoltare pentru punerea în funcțiune a instalațiilor rezultate din lucrările respective. În contractul de racordare se prevăd atât costul lucrărilor de întărire suportate de utilizator în condițiile prevăzute la alin. (4¹), cât și modalitatea de returnare a acestor cheltuieli de către operatorul de rețea.</p> <p>(5) Operatorul de rețea este obligat să restituie utilizatorului contravaloarea cheltuielilor efectuate de acesta în condițiile prevăzute la alin. (3) lit. d), modalitatea de restituire fiind convenită între părți. În contractul de racordare se prevede atât costul lucrărilor de întărire suportate de utilizator în condițiile prevăzute la alin. (3) lit. d), cât și modalitatea de returnare a acestor cheltuieli de către operatorul de rețea.</p> <p>Motivație: Utilizatorii pot realiza mai devreme proiectele din planul de dezvoltare al operatorului de rețea dacă folosesc proceduri de achiziție neconcurențiale care pot duce la creșterea costurilor pe care utilizatorii vor trebuie se le recupereze de la operatorul de rețea. Pe de altă parte există prevederile art 50 aliniatele (6) și (7) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare care dau posibilitatea unot terți să realizeze proiecte de dezvoltare în cazul în care acestea nu sunt realizate de operatorul de rețea la timp.</p>	
	Art. 43, alin. (5 ¹) – (5 ⁵)	Transelectrica	<p>(5¹) Utilizatorii care beneficiază de aceleași lucrări de întărire, din categoria prevăzută la art. 42 alin. (1) lit. b), realizate de un prim utilizator, sunt obligați să restituie primului utilizator, respectiv utilizatorilor ale căror instalații de utilizare au fost puse sub tensiune înaintea instalațiilor de utilizare proprii, contravaloarea cheltuielilor efectuate de acesta/aceștia în condițiile prevăzute la alin. (3) lit. e).</p> <p>(5²) Prevederile alin. (5¹) se aplică și în cazul utilizatorilor care beneficiază de aceleași lucrări de întărire, din categoria prevăzută la art. 42 alin. (1) lit. b), realizate de un prim utilizator, pentru care componenta tarifului de racordare ce reprezintă cota de participare la lucrările de întărire</p>	<p>(5¹) Utilizatorii care beneficiază de aceleași lucrări de întărire, din categoria prevăzută la art. 42 alin. (1) lit. b), necuprinse în Planul de Dezvoltare al operatorului de rețea, realizate de un prim utilizator, sunt obligați să restituie primului utilizator, respectiv utilizatorilor ale căror instalații de utilizare au fost puse sub tensiune înaintea instalațiilor de utilizare proprii, contravaloarea cheltuielilor efectuate de acesta/aceștia în condițiile prevăzute la alin. (3) lit. e). În acest scop se încheie un acord între primul utilizator și toți ceilalți utilizatori care beneficiază de aceleași lucrări de întărire necuprinse în Planul de Dezvoltare al operatorului de rețea.</p> <p>(5²) Prevederile alin. (5¹) se aplică și în cazul utilizatorilor care beneficiază de aceleași lucrări de întărire, din categoria prevăzută la art. 42 alin. (1) lit. b) necuprinse în Planul de Dezvoltare al operatorului de rețea, realizate de un prim utilizator, pentru care componenta tarifului de racordare ce reprezintă cota de</p>	<p>Nu se acceptă Completarea ”necuprinse în Planul de Dezvoltare al operatorului de rețea” nu este necesară. Prevederile lit. e) se aplică în condițiile prevăzute la art. 43, alin. (1), și anume dacă operatorul de rețea nu are posibilitatea realizării lucrărilor de întărire până la data solicitată pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare.</p> <p>Nu se acceptă Acordul între utilizatori nu este necesar deoarece achitarea și recuperarea costurilor este asumată de către utilizatori și de către operator prin includerea în avizele tehnice de racordare și în contractele de racordare a valorilor și a modalității de plată a acestora, conform prevederilor alin. (5⁵).</p>

		<p>respective, necesare evacuării puterii aprobate pentru locul de producere/consum și de producere are valoarea stabilită pe bază de deviz conform prevederilor metodologiei aprobate de autoritatea competentă.</p> <p>(5^3) Restituirea cheltuielilor prevăzute la alin. (5^1) și (5^2) se realizează prin intermediul operatorului de rețea, conform prevederilor contractului de racordare, anterior termenului de punere sub tensiune a instalațiilor de utilizare pentru perioada de probe.</p> <p>(5^4) Valoarea pe care un utilizator trebuie să o restituie primului utilizator, respectiv utilizatorilor în situațiile prevăzute la alin. (5^1) și (5^2) se stabilește de operatorul de rețea, proporțional cu puterea aprobată pentru evacuare pentru locul de producere/de consum și de producere care îi aparține, considerând valoarea integrală a lucrării de întărire alocată sumei puterilor aprobate pentru evacuare ale instalațiilor de utilizare deja puse sub tensiune, inclusiv puterea aprobată pentru evacuare pentru locul de producere/de consum și de producere care aparține respectivului utilizator.</p> <p>(5^5) Valoarea prevăzută la alin. (5^4) și modalitatea de plată către primul utilizator, respectiv către ceilalți utilizatori se precizează în avizul tehnic de racordare și în contractul de racordare încheiat de noul utilizator cu operatorul de rețea.”</p>	<p>participare la lucrările de întărire respective, necesare evacuării puterii aprobate pentru locul de producere/consum și de producere are valoarea stabilită pe bază de deviz conform prevederilor metodologiei aprobate de autoritatea competentă.</p> <p>(5^3) Restituirea cheltuielilor prevăzute la alin. (5^1) și (5^2) se realizează prin intermediul operatorului de rețea, conform prevederilor contractului de racordare, anterior termenului de punere sub tensiune a instalațiilor de utilizare pentru perioada de probe.</p> <p>(5^4) Valoarea pe care un utilizator trebuie să o restituie primului utilizator, respectiv utilizatorilor în situațiile prevăzute la alin. (5^1) și (5^2) se stabilește de operatorul de rețea, proporțional cu puterea aprobată pentru evacuare pentru locul de producere/de consum și de producere care îi aparține, considerând valoarea integrală a lucrărilor de întărire alocată sumei puterilor aprobate pentru evacuare ale instalațiilor de utilizare deja puse sub tensiune, inclusiv puterea aprobată pentru evacuare pentru locul de producere/de consum și de producere care aparține respectivului utilizator. Suma puterilor aprobate pentru evacuare nu va depăși capacitatea suplimentară de racordare oferită de lucrările de întărire respective.</p> <p>(5^5) Valoarea prevăzută la alin. (5^4) și modalitatea de plată către primul utilizator, respectiv către ceilalți utilizatori se precizează în acordul încheiat între utilizatori conform alin.(5^1). Operatorul de rețea specifică în Avizul tehnic de racordare și în Contractul de racordare acordul încheiat între utilizatori conform alin.(5^1)</p> <p>Motivație: Considerăm că este necesară încheierea unui acord între utilizatorii care participa la finanțarea unor întariri care nu sunt în planul de dezvoltare a operatorului de rețea.</p> <p><i>Suma puterilor aprobate pentru evacuare pentru acești utilizatori nu va depăși capacitatea suplimentară de racordare oferită de lucrările de întărire respective.</i></p> <p><i>În caz contrar procesul de recuperare al costurilor de către primul utilizator este nelimitat în timp.</i></p> <p><i>Acordul utilizatorilor va fi menționat în ATR și CR, urmând că acordul să se actualizeze la fiecare aderare a unui nou utilizator la procesul respectiv.</i></p>	<p>Mecanismul este similar celui de acordare compensații bănești pentru utilizarea instalației de racordare realizate de un prim utilizator.</p> <p>Nu se acceptă Completarea nu este necesară. Proiectarea noilor capacități trebuie să țină seamă de puterile aprobate pentru evacuare.</p> <p>Nu se acceptă Acordul între utilizatori nu este necesar deoarece achitarea și recuperarea costurilor este asumată de către utilizatori și de către operator prin includerea în avizele tehnice de racordare și în contractele de racordare a valorilor și a modalității de plată a acestora, conform prevederilor alin. (5^5). În plus, mecanismul este reglementat prin acest act normativ.</p>
--	--	--	---	---

	Art. 43, alin. (5 ³) și (5 ⁴)	ACUE E-Distribuție Banat E-Distribuție Dobrogea E-Distribuție Muntenia	<p>(5³) Restituirea cheltuielilor prevăzute la alin. (5¹) și (5²) se realizează prin intermediul operatorului de rețea, conform prevederilor contractului de racordare, anterior termenului de punere sub tensiune a instalațiilor de utilizare pentru perioada de probe.</p> <p>(5⁴) Valoarea pe care un utilizator trebuie sa o restituie primului utilizator, respectiv utilizatorilor în situațiile prevăzute la alin. (5¹) și (5²) se stabilește de operatorul de rețea, proportional cu puterea aprobată pentru evacuare pentru locul de producere/de consum și de producere care îi aparține, considerând valoarea integrală a lucrării de întărire alocată sumei puterilor aprobate pentru evacuare ale instalațiilor de utilizare deja puse sub tensiune, inclusiv puterea aprobată pentru evacuare pentru locul de producere/de consum și de producere care aparține respectivului utilizator.</p>	<p>(5³) Restituirea cheltuielilor prevăzute la alin. (51) și (52) se realizează prin intermediul operatorului de rețea, conform prevederilor contractului de racordare, actualizat ca urmare a analizelor realizate conform prevederilor art. 47 alin. (5), (6) și (7), anterior termenului de punere sub tensiune a instalațiilor de utilizare pentru perioada de probe, numai pentru situatia in care lucrarile de intarire necesare sunt comune conform rezultatelor reanalizarii starii existente a retelei.</p> <p>(5⁴) Valoarea pe care un utilizator trebuie sa o restituie primului utilizator, respectiv utilizatorilor în situațiile prevăzute la alin. (51) și (52) se stabilește de operatorul de rețea, proportional cu puterea aprobată pentru evacuare pentru locul de producere/de consum și de producere care îi aparține, considerând valoarea integrală a lucrării de întărire alocată sumei puterilor aprobate pentru evacuare ale instalațiilor de utilizare deja puse sub tensiune, inclusiv puterea aprobată pentru evacuare pentru locul de producere/de consum și de producere care aparține respectivului utilizator.</p> <p><i>Motivație: Consideram ca procedura poate fi aplicata doar in situatia in care costurile sunt determinate pe baza de deviz general si utilizatorii detin aceleasi lucrari de intarire rezultate ca fiind necesare in urma reanalizarii posibilitatilor de racordare in conformitate cu art. 47 alin (5), (6) si (7).</i></p> <p><i>La momentul emiterii avizului tehnic de racordare, situatiile pot diferi atat in ceea ce priveste numarul de lucrari de intarire necesare, cat si in ceea ce stabilirea cotei de participare care este valoarea minima dintre valoarea din devizul general si valoarea rezultata pe baza de indici, deci referinta pentru aceeasi intarire poate fi diferita. Mai mult, puterea luata in calcul in cadrul studiului de solutie va fi diferita de cea de la momentul cererii punerii sub tensiune a instalatiei de utilizare pentru perioada de probe, cand Operatorul de Retea trebuie sa refaca analizele luand in considerare situatia reala existenta in retea.</i></p>	<p>Nu se acceptă Contractul de racordare nu se actualizează. Contractul se poate completa cu acte adiționale conform prevederilor din <i>Regulament</i>.</p> <p>Nu se acceptă Completarea este deja prevăzută la art. 43, alin. (3), lit. e) și alin. (5¹) – ”aceleași lucrări de întărire”.</p>
		DEER		<p>(5³) Restituirea cheltuielilor prevăzute la alin. (51) și (52) se realizează prin intermediul operatorului de rețea, conform prevederilor contractului de racordare, actualizat ca urmare a analizelor realizate conform prevederilor art.</p>	

				<p>47 alin. (5), (6) și (7), anterior termenului de punere sub tensiune a instalațiilor de utilizare pentru perioada de probe, numai pentru situația în care lucrările de întărire necesare sunt comune conform rezultatelor reanalizării stării existente a rețelei.</p> <p>Motivație: Considerăm ca procedura poate fi aplicată doar în situația în care costurile sunt determinate pe baza de deviz general și utilizatorii detin aceleași lucrări de întărire rezultate ca fiind necesare în urma reanalizării posibilităților de racordare în conformitate cu art. 47 alin (5), (6) și (7).</p> <p>La momentul emiterii avizului tehnic de racordare, situațiile pot diferi atât în ceea ce privește numărul de lucrări de întărire necesare, cât și în ceea ce privește stabilirea cotei de participare care este valoarea minimă dintre valoarea din devizul general și valoarea rezultată pe baza de indici, deci referința pentru aceeași întărire poate fi diferită. Mai mult, puterea luată în calcul în cadrul studiului de soluție va fi diferită de cea de la momentul cererii punerii sub tensiune a instalației de utilizare pentru perioada de probe, când Operatorul de Rețea trebuie să refacă analizele luând în considerare situația reală existentă în rețea.</p>	
	Art. 43, alin. (5 ⁴) și (5 ⁵)	DELGAZ Grid	<p>(5⁴) Valoarea pe care un utilizator trebuie să o restituie primului utilizator, respectiv utilizatorilor în situațiile prevăzute la alin. (5¹) și (5²) se stabilește de operatorul de rețea, proporțional cu puterea aprobată pentru evacuare pentru locul de producere/de consum și de producere care îi aparține, considerând valoarea integrală a lucrării de întărire alocată sumei puterilor aprobate pentru evacuare ale instalațiilor de utilizare deja puse sub tensiune, inclusiv puterea aprobată pentru evacuare pentru locul de producere/de consum și de producere care aparține respectivului utilizator.</p> <p>(5⁵) Valoarea prevăzută la alin. (5⁴) și modalitatea de plată către primul utilizator, respectiv către ceilalți utilizatori se precizează în avizul tehnic de racordare și în contractul de racordare încheiat de noul utilizator cu operatorul de rețea.</p>	<p>(5⁴) Valoarea pe care un utilizator trebuie să o restituie primului utilizator, respectiv utilizatorilor în situațiile prevăzute la alin. (5¹) și (5²) se stabilește de operatorul de rețea, proporțional cu puterea aprobată pentru evacuare pentru locul de producere/de consum și de producere care îi aparține, considerând valoarea integrală a lucrării de întărire alocată sumei puterilor aprobate pentru evacuare ale instalațiilor de utilizare deja puse sub tensiune, inclusiv puterea aprobată pentru evacuare pentru locul de producere/de consum și de producere care aparține respectivului utilizator.</p> <p>(5⁵) Valoarea prevăzută la alin. (5⁴) și modalitatea de plată către primul utilizator, respectiv către ceilalți utilizatori se precizează în avizul tehnic de racordare și în contractul de racordare încheiat de noul utilizator cu operatorul de rețea.</p> <p>Motivație:-</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Lipsă motivație.</p> <p>Achitarea și recuperarea costurilor este asumată de către utilizatori și de către operatorul de rețea prin includerea valorilor și a modalității de plată a acestora în avizele tehnice de racordare, respectiv în contractele de racordare.</p>

	<p>Art 44, alin. (2²) și (2³)</p>	<p>ACUE DEER E-Distribuție Banat E-Distribuție Dobrogea E-Distribuție Muntenia</p>		<p>(2²) Operatorul de rețea este responsabil de achiziția și montarea grupului contorului 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 după încheierea contractului de furnizare, aferent acestuia, în conformitate cu soluția de racordare.</p> <p>(2³) Costurile pentru achiziția și montarea echipamentelor prevăzute la alin. (2²) sunt suportate de către operatorul de rețea. Operatorul de rețea restituie contravaloarea costurilor aferente achiziției și montării BMP și transformatoarelor de masura curent/tensiune după caz.</p> <p>Motivație: Propunem executarea integrală a inst de racordare de către un singur executant OD sau tert) – mai puțin montarea contorului electric, deoarece optimizează timpii de execuție a instalației de racordare și vin în sprijinul utilizatorilor, costurile rămânând în sarcina OD. Este inoportună separarea lucrărilor din instalația de racordare deoarece creează disfuncționalități majore cu întârzieri, ex: BMP-ul este parte integrantă în derularea cursivă a instalației de racordare.</p> <p>1) BMP- Actul mod de lucru (în situațiile când nu este aleasă executia de către OD) creează disfuncționalități în sincronizarea lucrărilor (inst racordare tert ales de consumator – BMP – OD), se pot deteriora lucrările executate de către tert, OD nu poate planifica sincron cu tert-ul, sau tert-ul cu OD executarea instalației de racordare</p> <p>2) măsurile indirecte executate prin tert: Celulele de măsură se configurează de către producător, dacă vin neechipate, TC-urile și TT-urile către trebuiesc montate separat de către OD, dacă nu sunt similare cu cele achiziționate de către producătorul celulelor de MT – necesită adaptare de bare MT, etc.</p>	<p>Se acceptă cu reformularea art. 44, alin. (2²) și (2³) și introducerea alineatelor noi, alin. (2⁴), (2⁵) și (2⁶), cu următorul cuprins:</p> <p>(2²) Operatorul de rețea este responsabil de achiziția și montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat conform soluției de racordare, incluzând contorului de măsurare a energiei electrice, costurile fiind suportate de către operator, în funcție de soluția de racordare.</p> <p>(2³) În cazul utilizatorilor clienți finali casnici și a prosumatorilor, costurile pentru achiziția și montarea echipamentelor prevăzute la alin. (2²) grupului de măsurare a energiei electrice sau, după caz, a blocului de măsură și protecție, complet echipat, sunt suportate de către operatorul de rețea.</p> <p>(2⁴) În cazul celorlalte categorii de utilizatori decât cele prevăzute la alin. (2³), costurile pentru achiziția și montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau, după caz, a blocului de măsură și protecție, complet echipat, cu excepția contorului de măsurare a energiei electrice, sunt suportate de către utilizator.</p> <p>(2⁵) Achiziția grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție este în responsabilitatea operatorului de rețea, iar montarea acestuia se efectuează de operatorul economic atestat care execută lucrarea de realizare a instalației de racordare.</p> <p>(2⁶) Operatorul de rețea pune la dispoziția operatorului economic atestat grupul de măsurare a energiei electrice</p>
--	---	--	--	---	---

					sau blocul de măsură și protecție, cu excepția contorului de măsurare a energiei electrice.
	Art 44, alin. (4), lit. b)	DELGAZ Grid	b) de către utilizator cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, desemnat de către acesta, în condițiile în care utilizatorul a notificat în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare.	b) de către utilizator cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, desemnat de către acesta, inclusiv OD licențiat prin personalul propriu sau incredintare terti , în condițiile în care utilizatorul a notificat în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare. OD va incredinta unui executant tert in conditiile legislatiei de achizitii <i>Motivație:-</i>	Nu se acceptă Lipsă motivație. Cele trei modalități de încheiere a contractului pentru proiectarea și/sau execuția instalației de racordare sunt la art. 44, alin. (3) și (4) din Regulament. Nu se justifică introducerea altor variante.
	Art 44, alin. (5^1), lit. a)				La art. 44, alin. (5^1) se modifică, astfel: (5^1) În situația încheierii contractului pentru proiectarea/ execuția instalației de racordare conform prevederilor alin. (4) lit. b), utilizatorul achită: a) operatorului de rețea cheltuielile acestuia pentru îndeplinirea obligațiilor prevăzute la art. 40 alin. (3) componenta tarifului de racordare corespunzătoare verificării dosarului instalației de utilizare și punerii sub tensiune a acestei instalații și, după caz, costurile pentru realizarea lucrărilor de întărire necesare în instalațiile din amonte de punctul de racordare; Motivație: corelat cu modificarea de la art. 40, alin. (3). Având în vedere faptul că operatorul de rețea încheie contractul de racordare cu operatorul economic desemnat de utilizator, acordarea asistenței tehnice de către operatorul de rețea nu mai este necesară iar obligația obținerii acordului/autorizației pentru executarea instalației de racordare îi revine operatorului de rețea. Astfel, utilizatorul achită operatorului de rețea numai componenta tarifului de racordare corespunzătoare verificării dosarului instalației de utilizare și punerii sub tensiune

					a acestei instalații și, după caz, costurile pentru realizarea lucrărilor de întărire.
	Art 46, alin. (2^1)	ACUE DEER E-Distribuție Banat E-Distribuție Dobrogea E-Distribuție Muntenia	(2^1) Costurile pentru mentenanța instalațiilor rezultate în urma lucrărilor prevăzute la art. 41 lit. b) care sunt în proprietatea utilizatorilor sunt suportate de către utilizatori.	(2 ¹) Costurile pentru mentenanța instalațiilor rezultate în urma lucrărilor prevăzute la art. 41 lit. b) care sunt în proprietatea utilizatorilor sunt suportate de către utilizatori, pentru toate cererile de racordare depuse înainte de 31.12.2021. Motivație: Trebuie sa respectam prevederile standardului de performanta pentru acei utilizatori care detin instalatii de racordare si pentru care au obligatia de a asigura mentenanta.	Se acceptă prin introducerea unui nou articol cu dispoziții tranzitorii în ordinul de modificare și completare a Regulamentului. Totodată, se reformularea art. II.
		DELGAZ Grid		(2^1) Costurile pentru mentenanța instalațiilor rezultate în urma lucrărilor prevăzute la art. 41 lit. b) care sunt în proprietatea utilizatorilor sunt suportate de către utilizatori. Prin excepție de la alin 2 1, în cazul în care, ulterior PIF , din aceasta instalatie rezultata în urma lucrărilor prevăzute la art. 41 lit. b) sunt racordati si alti utilizatori, costurile cu mentenanta instalatiilor respective sunt suportate de catre OD, cu recunoșterea acestora de catre ANRE Motivație: In vederea evitarii riscurilor de nealimentarea consumatorilor si nerespectarea SPDEE	Nu se acceptă Instalațiile fiind în proprietatea utilizatorilor, costurile pentru mentenanță se suportă de către aceștia.
	Art 47, alin (6)	Transelectrica		(6) În cazul în care, ca urmare a refacerii calculelor pentru regimurile de funcționare conform alin. (5), rezultă că locul de consum și/sau de producere nu poate fi pus sub tensiune deoarece nu sunt îndeplinite condițiile tehnice pentru consumul/evacuarea puterii aprobate, operatorul de rețea comunică utilizatorului stadiul realizării lucrărilor de întărire necesare și termenul planificat pentru punerea sub tensiune, în termen de maximum 20 de zile lucrătoare de la data depunerii cererii pentru punerea sub tensiune, însoțită de documentele prevăzute la art. 48. Operatorul de rețea poate aplică metode bazate pe piață, de alocare a capacității existente a rețelelor, conform reglementărilor aprobate de ANRE. În cazul în care capacitatea existentă este nulă, operatorul de transport și de sistem poate să ofere condiții de racordare supuse unor limitări operaționale pentru a asigura eficiența economică în ceea ce privește noi instalații de producere sau noi instalații de stocare a energiei, cu condiția că aceste limitări să fie aprobate de ANRE.	Nu se acceptă Propunerea este completată la art. 27 din proiectul de act normativ. Metodele bazate pe piață, de alocare a capacității existente a rețelelor sunt prevăzute la art. 25, alin. (2^2) din <i>Lege</i> pentru situațiile în care operatorii de rețea nu dispun de capacități suficiente pentru racordarea tuturor capacităților de producere a energiei electrice pentru care a fost solicitată racordarea.

				<i>Motivație: Considerăm că prevederile art. 25 alin. (2), (2^1) si (2^2) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, se referă la momentul când utilizatorul solicită punerea sub tensiune, racordarea efectivă.</i>	
Art. 66, alin. (1)	ACUE DEER DEO E-Distribuție Banat E-Distribuție Dobrogea E-Distribuție Muntenia	(1) Operatorii de rețea organizează activitatea privind racordarea utilizatorilor la rețea pe baza procedurilor proprii, astfel încât aceasta să se desfășoare operativ, fără întârzieri sau blocaje în procesarea cererilor, cu minimum de deplasări din partea solicitanților, în acord cu reglementările ANRE. Procedurile se publică pe pagina de internet proprie a operatorilor de rețea.	(1) Operatorii de rețea organizează activitatea privind racordarea utilizatorilor la rețea pe baza procedurilor proprii, astfel încât aceasta să se desfășoare operativ, fără întârzieri sau blocaje în procesarea cererilor, cu minimum de deplasări din partea solicitanților, în acord cu reglementările ANRE. Procedurile Extrase/sinteza/ghiduri din proceduri care contin informatii relevante pt utilizatori se publică pe pagina de internet proprie a operatorilor de rețea. <i>Motivație: Este necesar sa se publice extrase/sinteze proceduri sau ghiduri si nu procedurile pentru a putea fi intelese usor de utilizatori.</i>	Nu se acceptă Pentru transparență, procedurile trebuie să fie publicate pe pagina de internet proprie a operatorilor de rețea. În cazul în care, suplimentar procedurilor, operatorii doresc să vină în ajutorul utilizatorilor cu informații sintetizate în diferite moduri, pot publica aceste sinteze pe paginile de internet.	
	DELGAZ Grid		(1) Operatorii de rețea organizează activitatea privind racordarea utilizatorilor la rețea pe baza procedurilor proprii, astfel încât aceasta să se desfășoare operativ, fără întârzieri sau blocaje în procesarea cererilor, cu minimum de deplasări din partea solicitanților, în acord cu reglementările ANRE. Extras din proceduri ce contin informatii relevante pentru consumatori se publică pe pagina de internet proprie a operatorilor de rețea. <i>Motivație:-</i>		
Art. 66, alin. (4)	DELGAZ Grid		(4) Operatorii de distribuție au obligația de a organiza centre teritoriale de relații cu utilizatorii la distanțe rezonabile pentru aceștia. Operatorii de distribuție concesionari au obligația de a organiza centre teritoriale de relații cu utilizatorii de regulă în fiecare municipiu situat în zona acoperită de contractul de concesiune, dar astfel încât utilizatorii să nu fie nevoiți să parcurgă o distanță mai mare de 50 km până la un centru teritorial. <i>Motivație: Propunem eliminarea conditionarii distantei de 50 km motivat de costuri nejustificate in conditiile digitalizarii, a dezvoltarii portalului pentru depunere documentatii, situatia de pandemie din din ultimii doi ani.</i>	Se acceptă Ca urmare a eliminării obligației din <i>Lege</i> , se elimină distanța la art. 66, alin. (4), astfel: (4) Operatorii de distribuție au obligația de a organiza centre teritoriale de relații cu utilizatorii la distanțe rezonabile pentru aceștia. Operatorii de distribuție concesionari au obligația de a organiza centre teritoriale de relații cu utilizatorii de regulă în fiecare municipiu situat în zona acoperită de contractul de concesiune, dar astfel încât utilizatorii să nu fie nevoiți să parcurgă o distanță mai mare de 50 km până la un centru teritorial.	

Anexa 1	ACUE DEER DEO E-Distribuție Banat E-Distribuție Dobrogea E-Distribuție Muntenia DELGAZ Grid	branșament - instalație de racordare a unui utilizator la rețeaua electrică de joasă tensiune;" (...) operator de rețea - după caz, operatorul de transport și de sistem, operatorul de distribuție titular de licență, orice persoană care deține o rețea electrică de distribuție proprie amplasată pe domeniul public sau comunitatea de energie a cetățenilor;	<i>branșament</i> - instalație de racordare a unui utilizator la rețeaua electrică de joasă tensiune. In sensul aplicării prezentului regulament, consideram bransament o instalație cu o putere de max 30 KVA si o lungime de maxim 100 metri. Motivație: Este necesar a completa cu date suplimentare definiția bransamentului pentru a se asigura o aplicare unitară la nivelul operatorilor de rețea. Motivație DELGAZ Grid: Rețeaua de jt nu are capacitatea de a prelua capacitati mai mari.	Nu se acceptă Se menține definiția din <i>Lege</i> .
Anexa 1	ACUE DEER E-Distribuție Banat E-Distribuție Dobrogea E-Distribuție Muntenia DEO		tarif de racordare - tarif reglementat care reprezintă cheltuiala pentru racordarea unui loc de 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 eontorul de măsurare a energiei electrice aferent acestuia, în funcție de soluția de racordare; tarif de racordare - tarif reglementat care reprezintă cheltuiala pentru racordarea unui loc de 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 eontorul de măsurare a energiei electrice aferent acestuia, în funcție de soluția de racordare; Motivație: Respectarea OUG 143/2021, art.79, care modifica art.51, alin 3 ⁴ din L 123/2012, "Punerea în funcțiune a racordului/branșamentului și montarea aparatelor/echipamentelor de măsură se va realiza în termenele și condițiile prevăzute de reglementările ANRE	Nu se acceptă Principiul rămâne neschimbat, costurile pentru achiziția și montarea blocului de măsură și protecție complet echipat sunt suportate de către operator și nu se includ în tariful de racordare.
Anexa 1	ACUE DEER E-Distribuție Banat E-Distribuție Dobrogea E-Distribuție Muntenia		Propunem introducerea defintiei pt. declaratie de conformitate pentru instalatia de utilizare a consumatorilor de tip casnic care sa fie emis de catre executant si asumat de beneficiar prin care sa se certifice ca instalatia poate fi pusa sub tensiune., care sa inlocuiasca obligatia OD de a prelua verifica dosarul instalatiei de utilizare executantul si utilizatorul au obligatia de pastra dosarul instalatiei de utilizare. Motivație: Respectarea OUG 143/2021, art.79, care modifica art.51, alin 3 ⁴ din L 123/2012, "Punerea în funcțiune a racordului/branșamentului și montarea	Nu se acceptă Solicitarea nu se justifica deoarece dosarul instalației de utilizare este întocmit de o persoană fizică autorizată/operator economic atestat care confirmă respectarea cerințelor tehnice pentru instalația de utilizare.

				<i>aparaterelor/echipamentelor de măsură se va realiza în termenele și condițiile prevăzute de reglementările ANRE</i>	
	Anexa 2		Anexa nr. 2 se abrogă.		<p>Anexa nr. 2 se modifică, prin eliminarea la pct. 2.1 și 3.1 ale acesteia, a puterii maxime simultan absorbite mai mică de 30 kVA, putere solicitată prin cererea de racordare de către utilizator. Ca urmare a acestei modificări, pct. 2.1 și 3.1 vor avea următorul cuprins:</p> <p>2.1. În situația în care există rețea electrică de distribuție publică de joasă tensiune amplasată la o distanță cel mult egală cu 100 m față de limita de proprietate a terenului utilizatorului și puterea maxim simultan absorbită solicitată prin cererea de racordare este mai mică de 30 kVA, racordarea se realizează la rețeaua electrică de distribuție publică de joasă tensiune cea mai apropiată, printr-un bransament dimensionat conform prevederilor normelor tehnice în vigoare, corespunzător puterii aprobate pentru locul de consum respectiv. Eventualele lucrări de întărire a rețelei, necesare pentru preluarea consumului aprobat noului utilizator se realizează de către și pe cheltuiala operatorului de distribuție concesionar.</p> <p>3.1. În situația în care rețeaua electrică de distribuție publică de joasă tensiune este situată la o distanță mai mare de 100 m față de limita de proprietate a terenului utilizatorului, la înregistrarea cererii de racordare pentru o locuință individuală având o putere solicitată mai mică de 30 kVA, operatorul de distribuție concesionar</p>

					<p>are obligația să comunice solicitantului printr-o scrisoare de răspuns, informații cu privire la demersurile efectuate până în momentul respectiv în scopul dezvoltării rețelelor de distribuție pentru electrificarea localității sau pentru extinderea rețelelor de distribuție în zona respectivă, inclusiv calendarul de realizare a lucrărilor.</p> <p>Motivație: Eliminarea puterii de 30 kVA s-a realizat pentru a permite racordarea prosumatorilor cu puteri instalate pe loc de consum până la 400 kVA conform dispozițiilor Legii.</p>
Anexa 3, pct. 6.2	ACUE DEER E-Distribuție Banat E-Distribuție Dobrogea E-Distribuție Muntenia DEO	6.2. Cota din contravaloarea cheltuielilor cu finanțarea lucrărilor de realizare a rețelei electrice de interes public care se restituie dezvoltatorului de către operatorul de distribuție concesionar în condițiile prevăzute la punctul 6.1. se calculează de operatorul de distribuție prin utilizarea metodei de calcul prevăzute la art. 10 și 11 din Metodologia pentru evaluarea condițiilor de finanțare a investițiilor pentru electrificarea localităților ori pentru extinderea rețelelor de distribuție a energiei electrice, aprobată prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, în vigoare, fără să fie aplicate alte prevederi din metodologia respectivă.	<p>Propunem abrogarea Anexei 3</p> <p>Motivație: <i>Aplicarea principiului nediscriminarii in sensul tratarii dezvoltatorilor ca utilizatori noncasnici. Consideram solicitarea de racordare a ansamblurilor de blocuri sau locuinte imobiliare ca fiind promovate in conformitate cu prevederile prezentului regulament. Dezvoltatorii recupereza costurile cu racordarea prin vanzarea locuintelor</i></p>		<p>Nu se acceptă</p> <p>Anexa nr. 3 nu poate fi eliminată. Dezvoltatorul nu este un client noncasnic care se racordează la rețeaua electrică de interes public printr-o instalație de racordare, acesta finanțează realizarea unei rețele de distribuție.</p> <p>Se acceptă modificarea pct. 6.2, cu reformulare, astfel:</p> <p>6.2. Cota din contravaloarea cheltuielilor cu finanțarea lucrărilor de realizare a rețelei electrice de interes public care se restituie dezvoltatorului de către operatorul de distribuție concesionar în condițiile prevăzute la punctul 6.1. se calculează de operatorul de distribuție prin utilizarea metodei de calcul prevăzute la art. 10 și 11 din Metodologia pentru evaluarea condițiilor de finanțare a investițiilor pentru electrificarea localităților ori pentru extinderea rețelelor de distribuție a energiei electrice, aprobată prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, în vigoare, fără să fie aplicate alte prevederi din metodologia respectivă.</p>
	DELGAZ Grid		<p>Propunem eliminarea anexei 3 in totalitate</p> <p>In cazul in care nu se accepta, propunem urmatoarele modificari:</p> <p>6.2. Cota din contravaloarea cheltuielilor cu finanțarea lucrărilor de realizare a rețelei electrice de interes public care se restituie dezvoltatorului de către operatorul de distribuție concesionar în condițiile prevăzute la punctul 6.1. se calculează de operatorul de distribuție prin utilizarea metodei de calcul prevăzute la art. 10 și 11 din Metodologia pentru evaluarea condițiilor de finanțare a investițiilor pentru electrificarea localităților ori pentru extinderea rețelelor de distribuție a energiei electrice, aprobată prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, în vigoare, fără să fie aplicate alte prevederi din metodologia respectivă.”</p> <p>Se adauga:</p> <p>Valoarea care se restituie conform prevederilor punctului 6.1 se stabilește de operatorul de distribuție concesionar în baza unei analize de eficiență economică.</p>		

			<p>-Cota din contravaloarea cheltuielilor cu finanțarea lucrărilor de realizare a rețelei electrice de interes public necesare pentru racordarea utilizatorilor individuali dintr-un ansamblu rezidențial, care se restituie dezvoltatorului de către operatorul de distribuție concesionar în condițiile prevăzute în Regulamentul de racordare, este valoarea Ief a investiției, stabilită în conformitate cu modelul de calcul din metodologie, pe baza minimului dintre valoarea lucrărilor conform ofertei operatorului de distribuție concesionar și valoarea lucrărilor realizate rezultate din procesul-verbal de recepție a punerii în funcțiune a lucrărilor.</p> <p>În cazul în care la împlinirea termenului de 5 ani de la punerea în funcțiune a rețelei finanțate de dezvoltator numărul cererilor de racordare individuale înregistrate la operator din partea viitorilor clienți nu reprezintă cel puțin 80% din numărul total al locurilor de consum din ansamblu, operatorul de distribuție recalculează valoarea eficientă a rețelei în baza puterii aprobate în certificatele de racordare emise și restituie dezvoltatorului cota de eficiență recalculată; dreptul dezvoltatorului de a primi contravaloarea cheltuielilor cu finanțarea lucrărilor de realizare a rețelei electrice de interes public încetează după acest termen.</p> <p>În acest caz, termenul de returnare a cotei de eficiență a rețelei finanțate de dezvoltator este de 90 de zile de la împlinirea a 5 ani de la data punerii în funcțiune a rețelei.</p> <p>În situația în care operatorul recalculează eficiența rețelei ca urmare a racordării unui utilizator/dezvoltator din afara ansamblului rezidențial, diferența de eficiență se returnează primului dezvoltator în termen de 90 de zile de la racordarea utilizatorului/dezvoltatorului din afara ansamblului, în cazul în care a fost îndeplinită condiția de returnare a cotei de eficiență a investiției prevăzută de Regulamentul de racordare, sau în termen de 90 de zile de la îndeplinirea acestei condiții, în cazul în care la data racordării nu a fost îndeplinită.</p> <p>Aceste prevederi se aplică și în cazul contractelor pentru realizarea rețelei electrice de interes public necesare pentru racordarea utilizatorilor individuali, încheiate înainte de intrarea în vigoare Ord 36, dacă acestea nu conțin valoarea</p>	<p>Se acceptă propunerea DELGAZ Grid, cu reformulare. Se modifică pct. 6.4 și se introduce un nou punct, punctul 6.4^1, astfel:</p> <p>6.4. Operatorul de distribuție concesionar preia în proprietate rețeaua electrică prevăzută la pct. 2.1 numai după ce numărul cererilor de racordare individuale înregistrate la operatorul de distribuție concesionar, din partea viitorilor clienți din ansamblu, utilizatori ai rețelei, reprezintă cel puțin 80% din numărul total al locurilor de consum din ansamblu, pentru alimentarea cărora sa realizat rețeaua respectivă.</p> <p>6.4^1. La cererea dezvoltatorului, transmisă în scris operatorului de distribuție concesionar după realizarea rețelei electrice prevăzute la pct. 2.1, operatorul poate prelua în proprietate rețeaua electrică respectivă la data punerii în funcțiune a acesteia. În această situație, operatorul de distribuție concesionar îi restituie dezvoltatorului cota din contravaloarea cheltuielilor cu finanțarea lucrărilor de realizare a rețelei conform prevederilor pct. 6.1.</p>
--	--	--	--	---

				<p>cotei de eficiență ce se restituie dezvoltatorului și aceasta nu a fost restituită.</p> <p>2.1. propunem modificare :</p> <p>În termen de maximum 45 de zile calendaristice de la data depunerii cererii și a documentației prevăzute la punctul 1, operatorul de distribuție concesionar are obligația să propună dezvoltatorului un contract pentru realizarea rețelei electrice de interes public necesare pentru racordarea utilizatorilor individuali, astfel încât viitorii clienți casnici din ansamblu să poată beneficia, în conformitate cu prevederile legale în vigoare, de serviciul universal la nivelul de calitate prevăzut în standardul de performanță referitor la serviciul public de distribuție.</p> <p>In cazul in care sunt posibile mai multe solutii, termenul de transmitere a contractului de racordare va fi de maxim 10 zile de la data comunicarii in scris de catre dezvoltator a optiunii pentru una din solutii.</p> <p>Art 6.3, 6.4, - propunem eliminarea</p> <p>Se introduce un art nou 6.3</p> <p>Instalatiile rezultate ca urmare a lucrarilor de racordare intra in patrimoniul OD de la momentul punerii in functiune</p> <p>Motivație: Var 1. Propunem eliminarea anexei 3 in totalitate si tratarea racordarilor de ansabluri rezidentiale conform prevedrilor generale ale Regulamentului de Racordare, cu suportarea de catre investitor a costului lucrarilor de racordare</p> <p>Var 2 Motivare- concordanta cu prevederile Legii 123, art 51</p>	
	Art. II	Transelectrica	Prevederile regulamentului prevăzut la art. I se aplică utilizatorilor clienți finali noncasnici care au depus cereri de racordare la operatorii de distribuție începând cu data de 31.12.2021.	<p>Prevederile regulamentului prevăzut la art. I se aplică tuturor utilizatorilor clienți finali noncasnici.</p> <p>Motivație: Prevederile art. 25 alin. (2), (2¹) si (2²) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, sunt aceleași pentru operatorul de transport și pentru operatorii de distribuție</p>	Se acceptă cu reformulare
		ACUE DEER DEO E-Distribuție Banat E-Distribuție Dobrogea		<p>Prevederile regulamentului prevăzut la art. I (articolele prezentate în tabelul de mai sus) se aplică și utilizatorilor clienți finali noncasnici care au depus cereri de racordare la operatorii de distribuție începând cu data de 31.12.2021, precum si utilizatorilor casnici care au depus cereri de racordare la operatorii de distribuție începând cu data de 31.12.2021 care nu se incadreaza in procedura</p>	Art. II. – Modificările și completările regulamentului introduse prin prezentul ordin se aplică utilizatorilor, cu excepția utilizatorilor clienți finali noncasnici si utilizatorilor clienți finali casnici ale căror locuri de consum se racordează la rețeaua electrică de medie tensiune, care au depus cereri de racordare la operatorii de rețea înainte de data de 31.12.2021 și pentru care se aplică reglementările în vigoarea la data înregistrării cererii la operatorul de rețea.

		E-Distribuție Muntenia		<p><i>de racordare casnici si pentru care se aplică prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public</i></p> <p>Motivație: Corelare prevederi cu Procedura de racordare pentru utilizatorii casnici.</p>	
		DELGAZ Grid		<p>Prevederile regulamentului prevăzut la art. I se aplică utilizatorilor clienți finali noncasnici care au depus cereri de racordare la operatorii de distribuție începând cu data de 31.12.2021.</p> <p>Motivație: Propunem aplicarea pentru clienti casnici care nu se încadrează în prevederile Procedurii de racordarea consumatorilor casnici (de exemplu casnici/prosumatori cu puteri peste 30 KW care nu pot fi racordati din rețelele de jt)</p>	
	Art. III				<p>Se introduce un nou articol, art. III cu următorul cuprins:</p> <p>Art. III – Prevederile art. I, pct. 31 privind articolul 46 alineatul (2¹), astfel cum au fost introduse prin prezentul ordin, se aplică începând cu data intrării în vigoare a prezentului ordin utilizatorilor ale căror instalații de racordare sunt în proprietatea acestora.</p> <p>Motivație: corelat cu propunerea acceptată pentru art. 46, alin. (2¹).</p>
	Art. IV				<p>Se introduce un nou articol, art. IV cu următorul cuprins:</p> <p>Art. IV – În termen de 30 de zile de la data intrării în vigoare a prezentului ordin, operatorii de rețea elaborează procedurile prevăzute la art. I, pct. 24 din prezentul ordin.</p> <p>Motivație: corelat cu reformularea art. 43 alin. (3) lit. e)</p>
	Art. V				<p>Se introduce un nou articol, art. V cu următorul cuprins:</p> <p>Art. V – Prevederile art. I pct. 24 și 25 se aplică inclusiv utilizatorilor pentru care au fost emise avize tehnice de racordare dar pentru care nu au fost încheiate contracte de racordare până la data intrării în vigoare a prezentului ordin,</p>

					<p>situație în care avizele tehnice de racordare se actualizează de către operatorul de rețea în termen de 30 zile de la data intrării în vigoare a prezentului ordin.</p> <p>Motivație: corelat cu completările de la art. 43, alin. (3), lit. e) și alin. (5¹) – (5⁵).</p>
--	--	--	--	--	---

Claudiu-Sorin Dumbrăveanu
Director general DGPE

Roxana Gheorghe
Director DRPE

Alexandru Molnar
Şef SRPEE

Gabriela Munteanu
Expert

Camelia Galaczi
Expert