

SINTEZA

**obiecțiilor și propunerilor/recomandărilor la proiectul
de hotărâre ANRE cu privire la aprobarea Regulamentului privind racordarea la rețelele electrice și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei
electrice
(denumirea proiectului)**

| Conținutul articolelor/ punctelor din proiectul prezentat spre avizare și coordonare | Participantul la avizare (expertizare)/ consultare publică | Nr. obiecției/ propunerii/ recomandării | Conținutul obiecției/ propunerii/ recomandării | Argumentarea autorului proiectului |
|---|--|---|--|--|
| S.R.L. ZAW ENERGY (aviz din 19.11.2025) | | | | |
| La subpct. 55.2 schimbarea titularului, sau modificarea datelor reflectate în avizul de racordare, fără a căror actualizare nu poate fi identificată legătura dintre avizul de racordare și titular, cu condiția menținerii garanției financiare de bună execuție sau depunerii unei garanții noi | S.R.L. ZAW ENERGY | 1 | Se propune următoarea redacție: „55.2. in cazul schimbării titularului avizului de racordare ca urmare a reorganizării prin absorbție, fuziune sau divizare, în condițiile art. 204-213 din Codul civil al Republicii Moldova, operatorul de sistem modifică avizul de racordare pe numele entității succesoare, în baza cererii și a documentelor confirmative privind succesiunea universală, cu menținerea puterii aprobate, a termenului de valabilitate și a garanției financiare de bună execuție, fără inițierea unei noi proceduri de emiteră a avizului de racordare.” | Se acceptă |
| La conținut | S.R.L. ZAW ENERGY | 2 | Se propune completarea cu punctul 55 ¹ cu următoarea redacție: „55 ¹ . in situația în care entitatea succesoare deține mai multe avize de racordare aferente unor instalații situate în aceeași zonă de amplasare și având același punct de racordare la rețeaua electrică, aceasta poate solicita operatorului de sistem fie consolidarea acestora într-un singur aviz de racordare, fie redistribuirea sau divizarea puterii aprobate între mai multe avize, după caz, în baza studiului de soluție tehnică și a evaluării capacității rețelei, cu actualizarea corespunzătoare a condițiilor tehnice și fără afectarea puterii aprobate și a termenelor inițiale.” Comentariu: | Se acceptă parțial Propunerea poate fi acceptată doar pentru avizele de racordare eliberate până la intrarea în vigoare a Regulamentului]n redacție nouă, și ar avea o acțiune benefică asupra sistemului întrucât va permite agregarea unor avize de racordare fragmentate în centrale mai mari și mai simplu de gestionat de către operatorul de sistem. Pentru avizele eliberate după aprobarea regulamentului asemenea acțiuni nu se vor admite. |

| | | | | |
|--|----------------------|---|---|-------------------|
| | | | <p>Propunerea de modificare este necesara pentru a asigura continuitatea juridică și tehnică a proiectelor energetice In contextul reorganizărilor corporative și al dezvoltării etapizate. Lipsa unei reglementari explicite generează incertitudine și riscul unor întârzieri sau blocaje în implementarea investițiilor strategice. Clarificarea propusa asigura predictibilitate procedurală, utilizarea eficientă a infrastructurii rețelei și respectarea principiilor legalității, transparenței și securității juridice.</p> <p>Având In vedere complexitatea proiectelor din domeniul energiei regenerabile și frecvența reorganizărilor juridice in sector, considerăm necesara introducerea expresa a acestor prevederi pentru asigurarea unei abordări coerente și previzibile a procesului de racordare.</p> | |
| SRL „Navitas Energy” (aviz nr. 01725-24112025 din 24.11.2025) | | | | |
| Pct. 15 | SRL „Navitas Energy” | 3 | <p>Se propune redacția pct. 15.4. care va avea următorul conținut: apariția unui loc de consum și/sau de producere existent cu instalații de stocare nou;</p> <p>Comentariu: Pentru a avea o înțelegere a procesului este necesar de indicat faptul la locuri de consum sau generare existente chiar și pentru situații când nu se va depăși puterea contractată este necesară obținerea avizului de racordare.</p> | Se acceptă |
| Pct. 19 | SRL „Navitas Energy” | 4 | <p>Se propune corectarea redacției pct. 19 care va avea următorul conținut:</p> <p><i>„Dacă cererea de racordare a fost depusă în baza unui alt drept decât cel de proprietate asupra imobilului sau terenului unde urmează să fie amplasat locul de consum și/sau producere și sau stocare respectiv, solicitantul anexează la cerere acordul prealabil scris al proprietarului imobilului sau terenului respectiv pentru construcția instalației de utilizare sau centralei electrice, după caz. Nu este necesar acordul prealabil scris al proprietarului imobilului sau terenului pentru situații unde in contract nu este stipulat expres faptul ca terenul este dat in arenda concret sub construcția parcului fotovoltaic sau eolian.”</i></p> | Se acceptă |

| | | | | |
|-----------------------------|----------------------|---|--|---|
| | | | <p>Comentariu: Solicitarea acordul prealabil scris al proprietarului imobilului sau terenului pentru situații unde deja se prezinta un contract de arendă a terenului sau de suprafață nu este logică și la moment poate fi calificata ca o barieră birocratică, acest aspect este lipsit de fundament mai ales că se prezintă un contract în care scopul contractul este indicat faptul că terenul se va folosi pentru construcția unei centrale de generare a energiei electrice.</p> | |
| Pct. 55.1 | SRL „Navitas Energy” | 5 | <p>Se propune corecția conținutului pct. 55.1. reducerea sau divizarea puterii aprobate prin avizul de racordare;</p> <p>Comentariu: În scop de optimizarea a proceselor în gestiunea centralelor, deseori apare necesitatea divizării puterii unui aviz de racordare în 2 sau mai multe avize, nefiind modificata adresa electrică din avizul inițial sau/sau puterea sumară deținută</p> | <p>Nu se acceptă Practica fragmentării proiectelor este interzisă în mai multe țări ale lumii. În Germania, Franța, Italia, Spania se aplică reglementări stricte „antifragmentare”, iar în unele cazuri se impune agregarea mai multor proiecte daca acestea aparțin aceluiași beneficiar și sunt racordate la aceeași rețea.</p> |
| Pct. 55.2 | SRL „Navitas Energy” | 6 | <p>Se propune de a expune în redacția următoare: „55.2. În cazul schimbării titularului avizului de racordare ca urmare a reorganizării prin absorbție, fuziune sau divizare, în condițiile art. 204–213 din Codul civil al Republicii Moldova, operatorul de sistem modifică avizul de racordare pe numele entității succesoare, în baza cererii și a documentelor confirmative privind succesiunea universală, cu menținerea puterii aprobate, a termenului de valabilitate și a garanției financiare de bună execuție, fără inițierea unei noi proceduri de emitere a avizului de racordare.”</p> | <p>Se acceptă parțial Redacția propusa in proiect este mai largă și nu exclude posibilitatea schimbării titularului de aviz, indiferent de cauza acestei schimbări. Prin propunerea enunțată posibilitatea schimbării titularului s-ar reduce doar la cazurile de fuziune sau divizare a întreprinderilor.</p> |
| Introducerea unui punct nou | SRL „Navitas Energy” | 7 | <p>Introducerea unui punct distinct – 55¹ (după reformularea 55.2) care va avea următorul conținut: „55¹. În situația în care entitatea succesoare deține mai multe avize de racordare aferente unor instalații situate în aceeași zonă de amplasare și având același punct de racordare la rețeaua electrică, aceasta poate solicita operatorului de sistem fie consolidarea acestora într-un singur aviz de racordare, fie redistribuirea sau divizarea puterii aprobate</p> | <p>Nu se acceptă. Practică fragmentării capacităților alocate prin avize de racordare este una vicioasa si este interzisa expres de reglementările din mai multe țări (Franța, Germania, Spania) ca fiind o practică de manipulare.</p> |

| | | | | |
|--------------------------------|----------------------|---|---|---|
| | | | <p><i>între mai multe avize, după caz, în baza studiului de soluție tehnică și a evaluării capacității rețelei, cu actualizarea corespunzătoare a condițiilor tehnice și fără afectarea puterii aprobate și a termenelor inițiale.”</i></p> <p>Comentariu: Propunerea de modificare este necesară pentru a asigura continuitatea juridică și tehnică a proiectelor energetice în contextul reorganizărilor corporative și al dezvoltării etapizate. Lipsa unei reglementări explicite generează incertitudine și riscul unor întârzieri sau blocaje în implementarea investițiilor strategice. Clarificarea propusă asigură predictibilitate procedurală, utilizarea eficientă a infrastructurii rețelei și respectarea principiilor legalității, transparenței și securității juridice. În scop de optimizarea a proceselor în gestiunea centralelor, deseori apare necesitatea divizării puterii unui aviz de racordare în 2 sau mai multe avize, nefiind modificata adresa electrică din avizul inițial sau puterea sumară deținută.</p> | |
| Secțiunea 7 | SRL „Navitas Energy” | 8 | Numerotarea „Secțiunea 7” se face de două ori, se necesită corecția în numerotare. | Se acceptă |
| Introducerea unei noi secțiuni | SRL „Navitas Energy” | 9 | <p>Se propune de adăugat Secțiunea 9 noua: Racordarea centralelor electrice și/sau a instalațiilor de stocare destinate acoperirii consumului propriu și vânzării excesului de energie în piața și vânzării excesului de energie în piața liberă. Orice consumator final este în drept să construiască centrală electrică de producere a energie electrice din surse regenerabile pentru acoperirea consumului propriu și vânzarea excesului de energie produsă în piața liberă la condiții concurențiale dacă îndeplinește următoarele condiții:</p> <p>1.1. Consumatorul în calitate de producător de energie electrică trebuie să fie înregistrat ca participant în piața angro a energiei electrice</p> <p>1.2. Să dețină un contract de vânzarea a energiei electrice cu unul din furnizori din piața liberă</p> <p>1.3. Să fie responsabil pentru dezechilibre create în calitate de participant al pieței energiei electrice</p> <p>1.4. La punctul de măsurare din locul său de consum, acesta are obligația instalării unui echipament de măsurare</p> | <p>Se acceptă parțial</p> <p>Proiectul a fost completat cu prevederi noi</p> |

| | | | | |
|--|------------------------|----|---|-------------------|
| | | | <p>bidirecțional care înregistrează, orar sau pe intervale, energia electrică livrată și consumată – echipamente cu citire la distanță, având sistemele de comunicație compatibile cu cele ale operatorului sistemului de distribuție la ale cărei rețea electrică de distribuție este racordată centrala electrică;</p> <p>1.5. Surplusul de energie produs se va realiza prin același punct de măsurare prin care achiziționează energia electrică;</p> <p>Comentariu: Una din măsurile de promovarea a consumului de energie produsă din sursele regenerabile, pe lângă cea aferentă prosumatorilor de energie electrică pentru care puterea se limitează de 200kW, este cea ca consumatorul să dețină și rol de producător fiind înregistrat ca participant al pieței. Aspectul dat deja este funcțional în piață numai că nu este reflectat în normative de specialitate.</p> | |
| Pct. 152 | SRL „Navitas Energy” | 10 | <p>Se propune următoarea redacție: „152. După admiterea în exploatare a instalațiilor electrice, emiterea certificatului de racordare și în condițiile existenței unui contract de transport/distribuție/vânzare a energiei electrice, solicitantul se adresează la operatorul de sistem cu cererea de punere sub tensiune a instalației sale. Modelul cererii de punere sub tensiune se elaborează de operatorul de sistem, se pune la dispoziție în oficiile operatorului de sistem și se publică pe pagina oficială.”</p> <p>Comentariu: Pentru a nu crea situația când un producător este racordat la rețea neavând un contract de vânzare a energiei cu unul din furnizori, se propune introducerea acestei prevederi. Racordarea unui producător fără contract de vânzare a energiei creează premise de creare a excedentului în sistem.</p> | Se acceptă |
| Asociația Patronală a Producătorilor de Energie de Surse Regenerabile „Ecoenergetica” (Aviz din 26.11.2025) | | | | |
| Pct. 3.31 | APPEER „Ecoenergetica” | 11 | <p>Se propune următoarea redacție: „studiu de soluții — studiu realizat contra cost de operatorul de sistem <i>sau companii specializate</i> la solicitarea unui utilizator de sistem, prin care se identifică lucrările și costurile estimative de dezvoltare a rețelei electrice de transport necesare pentru satisfacerea cererii de racordare a utilizatorului respectiv.”</p> | Se acceptă |

| | | | | |
|----------------------------|-------------------------|----|---|--|
| | | | <p>Notă de argumentare: Studiul de soluții este realizat în prezent atât de operatorul de sistem, cât și de companii specializate în lucrări de proiectare. Permiteerea efectuării studiului de soluții atât de către operatorul de sistem, cât și de către companiile specializate va preveni monopolizarea excesivă a acestor activități și va asigura o flexibilitate mai mare în ceea ce privește costurile și termenele de execuție.</p> | |
| Pct. 35 | APESR „Econergetica” | 12 | <p>Se propune următoarea redacție: „35. Puterea minimă aprobată pentru racordare la rețelele de joasă tensiune (230/400V) poate fi de 3 kW în cazul unui racord monofazat, și 7 kW în cadrul racordului trifazat. Puterea maximă aprobată în cazul racordului monofazat poate fi de 7 kW.”</p> <p>Argumentare: Majoritatea producătorilor de invertoare realizează invertoare trifazate începând de la 7 kW. Utilizarea invertoarelor trifazate cu puteri de 7 kW și peste pentru consumatorii casnici va permite o flexibilitate mai mare atât în racordarea instalațiilor de consum, cât și a celor de generare.</p> | <p>Nu se accepta. Puterea minimă de 11 kW în cazul racordului trifazat nu exclude utilizarea unui invertor trifazat de 7 kW</p> |
| Secțiunea 4, Capitolul III | APESR „Econergetica” | 13 | <p>Se propune includerea următoarelor puncte noi:</p> <ul style="list-style-type: none"> • În cazul emiterii avizelor de racordare pentru centralele electrice cu stocare, garanția financiară se va achita pentru puterea aprobată de operatorul de sistem. • Garanția de bună execuție în cazul avizelor de racordare emise în condiții flexibile nu se achita. • Avizul de racordare nu poate fi prelungit înainte de expirarea termenului acestuia. • În cazul centralelor electrice, instalațiilor de stocare mai mari de 200 kW, OST va deține un registru unic al avizelor de racordare și a listelor de așteptare eliberate de OST și OSD. Ordinea includerii în lista de așteptare comună se va executa după data includerii în lista de așteptare a solicitantului. | <p>Se acceptă parțial</p> <ul style="list-style-type: none"> - Instrucțiunea privind garanțiile financiare prevede depunerea garanției și în cazul instalațiilor de stocare. În cazul unei centrale electrice cu stocare garanția se va calcula conform puterii de racordare solicitate, deci pentru sistem este importantă în primul rând capacitatea rezervată, rămânând la discreția solicitantului modul de utilizare cât mai eficientă a acestei capacități; - Condițiile flexibile: cei care vor obține avize de racordare în condiții flexibile și vor construi centrale vor avea garanția scoaterii anulării condițiilor flexibile după |

| | | | | |
|---|---------------------------|----|--|--|
| | | | <ul style="list-style-type: none"> • În cazul existenței mai multor solicitanți incluși în lista de așteptare la aceeași dată, prioritate va avea solicitantul cu o putere mai mică a centralelor electrice sau de stocare. | dezvoltarea corespunzătoare a rețelei. În acest sens nu este rezonabil de a anula garanția financiară. <ul style="list-style-type: none"> - Condițiile de prelungire a avizului sunt clar descrise în proiect. - Condiția deținerii registrului unic este reflectată în proiect. |
| Anexa 5. Clauzele obligatorii | APPESSR „Econergetica” | 14 | Se propune de exclus pct. 5 a art. 6.3 și art. 7.6 din Anexa 5. Notă de argumentare: Se propune excluderea acestei prevederi, deoarece formularea actuală poate genera abuzuri din partea operatorului de sistem. Măsura limitează nejustificat drepturile Utilizatorului și nu oferă garanții clare privind aplicarea obiectivă și nediscriminatorie. | Nu se acceptă. Condițiile flexibile presupun limitări pentru utilizarea capacității aprobate prin aviz și respectiv presupune responsabilități ale utilizatorului care a acceptat asemenea condiții. |
| S.A. „Rețelele Electrice de Distribuție Nord” (aviz nr. STER-11/2643 din 26.11.2025) | | | | |
| Pct. 3.24. 1 și 3.24.2 | S.A. „RED Nord” | 15 | 3.24.1. puterea declarată stabilită în declarația electricianului autorizat; 3.24.2. puterea declarată stabilită în declarația electricianului autorizat; Se repetă. Necesari de revizuit. | Se acceptă. |
| Pct. 3.26 și 3.27 | S.A. „RED Nord” | 16 | Noțiunea „putere minimă tehnologică” se repetă. Necesari de revizuit. | Se acceptă. |
| Pct. 18.1 | S.A. „RED Nord” | 17 | Se propune introducerea următoarelor subpuncte: - copia pașaportului tehnic al aparatajului trifazat; - pentru șantier de construcție/ autorizația de construcție după caz; | Nu se acceptă Considerăm inoportun de a birocratiza excesiv procesul de obținere a avizelor de racordare; |
| Pct. 18.2 | S.A. „RED Nord” | 18 | Se propune introducerea următoarelor subpuncte: - extrasul din registrul de stat a persoanelor juridice; - pentru prestatori servicii/comerț – acordul APL pentru acest gen de activitate; - pentru șantier de construcție/ autorizația de construcție. | Se acceptă parțial S-a inclus cerința de prezentare a extrasului din registrul de stat a persoanelor juridice; |
| Pct. 24 | S.A. „RED Nord” | 19 | Se propune de completat la sfârșit cu următoarea propoziție. „Pentru cererile expediate prin poșta electronică operatorul înregistrează cererea în următoarea zi lucrătoare”. | Nu se acceptă Conform proiectului – se vor înregistra în următoarea zi lucrătoare cererile parvenite după ora 17.00 a unei zile de lucru |

| | | | | |
|--|----------------------|----|---|---|
| Pct. 25 | S.A. „RED Nord” | 20 | Se propune de modificat termenul de la 3 la 5 zile lucrătoare. | Nu se acceptă Cerința este pentru solicitanți, considerăm că 3 zile lucrătoare este un termen suficient pentru completarea cererii de racordare. |
| Pct. 26 | S.A. „RED Nord” | 21 | Se propune de modificat termenul de la 3 la 5 zile lucrătoare. | Nu se acceptă |
| Pct. 27.2 și 27.4 | S.A. „RED Nord” | 22 | După cuvântul zile se propune de completat cu („lucrătoare”) | Nu se acceptă. Este prevederea preluată din art. 72 al Legii 164/2025 |
| Pct. 35 | S.A. „RED Nord” | 23 | După „7 kW” se propune completarea cu „și 15 kW – în cadrul racordului trifazat” | Nu se acceptă. În cazul racordurilor monofazate limitarea puterii maxime este justificată tehnic, pe când în cazul racordurilor trifazate nu există o argumentare tehnică pentru limitare. O astfel de limitare ar însemna interdicția de a racorda în genere instalații de utilizare cu puterea mai mare de 15 kW. |
| Pct. 62 | S.A. „RED Nord” | 24 | Necesar de ajustat referința de la pct. 60 la pct. 59. | Se acceptă. |
| Î.S. „Moldelectrica” (aviz nr. 46-43/3959 din 26.11.2025) | | | | |
| Pct. 3.23 și 3.24 | Î.S. „Moldelectrica” | 25 | Definiția „putere contractată” se dublează la 3.23 și 3.24. Necesari de rectificat. | Se acceptă. |
| Pct. 3.24.1 | Î.S. „Moldelectrica” | 26 | De expus în următoarea redacție: „3.24.1 puterea aprobată spre injecție/extragere în/din rețeaua electrică;” Concomitent se propune detalierea subpunctelor definiției în textul Regulamentului. | Se acceptă |
| Pct. 3.26 și 3.27 | Î.S. „Moldelectrica” | 27 | Se dublează, a se exclude 3.26 sau 3.27 | Se acceptă. |
| Pct. 3.7 | Î.S. „Moldelectrica” | 28 | Se propune de expus în redacția următoare: certificat de racordare - documentul emis de către operatorul de sistem pentru un loc de consum, loc de producere și/sau instalație de stocare, prin care se certifică îndeplinirea condițiilor de racordare la rețea, respectiv realizarea instalației de racordare. | Se acceptă |

| | | | | |
|---------------------------|-------------------------|----|--|---|
| | | | Comentariu: Este necesară introducerea instalației de stocare, luând în considerare că definiția locului de producere nu include stocarea. | |
| Includerea unui punct nou | Î.S. „Moldelectrica” | 29 | Se propune includerea pct. 6.3 ¹ „Elaborarea și coordonarea documentației de proiect în baza avizului de racordare cu operatorul de sistem relevant, în cazul în care respectivele lucrări de proiectare nu sunt incluse în contractul de racordare.” Comentariu: În urma emiterii avizului de racordare, solicitantul elaborează și coordonează documentația de proiect cu operatorul de sistem. Acesta poate fi realizat în baza contractului de racordare încheiat cu operatorul de sistem sau solicitantul este în drept să contracteze un proiectant și/sau un electrician autorizat pentru proiectarea și, respectiv, executarea instalației de racordare. | Nu se acceptă Pct. 6 reprezintă o descriere generală a etapelor, care ulterior sunt detaliate în secțiunile următoare |
| Pct. 12 | Î.S. „Moldelectrica” | 30 | Se propune de expus în următoarea redacție: „12. Solicitanții au obligația să adreseze cererea de racordare sau cererea de modificare a avizului de racordare, înainte de a începe realizarea instalației electrice care urmează a fi racordată la rețeaua electrică, respectiv ajustarea/modificarea/suplinirea celei existente.” Comentariu: În cadrul Regulamentului privind racordarea se utilizează expresia „de modificare” a avizului de racordare. Cererea privind eliberarea certificatului de racordare nu este oportun de a o adresa înainte de a începe realizarea instalației de racordare deoarece certificatul de racordare se eliberează după îndeplinirea condițiilor de racordare. | Se acceptă |
| Pct. 15 | Î.S. „Moldelectrica” | 31 | Se propune de expus în următoarea redacție: „15. Cererea de racordare se depune de către solicitant în următoarele situații: 1.1. necesitatea racordării unui loc de consum nou, definitiv sau temporar; 1.2. necesitatea racordării unui loc de consum și producere nou; 1.3. necesitatea racordării unui loc de producere nou; 1.4. necesitatea racordării unui loc de consum și/sau de producere cu instalații de stocare nou; | Se acceptă Conținutul a fost reformulat |

| | | | | |
|----------------------------|-------------------------|----|--|---|
| | | | <p>1.5. modificarea puterii electrice a instalației de utilizare, a centralei electrice sau a instalației de stocare existente;</p> <p>1.6. reconstrucția instalației electrice și/sau centralei electrice existente;</p> <p>1.7. modificarea unui loc de consum prin racordarea de centrale electrice, surse autonome de alimentare cu energie electrică și/sau instalații de stocare la instalația de utilizare existentă, pentru”</p> <p>acoperirea consumului propriu cu asigurarea categoriei de fiabilitate în continuitatea alimentării corespunzătoare.</p> <p>1.8. modificarea instalației de racordare;</p> <p>1.9. racordarea instalației aferente locului de consum, de consum și/sau producere, la rețeaua electrică cu un alt nivel de tensiune;</p> <p>1.10. separarea instalațiilor unui utilizator de sistem în vederea racordării directe la rețeaua electrică a operatorului de sistem;</p> <p>1.11. modificarea punctului de delimitare;</p> <p>1.12. modificarea punctului de măsurare;</p> <p>1.13. executarea unor condiții privind alimentarea cu energie electrică ce impun introducerea de elemente noi sau modificarea unor elemente din instalația de racordare cu altele având alte caracteristici tehnice;</p> | |
| Pct. 18, 19, 40.2, 41 | Î.S. „Moldelectrica” | 32 | <p>Se propune excluderea pct. 18 și pct. 19, 40.2, 41.</p> <p>Comentariu: Din punct de vedere a rețelei electrice gestionate de operatorul de sistem, amplasarea centralei electrice nu modifică posibilitatea acomodării puterii solicitate atât timp cât soluția de racordare rămâne neschimbată. În același timp, în majoritatea cazurilor, actele prezentate la etapa emiterii avizului de racordare nu reprezintă amplasamentul final al centralei electrice/instalației de stocare. Astfel, solicitarea prezentării terenurilor nu reprezintă un criteriu determinant sau necesar pentru procesul de racordare la rețea.</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Cerința de prezentare a amplasamentului instalației/ centralei electrice este necesară inclusiv din considerentele respectării zonelor de protecție ale rețelelor electrice, cât și a zonelor de protecție a altor rețele edilitare.</p> |
| Introducerea unui pct. nou | Î.S. „Moldelectrica” | 33 | <p>Completarea cu pct. 18¹ având următorul conținut: Suplimentar cerințelor din pct. 18, la cererea de racordare pentru centralele electrice și/sau instalații de stocare,</p> | <p>Nu se acceptă</p> |

| | | | | |
|---------|-------------------------|----|--|--|
| | | | <p>solicitantul este obligat să prezinte soluția propusă de racordare la rețeaua electrică. Soluția trebuie să reflecte, fără a se limita la:</p> <ul style="list-style-type: none"> - elementul/elementele de rețea la care se propune racordarea în conformitate cu nivelul tensiunii solicitat în cerere (linii electrice aeriene, stații electrice, posturi de transformare, etc.); - modul de conectare la elementele de rețea (intrare-ieșire LEA, derivație LEA, racord/racorduri în SE, etc.); - schema monofilară a SE proprii; - calculul puterii solicitate spre injecție/extracție în/din rețeaua electrică (inclusiv număr și puterea panouri, număr și puterea invertoare, număr și puterea module generatoare, număr, puterea și capacitatea instalației de stocare, etc.) <p>Comentariu: Informațiile respective sunt necesare pentru evaluarea cererii și analiza posibilității racordării la rețeaua electrică.</p> | <p>Soluția de racordare la rețeaua electrică este stabilită de operatorul de sistem, în baza informației prezentate la depunerea cererii de racordare.</p> |
| Pct. 17 | Î.S. „Moldelectrica” | 34 | <p>Se propune completarea pct. 17 cu următoarele subpuncte:</p> <p>17.8 Tipul tehnologiilor cu indicarea puterii instalată per tehnologie;</p> <p>17.9 Etapele de dezvoltare cu indicarea puterii instalată per etapă, după caz;</p> <p>17.10 Nivelul tensiunii solicitate în punctul de racordare;</p> <p>17.11 În cazul solicitării eliberării avizului de racordare pentru o putere mai mică decât 1MW, se anexează copia scrisorii de refuz a operatorului sistemului de distribuție în care sunt indicate motivele argumentate, după caz;</p> <p>Comentariu: Detalierea pentru datele tehnice prezentate de întreprindere, necesare pentru analiza cererii privind eliberarea avizului de racordare de către operatorul de sistem.</p> | <p>Se acceptă parțial</p> <p>Conținutul a fost modificat În ce privește copia scrisorii de refuz – odată cu implementarea unei platforme comune de gestionare a cererilor de racordare, necesitatea acestei scrisori va decade.</p> |
| Pct. 21 | Î.S. „Moldelectrica” | 35 | <p>Se propune de expus în următoarea redacție:</p> <p>„ 12. Cererea de racordare, însoțită de actele menționate în pct. 18 al prezentului Regulament, se transmite operatorului de sistem prin intermediul unui sistem informațional pus la dispoziție de operator.</p> | <p>Se acceptă</p> |

| | | | | |
|---------|-------------------------|----|---|--|
| | | | <p>În caz de indisponibilitate a sistemului informațional al operatorului, cererea poate fi depusă prin e-mail, depunere directă la oficiul operatorului de sistem.”</p> <p>Comentariu: Metodele de depunere a cererilor se încadrează în prevederile pct. 22 din prezentul Regulament.</p> | |
| Pct. 25 | Î.S. „Moldelectrica” | 36 | <p>De expus în următoarea redacție:</p> <p>„25. Operatorul de sistem are la dispoziție 7 zile lucrătoare de la data înregistrării cererii de racordare pentru a verifica dacă setul de acte anexat la cererea de racordare este complet. În acest termen, operatorul este obligat să analizeze setul de acte și, după caz, să notifice solicitantul cu privire la completările necesare, indicând exhaustiv documentele și/sau informația lipsă care trebuie completată sau prezentată operatorului de sistem.”</p> <p>Comentariu: În contextul proceselor administrative cât și a petițiilor analizate, a fost atestată referința la încălcarea termenilor de analiză/răspuns a cererilor aferente procesului de racordare recepționate de către operatorii de sistem. Luând în considerare volumul considerabil de cereri recepționate, cât și caracterul continuu al acestora, se propune extinderea termenelor respective.</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Având în vedere că se va dezvolta un sistem informațional pentru gestionarea cererilor de racordare, care va permite filtrarea majorității cererilor la momentul depunerii în sistem, considerăm că termenul de 3 zile este suficient</p> |
| Pct. 26 | Î.S. „Moldelectrica” | 37 | <p>De expus în următoarea redacție:</p> <p>„26. Dacă solicitantul nu prezintă actele relevante în termen de 7 zile lucrătoare din data notificării, operatorul de sistem respinge cererea de racordare și informează solicitantul despre aceasta. Respingerea unei cereri de racordare nu reprezintă un impediment pentru solicitant de a depune o nouă cerere de racordare, cu anexarea actelor solicitate.”</p> <p>Comentariu: Se propune un termen mai extins pentru prezentarea setului complet de documente, în contextul în care actele ce urmează a fi prezentate suplimentar urmează a fi înregistrate/autentificate sau este necesară adresarea către instituții terțe.</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Având în vedere că se va dezvolta un sistem informațional pentru gestionarea cererilor de racordare, care va permite filtrarea majorității cererilor la momentul depunerii în sistem, considerăm că termenul de 3 zile este suficient</p> |
| Pct. 27 | Î.S. „Moldelectrica” | 38 | De expus în următoarea redacție: | Nu se acceptă |

| | | | | |
|---------|-------------------------|----|--|---|
| | | | <p>„27. Examinarea unei cereri de racordare se finalizează prin emiterea avizului de racordare sau prin prezentarea unui refuz argumentat solicitantului. Avizul de racordare, sau refuzul argumentat se va prezenta solicitantului de către operatorul de sistem relevant în următoarele termene:</p> <p>27.1. în cazul racordării la rețeaua electrică de transport – 15 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii unui potențial consumator final;</p> <p>27.2. în cazul racordării la rețeaua electrică de distribuție – 10 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii unui potențial consumator final;</p> <p>27.3. în cazul racordării unei centrale electrice și/sau a unei instalații de stocare a energiei, – 30 de zile lucrătoare de la înregistrarea cererii unui potențial producător, operator al instalației de stocare a energiei sau consumator noncasnic;</p> <p>27.4. în cazul în care un consumator casnic, existent sau potențial, solicită racordarea la rețeaua electrică de distribuție a unei centrale electrice care utilizează surse regenerabile de energie, destinată acoperirii consumului propriu de energie electrică, cu o putere instalată care nu depășește puterea sa contractată de consum, operatorul sistemului de distribuție este obligat să elibereze avizul de racordare în termen de 10 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii.”</p> <p>Comentariu: Se propune detalierea termenelor de examinare a cererilor aferente procesului de racordare – zile lucrătoare, pentru uniformizarea termenelor în prezentul Regulament.</p> | Termenul este prevăzut de art. 72 al Legii 164/2025 |
| Pct. 30 | Î.S. „Moldelectrica” | 39 | <p>De expus în următoarea redacție:</p> <p>„30. În cazul în care puterea maximă spre extragere/injecție în/din rețeaua electrică care poate fi acceptată în punctul de racordare, este mai mică decât puterea solicitată prin cererea de racordare, cu acordul scris al solicitantului, operatorul de sistem relevant va emite avizul de racordare cu o putere aprobată mai mică decât cea indicată inițial în cererea de racordare, astfel încât să nu se admită suprasolicitarea rețelei la care se va realiza racordarea. În urma notificării operatorului de sistem, solicitantul urmează să confirme</p> | Se acceptă |

| | | | | |
|---------|-------------------------|----|---|---|
| | | | <p>puterea disponibilă, în termen de 5 zile lucrătoare din data notificării, în caz contrar cererea se restituie.”</p> <p>Comentariu: În cazul notificării pentru obținerea acordului, este necesară specificarea termenilor de răspuns din partea solicitantului.</p> | |
| Pct. 32 | Î.S. „Moldelectrica” | 40 | <p>De expus în următoarea redacție:</p> <p>„32. Operatorul sistemului de distribuție este obligat să includă în avizul de racordare eliberat solicitantului cerințele tehnice specificate de operatorul sistemului de transport, inclusiv în cadrul procesului de coordonare a posibilității racordării conform pct. 42 din prezentul Regulament.”</p> <p>Comentariu: Specificarea procesului detaliat în cadrul căruia sunt coordonate cerințele tehnice ce urmează a fi incluse în avizul de racordare emis de către operatorul sistemului de distribuție.</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Prevederile pct. 32 sunt generale și nu exclud obligația OSD de a include în AR cerințele OST, inclusiv și în situația specificată la pct. 42</p> |
| Pct. 36 | Î.S. „Moldelectrica” | 41 | <p>De expus prima propoziție în următoarea redacție:</p> <p>„36. Operatorul de sistem respinge eliberarea avizului de racordare în următoarele situații:”</p> <p>Comentariu: În conformitate cu termenul utilizat la pct. 37 din Regulament.</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Pct. 36 și 37 se completează reciproc. Operatorii refuză eliberarea avizului de racordare, iar refuzul se manifestă prin respingerea cererii de racordare.</p> |
| Pct. 46 | Î.S. „Moldelectrica” | 42 | <p>De expus în următoarea redacție:</p> <p>„46. Racordarea și modificarea instalațiilor electrice ale entităților din lista ce urmează se realizează în baza unui aviz de racordare unic și a unui proiect unic:</p> <p>46.1. zonelor economice libere;</p> <p>46.2. parcurilor industriale;</p> <p>46.3. sistemelor de distribuție închise;</p> <p>46.4. întovărășirilor pomicole;</p> <p>46.5. cooperativelor de construcție a garajelor;</p> <p>46.6. comunităților de energie electrică din surse regenerabile ale cetățenilor;</p> <p>46.7. blocurilor locative și altor asociații de coproprietari;</p> | <p>Se acceptă</p> |

| | | | | |
|---------|-------------------------|----|--|-------------------|
| | | | 46.8. parcări subterane dotate cu stații de încărcare a automobilelor.” Comentariu: Conform Regulamentului cu privire la comunitățile de energie din surse regenerabile HANRE nr.743 din 19.12.2024 | |
| Pct. 50 | Î.S. „Moldelectrica” | 43 | De expus în următoarea redacție: „50. În termen de 2 luni de la data emiterii avizului de racordare cu capacitate necondiționată, deținătorul avizului de racordare care intenționează să racordeze la rețea centrală/centrale electrice cu puterea instalată mai mare de 200 kW sau instalații de stocare a energiei cu puterea de injecție de 1 MW și mai mare, sunt obligați să depună la operatorul de sistem garanții financiare de bună execuție a avizelor de racordare. Cuantumul garanțiilor financiare de bună execuție a avizelor de racordare, condițiile, cerințele, termenele de depunere și de restituire a acestora, precum și cazurile în care garanția financiară de bună execuție se utilizează de către operatorul de sistem pentru dezvoltarea rețelei electrice se stabilesc prin Hotărârea ANRE privind garanțiile financiare de bună execuție a avizelor de racordare. În cazul avizelor de racordare emise pentru capacități de racordare condiționate, termenul de 2 luni se va calcula de la data notificării de către operatorul de sistem a realizării și punerii în funcțiune a lucrărilor de întărire sau dezvoltare a rețelelor electrice, stabilită în contractul de racordare.” Comentariu: Este necesară stabilirea clară a termenului de depunere a garanție financiare de bună execuție pentru avizele condiționate. | Se acceptă |
| Pct. 55 | Î.S. „Moldelectrica” | 44 | De expus în următoarea redacție: „55. Cu condiția menținerii termenului de valabilitate al avizul de racordare eliberat inițial și a numărului unic de identificare acordat, avizul de racordare se modifică de către operatorul de sistem, în termen de 5 zile de la înregistrarea cererii solicitantului, depusă în limita termenului de | Se acceptă |

| | | | | |
|---------|-------------------------|----|--|---|
| | | | <p>valabilitate a avizului de racordare stabilită la pct. 51, dar cu cel puțin cu 30 zile înainte de expirarea termenului de valabilitate al avizului de racordare, în următoarele cazuri:</p> <p>55.1. reducerea puterii aprobate prin avizul de racordare;</p> <p>55.2. schimbarea titularului, sau modificarea datelor reflectate în avizul de racordare, fără a căror actualizare nu poate fi identificată legătura dintre avizul de racordare și titular, cu condiția menținerii garanției financiare de bună execuție sau depunerii unei garanții noi;</p> <p>55.3. schimbarea punctului de racordare la rețeaua electrică aceluiași operator de sistem, cu păstrarea puterii aprobate inițial și în condițiile posibilității puterii aprobate în noul punct de racordare;</p> <p>55.4. modificarea amplasamentului instalației ce urmează a fi racordată, inclusiv a numerelor cadastrale ale imobilelor sau terenurilor unde urmează să fie amplasată centrala electrică/instalația de stocare a energiei electrice/instalația de utilizare, cu respectarea condiției menționate la pct. 3);</p> <p>55.5. schimbarea tehnologiilor utilizate, inclusiv prin montarea instalațiilor de stocare a energiei electrice;</p> <p>55.6. solicitarea dezvoltării în etape a proiectului;</p> <p>55.7. solicitarea modificării capacității de stocare a energiei electrice a instalației de stocare;</p> <p>55.8. schimbarea titularului avizului de racordare în caz de reorganizare a întreprinderii.”</p> <p>Comentariu: A se identifica termenul limită de modificare prin reducere.</p> <p>Cum se interpretează, având în vedere prevederile de la pct. 63 Modificarea condițiilor tehnice din avizele de racordare a căror termen de valabilitate a fost prelungit este posibilă cu acordul ambelor părți, fără a modifica puterea aprobată prin avizul eliberat inițial.</p> | |
| Pct. 64 | Î.S. „Moldelectrica” | 45 | <p>Se propune introducerea pct. 64.4 cu următorul conținut:</p> <p>”64.4. La anularea avizului de racordare la cererea titularului avizului de racordare.”</p> | <p>Se acceptă</p> <p>s-a reformulat conținutul</p> |

| | | | | |
|-------------|-------------------------|----|--|---|
| | | | Comentariu: Pct. 64- temeieri de încetare sau pct. 66 – anularea avizului. Încetare sau anulare. | |
| La conținut | Î.S. „Moldelectrica” | 46 | Unificarea termenului deținător și titular. În raport cu avizul de racordare, propunem utilizarea termenului de titular. | Se acceptă |
| Pct. 67 | Î.S. „Moldelectrica” | 47 | ”pagina web oficială informația privind avizele de racordare eliberate și cererile respinse, indicând...” Comentariu: Ce trebuie să conțină și dacă se face listă aparte? Este o reglementare nouă – cererile respinse A se lua în calcul datele cu caracter personal. | Se acceptă |
| Pct. 70 | Î.S. „Moldelectrica” | 50 | Se propune de expus prima propoziție în redacția următoare: „70. În cazul apariției, într-o anumită zonă a rețelei electrice, a capacității de racordare disponibile, ca rezultat al nevalorificării avizelor de racordate eliberate anterior sau al realizării lucrărilor de dezvoltare a rețelelor conform planului de dezvoltare și/sau planului anual de investiții al operatorului de sistem, capacitatea disponibilă va fi distribuită solicitanților din lista de așteptare, cu aplicarea principiului primul venit-primul servit în următoarea ordine: ” | Se acceptă |
| Pct. 78.4 | Î.S. „Moldelectrica” | 51 | De expus în următoarea redacție: „78.4. Obligatorietatea instalării, configurării și utilizării echipamentelor de telecomunicații cât și realizarea canalelor de legătură (transmisiuni de date), cu controlul și monitorizare completă ajustată, dar și compatibile cu sistemele OS;” | Nu se acceptă Operatorul de sistem trebuie să asigure canalele de legătură. |
| Pct. 85.4 | Î.S. „Moldelectrica” | 52 | De expus în următoarea redacție: „85.4. Obligatorietatea instalării, configurării și utilizării echipamentelor de telecomunicații cât și realizarea canalelor de legătură (transmisiuni de date), cu controlul și monitorizare completă ajustată, dar și compatibile cu sistemele OS;” | Nu se acceptă Operatorul de sistem trebuie să asigure canalele de legătură. |

| | | | | |
|-------------|-------------------------|----|--|--|
| Pct. 137.6 | Î.S. „Moldelectrica” | 53 | De expus în următoarea redacție: „137.6. cerințele de monitorizare și de reglaj, inclusiv interfața cu sistemele informatice de monitorizare, comandă și achiziție de date (SCADA, SAMEE) și de telecomunicații;” | Se acceptă |
| Pct. 137.12 | Î.S. „Moldelectrica” | 54 | De expus în următoarea redacție: „137.12. adresa electronică și locul amplasării și caracteristicile tehnice ale echipamentelor de măsurare;” Comentariu: Redactare tehnică. | Nu se acceptă. Argumentare: Adresa electrică reprezintă amplasarea locului de consum sau a centralei electrice în schema electrică a sistemului respectiv, altfel spus o identificare codificată a amplasării în rețeaua electrică. |
| Pct. 137.13 | Î.S. „Moldelectrica” | 55 | De expus în următoarea redacție: „137.13. informații privind tipul de contract/contracte pe care utilizatorul are obligația să le încheie în scopul punerii sub tensiune a instalației și termenul în care operatorul de sistem are obligația să realizeze punerea sub tensiune după încheierea tuturor tipurilor de contracte” | Se acceptă |
| Pct. 154 | Î.S. „Moldelectrica” | 56 | De expus în următoarea redacție: „154. Operatorul de sistem nu poartă răspundere pentru încălcarea termenului de punere sub tensiune a instalației de racordare în cazul când solicitantul nu prezintă actele ce confirmă admiterea în exploatare a instalației de utilizare, centralei electrice și/sau instalației de stocare, cât și contractul de transport/distribuție/furnizare a energiei electrice/echilibrare, pentru instalației de utilizare, centralei electrice și/sau instalației de stocare pentru care se solicită punerea sub tensiune.” | Se acceptă |
| Pct. 169.2 | Î.S. „Moldelectrica” | 57 | De expus în următoarea redacție: „169.2. centrala electrică a prosumatorului de energie electrică din surse regenerabile este conectată la rețeaua electrică de transport /de distribuție și la instalația de utilizare a prosumatorului de energie electrică din surse regenerabile, în cadrul aceluiași loc de consum;” | Nu se acceptă Potrivit art. 39_1, alin. 1) din Legea 10/2016 „a) <i>centrala electrică a prosumatorului este conectată la rețeaua electrică de distribuție și la instalația de</i> |

| | | | | |
|-------------|-------------------------|----|--|--|
| | | | | <i>utilizare a prosumatorului, în cadrul aceluiași loc de consum;”</i> |
| Pct. 169.5 | Î.S. „Moldelectrica” | 58 | De expus în următoarea redacție: „169.5. la punctul de măsurare din locul său de consum, acesta are obligația instalării unui echipament de măsurare bidirecțional care înregistrează, orar sau pe intervale, energia electrică livrată în rețeaua electrică de transport /de distribuție – echipamente cu citire la distanță, având sistemele de comunicație compatibile cu cele ale operatorului sistemului de distribuție la ale cărei rețea electrică de distribuție este racordată centrala electrică;” | Se acceptă parțial. Prevederea a fost modificată, făcându-se referință la Regulamentul privind măsurarea energiei electrice în scopuri comerciale. |
| Pct. 169.7 | Î.S. „Moldelectrica” | 59 | De expus în următoarea redacție: „169.7. prosumatorul de energie electrică din surse regenerabile livrează în rețeaua electrică de transport /distribuție surplusul de energie electrică produsă, prin același punct de măsurare prin care achiziționează energia electrică, este permisă livrarea în rețeaua electrică de transport surplusul de energie electrică produsă dar numai în baza unor contracte bilaterale” | Nu se acceptă Potrivit art. 39_1, alin. 1) din Legea 10/2016 „a) <i>centrala electrică a prosumatorului este conectată la rețeaua electrică de distribuție și la instalația de utilizare a prosumatorului, în cadrul aceluiași loc de consum;”</i> |
| Pct. 204.1 | Î.S. „Moldelectrica” | 60 | De expus în următoarea redacție: „204.1. să achite integral contravaloarea serviciilor prestate de operatorul de sistem (inclusiv serviciile de verificare metrologică a echipamentelor de măsurare) în termenul indicat în factură sau în contract de prestare serviciilor” | Nu se acceptă Serviciile de verificare metrologică reprezintă servicii auxiliare pe când prevederea respectivă se referă la serviciile de transport și de distribuție |
| Pct. 204.2 | Î.S. „Moldelectrica” | 61 | De expus în următoarea redacție: „204.2. să întrețină instalațiile electrice (inclusiv echipamente de măsurare și mijloace tehnice pentru asigurarea transmiterii continue a datelor la distanță către sistemul automatizat de măsurare a energiei electrice al operatorului de sistem) din proprietatea sa în stare bună de funcționare”. | Se acceptă |
| Pct. 220.13 | Î.S. „Moldelectrica” | 62 | De expus în următoarea redacție: | Se acceptă parțial Operatorul de sistem poate refuza punerea sub tensiune a instalației electrice dacă nu |

| | | | | |
|--|-----------------|----|--|--|
| | | | „220.13. neexecutarea de către utilizatorul de sistem a prescripțiilor argumentate ale operatorului de sistem privind conformarea cu cerințele Codului rețelelor electrice privind racordarea, Cerințele cu aplicabilitate generală pentru unitățile generatoare și avizul de racordare;. | au fost executate cerințele avizului de racordare. Respectiv o instalație care a fost executată cu abateri de la AR nu poate fi pusă sub tensiune și respectiv nu poate interveni situația de deconectare din acest motiv. |
| S.A. „CET-Nord” (aviz nr. 277-08/1462 din 26.11.2025) | | | | |
| Pct. 3.26 și 3.27 | S.A. „CET-Nord” | 63 | Definiția noțiunii de „putere minimă tehnologică” se dublează. | Se acceptă. |
| Pct. 25 | S.A. „CET-Nord” | 64 | După cifra „7” urmează a fi eliminat semnul de punctuație „(.)” | Se acceptă. |
| Pct. 60, subpct. 3 | S.A. „CET-Nord” | 65 | litera „a;” urmează a fi exclusă, iar următorul text de expus ca subpunct separat: „Deținătorul avizului de racordare pentru o centrală/centrale electrice cu puterea mai mare de 200 kW și/sau o instalație de stocare cu puterea mai mare de 1 MW confirmă prelungirea valabilității garanției financiare de bună execuție a avizului de racordare, pentru o perioadă care va fi cu cel puțin 60 de zile mai mare decât perioada de prelungire solicitată”. | Se acceptă. |
| Pct. 248 | S.A. „CET-Nord” | 66 | În formula referitoare la cantitatea de energie electrică livrată în rețeaua electrică de distribuție de la centralele electrice ale producătorilor, indicatorul este notat ca „ <i>W_{PRED}</i> ”, iar în descriere apare ca „ <i>W_{RED}</i> ”. Se propune corectarea pentru menținerea coerenței. | Se acceptă. |
| Pct. 55.2 | S.A. „CET-Nord” | 67 | Având în vedere prevederile pct. 55.2, potrivit cărora „ <i>schimbarea titularului sau modificarea datelor reflectate în avizul de racordare, fără actualizarea cărora nu poate fi identificată legătura dintre avizul de racordare și titular, se admite cu condiția menținerii garanției financiare de bună execuție sau depunerii unei garanții noi</i> ”, considerăm necesară clarificarea dacă această normă este aplicabilă și avizelor de racordare emise pentru modificarea (majorarea) puterii electrice a unei centrale electrice, întrucât norma prenotată este formulată în mod general și se referă la „avizul de racordare” fără a delimita tipurile de avize, fapt ce poate genera incertitudine privind aplicarea sa în situațiile ce implică majorarea puterii. | Se acceptă S-a făcut precizarea privind menținerea puterii aprobate prin avizul inițial |

Asociația Businessului European – EBA Moldova (aviz nr. 133/25-EC din 26.11.2025)

| | | | | |
|-------------|-----|----|--|---|
| La conținut | EBA | 68 | <p>Clarificarea soluțiilor disponibile pentru solicitanți</p> <p>La momentul depunerii cererii de obținere a avizului de racordare, operatorul de rețea trebuie să ofere solicitantului opțiuni clare și bine definite, precum:</p> <ul style="list-style-type: none"> • capacitate disponibilă și garantată; • capacitate indisponibilă sau negarantată, cu posibilitatea emiterii unui aviz în condiții flexibile; • soluția de racordare prin realizarea lucrărilor de către investitor, cu două scenarii posibile: <ol style="list-style-type: none"> a) lucrări incluse în planul de investiții; b) lucrări neincluse în planul de investiții. <p>Aceste opțiuni trebuie reglementate atât din perspectiva procedurală, cât și în ceea ce privește aplicarea garanțiilor financiare. Subliniem că perceperea garanției nu este justificată în lipsa unei soluții de racordare garantate.</p> | <p>S-au făcut modificări în text.</p> <p>În ce privește garanțiile financiare – prevederile respective se vor regăsi în Hotărârea ANRE nr. 277/2025 privind garanțiile financiare de bună execuție a avizelor de racordare, care va fi ajustată corespunzător după aprobarea Regulamentului privind racordarea.</p> |
| La conținut | EBA | 69 | <p>Studiul de soluție</p> <p>Considerăm că studiul de soluție trebuie elaborat contra cost de către un terț calificat, agreat de operatorul de rețea. Aceasta urmează să asigure:</p> <ul style="list-style-type: none"> • o analiză profesionistă și independentă; • accesul la datele necesare ale operatorilor de rețea; • prezentarea tuturor soluțiilor prevăzute de Regulament. <p>Studiul trebuie să includă cel puțin următoarele elemente:</p> <ul style="list-style-type: none"> • modelarea detaliată privind disponibilitatea capacității solicitate (integral sau parțial); • identificarea posibilității de racordare în condiții flexibile și a punctelor de congestie care determină limitările operaționale; • descrierea lucrărilor de întărire necesare racordării, cu precizarea statutului acestora (incluse sau neincluse în planul de investiții); • evidențierea lucrărilor realizate exclusiv în beneficiul solicitantului. | <p>Se acceptă.</p> <p>Având în vedere că vorbim despre rețelele operatorului – este rezonabil și justificat ca de acest studiu să fie responsabil operatorul relevant. În acest sens, studiul de soluție va putea fi efectuat atât de operator, cât și de o companie specializată, selectată de solicitant și agreată de operatorul de sistem.</p> |

| | | | | |
|-------------|-----|----|--|--|
| | | | În concluzie, studiul trebuie să fie o analiză tehnică complexă, realizată de un terț, achitată de solicitant către operatorul de rețea, cu operatorul în calitate de coordonator și consultant tehnic al procesului. | |
| La conținut | EBA | 70 | <p>Licitațiile pentru același punct de racordare</p> <p>În jurisdicțiile în care mecanismul licitațiilor a fost implementat, acesta a devenit singura modalitate de alocare a capacității de racordare, fără a coexista cu procedura clasică de emitere a avizelor. În consecință, considerăm că introducerea licitațiilor în paralel cu procedura standard nu este oportună în acest moment și propunem excluderea acestei prevederi din proiectul de Regulament.</p> | <p>Nu se acceptă.</p> <p>Proiectul prevede situații distincte în care se aplică mecanismul licitațiilor. Nu vorbim despre o aplicare paralelă a diferitor proceduri – pentru fiecare situație distinctă este descrisă procedura aplicabilă.</p> |
| La conținut | EBA | 71 | <p>Valabilitatea avizului de racordare</p> <p>Regulamentul trebuie să prevadă explicit perioada de valabilitate a avizului și condițiile de prelungire.</p> <p>În special:</p> <ul style="list-style-type: none"> • pentru proiectele eoliene mari (cu două sau mai multe grupuri generatoare), avizul ar trebui să aibă o valabilitate minimă de 5 ani, în conformitate cu practicile din alte state; • pentru proiectele cu putere instalată mai mare de 50 MW, trebuie prevăzut mecanismul de extindere a valabilității, condiționat de dovada progresului dezvoltării proiectului; • în cazul avizelor emise în baza planului de investiții, valabilitatea trebuie corelată cu durata de realizare a lucrărilor aferente aceluși plan. | <p>Se acceptă.</p> <p>Termenele de valabilitate a avizelor de racordare s-au revăzut, fiind diferențiate în funcție de scara proiectului</p> |
| La conținut | EBA | 72 | <p>Reglementarea relațiilor dintre utilizatorii aceleiași instalații de racordare</p> <p>Considerăm necesară crearea unui cadru reglementat care să permită asocierea mai multor investitori pentru realizarea unei instalații comune de racordare, sub supravegherea operatorului de rețea.</p> <p>Totodată, investitorul care finanțează lucrările de întărire — fie incluse, fie neincluse în planul de investiții — trebuie să beneficieze de un drept garantat la compensare din partea</p> | <p>Se acceptă parțial.</p> <p>Asocierea nu este interzisă, la fel s-a descris posibilitatea de asociere a unor solicitanți pentru construcția unei instalații de racordare comune, în baza contractului de racordare, cu stabilirea punctelor de delimitare distincte după finalizarea construcției instalației de racordare.</p> |

| | | | | |
|---|-----------------|----|---|--|
| | | | utilizatorilor care se vor racorda ulterior (într-o perioadă de 5–10 ani) la aceeași instalație. | |
| La conținut | EBA | 73 | <p>Sistemele de distribuție închise (SDI)</p> <p>Regulamentul de racordare nu reușește să asigure un cadru normativ adecvat pentru SDI. Deși aceste sisteme prezintă anumite similitudini cu rețelele electrice de distribuție clasice, ele se diferențiază în mod esențial prin caracterul lor limitat – atât din punct de vedere geografic, cât și al numărului de utilizatori – și prin faptul că funcționează, de regulă, în baza unor raporturi contractuale sau instituționale preexistente racordării și distribuirii de energie electrică.</p> <p>Întrucât SDI deservește exclusiv necesitățile private ale unui grup restrâns de entități și nu sunt destinate satisfacerii unui interes public general, aplicarea nediferențiată în cazul SDI a tuturor prevederilor concepute pentru operatorii de sistem tradiționali (operatorii sistemelor de distribuție – OSD și operatorii sistemelor de transport – OST) generează incertitudini juridice, supra-reglementare și o povară administrativă disproporționată pentru operatorii SDI, fără a aduce beneficii reale părților interesate.</p> <p>În același timp, normele proiectului de Regulament dedicate în mod expres SDI prevăd efectuarea racordărilor în baza unor avize și proiecte de racordare unice, ignorând complet caracterul dinamic al entităților asociate SDI-urilor și al activităților deservite prin racordările respective. Această abordare riscă să instituie un cadru normativ ineficient, care nu reflectă realitatea funcționării SDI și care, în practică, va fi inevitabil ignorat de subiecții vizați.</p> | <p>Se acceptă</p> <p>Prevederile Regulamentului se vor referi exclusiv la OSD și OST.</p> |
| A.P. „Camera de Comerț Americană din Moldova” (aviz. nr. 141 din 01.12.2025) | | | | |
| La Conținut | Am Cham Moldova | 74 | Intervenția noastră se concentrează în mod special asupra prevederilor ce vizează racordarea în cadrul sistemelor de distribuție închise („SDI”). | <p>Se acceptă</p> <p>Prevederile Regulamentului se vor referi exclusiv la OSD și OST.</p> |

| | | | | |
|--|----------------------------|-----------|---|---|
| | | | <p>În analiza noastră, constatăm că anumite dispoziții ale Regulamentului, în forma actuală, nu reușesc să reflecte pe deplin particularitățile tehnice, operaționale și juridice ale SDI. Deși aceste sisteme împărtășesc unele asemănări cu rețelele de distribuție clasice, ele se disting prin caracterul lor limitat – atât geografic, cât și în ceea ce privește numărul de utilizatori – precum și prin faptul că funcționează, de regulă, în baza unor relații contractuale sau instituționale deja existente, care influențează modul de racordare și distribuție a energiei electrice.</p> <p>Întrucât SDI deservește exclusiv necesitățile private ale unui grup restrâns de entități și nu sunt destinate satisfacerii unui interes public general, aplicarea nediferențiată în cazul SDI a tuturor prevederilor concepute pentru operatorii de sistem („OS”) tradiționali (operatorii sistemelor de distribuție – OSD și operatorii sistemelor de transport – OST) generează incertitudini juridice, suprarreglementare și o povară administrativă disproporționată pentru operatorii SDI („OSDI”), fără a aduce beneficii reale părților interesate</p> | |
| 1. Reglementare disproporționată și incertitudini normative privind SDI, determinate de includerea OSDI în definiția operatorului de sistem | | | | |
| <p>La Pct.3.18 Noțiunea: operator de sistem - operatorul sistemului de transport, operatorul sistemului de distribuție sau operatorul sistemului de distribuție închis al energiei electrice;</p> | <p>Am Cham Moldova</p> | <p>75</p> | <p>În punctul 3.18 al Regulamentului de racordare, OSDI sunt incluși fără nicio rezervă în noțiunea de „operator de sistem”. Concluzia imediată este că ori de câte ori normele Regulamentului de racordare se referă la operatorii de sistem, acestea trebuie să fie aplicate în egală măsură și OSDI.</p> <p>SDI reprezintă rețele electrice autorizate care funcționează într-o zonă industrială, comercială sau de servicii, limitată din punct de vedere geografic. Distribuția de energie prin SDI este, în principiu, exclusă pentru consumatorii casnici, iar accesul altor categorii de consumatori este condiționat strict de prezența lor în zona geografică a SDI (utilizatorii SDI). Utilizatorii SDI de regulă nu încheie contracte de furnizare cu furnizori licențiați de energie electrică, ci achiziționează energia prin mijlocirea OSDI, care la rândul său procură</p> | <p>Se acceptă Prevederile Regulamentului se vor referi exclusiv la OSD și OST.</p> |

| | | | |
|--|--|--|--|
| | | <p>întregul necesar de energie al SDI în baza contractului cu furnizorul, fiind, în raport cu furnizorul, unic consumator final. Prin urmare, SDI acoperă un teritoriu restrâns și deservesc un grup limitat de utilizatori, în condițiile unui cadru contractual dedicat.</p> <p>Pe baza naturii și definiției SDI, aplicarea mecanică asupra OSDI a tuturor reglementărilor concepute pentru rețelele de distribuție și transport operate de OSD și OST licențiați nu este nici justificată, nici rațională. În anumite situații, această aplicare devine chiar imposibil de realizat în practică, după cum vom ilustra mai jos.</p> <p>Din motive similare considerăm inadecvată declararea rețelelor electrice din cadrul SDI drept rețele electrice publice, în punctul 3.28 al Regulamentului de racordare. Noțiunea de „rețea electrică publică” este utilizată în regulament ca un concept tehnico-juridic ajutător, folosit pentru stabilirea unor obligații ale OS. În acest context, criteriul propus de Regulament — amplasarea rețelelor pe terenuri publice — nu reprezintă un semn definitiv adecvat, întrucât amplasarea fizică pe teren public nu determină, în sine, interesul publicului pentru această rețea.</p> <p>Un exemplu ilustrativ îl constituie sistemul electric construit și operat de compania I.C.S. Danube Logistics S.R.L. în cadrul Portului Internațional Liber Giurgiu (,,PILG”). Deși rețelele sunt amplasate pe teren public, terenul este transmis companiei în folosință exclusivă, iar rețeaua electrică din PILG, autorizată ca un SDI, deservește un cerc restrâns de entități — rezidenții PILG — care dobândesc acces la rețea în baza unor raporturi contractuale private (închiriere de clădiri sau terenuri). Utilitatea rețelei este astfel una privată, nu publică, iar includerea sa în categoria „rețelelor publice” produce rezultate eronate și contrare realității operaționale.</p> <p>Situația inversă este, de asemenea, posibilă: nu este exclusă existența rețelelor de transport sau distribuție amplasate pe terenuri proprietate privată, spre exemplu, terenuri care aparținând chiar OS licențiat. Fiind, ca atare, rețele de utilitate</p> | |
|--|--|--|--|

| | | | | |
|---|----------------------------|-----------|---|---|
| | | | <p>publică, dar amplasate pe teren proprietate privată, urmând logica definiției actuale din Regulamentul de racordare, asemenea rețele nu ar constitui rețele electrice publice și ar fi excluse, astfel, din incidența Regulamentului de racordare — o consecință vădit necorespunzătoare scopului urmărit de reglementare.</p> <p>Revenind la problema OSDI, atribuirea acestora a competențelor și funcțiilor legate de emiterea avizelor de racordare pentru rețelele SDI este pe deplin justificată: OSDI sunt cei care gestionează în mod direct rețelele SDI, cunosc particularitățile lor tehnice și sunt în cea mai potrivită poziție pentru a decide condițiile de racordare. Totuși, nu există premise materiale sau juridice pentru a echivala în totalitate OSDI cu OS licențiați, care administrează rețele publice de transport și distribuție. Spre deosebire de OSD și OST, care operează infrastructuri extinse, supuse unui interes generalizat de acces, OSDI gestionează rețele limitate ca întindere, destinate unui grup restrâns de utilizatori, fără funcție de serviciu public în sens larg. În aceste condiții, impunerea asupra OSDI a acelorași obligații complexe și numeroase prevăzute în Regulamentul de racordare pentru adevărații OS nu este justificată, depășește rațiunea pentru care SDI există ca formă distinctă de organizare în sistemul energetic și conduce la obligații disproporționate în raport cu rolul real al OSDI.</p> | |
| <p>În continuare, evidențiem principalele prevederi din Regulamentul de racordare a căror aplicare în privința OSDI nu este oportună, nu reflectă specificul SDI și generează riscuri semnificative de interpretare eronată sau aplicare excesivă:</p> | | | | |
| <p>La pct.4 Orice persoană fizică sau juridică are dreptul să solicite racordarea instalației electrice aferente locului de consum/ producere și/sau stocare a energiei electrice, la rețeaua electrică a operatorului de sistem care își desfășoară activitatea în apropierea nemijlocită a</p> | <p>Am Cham Moldova</p> | <p>76</p> | <p>În cazul OSDI, aplicarea acestei norme contravine Legii 164/2025, care, la art. 69 alin. (3), exclude distribuirea de energie electrică prin SDI consumatorilor casnici (cu excepții strict determinate¹), și limitează implicit distribuirea către alte categorii de utilizatori, care este condiționată de amplasarea actuală sau preconizată a instalațiilor utilizatorului în perimetrul geografic restrâns al SDI.</p> | <p>Se acceptă Prevederile Regulamentului se vor referi exclusiv la OSD și OST.</p> |

| | | | | |
|---|-----------------|----|--|---|
| amplasamentului locului de consum și/sau producere respectiv. | | | ¹ Art. 69 alin. (5) al Legii 164/2025: (5) Sistemele de distribuție închise pot aproviziona un număr mic de consumatori casnici care se află în raporturi de muncă sau în alte raporturi similare cu proprietarul sistemului de distribuție închis la care sunt racordate instalațiile de utilizare. | |
| La pct.7 obligația operatorului de sistem de a publica informații privind capacitatea disponibilă pentru noi racordări și criteriile de calculare a capacității disponibile) | Am Cham Moldova | 77 | Pentru OST și OSD licențiați, obligațiile de transparență menționate mai sus sunt justificate: ele servesc interesului public privind alocarea unei resurse limitate, gestionate în regim de utilitate generală, accesul fiind deschis unui număr nedeterminat de potențiali utilizatori. SDI însă funcționează după o logică diferită, definită chiar de Legea nr. 164/2025. Capacitatea SDI, dar și cererea pentru racordare în SDI, sunt intrinsec limitate, după cum s-a relevat mai sus. Interesul pentru capacitatea de distribuție dintr-un SDI nu este unul public, ci restrâns, derivat din relațiile preexistente între OSDI și utilizatori. Aceste relații includ propriile mecanisme de echilibrare și asumare a obligațiilor, fără necesitatea replicării mandatului public impus OS. | Se acceptă Prevederile Regulamentului se vor referi exclusiv la OSD și OST. |
| La pct.8 obligația de a publica procedurile de racordare și termenele acestora | | | | |
| La pct.9 obligația de a prezenta informații detaliate privind capacitățile disponibile | | | | |
| La pct.14 publicarea formularului cererii de racordare | | | | |
| La pct.67 obligația de a publica informația privind avizele de racordare eliberate și cererile respinse | | | | |
| La pct.152 obligația de a publica modelul cererii de punere sub tensiune) | Am Cham Moldova | 78 | În aceste condiții, impunerea obligațiilor de publicitate menționate mai sus asupra OSDI constituie un exces de reglementare, nealiniat cu natura, scopul și funcționarea SDI, nu servește niciun scop legitim în contextul unor rețele de utilitate restrânsă și ar introduce sarcini administrative fără fundament real. | |
| La Pct.22 obligația operatorilor de sistem de a dezvolta sisteme informaționale și proceduri comune de gestionare | Am Cham Moldova | 79 | Cerința este justificată pentru OS ce gestionează rețele de interes public, care trebuie să asigure un flux coordonat și transparent al cererilor într-un sistem cu acces deschis și cu un număr nedeterminat de potențiali utilizatori. În cazul SDI, | Se acceptă Prevederile Regulamentului se vor referi exclusiv la OSD și OST. |

| | | | | |
|---|-----------------|----|--|---|
| centralizată a cererilor de racordare și schimbul operativ de informații | | | însă, cererile de racordare sunt limitate și se bazează pe raporturi contractuale bilaterale, iar dezvoltarea unor platforme informaționale comune cu OSD și OST ar reprezenta o sarcină disproporționată și goliță de utilitate practică. | |
| Pct. 25, 27, 38, 153 termene restrânse de verificare a documentelor prezentate, emitere a avizelor de racordare, respingere a cererilor de racordare și punere sub tensiune a instalației electrice | Am Cham Moldova | 80 | Termenele scurte sunt adecvate pentru OS cu caracter public, unde promptitudinea procesării cererilor este esențială pentru funcționarea pieței și pentru accesul nediscriminatoriu la rețea. În contextul SDI însă, unde racordarea se face exclusiv pentru utilizatori existenți sau preconizați într-un perimetru închis, impunerea unor termene rigide și standardizate este nejustificată. Fluxul real al procesului de racordare în SDI este determinat de disponibilitatea tehnică, coordonarea directă cu utilizatorii și integrarea racordării în raporturile contractuale existente, fără necesitatea unui regim accelerat identic celui aplicabil rețelelor de interes public | Se acceptă |
| Pct.29 obligația OS de a prezenta, în caz de refuz, informații privind măsurile potențiale necesare pentru dezvoltarea rețelelor și informarea solicitantului despre dreptul de a solicita racordarea în condiții de capacitate limitată | Am Cham Moldova | 81 | Aceste prevederi urmăresc alocarea echitabilă și transparentă a unei resurse limitate, în condițiile unui interes public generalizat și ale necesității de a asigura acces nediscriminatoriu. Ele au o logică clară atunci când sunt aplicate operatorilor rețelelor publice, în sensul adevărat al cuvântului. În cazul SDI însă, aceste rațiuni nu se regăsesc. SDI sunt, prin definiție, infrastructuri cu utilizare restrânsă, destinate unui număr limitat de utilizatori și fără funcție de utilitate publică. Capacitatea în aceste rețele nu este alocată pe criterii publice, ci în temeiul unor raporturi contractuale sinalagmatice, negociate direct între OSDI și utilizatori. În acest caz nu există un interes public general pentru acces, nu există obligația de dezvoltare continuă a rețelelor pentru a acomoda potențiala cerere și nu există o piață deschisă a racordărilor, ci un perimetru operațional clar delimitat. În aceste condiții, aplicarea asupra OSDI a regulilor de alocare a capacităților limitate, în special a celor prevăzute de Capitolul III al Regulamentului de racordare ³ , dar și a obligației de a oferi racordare flexibilă sau condiționată — nu doar că este neadecvată, ci și disproporționată, generând | Se acceptă Prevederile Regulamentului se vor referi exclusiv la OSD și OST. |
| Pct. 37 dreptul solicitantului de a solicita aviz de racordare cu capacitate flexibilă sau condiționată, sau înscrierea în lista de așteptare reglementată de Capitolul III al Regulamentului de racordare | | | | |
| Capitolul III (Racordarea la rețelele electrice cu capacități limitate), Secțiunile 1, 2 și 7 ² . | | | | |

| | | | | |
|--|-----------------|----|--|---|
| | | | <p>un formalism lipsit de utilitate practică și distorsionând statutul juridic al SDI stabilit de Legea nr. 164/2025.</p> <p>² După ordinea apariției în Regulament, aceasta ar trebui să fie Secțiunea 6.</p> <p>³ Ținerea listelor de așteptare a avizelor de racordare, înscrierea solicitanților respinși în această listă și alocarea de capacități conform listei pe principiul primul venit-primul servit; organizarea obligatorie de licitații pentru alocarea capacității disponibile drept urmare a lucrărilor de dezvoltare a rețelelor electrice; obligația de a oferi opțiunea racordării în condiții flexibile</p> | |
| La Pct. 31 (dreptul solicitanților de a depune plângeri la ANRE și verificarea de către ANRE a îndeplinirii de către OS a obligațiilor de prezentare a informațiilor privind măsurile necesare de dezvoltare a rețelelor) | Am Cham Moldova | 82 | Deși inaplicabilitatea unora dintre aceste prevederi ale Regulamentului de racordare în cazul OSDI poate fi argumentată prin referire la art. 69 alin. (2) al Legii 165/2025, care exclude OSDI de la obligațiile de dezvoltare planificată a rețelelor, considerăm drept o bună și necesară practică de tehnică normativă ca Regulamentul de racordare să reflecte acest fapt. În forma sa actuală, prin echivalarea fără rezerve a OSDI cu operatorii de sistem, regulamentul, de fapt, creează premisele pentru a pretinde, fără justificare, de la OSDI îndeplinirea cerințelor expuse în punctele și secțiunile menționate, inclusiv condiționarea emiterii avizului de racordare de finanțarea de către solicitant a lucrărilor de dezvoltare a rețelelor (pct. 91), impunerea de clauze contractuale obligatorii (de exemplu, pct. 87, termene fixe și restrânse de executare a lucrărilor), aprobarea de către ANRE a devizului de cheltuieli finanțat de solicitant (pct. 93). Pentru SDI, aceste obligații contravin arhitecturii juridice stabilite de lege, distorsionează natura operațională a SDI și ar impune OSDI sarcini disproporționate și restricții nejustificate. | Se acceptă Prevederile Regulamentului se vor referi exclusiv la OSD și OST. |
| Capitolul III, Secțiunile 4 și 6 (5, conform ordinii efective a documentului), care reglementează racordarea condiționată de finanțarea lucrărilor de creștere a capacității elementelor de sistem din proximitatea punctului de racordare și a lucrărilor de dezvoltare a rețelelor neincluse în planul de dezvoltare aprobat de ANRE | | | | |
| La Pct. 113 (supunerea costului de proiectare și executare a lucrărilor de dezvoltare aprobării ANRE) | | | | |
| Capitolul IV (corect, V, reieșind din ordinea documentului) - Prestarea | Am Cham Moldova | 83 | Inaplicabilitatea acestui capitol operatorilor SDI poate fi dedusă chiar din primul punct al capitolului, pct. 178, care descrie o structură de raporturi tipică rețelelor publice: OSD | Se acceptă |

| | | | |
|--|--|--|--|
| serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice. | | <p>sau OST încheie contracte de transport sau distribuție cu furnizorii sau alți utilizatori care efectuează tranzacții pe piața energiei electrice. Pe de altă parte, în SDI raporturile au o structură fundamental diferită: OSDI, în calitate de consumator, achiziționează energie în baza contractului cu furnizorul pentru necesitățile SDI, și alimentează utilizatorii SDI din volumele astfel achiziționate. Serviciile prestate de OSDI nu sunt servicii de distribuție a energiei electrice, ci servicii de operare a SDI.</p> <p>Similar, Secțiunea 6 a capitolului (Facturarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice) descrie o configurație de facturare a serviciilor de distribuție care este complet inaplicabilă în cazul SDI: OSDI facturează nu furnizorii, ci utilizatorii SDI, și nu pentru servicii de distribuție, ci pentru operarea SDI, care include și costul energiei livrate. Tarifele percepute de OSDI nu sunt supuse aprobării de către ANRE.</p> <p>În pofida discrepanțelor relevate, nu poate fi ignorat faptul că Regulamentul de racordare asimilează formal OSDI cu OS în definiția respectivă, iar ulterior, inclusiv în capitolul menționat utilizează în mod recurent noțiunea generică de „operator de sistem”, fără a distinge între operatorii rețelelor de utilitate generală și OSDI. Această abordare creează riscuri semnificative de interpretare și aplicare eronată a dispozițiilor regulamentului. Există un risc real că utilizatorii SDI vor invoca prevederile Regulamentului de racordare pentru a formula pretenții sau reclamații neadecvate față de OSDI, pretinzând aplicarea integrală a obligațiilor stabilite pentru OS. În practică, demonstrarea inaplicabilității unor asemenea dispoziții va fi dificilă, având în vedere că textul regulamentului nu prevede distincții explicite.</p> <p>De asemenea, autoritățile de control pot adopta interpretări disproporționate, pretinzând OSDI obligații care nu au nicio legătură cu funcționarea și finalitatea SDI. De exemplu, s-ar putea pretinde de la SDI în mod nejustificat: asigurarea accesului la serviciul telefonic 24/24 (pct. 185.17); asigurarea centrelor pentru relații cu utilizatorii (pct. 191) sau asigurarea activității nonstop a unor echipe de intervenție (pct. 211).</p> | Prevederile Regulamentului se vor referi exclusiv la OSD și OST. |
|--|--|--|--|

| | | | |
|--|--|---|--|
| | | <p>Totodată, ambiguitatea admisă de Regulamentul de racordare va genera paralelisme neproductive cu Regulamentul privind sistemele de distribuție închisă, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 49/2019 („Regulamentul SDI”), care deja reglementează aspecte precum deconectarea de la rețeaua electrică a utilizatorilor SDI. Mai concret, conform Regulamentului de racordare (pct .220), OS nu poate deconecta utilizatorii din proprie inițiativă în caz de neachitare a consumului, ci numai la solicitarea furnizorului. Această soluție este firească pentru OSD și OST, deoarece aceștia nu furnizează energie, ci distribuie energia livrată de terți furnizori, iar aceștia din urmă sunt în drept să solicite de la OS deconectarea în caz de neplată. În SDI, însă, situația este fundamental diferită: OSDI achiziționează energia în nume propriu, inclusiv pentru consumul utilizatorilor SDI, și o livrează acestora. Dacă utilizatorul nu achită energia, furnizorul nu are nici interesul, și nici dreptul de a solicita deconectarea, atâta timp cât OSDI își achită consumul global către furnizor⁴. OSDI va fi forțat să achite consumul, inclusiv cel al utilizatorilor rău-platnici din SDI, pentru a nu admite deconectarea completă a SDI la solicitarea furnizorului. În aceste condiții, pentru a nu deveni ostatec al acestei situații, OSDI trebuie să aibă dreptul de a deconecta utilizatorii rău-platnici de la rețelele SDI din proprie inițiativă.</p> <p>Un asemenea drept este prevăzut, în mod corect, de Regulamentul SDI (pct. 3). Regulamentul de racordare, însă, nu ține cont de acest specific și nu conferă OSDI în capitolul V dreptul de a deconecta din proprie inițiativă utilizatorii rău-platnici din SDI. În aceste condiții, există un risc real că, fiind vorba despre un act normativ mai recent și adoptat în baza Legii nr. 164/2025, utilizatorii SDI vor invoca prevalența Regulamentului de racordare asupra prevederilor Regulamentului SDI în zonele de suprapunere normativă. Această situație ar putea fi exploatată pentru a contesta dreptul OSDI de a deconecta utilizatorul rău-platnic. În lipsa unei delimitări clare în Regulamentul de racordare a specificului OSDI, există riscul real ca OSDI să fie privați, prin interpretare extensivă, de un instrument indispensabil</p> | |
|--|--|---|--|

| | | | | |
|--|----------------------------|-----------|---|--|
| | | | <p>gestionării normale a SDI, suportând și riscul de pierderi materiale. Aceste riscuri cresc exponențial în cazul în care Regulamentul SDI va fi abrogat în procesul de actualizare a cadrului normativ subsecvent, în legătură cu recenta intrare în vigoare a Legii 164/2025.</p> <p>⁴ <i>Din acest motiv, pentru OSDI nu are niciun sens obligația stabilită de punctul 222 din Regulament.</i></p> | |
| <p>În continuare, ambiguitatea admisă în Regulamentul de racordare în privința OSDI ca OS și a asimilării lui cu OSD, este imposibil să se determine cu certitudine dacă următoarele prevederi sunt sau nu aplicabile OSDI în cadrul SDI, iar dacă sunt aplicabile, cum va fi asigurată aplicarea lor în practică:</p> | | | | |
| <p>La Pct. 32-33 includerea obligatorie în avizul de racordare a cerințelor tehnice specificate de operatorul sistemului de transport (OST); coordonarea între OSD și OST a tipurilor de cereri de racordare</p> | <p>Am Cham Moldova</p> | <p>84</p> | <p>Notăm că, în prezent, pentru racordările la SDI, OSDI determină condițiile de racordare în mod exclusiv, fără implicarea sau contribuția OST. De principiu, nu există nici premise practice pentru implicarea OST în procesul de racordare la SDI.</p> | <p>Se acceptă</p> <p>Prevederile Regulamentului se vor referi exclusiv la OSD și OST.</p> |
| <p>La Pct. 157 - notificarea OST de către OSD a punerii sub tensiune a instalațiilor electrice pentru care avizul de racordare a fost coordonat cu OST.</p> | | | | |
| <p>La Pct. 42 obligația de a coordona cu OST condițiile avizului de racordare la rețeaua electrică de distribuție a instalațiilor cu puterea ≥ 1 MW și anumite aspecte ale racordării pentru centralele electrice cu puterea instalată între 200 kW și 1 MW.</p> | <p>Am Cham Moldova</p> | <p>85</p> | <p>Dacă intenția autorilor Regulamentului de racordare este de a aplica pct. 42 în cazul racordărilor la SDI, obligativitatea coordonării prompte a solicitărilor OSDI trebuie să fie clară mai ales pentru OST. Dacă OST va considera că OSDI nu nimeresc sub incidența cerințelor pct. 42 și nu vor răspunde solicitărilor de coordonare ale OSDI (în general sau suficient de prompt), OSDI va fi expus riscului de reclamații din partea utilizatorilor, din cauza termenelor restrictive de emitere a avizelor coordonate, prevăzute la pct. 43.</p> | <p>Se acceptă</p> <p>Prevederile Regulamentului se vor referi exclusiv la OSD și OST.</p> |

| | | | | |
|--|----------------------------|-----------|--|--|
| <p>La capitolul IV, Secțiunea 7 Proceduri aplicabile prosumatorilor de energie electrică</p> <p>La Pct.169</p> | <p>Am Cham Moldova</p> | <p>86</p> | <p>Punctul 169 prevede dreptul oricărui consumator de a construi centrale electrice de generare a energiei electrice din surse regenerabile și de a deveni prosumator de energie electrică, cu condiția (pct.169.2) că centrala este conectată la rețeaua electrică de distribuție.</p> <p>În condițiile în care rețelele SDI nu sunt rețele electrice de distribuție, ci sunt doar asimilate acestora, nu este clar dacă drepturile acordate consumatorilor de punctul 169 al Regulamentului de racordare sunt, în general, aplicabile utilizatorilor SDI. Dacă sunt aplicabile, observăm că utilizatorii SDI nu ar putea îndeplini condiția prevăzută la punctul 169.2, întrucât nu vor putea asigura conectarea centralei la rețeaua electrică de distribuție (ci doar la rețelele SDI). Totodată, acești utilizatori nu vor avea un reper nici pentru constatarea îndeplinirii condiției de la pct. 169.4 – ca puterea declarată a centralei electrice să nu fie mai mare decât puterea contractată de consumator cu propriul furnizor de energie: de cele mai multe ori, utilizatorul SDI nu are un contract de furnizare, ci achiziționează energia electrică de la OSDI.</p> <p>Există indicii că Secțiunea 6 nu este menită să se aplice în cadrul SDI și că regimul centralelor instalate în SDI ar fi cel reglementat prin Secțiunea 7 a capitolului, care nu conferă utilizatorilor SDI statutul de prosumator. Totuși, Regulamentul nu clarifică aceste aspecte în mod explicit, lăsând loc pentru interpretări și dificultăți la aplicare.</p> <p>În concluzie, confluența terminologică admisă prin includerea OSDI în noțiunea de „operator de sistem” nu este adecvată realităților SDI și contravine arhitecturii instituționale și operaționale a acestor sisteme. Pentru 7 evitarea interpretărilor distorsionate, considerăm necesar ca OSDI să fie excluși expres din definiția generală a operatorilor de sistem din Regulamentul de racordare, iar cazurile în care anumite prevederi ale acestuia urmează să se aplice OSDI să fie prevăzute în mod distinct, cu formularea expresă</p> | <p>Se acceptă</p> <p>Prevederile Regulamentului se vor referi exclusiv la OSD și OST.</p> |
|--|----------------------------|-----------|--|--|

| | | | | |
|--|-----------------|----|---|--|
| | | | „operatorii sistemelor de distribuție închise (OSDI)” în loc de trimiterea generică la „operatorul de sistem”. Aceasta ar asigura coerență legislativă, proporționalitate a obligațiilor și un cadru clar și predictibil pentru funcționarea SDI. | |
| 2. Mecanismul de racordare prevăzut pentru SDI nu este clar și corelat cu realitățile de funcționare ale acestor sisteme. | | | | |
| La pct.46 (implicit și pct. 47) | Am Cham Moldova | 87 | <p>Pct. 46 al Regulamentului de racordare prevede că racordarea și modificarea instalațiilor electrice ale entităților din SDI, dar și din zonele economice libere (ZEL) și parcurile industriale se realizează pe baza unui aviz de racordare și a unui proiect unic.</p> <p>Această dispoziție prezintă mai multe neclarități și probleme practice: 1. Referirile neclare la „entități”</p> <p>Pct. 46 (implicit și pct. 47) se referă, generic, la „entități”. Pentru o reglementare pertinentă și clară, considerăm că trebuie să se ia în considerare atât particularitățile de funcționare a structurilor vizate de aceste puncte și categoriile de entități implicate în funcționarea lor, cât și faptul că regimul racordărilor în cadrul SDI se va deosebi de cel aplicabil în ZEL sau parcurile industriale.</p> <p>Observăm că zonele economice libere (ZEL), parcurile industriale, sistemele de distribuție închise, nu reprezintă, ele însele, „entități” sau persoane, ci teritorii sau complexe tehnice, care admit variații în ceea ce privește persoanele asociate (rezidenții ZEL, utilizatorii SDI) și activitățile desfășurate de aceste persoane în cadrul teritoriilor sau complexelor respective.</p> <p>Totodată, cu excepția situațiilor în care în interiorul ZEL sau parcurilor industriale se constituie un SDI, racordările la rețelele electrice sunt gestionate de operatorii de sistem (OSD sau OST). În schimb, în SDI, doar OSDI se adresează operatorului de sistem pentru racordarea generală a SDI, în timp ce racordarea utilizatorilor finali ai SDI intră exclusiv în competența OSDI.</p> | <p>Se acceptă</p> <p>Text modificat</p> |

| | | | |
|--|--|---|--|
| | | <p>2. Imposibilitatea practică de emitere a avizelor și proiectelor unice.</p> <p>Având în vedere că, activitatea ZEL, a parcurilor industriale și activitățile din cadrul SDI permit o variabilitate permanentă a utilizatorilor și proiectelor lor pe perioade extinse de timp, detaliile tehnice relevante pentru avizarea și proiectarea racordărilor nu pot fi cunoscute și aprobate o singură dată și pentru totdeauna. În aceste condiții, emiterea unui aviz unic de racordare și elaborarea unui proiect unic de execuție sunt, practic, imposibile. Un astfel de cadru normativ nu reflectă realitatea funcționării acestor structuri și ar conduce la situația în care dispozițiile pct. 46 nu pot fi respectate niciodată în practică, fiind inevitabil ignorate de subiecții vizati.</p> <p>3. Limitările derogărilor prevăzute la pct. 48</p> <p>Deși punctul 48 prevede derogări de la cerința avizului de racordare unic și a proiectului unic, acestea sunt insuficiente pentru a asigura o modalitate practică și realistă de racordare în cadrul structurilor menționate în punctul 46. Derogările nu acoperă scenariile cele mai frecvente, cum ar fi fluctuațiile succesive ale utilizatorilor, extinderile graduale ale infrastructurii sau necesitatea adaptării soluțiilor tehnice pe măsura dezvoltării activităților.</p> <p>Totodată, din motive necunoscute, derogările prevăzute la pct. 48 sunt aplicabile exclusiv parcurilor industriale și ZEL5, fără a fi extinse și asupra SDI. Această abordare este dificil de justificat, având în vedere că, sub aspectul racordărilor la rețelele electrice, SDI funcționează în mod similar acestor forme de organizare și, în mod firesc, nu pot acomoda emiterea unui aviz unic de racordare și a unui proiect unic de execuție.</p> <p>În concluzie, considerăm că pct. 46 al Regulamentului de racordare necesită revizuire, pornind de la premisa că, în cadrul structurilor menționate în acest punct, avizarea și proiectarea individuală a racordărilor trebuie să constituie</p> | |
|--|--|---|--|

| | | | | |
|--|-----------------|----|---|---|
| | | | <p>regula, nu excepția. Aceasta ar asigura un cadru normativ coerent, aplicabil și adaptat specificului acestor structuri.</p> <p>⁵ <i>Notăm că SDI operat de ICS Danube Logistics SRL în zona Portului Internațional Liber Giurgiulești nu operează în cadrul unei zone economice libere sau a unui parc industrial, și un va putea uza de derogările stabilite de punctul 48 al Regulamentului, oricât de limitate ar fi acestea, deși imposibilitatea practică a unui aviz de racordare și proiect unic sunt la fel ca și în cazul ZEL și a parcurilor industriale</i></p> | |
| 3. Clarificarea limitelor de capacitate și a criteriilor de avizare pentru centralele electrice din SDI | | | | |
| În Secțiunea 7 a Capitolului V | Am Cham Moldova | 88 | <p>În Secțiunea 7 a Capitolului V sunt stabilite condițiile de conectare a centralelor electrice de producere a energiei în cadrul SDI. În particular, punctele 175 și 177 prevăd limitele de capacitate de 200kW aplicabile centralelor din cadrul SDI (operate fie de OSDI, fie de utilizatorii SDI).</p> <p>Formularea actuală a ambelor puncte nu clarifică dacă aceste limite de capacitate se aplică fiecărei centrale în parte sau dacă se calculează cumulativ pentru toate centralele la care fac referire punctele respective (i.e. cumulativ pentru centralele ce pot fi instalate și operate de OSDI și, separat, cumulativ pentru centralele ce pot fi instalate și operate de fiecare utilizator al SDI).</p> <p>Considerăm necesară analiza și clarificarea expresă a acestor aspecte. Subliniem că, în cazul în care limita de 200 kW se aplică fiecărei centrale individuale, pot apărea situații în care același utilizator SDI instalează și conectează mai multe centrale care, deși fiecare se încadrează în limita prevăzută, cumulativ depășesc, generând un potențial exces de energie electrică pe care OSDI nu îl va putea gestiona în condiții de siguranță. Această dificultate se va manifesta, și chiar se va amplifica, în situația în care mai mulți utilizatori ai SDI instalează centrale proprii de producție. În final, excesul de energie electrică poate crea nu doar probleme interne în SDI, ci și injecții neplanificate în rețelele de distribuție sau transport.</p> | <p>Se acceptă</p> <p>Proiect completat cu modificările propuse</p> |

| | | | | |
|---|-----------------|----|---|--|
| | | | <p>Totodată, folosirea energiei produse de centralele proprii ale utilizatorilor SDI va reduce cantitatea de energie preluată prin SDI, ceea ce va determina majorarea costurilor de operare ale SDI repartizate utilizatorilor ca tarif de operare a SDI, fie va afecta capacitatea OSDI de a-și recupera investițiile realizate în SDI.</p> <p><u>În aceste condiții, considerăm că Regulamentul ar trebui:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. să stabilească, pe lângă limitele individuale, și restricții privind capacitatea cumulată admisibilă a centralelor din cadrul SDI; și/sau 2. să acorde OSDI atribuții exprese de a refuza avizarea centralelor atunci când instalarea și funcționarea acestora pot afecta stabilitatea, fiabilitatea sau siguranța SDI, chiar dacă fiecare centrală, luată individual, respectă limitele în vigoare. Prevederea inclusă în acest sens în punctul 177 (ultima propoziție) o considerăm insuficientă pentru a acorda OSDI acest drept de decizie și control. | |
| 4. Proiectarea și executarea instalațiilor de racordare în SDI | | | | |
| La capitolul IV | Am Cham Moldova | 89 | <p>Din Capitolul IV al Regulamentului, în special din punctele 103-105, reiese că proiectarea și executarea lucrărilor de racordare de către OS constituie opțiunea implicită pusă la dispoziția solicitantului racordării (angajarea terților executanți este prezentată doar ca alternativă).</p> <p>Totodată, din punctele 104 și 105.1-105.2 rezultă că OS trebuie să respecte opțiunea solicitantului și să preia neapărat proiectarea și executarea racordării, dacă solicitantul a decis astfel.</p> <p>În același spirit, punctele 108 și 111 din Regulament impun restricții privind termenele de execuție a instalațiilor de racordare și a lucrărilor de dezvoltare a rețelei de către OS. Mai mult, punctul 107.7 prevede stabilirea tarifului de racordare în baza Metodologiei serviciilor auxiliare aprobate de ANRE, punctul 112 reglementează calculul costurilor</p> | <p>Se acceptă</p> <p>Prevederile Regulamentului se vor referi exclusiv la OSD și OST.</p> |

| | | | | |
|--|--------------------|----|---|--|
| | | | <p>pentru proiectare și execuție conform metodologiei aferente tarifelor auxiliare, iar punctul 114 stabilește că tariful de punere sub tensiune este, de asemenea, aprobat de ANRE.</p> <p>Deși această abordare este logică pentru OS veritabili, a căror activitate principală este dezvoltarea și exploatarea rețelelor electrice și asigurarea accesului echitabil la ele, nu există temeiuri pentru ca OSDI – pentru care operarea SDI reprezintă o activitate auxiliară, justificată exclusiv de considerente tehnice și de organizare a rețelelor electrice pe teritoriul limitat gestionat – să fie obligat, la opțiunea solicitantului, să preia proiectarea și executarea instalațiilor de racordare în condițiile restrictive stabilite de Regulamentul de racordare. Având în vedere, însă, definiția extinsă a OS din Regulamentul de racordare, toate aceste dispoziții ar urma să se aplice și OSDI, deși, potrivit Legii nr. 164/2025 și Legii nr. 107/2016 privind energia electrică – în temeiul cărora au fost autorizați majoritatea OSDI existenți – pentru OSDI legislația prevede cerințe exclusiv în ceea ce privește tariful pentru operarea SDI. Mai mult, acesta din urmă nu este un tarif supus aprobării ANRE, ci doar calculat conform unei metodologii stabilite de autoritate.</p> <p>Discrepanțele astfel evidențiate reprezintă un argument suplimentar împotriva echivalării OSDI cu OS în definiția prevăzută la punctul 3.18 din Regulamentul de racordare. O abordare corectă ar fi ca noțiunea de „operator de sistem” să includă doar OST și OSD, în conformitate cu Legea nr. 164/2025, iar OSDI să fie menționați expres doar în prevederile regulamentului realmente aplicabile activității SDI (și, eventual, la necesitate, să fie prevăzute normele speciale care vizează doar SDI).</p> | |
| 5. Problema cerinței acordului proprietarului terenului sau imobilului la racordare | | | | |
| La pct.19 Dacă cererea de racordare a fost depusă în baza unui alt drept decât cel de proprietate asupra imobilului sau terenului unde urmează să fie | Am Cham Moldova | 90 | Pct. 19 al Regulamentului de racordare prevede că dacă cererea de racordare a fost depusă în baza unui alt drept decât cel de proprietate asupra imobilului sau terenului unde urmează să fie amplasat locul de consum și/sau producere și sau stocare respectiv, solicitantul anexează la cerere acordul | Se acceptă parțial. Pct. 19 a fost completat cu următorul text: „Acordul prealabil scris nu este necesar în situațiile în care în contractele de arendă a terenurilor este stipulat expres că |

| | | | |
|--|--|--|---|
| <p>amplasat locul de consum și/sau producere și sau stocare respectiv, solicitantul anexează la cerere acordul prealabil scris al proprietarului imobilului sau terenului respectiv pentru construcția instalației de utilizare sau centralei electrice, după caz.</p> | | <p>prealabil scris al proprietarului imobilului sau terenului respectiv pentru construcția instalației.</p> <p>O cerință similară există în prezent în Codul urbanismului și construcțiilor (CUC), pentru obținerea actelor permissive de proiectare și realizare a construcțiilor. Această cerință generează deja dificultăți practice, afectând deținătorii de drepturi asupra terenurilor și chiar drepturile proprietarilor construcțiilor amplasate pe terenul altuia. Deși solicitantul certificatului de urbanism sau al autorizației de construire deține un drept care îi permite să realizeze lucrările respective și, în unele cazuri, este chiar proprietarul construcției pentru a cărei reconstrucție solicită autorizația, el este pus în situația de a solicita repetat acordul proprietarului terenului.</p> <p>Pe lângă caracterul redundant al acestei proceduri, CUC instituie doar obligația de prezentare a acordului, fără a stabili alte condiții, ceea ce conferă proprietarului terenului discreție absolută de a exprima sau u acordul, precum și cu privire la termenele de acordare a acestuia. O astfel de normă discreționară poate genera abuzuri, chiar dacă proprietarul terenului a acordat anterior terțului dreptul asupra terenului în volum suficient pentru realizarea lucrărilor de construcție.</p> <p>Punctul 19 din Regulamentul de racordare va crea situații similare în privința racordărilor la rețelele electrice. Sunt pe deplin plauzibile situațiile în care solicitantul este locatar, superficial, superficial prin cesiune sau sublocatar, deținând un drept de suprafață sau (sub)-locațiune asupra terenului sau imobilului vizat, care este suficient pentru realizarea instalației de racordare (dreptul la racordare poate fi stipulat expres în actul care instituie dreptul, dar, în mod obișnuit, rezultă implicit din folosința acordată). Totuși, potrivit punctului 19, solicitantul neproprietar va trebui în toate cazurile să obțină și să prezinte un acord separat al proprietarului terenului sau imobilului. Totodată, solicitantul nu va dispune de mijloace juridice pentru a obține acest acord, întrucât singurul temei al acestei cerințe este Regulamentul de</p> | <p>terenul/terenurile se oferă cu scopul construcției centralei/centralelor electrice.”</p> |
|--|--|--|---|

| | | | | |
|---|----------------------------|-----------|---|---|
| | | | <p>racordare, care nu instituie nicio obligație pentru proprietar de a emite acordul.</p> <p>În aceste condiții, stabilirea cerinței de a prezenta un acord separat al proprietarului, fără a prevedea situațiile în care acordul ar trebui prezumat (în funcție de natura dreptului solicitantului sau de actul care stă la baza acestuia), și/sau cazurile în care proprietarul ar trebui obligat să emită acordul, iar refuzul său să genereze remedii judiciare pentru solicitant, riscă să conducă la blocarea drepturilor solicitantului la racordare în condiții complet arbitrare.</p> <p>Din această perspectivă, se impune regândirea punctului 19 al Regulamentului de racordare, pentru a asigura protecția efectivă a drepturilor de racordare ale locatarilor, superficiarilor sau altor deținători de drepturi asupra terenurilor și imobilelor și pentru a blocajele și abuzurile discreționare.</p> | |
| 6. Problematica cerinței de deținere a autorizațiilor de construire la prelungirea avizului de racordare | | | | |
| <p>La subpct. 60.2 60.2. Solicitantul a prezentat autorizația de construire valabilă pentru construcția obiectului ce urmează a fi racordat cât și pentru construcția instalației de racordare, eliberată în conformitate cu Codul urbanismului</p> | <p>Am Cham Moldova</p> | <p>91</p> | <p>Punctul 60.2 al Regulamentului de racordare prevede cerința de a proba, în scopul prelungirii termenului de valabilitate a avizului de racordare, deținerea autorizației de construire valabile pentru construcția obiectului ce urmează a fi racordat, cât și a autorizației pentru construcția instalației de racordare. În acest context, se impun următoarele observații:</p> <p>1. Lucrările de racordare nu implică întotdeauna obiecte supuse autorizației de construire</p> <p>Lucrările de racordare, mai ales cele de modificare a unei racordări existente, nu întotdeauna (1) sunt întreprinse concomitent, și în legătură cu, „obiecte” supuse autorizării conform Codului urbanismului și construcțiilor (CUC); și (2) nu întotdeauna necesită ele însele o autorizație de construire.</p> <p>În primul rând, atunci când racordarea la rețelele electrice (sau modificarea acesteia) este legată de un imobil deja construit și finalizat, autorizația de construire valabilă pentru „obiectul ce urmează a fi racordat” nu va putea fi prezentată, deoarece</p> | <p>Se acceptă.</p> <p>Cerința privind prezentarea autorizației de construire la prelungirea termenului de valabilitate a avizului de racordare a fost exclusă.</p> |

| | | | |
|--|--|--|--|
| | | <p>lucrările au fost finalizate anterior și autorizația respectivă va fi expirat.</p> <p>De asemenea, conform articolului 150 alin. (1) CUC, anumite lucrări pot fi executate fără autorizație de construire (de exemplu, lucrările de execuție a caselor individuale cu un etaj, cu suprafața mai mică de 150 de metri pătrați; lucrările de execuție a construcțiilor provizorii cu suprafața mai mică de 150 de metri pătrați în localitățile rurale), iar conform alin. (3), în anumite condiții – și lucrările de construire a centralelor electrice. Toate aceste construcții vor necesita racordări la rețelele de energie electrică, însă lucrările de construire asociate nu vor fi fost însoțite de solicitarea și obținerea unei autorizări de construire.</p> <p>De asemenea, racordările la rețelele electrice ar putea să nu fie asociate în general unor lucrări de construire sub incidența CUC, cum este cazul necesității de racordare a unor vehicule sau altor instalații mobile (vagoane, rulote, birouri provizorii) care staționează pe un teren în scopuri operaționale (odina lucrătorilor, spațiu de birou provizoriu) etc. În toate aceste cazuri, la solicitarea prelungirii avizului de racordare solicitantul nu va putea proba deținerea unei autorizații de construire pentru „obiectul ce urmează a fi racordat”, deși punctul 60 al Regulamentului de racordare i-o va cere, fără excepții.</p> <p>În al doilea rând, conform articolului 150 alin. (1) lit. f) și m) CUC, pot fi executate fără autorizație de construire:</p> <ul style="list-style-type: none">- lucrările de înlocuire sau de reparații la bransamentele/racordurile exterioare, aferente construcțiilor, în interiorul limitelor proprietății;- lucrările de instalare a rețelelor edilitare (ingineresti) și a elementelor de infrastructură asociate acestor rețele (instalații provizorii, formate din elemente ușor demontabile) pe terenuri, pe construcțiile și instalațiile | |
|--|--|--|--|

| | | | |
|--|--|---|--|
| | | <p>existente sau în interiorul acestora, inclusiv prin canale subterane existente pentru cabluri – cu excepția cazurilor în care instalarea rețelelor edilitare (inginerești), presupune intervenții la structura de rezistență, execuția traseelor subterane noi, în afara limitelor terenului proprietate privată, și instalarea sau execuția unor structuri de suport cu fundație atașată permanent de teren (piloni, grinzi, console).</p> <p>În cazul în care lucrările de racordare se încadrează în aceste categorii (ceea ce este plauzibil în special în cazul lucrărilor de modificare a unei racordări existente), solicitantul nu va putea prezenta autorizația de construire nici pentru lucrările de racordare.</p> <p>2. Dificultăți practice privind probarea „valabilității” autorizației de construire.</p> <p>dovada deținerii unor autorizații de construcții „valabile”, însă probarea acestei valabilități va fi dificilă din punct de vedere practic, pentru că autorizațiile de construire nu au un termen de valabilitate propriu-zis, ci indică doar termenul de începere a lucrărilor de construcții (art. 149 alin. (1) lit.d) CUC). Neînceperea lucrărilor în termenul stabilit duce la pierderea valabilității autorizației, ceea ce ridică deja problema dovedirii față de OS a momentului începerii lucrărilor de construcție.</p> <p>Chiar dacă lucrările au început în termen, dar nu au fost finalizate pe durata de execuție stabilită în autorizație, CUC prescrie necesitatea eliberării unei noi autorizații în articolul 152 alin. (1) lit.c). Aceasta ridică problema dovedirii față de OS a duratei ca atare a lucrărilor de construcție și dacă a fost sau nu nevoie de o nouă autorizație.</p> <p>Nici valabilitatea autorizației, nici pierderea valabilității ei nu rezultă din conținutul autorizației, ceea ce, pe de o parte, va pune OS în situația de a solicita clarificări și probe</p> | |
|--|--|---|--|

| | | | | |
|---|--------------------|----|---|---|
| | | | <p>suplimentare de la solicitant, iar pe de altă parte creează premise pentru generarea unor cerințe interpretative extinse sau chiar abuzive, și târăgănarea procesului de prelungire a termenului avizului de racordare. Sub aspectele relevate, cerințele prevăzute de punctul 60.2 al Regulamentului de racordare pentru prelungirea avizului de racordare necesită revizuire și, cel puțin, nuanțare.</p> <p>Dificultățile pe care această normă le generează justifică, totodată, întrebarea dacă este, în general, necesară, pentru prelungirea avizului de racordare, dovedirea față de OS a existenței și valabilității autorizațiilor de construire, cu atât mai mult cu cât, la emiterea inițială a avizului, asemenea autorizații nu există și nici nu sunt solicitate.</p> <p>Rațiunea stabilirii unui termen de valabilitate al avizului de racordare, care ulterior poate necesita prelungire, ar trebui să fie aceea de a permite verificarea dacă, după trecerea unui anumit interval de timp, condițiile de racordare s-au modificat. În această logică, existența sau valabilitatea autorizațiilor de construire nu are relevanță pentru scopul urmărit.</p> <p>Având în vedere toate cele de mai sus, cerința de a prezenta autorizațiile de construire la prelungirea avizului de racordare nu apare ca fiind justificată și generează dificultăți practice semnificative. În consecință, eliminarea acestei cerințe din procedura de prelungire ar reprezenta soluția cea mai adecvată.</p> | |
| 7. Propuneri de redactare | | | | |
| În cele ce urmează sunt formulate propuneri de îmbunătățire a anumitor prevederi ale Regulamentului de racordare, însoțite de argumentele aferente. | | | | |
| La Pct 60 60.3. Solicitantul dispune de proiectul de execuție a instalației de racordare și/sau a instalațiilor aferente locului de consum și/sau de producere și/sau de stocare a | Am Cham Moldova | 92 | Textul actual conține enunțuri neterminate și necesită redactare. Dacă se intenționează introducerea cerinței privind deținerea proiectelor de execuție pentru obiectivele în legătură cu care se proiectează instalația de racordare, trebuie avut în vedere că, potrivit articolului 150 alin. (11) CUC, pentru anumite lucrări de construcție elaborarea documentației de | Se acceptă Conținutul pct. 60 a fost ajustat conform recomandărilor |

| | | | | |
|--|----------------------------|-----------|--|--|
| <p>energiei electrice, coordonat de operatorul de sistem relevant, cât și de proiectul de execuție a; Deținătorul avizului de racordare pentru o centrală/centrale electrice cu puterea mai mare de 200 kW și/sau o instalație de stocare cu puterea mai mare de 1 MW confirmă prelungirea valabilității garanției financiare de bună execuție a avizului de racordare, pentru o perioadă care va fi cu cel puțin 60 de zile mai mare decât perioada de prelungire solicitată.</p> | | | <p>proiect este facultativă (de exemplu, case individuale cu un etaj și suprafața sub 150 m², lucrări de înlocuire sau reparații ale branșamentelor/racordurilor exterioare în interiorul proprietății). În consecință, punctul 60.3 trebuie ajustat astfel încât să nu impună existența proiectelor de execuție în cazurile în care acestea nu sunt cerute de CUC.</p> | |
| <p>Pct.62 Operatorul de sistem prelungeste termenul de valabilitate al avizului de racordare, în termen de 5 zile lucrătoare de la data adresării și înregistrarea modificării în registrul avizelor de racordare. Avizul de racordare se prelungeste o singură dată, pentru o perioada stabilită la pct. 60</p> | <p>Am Cham Moldova</p> | <p>93</p> | <p>Ultima propoziție trebuie eliminată, deoarece reproduce conținutul punctului 59, generând o suprapunere inutilă</p> | <p>Se acceptă Pct. 62 a fost eliminat.</p> |
| <p>La pct.65 Avizul de racordare poate fi anulat la cererea solicitantului, cu condiția executării garanției financiare de bună execuție a avizului de racordare;</p> | <p>Am Cham Moldova</p> | <p>94</p> | <p>Textul nu ține cont de situațiile în care solicitarea de anulare a avizului de racordare poate viza cazuri în care garanția de bună execuție nu este aplicabilă, în conformitate cu Legea nr. 164/2025. Punctul necesită, prin urmare, reformulare pentru a reflecta aceste situații.</p> | <p>Se acceptă. Pct. 62 a fost reformulat</p> |
| <p>La Pct.118 Modificarea documentației de proiect se efectuează de către proiectant și se coordonează cu operatorul de sistem. În cazul întreruperii activității proiectantului sau apariției altor circumstanțe,</p> | <p>Am Cham Moldova</p> | <p>95</p> | <p>Propunem menținerea în acest punct doar a prevederii potrivit căreia modificările documentației de proiect se coordonează cu operatorul de sistem (sau cu OSDI, după caz). Normele privind întocmirea documentației de proiect și schimbarea proiectantului sunt reglementate de CUC, iar Regulamentul nu este cadrul normativ adecvat pentru a introduce</p> | <p>Se acceptă</p> |

| | | | | |
|---|--------------------|----|---|---|
| care fac imposibilă operarea modificărilor, solicitantul recurge la serviciile altor persoane autorizate deținătoare de drept de autor. | | | reglementări paralele. Conform Legii nr. 100/2017 privind actele normative, astfel de paralelisme trebuie evitate. | |
| La pct.231 Actele întocmite în urma activităților personalului Operatorului de sistem în instalațiile de evidență comercială a Utilizatorului de sistem urmează a fi contrasemnate de ambele părți. Utilizatorul de sistem este în drept să aleagă modalitatea de primirea a copiei actului întocmit, și anume: prin selectarea formatului electronic prin e-mail, scrisoare sau act completat la fața locului pe suport de hârtie. Operatorul de sistem asigură posibilitățile tehnice de digitalizare a semnăturii Utilizatorului de sistem, aplicate pe actul electronic și transmise ulterior prin e-mail sau pe suport de hârtie prin poștă. În acest context semnăturile ambelor părți, aplicate pe formatul electronic al actului, vor avea aceeași putere juridică ca și în cazul contrasemnării directe pe suport de hârtie | Am Cham Moldova | 96 | Textul necesită o regândire substanțială. Nu este clar la ce acte se referă punctul, ce reprezintă „activitățile operatorului de sistem în instalațiile de evidență comercială a utilizatorului” și nici ce înseamnă obligația OS de a asigura posibilități tehnice de digitalizare a semnăturii utilizatorului (OS nu sunt prestatori de servicii de încredere care oferă servicii de semnătură electronică De asemenea, formularea privind digitalizarea semnăturii utilizatorului aplicate pe un act electronic transmis ulterior pe suport de hârtie este ambiguă și tehnic improprie. Ultima propoziție este redundantă, având în vedere că regimul juridic al documentului electronic și echivalarea acestuia cu documentele pe suport de hârtie semnate olograf sunt reglementate în mod exhaustiv de Legea nr. 124/2022 privind identificarea electronică și serviciile de încredere. | Se acceptă parțial Conținutul pct. 231 a fost ajustat corespunzător |
| 8. Propuneri și comentarii conceptuale | | | | |
| La conținut | Am Cham Moldova | 97 | Este esențial ca mecanismele propuse să fie pe deplin aplicabile și funcționale pentru toate părțile implicate — atât solicitanții, cât și operatorii de rețea (operatorul de transport și operatorii de distribuție). În acest context, atragem atenția asupra următoarelor: | Se acceptă parțial Conținutul proiectului a fost modificat în urma primei runde de consultări publice |

| | | | | |
|--|--|--|---|--|
| | | | <p>a. Clarificarea soluțiilor disponibile pentru solicitanți La momentul depunerii cererii de obținere a avizului de racordare, operatorul de rețea trebuie să ofere solicitantului opțiuni clare și bine definite, precum:</p> <ul style="list-style-type: none">• capacitate disponibilă și garantată;• capacitate indisponibilă sau negarantată, cu posibilitatea emiterii unui aviz în condiții flexibile;• soluția de racordare prin realizarea lucrărilor de către investitor, cu două scenarii posibile:<ul style="list-style-type: none">a) lucrări incluse în planul de investiții;b) lucrări neincluse în planul de investiții. <p>Aceste opțiuni trebuie reglementate atât procedural, cât și în ceea ce privește aplicarea garanțiilor financiare. Subliniem că perceperea garanției nu este justificată în lipsa unei soluții de racordare garantate.</p> <p>b. Studiul de soluție Considerăm că studiul de soluție trebuie elaborat contra cost de către un terț calificat, agreat de operatorul de rețea. Aceasta ar asigura:</p> <ul style="list-style-type: none">• o analiză profesionistă și independentă;• accesul la datele necesare ale operatorilor de rețea;• prezentarea tuturor soluțiilor prevăzute de Regulament. <p>Studiul trebuie să includă cel puțin următoarele elemente:</p> <ul style="list-style-type: none">• modelarea detaliată privind disponibilitatea capacității solicitate (integral sau parțial);• identificarea posibilității de racordare în condiții flexibile și a punctelor de congestie care determină limitările operaționale; | |
|--|--|--|---|--|

| | | | |
|--|--|--|--|
| | | <ul style="list-style-type: none">• descrierea lucrărilor de întărire necesare racordării, cu precizarea statutului acestora (incluse sau neincluse în planul de investiții);• evidențierea lucrărilor realizate exclusiv în beneficiul solicitantului. <p>Astfel, studiul trebuie să fie o analiză tehnică complexă, realizată de un terț, achitată de solicitant către operatorul de rețea, cu operatorul în calitate de coordonator și consultant tehnic al procesului.</p> <p>c. Licitațiile pentru același punct de racordare În jurisdicțiile în care mecanismul licitațiilor a fost implementat, acesta a devenit singura modalitate de alocare a capacității de racordare, fără a coexista cu procedura clasică de emitere a avizelor. În consecință, considerăm că introducerea licitațiilor în paralel cu procedura standard nu este oportună în acest moment și propunem excluderea acestei prevederi din proiectul de Regulament.</p> <p>d. Valabilitatea avizului de racordare Regulamentul trebuie să prevadă explicit perioada de valabilitate a avizului și condițiile de prelungire. În special:</p> <ul style="list-style-type: none">• pentru proiectele eoliene mari (cu două sau mai multe grupuri generatoare), avizul ar trebui să aibă o valabilitate minimă de 5 ani, în conformitate cu practicile din alte state;• pentru proiectele cu putere instalată mai mare de 50 MW, trebuie prevăzut mecanismul de extindere a valabilității, condiționat de dovada progresului dezvoltării proiectului; <p>În cazul avizelor emise în baza planului de investiții, valabilitatea trebuie corelată cu durata de realizare a lucrărilor aferente aceluși plan.</p> <p>e. Reglementarea relațiilor dintre utilizatorii aceleiași instalații de racordare</p> | |
|--|--|--|--|

| | | | | |
|--|-----------------------------|-----------|---|---|
| | | | <p>Considerăm necesară crearea unui cadru reglementat care să permită asocierea mai multor investitori pentru realizarea unei instalații comune de racordare, sub supravegherea operatorului de rețea.</p> <p>Totodată, investitorul care finanțează lucrările de întărire — fie incluse, fie neincluse în planul de investiții — trebuie să beneficieze de un drept garantat la compensare din partea utilizatorilor care se vor racorda ulterior (într-o perioadă de 5–10 ani) la aceeași instalație.</p> <p>În concluzie, AmCham Moldova consideră că proiectul Regulamentului poate deveni un instrument util și eficient doar prin ajustarea prevederilor aplicabile sistemelor de distribuție închise, astfel încât acestea să reflecte specificul lor tehnic și juridic. În acest sens, considerăm necesară organizarea unei ședințe de consultări publice pentru a pune în discuție toate aspectele în mod detaliat. Rămânem deschiși pentru dialog și colaborare cu autoritățile, în vederea consolidării unui cadru de reglementare modern, funcțional și favorabil dezvoltării investițiilor în infrastructura energetică.</p> | |
| Asociația Patronală a Producătorilor de Energie de Surse Regenerabile „Ecoenergetica” (Aviz din 05.12.2025) | | | | |
| <p>Capitolul III Secțiunea 1</p> <p>Principii de alocare a capacității de racordare la rețelele electrice cu capacități limitate</p> <p>70. În cazul apariției, într-o anumită zonă a rețelei electrice, a capacității de racordare disponibile, ca rezultat al nevalorificării avizelor de racordate eliberate anterior sau al realizării lucrărilor de dezvoltare a rețelelor conform planului de dezvoltare și/sau</p> | <p>AP Ecoenergetica</p> | <p>98</p> | <p>Se propune următoarea redacție</p> <p>70. În cazul apariției, într-o anumită zonă a rețelei electrice, a capacității de racordare disponibile, ca rezultat al nevalorificării avizelor de racordate eliberate anterior sau al realizării lucrărilor de dezvoltare a rețelelor conform planului de dezvoltare și/sau planului anual de investiții al operatorului de sistem, capacitatea disponibilă va fi distribuită solicitanților din lista de așteptare în următoarea ordine, cu aplicarea principiului primul venit-primul servit;</p> | <p>Se acceptă parțial.</p> <p>Conținutul pct. 70 a fost modificat, fiind incluși în lista prioritară și beneficiarii de centrale electrice care au fost construite și racordate în condiții flexibile.</p> |

| | | | | |
|--|--|--|---|--|
| <p>planului anual de investiții al operatorului de sistem, capacitatea disponibilă va fi distribuită solicitanților din lista de așteptare în următoarea ordine, cu aplicarea principiului primul venit-primul servit;</p> <p>70.1. Cererile de racordare a centralelor electrice ale solicitanților care au obținut statut de producător eligibil;</p> <p>70.2. Cererile de racordare a centralelor electrice cu puterea de injecție de cel mult 200 kW, amplasate la un loc de consum existent;</p> <p>70.3. Cererile de racordare a centralelor electrice ale prosumatorilor, cu puterea de cel mult 200 kW, amplasate în afara unui loc de consum existent;</p> <p>70.4. Cererile de racordare a centralelor electrice cu puterea de cel mult 1 MW ale comunităților de energie electrică din surse regenerabile;</p> <p>70.5. Cererile de racordare care nu se încadrează în pct. 70.1—70.4.</p> | | | <p>70.1. Cererile de racordare a centralelor electrice ale solicitanților care au obținut statut de producător eligibil;</p> <p>70.2. Cererile de racordare a centralelor electrice cu puterea de injecție de cel mult 200 kW, amplasate la un loc de consum existent;</p> <p>70.3. Cererile de racordare a centralelor electrice ale prosumatorilor, cu puterea de cel mult 200 kW, amplasate în afara unui loc de consum existent;</p> <p>70.4. Cererile de racordare pentru avizele de racordare în condiții flexibile;</p> <p>70.5. Cererile de racordare a centralelor electrice cu puterea de cel mult 1 MW ale comunităților de energie electrică din surse regenerabile;</p> <p>70.6. Cererile de racordare care nu se încadrează în pct. 70.1—70.5.</p> <p>Argumentare:</p> <p>Avizele de racordare în condiții flexibile în mare parte, sunt condiționate de posibilitățile tehnice ale operatorilor de sistem și a posibilității injecției energiei electrice în anumite intervale de timp (orele de vârf) din bateriile de stocare. Prioritizarea obținerii avizelor de racordare permanente pentru deținătorii avizelor de racordare în condiții flexibile va spori investițiile în sistemele de stocare necesare acoperirii consumului în orele de vârf.</p> | |
| <p>„AN- ENERGY GREEN” S.R.L. (aviz din 08.12.2025)</p> | | | | |

| | | | |
|--|--------------------------|--|---|
| La conținut | „AN-ENERGY GREEN” S.R.L. | Propunerile noastre vizează recunoașterea explicită în Regulament a mecanismelor de dezvoltare comună a infrastructurii energetice de către mai mulți investitori, prin intermediul asocierilor contractuale (de tipul societăților civile sau consorțiilor), permițând acestora obținerea unui aviz unic de racordare pentru instalația de racordare dezvoltată în comun. | Se acceptă S-a inclus un punct suplimentar care descrie acest mecanism |
| Propunerea 1 | | | |
| 1.1. Contextul și obiectivul propunerii | | | |
| La pct.46 | „AN-ENERGY GREEN” S.R.L. | 99 Actualul proiect de Regulament, la pct. 46, recunoaște deja necesitatea racordării în baza unui proiect unic și a unui singur aviz de racordare pentru anumite entități colective (parcuri industriale, comunități de energie, asociații de coproprietari etc.). Această abordare este corectă și eficientă. Cu toate acestea, practica investițională actuală, în special în domeniul energiei regenerabile de mare capacitate, implică frecvent situații în care doi sau mai mulți dezvoltatori distinși (persoane juridice separate) convin să finanțeze și să construiască în comun o infrastructură de racordare costisitoare (ex: o stație electrică de conexiune de înaltă tensiune, o instalație de stocare/racordare, central etc.), prin încheierea unui contract de societate civilă (conform art. 1926 Cod Civil) sau a unui acord de consorțiu. În lipsa unei prevederi explicite, acești investitori sunt obligați să solicite avize individuale, generând o birocrație excesivă și dificultăți tehnice în coordonarea unui proiect care, fizic și investițional, este unic. Extinderea listei de la pct. 46 pentru a include aceste forme contractuale de asociere va încuraja investițiile prin partajarea costurilor și va optimiza utilizarea rețelelor prin evitarea construcției de infrastructuri paralele redundante. | Se acceptă Proiectul a fost completat cu un punct suplimentar care prevede situația dată. |
| 1.2. Propuneri concrete de modificare și completare | | | |
| La pct.46 | | Se propune completarea punctului 46 din Secțiunea 4 a Regulamentului cu un nou subpunct, după cum urmează: "...46.9. asocierilor în bază de contract (inclusiv societăți civile sau consorții) constituite între două sau mai multe | Se acceptă parțial. S-a modificat textul |

| | | | | |
|-------------------------------------|--|--|--|-------------------|
| | | | <p>persoane juridice in scopul finanțării, proiectării și dezvoltării in comun a instalațiilor de racordare și/sau a centralelor electrice. În acest caz, in conformitate Cu prevederile pct. 47, toate actele necesare racordării (cererea, avizul, contractul de racordare etc.) vor fi emise pe numele sau, după caz, încheiate cu reprezentantul desemnat sau administratorul asocierii, conform contractului de asociere."</p> | |
| 1.3. Argumentarea propunerii | | | | |
| | | | <p>a) Temei juridic și alinierea la Codul Civil - Legislația Republicii Moldova, in speță Codul Civil (art. 1926 și următoarele), oferă cadrul legal pentru constituirea societăților civile, prin care părțile își unesc eforturile sau resursele pentru atingerea unui scop economic comun, fără a constitui o persoană juridic ă nouă. Dezvoltarea comun ă a unei stații de racordare este un exemplu clasic al acestui scop. Regulamentul ANRE poate să reflecte și să operaționalizeze aceste mecanisme de drept civil in procedura tehnic ă de racordare.</p> <p>b) Optimizare tehnică și eficiență economică - proiectele energetice majore necesită adesea investiții semnificative in instalația de racordare. Permiterea investitorilor de a se asocial contractual pentru a construi o singură instalație robust, în loc de multiple instalații mai mici și paralele, prezintă avantaje majore - reducerea semnificativă a CAPEX-ului per MW instalat, făcând proiectele mai viabile financiar.</p> <p>c) Prin emiterea unui singur aviz de racordare pentru proiectul comun (pe numele reprezentantului desemnat prin contractul de asociere/societate civil , conform mecanismului deja prevăzut la pct. 47 din proiect), reduce povara administrativă atât pentru solicitanți, cât și pentru operatorii de sistem. Se depune o singur ă cerere, se eliberează un singur aviz, se negociază un singur contract de racordare și se realizează un singur proiect tehnic de execuție pentru infrastructura comun.</p> <p>d) Proiectul de regulament recunoaște deja acest principiu pentru "comunitățile de energie ale cetățenilor" (pct. 46.6) sau "parcurile industriale" (pct. 46.2). Investitorii</p> | Se acceptă |

| | | | | |
|-------------------------|--------------------------|-----|--|--|
| | | | <p>profesioniști care e asociază contractual (Joint Ventures/Consortii/Societății civile) pentru proiecte de anvergură trebuie să beneficieze de un tratament similar in ceea ce privește posibilitatea dezvoltării infrastructurii comune in baza unui proiect unic. Lipsa acestei prevederi ar crea o discriminare nejustificată între formele de asociere cu personalitate juridică și cele pur contractuale, deși scopul tehnic (o singură instalație de racordare) este identic.</p> <p>e) Clarificarea aplicabilității pct. 47. Menționăm că introducerea pct. 46.9 nu necesită modificarea pct. 47 existent. Pct. 47 prevede că "avizele de racordare se vor elibera persoanelor împuternicite legal de către entitățile menționate". In cazul unei societăți civile sau consorțiu, contractul de asociere desemnează in mod obligatoriu un administrator sau un lider de consorțiu care reprezintă asocierea in relația cu terții (inclusiv cu operatorul de sistem). Astfel, mecanismul existent la pct. 47 este suficient pentru a acoperi și situația noii entități propuse la pct. 46.9.</p> <p>Considerăm că modificarea propusă este esențială pentru adaptarea cadrului de reglementare la realitățile pieței investiționale moderne, facilitând dezvoltarea proiectelor de generare prin partajarea costurilor de infrastructură și asigurând o utilizare rațională a rețelelor electrice.</p> | |
| II. Propunerea 2 | | | | |
| | | | <p>Prezenta propunere vizează introducerea unui mecanism clar care să permită situația in care o instalație de racordare unică este finanțată și dezvoltată in comun de către mai mulți solicitanți (investitori), iar operatorul de sistem recunoaște această pluralitate de părți in toate etapele procesului de racordare: emiterea avizului, încheierea contractului de racordare și actul de delimitare.</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Operatorul de sistem este responsabil de rețeaua electrică și nu de gestionarea unor eventuale contracte de asociere.</p> |
| | | | 2.1. Contextul și obiectivul propunerii | |
| La pct. 103 - 122 | „AN-ENERGY GREEN” S.R.L. | 100 | <p>Proiectul actual de Regulament, in secțiunile referitoare la contractul de racordare (pct. 103-122), pare să opereze cu prezumția unui raport juridic singular: un solicitant/un contract/o instalație de racordare.</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Asocierea nu este interzisă. Așa cum s-a menționat supra – proiectul a fost completat</p> |

| | | | | |
|--------------------------|--------------------------|-----|---|---|
| | | | <p>Totuși, practica arată că, pentru eficientizarea costurilor, mai mulți investitori se asociază pentru a finanța și construi o singură instalație de racordare de mare capacitate (ex: o stație de transformare de înaltă tensiune care deservește mai multe parcuri fotovoltaice distincte/turbine eoliene).</p> <p>În acest scenariu, este imperios necesar ca:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Toți investitorii care contribuie financiar să fie recunoscuți ca părți în procesul de racordare. - Operatorul de sistem să aibă obligația de a emite avizele și de a încheia contractele necesare cu toți acești solicitanți, reflectând cota fiecăruia în investiția comună. - Actele de delimitare să reflecte corect situația proprietății comune sau drepturile de folosință asupra instalației unice, în funcție de acordul dintre investitori/solicitanți. | <p>cu o prevedere nouă, care permite asocierea în scopul construcției unei infrastructuri comune. În ce privește evidența cotelor și de participare în investiția comună – aceasta activitate nu poate fi impusă operatorilor de sistem.</p> |
| | | | 2.2. Propuneri concrete de modificare și completare | |
| Capitolul IV Secțiunea 1 | „AN-ENERGY GREEN” S.R.L. | 101 | <p>Se propune completarea Capitolului IV, Secțiunii 1. Eliberarea avizului de racordare cu un nou punct:</p> <p>"Prin derogare de la principiul unicității solicitantului, în cazul în care doi sau mai mulți solicitanți (investitori) convin, în baza unui acord scris, să finanțeze și să dezvolte în comun o instalație de racordare unică pentru a-și racorda propriile locuri de producere sau consum, operatorul de sistem este obligat, la cererea comună a acestora:</p> <p>a) să emită avize de racordare fiecărui solicitant în parte, specificând în fiecare aviz că racordarea se realizează prin intermediul unei instalații de racordare comune, dezvoltate în co-finanțare;</p> <p>b) să emită un aviz de racordare unic pe numele unui reprezentant desemnat de solicitanți, cu menționarea expresă a beneficiarilor finali și a cotelor-părți de capacitate alocate fiecăruia.</p> <p>În ambele situații, contractul de racordare pentru proiectarea și/sau execuția instalației comune se va încheia, după caz, cu</p> | <p>Se acceptă parțial.</p> <p>Au fost incluse prevederi suplimentare privind posibilitatea cofinanțării comune a lucrărilor prevăzute de contractul de racordare, executate de operatorul de sistem în beneficiul mai multor titulari de avize de racordare.</p> |

| | | | |
|--|--|---|--|
| | | <p>toți solicitanții în calitate de co-beneficiari sau cu reprezentantul acestora, iar actele de delimitare a instalațiilor electrice vor reflecta regimul juridic comun al instalației de racordare conform acordului dintre investitori."</p> <p>În situația în care proiectul instalației de racordare, elaborat ca parte integrantă a contractului de racordare încheiat cu mai mulți solicitanți (investitori), a prevăzut de la bun început existența unor puncte de delimitare distincte pentru fiecare dintre aceștia, operatorul de sistem va proceda la stabilirea și consemnarea acestor puncte în documentația tehnică corespunzătoare. La darea în exploatare și punerii în funcțiune a instalației, operatorul semna Acte de delimitare separate pentru fiecare solicitant co-semnată al contractului, reflectând întocmai punctele de delimitare specifice alocate fiecăruia, conform proiectului inițial aprobat.</p> | |
|--|--|---|--|

1.3. Argumentarea propunerii

| | | | |
|--|--|---|---|
| | | <p>a) Prevederile actuale ale pct. 103 din proiect stabilesc că "Solicitantul este obligat să achite costul integral...". În situația descrisă, acest "cost integral" este suportat de mai multe entități. Este echitabil și juridic necesar ca toți cei care își asumă obligația de plată și riscul investițional să fie parte a raportului juridic cu operatorul de sistem. Propunerea asigură baza legală pentru ca operatorul de sistem să accepte o pluralitate de debitori pentru costurile de racordare.</p> <p>b) Securizarea investiției și claritatea drepturilor de proprietate. Punctele 107.6 (dreptul de proprietate asupra instalației) și 107.7 (acordul privind utilizarea terenului) din proiectul de contract necesită o clarificare în contextul investițiilor comune. Dacă 3 investitori plătesc împreună pentru o stație, ei trebuie să aibă certitudinea că drepturile lor asupra acelei stații sunt recunoscute oficial. Propunerea obligă operatorul de sistem să reflecte această situație în actele de delimitare,</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Din punct de vedere al operatorului de sistem este important ca contractul de racordare să fie plătit, iar eventualele asocieri ale investitorilor nu fac obiectul responsabilității operatorului de sistem stabilite de lege.</p> |
|--|--|---|---|

| | | | |
|--|--|---|--|
| | | <p>evitând litigiile ulterioare privind proprietatea sau accesul la rețea.</p> <p>c) Propunerea oferă două opțiuni (lit, a și b), permițând investitorilor să aleagă structura cea mai potrivită: fie avize individuale legate între ele, fie un aviz unic prin reprezentant. Această flexibilitate este crucială pentru diversele structuri de asociere. Indiferent de opțiune, esențial este că operatorul de sistem are obligația de a acomoda această cerere comună.</p> <p>d) Corelarea cu obligațiile operatorului de sistem. Regulamentul trebuie să fie clar în a stabili că operatorul de sistem nu poate refuza racordarea sau emiterea documentelor doar pe motiv că există mai mulți finanțatori pentru o singură instalație tehnică. Propunerea instituie obligație clară ("este obligat") în sarcina operatorului, eliminând arbitrariul și facilitând investițiile colective.</p> <p>e) Eficientizarea procesului pentru toate părțile. Un contract de racordare unic cu mai mulți cosemnatari (investitori) pentru o singură instalație tehnică este mai eficient decât gestionarea a 3 contracte separate pentru 3 instalații paralele. Propunerea aliniaza procesul administrativ cu realitatea tehnică (o singură lucrare) și cea financiară (mai mulți investitori), simplificând gestiunea proiectului pentru operatorul de sistem.</p> <p>Considerăm că introducerea propunerii este vitală pentru a debloca și securiza investițiile majore în infrastructura energetică, care adesea necesită parteneriate și co-finanțare. Această modificare aduce claritatea necesară privind modul în care operatorii de sistem trebuie să trateze juridic și tehnic solicitanții multipli care investesc într-o infrastructură comună.</p> | |
|--|--|---|--|

| | | | | |
|---|---|------------|--|--------------------------|
| <p>La subpct.1.1. racordarea locurilor de consum și/sau producere noi</p> | <p>Premier Energy Distribution S.A.</p> | <p>102</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „racordarea locurilor de consum și/sau producere/stocare noi” Argumentare: Activitatea de stocare a energiei electrice este tot mai importantă și este aplicabilă la centralele electrice destinate producției, chiar din etapa de dezvoltare a proiectului centralei. Considerăm că este oportun să fie adăugată activitatea de stocare și în cazul locurilor de producere noi.</p> | <p>Se acceptă</p> |
| <p>La subpct. 1.2. modificarea instalațiilor de racordare existente, a locurilor de consum și/sau producere și/sau stocare existente</p> | <p>Premier Energy Distribution S.A.</p> | <p>103</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „modificarea/reamplasarea instalațiilor de racordare existente, a locurilor de consum și/sau producere și/sau stocare existente” Argumentare: În cadrul legislativ primar este prevăzută doar strămutarea rețelelor electrice ale Operatorului. Cu toate acestea, există situații în care este necesară și strămutarea instalațiilor de racordare a utilizatorilor de sistem existente. Aceste modificări sunt necesare în scopul delimitării acestei activități de cea prevăzută la Art. 141, alineatele (8) și (9) din Legea nr. 164/2025.</p> | <p>Se acceptă</p> |
| <p>La subpct. 3.2. aviz de racordare - aviz scris, care se emite de către operatorul de sistem, la cererea unui potențial utilizator de sistem, în care se indică condițiile tehnico-economice de racordare la rețeaua electrică publică a instalației de utilizare, a centralei electrice din cadrul locului de consum, de consum și/sau producere, cât și condițiile de utilizare a rețelei electrice după punerea sub tensiune a instalației de</p> | <p>Premier Energy Distribution S.A.</p> | <p>103</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „aviz de racordare - aviz scris, care se emite de către operatorul de sistem, la cererea unui potențial utilizator de sistem, în care se indică condițiile tehnico-economice de racordare la rețeaua electrică publică a instalației de utilizare, a centralei electrice din cadrul locului de consum, de consum și/sau producere/stocare, cât și condițiile de utilizare a rețelei electrice după punerea sub tensiune a instalației de utilizare sau a centralei electrice respective” Argumentare:</p> | <p>Se acceptă</p> |

| | | | | |
|---|---------------------------------|-----|---|------------|
| utilizare sau a centralei electrice respective. | | | Facilitățile de stocare la fel trebuie să se racordeze în baza Avizului de racordare. Aceste facilități pot impacta rețeaua atât prin extragerea cât și injecția de energie electrică Considerăm că este importantă includerea activității de stocare în definiția „Avizului de racordare” | |
| La subpct. 3.2. capacitate de racordare garantată – existența infrastructurii necesare a rețelei electrice de transport și/sau de distribuție și a posibilităților tehnice pentru acomodarea puterii electrice solicitate prin cererea de racordare a instalațiilor aferente locului de consum și/sau de producere la rețeaua electrică publică, fără a fi necesare lucrări suplimentare de întărire/dezvoltare a rețelelor electrice; | Premier Energy Distribution S.A | 104 | Se propune următoarea redacție: „ capacitate de racordare garantată – existența infrastructurii necesare a rețelei electrice de transport și/sau de distribuție și a posibilităților tehnice pentru acomodarea puterii electrice solicitate prin cererea de racordare a instalațiilor aferente locului de consum și/sau de producere/stocare la rețeaua electrică publică, fără a fi necesare lucrări suplimentare de întărire/dezvoltare a rețelelor electrice;” Argumentare: În conformitate cu comentariile de mai sus. | Se acceptă |
| La subpct. 3.15. loc de consum temporar - loc de consum în care se utilizează energie electrică pentru o perioadă de timp, mai scurtă de un an, în scopul construirii, reparării sau amenajării unor obiective, precum și pentru organizarea sau desfășurarea unor activități ocazionale; | Premier Energy Distribution S.A | 105 | Se propune următoarea redacție: „ Loc de consum temporar – loc de consum în care se utilizează energie electrică pe o perioadă de timp necesară pentru lucrări de construcție, reparație sau amenajare a unor obiective, precum și pentru organizarea ori desfășurarea unor activități ocazionale. Această perioadă se determină în baza declarației pe propria răspundere a consumatorului și nu poate depăși 5 ani;” Argumentare: Există locuri de consum temporare pentru care este necesară o perioadă mai mare de un an pentru finalizarea construcției. De exemplu, complexe locative de mari dimensiuni, obiective industriale de amploare etc. Considerăm că perioada de timp necesară pentru dezvoltarea obiectivului trebuie să fie determinată de către dezvoltator și se va limita la un termen de maximum cinci ani. Această durată va permite efectuarea lucrărilor de construcție fără necesitatea prelungirii termenului pentru obiectivele cu lucrări mai ample. | Se acceptă |

| | | | | |
|--|--|------------|---|--|
| <p>La subpct. 3.20. punct de delimitare - loc în care instalațiile electrice ale consumatorului final sau producătorului de energie electrică se delimitează, în baza dreptului de proprietate, de instalațiile electrice ale întreprinderii electroenergetice sau loc în care instalațiile electrice ale întreprinderilor electroenergetice se delimitează în baza dreptului de proprietate.</p> | <p>Premier Energy Distribution S.A</p> | <p>106</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „punct de delimitare loc în care instalațiile electrice ale consumatorului final sau ale producătorului de energie electrică, sau ale operatorului instalației de stocare se delimitează, în baza dreptului de proprietate, de instalațiile electrice ale întreprinderii electroenergetice sau loc în care instalațiile electrice ale întreprinderilor electroenergetice se delimitează în baza dreptului de proprietate;”</p> <p>Argumentare: De adus definiția în conformitate cu Legea nr.164/2025.</p> | <p>Se acceptă</p> |
| | <p>Premier Energy Distribution S.A</p> | <p>107</p> | <p>Se propune introducerea următoarei definiții: „3.33 Solicitant – persoană fizică sau juridică care depune cererea de racordare la rețeaua electrică;”</p> | <p>Se acceptă</p> |
| | <p>Premier Energy Distribution S.A</p> | <p>108</p> | <p>Se propune introducerea următoarei definiții: „3.34. Utilizator de sistem – persoană fizică sau persoană juridică care livrează energie electrică în rețelele electrice sau căreia i se livrează energie electrică din rețelele electrice;”</p> <p>Argumentare: De introdus definiția așa cum se face foarte des referință la ceastă noțiune, în conformitate cu Legea 164/2025</p> | <p>Nu se acceptă.</p> <p>Definiția este dată de Legea 164/2025, iar în pct. 3 se menționează expres că în textul Regulamentului se utilizează termenii definiți în Legea respectivă</p> |
| | <p>Premier Energy Distribution S.A</p> | <p>109</p> | <p>Se propune introducerea următoarei definiții: „3.35. Condiții de interconectare – document emis de operatorul de sistem care stabilește condițiile tehnico-economice pentru interconectarea rețelelor electrice ale altor operatori de sistem;”</p> <p>Argumentare: În Regulament se face referință la acest document dar nu se specifică scopul acestuia.</p> | <p>Se acceptă</p> |
| | <p>Premier Energy Distribution S.A</p> | <p>110</p> | <p>Se propune introducerea următoarei definiții: „3.36. Instalație de stocare a energiei – în sistemul electroenergetic, instalație în care are loc stocarea energiei;”</p> | <p>Nu se acceptă</p> |

| | | | | |
|---|---------------------------------|-----|--|--|
| | | | <p>Argumentare: De introdus definiția așa cum se face foarte des referință la această noțiune, în conformitate cu Legea 164/2025</p> | În proiect se utilizează noțiunile definite de Legea 164 și se menționează expres acest fapt |
| <p>La pct.12 Solicitanții au obligația să adreseze cererea de racordare, cererea de actualizare a avizului de racordare sau certificatului de racordare, înainte de a începe realizarea instalației electrice care urmează a fi racordată la rețeaua electrică, respectiv modificarea celei existente</p> | Premier Energy Distribution S.A | 111 | <p>Se propune următoarea redacție: „Solicitanții au obligația să adreseze cererea de racordare, cererea de modificare a avizului de racordare , înainte de a începe realizarea instalației electrice care urmează a fi racordată la rețeaua electrică, respectiv modificarea celei existente”</p> <p>Argumentare: Cadrul legislativ primar, precum și prezentul Regulament, nu conțin noțiunea de „actualizare a avizului de racordare”. O cerere se depune pentru emiterea unui aviz de racordare nou, pentru modificarea sau pentru prelungirea avizului existent, în spiritul Regulamentului. Certificatul de racordare este un act care confirmă conformitatea instalației electrice cu Avizul de Racordare (AR) emis. În consecință, acesta poate fi emis numai după realizarea instalației.</p> | Se acceptă |
| <p>La 15.2. apariția unui loc de consum și producere nou; 15.8. modificarea instalației de racordare; 15.12. Modificarea punctului de măsurare;</p> | Premier Energy Distribution S.A | 112 | <p>Se propune următoarea redacție: „15.2. apariția unui loc de consum și producere/stocare nou; 15.8. modificarea/reamplasarea instalației de racordare; 15.12. Modificarea și/sau reamplasarea punctului de măsurare; 15.14. Modificarea cerințelor de racordare în condiții flexibile”</p> <p>Argumentare: Se consideră oportun să se completeze punctul 15.2. cu activitatea de stocare, care poate fi integrată la locul de producere sau conectată separat la rețea.</p> | Se acceptă |

| | | | | |
|--|--|------------|--|--------------------------|
| | | | <p>De asemenea, se propune completarea punctelor 15.8 și 15.12. cu activitatea de „reamplasare” aplicabilă instalațiilor de racordare.</p> <p>În procesul de execuție a instalației de utilizare/producere/stocare, pot apărea condiții mai favorabile (sau: modificări ale condițiilor inițiale). Astfel, solicitanții ar trebui să poată depune o cerere de modificare a cerințelor de racordare în condiții flexibile.</p> | |
| <p>La subpct.17.7. datele de identificare ale locului de consum/producere, inclusiv adresa, numărul/numerele cadastrale ale terenurilor.</p> | <p>Premier Energy Distribution S.A</p> | <p>113</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „17.7. Datele de identificare și localizare ale locului de consum/producere/stocare, incluzând: adresa exactă și numărul/numerele cadastrale ale imobilului sau terenului unde urmează să fie amplasată instalația.”</p> <p>Argumentare: Se impune formularea mai concretă a datelor ce urmează a fi prezentate pentru identificarea locului de amplasare a instalației de utilizare/producere/stocare. Aceasta va permite identificarea soluției de racordare optime.</p> | <p>Se acceptă</p> |
| <p>La 18.2 în cazul persoanelor juridice: 18.2.1. copia actului, care atestă dreptul de proprietate, sau calitatea</p> | <p>Premier Energy Distribution S.A</p> | <p>114</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „ în cazul persoanelor juridice: 18.2.1. copia actului, care atestă dreptul de proprietate, sau calitatea de posesor de drept limitat al solicitantului asupra imobilului sau terenului unde urmează să fie amplasat locul de consum/producere respectiv;</p> | <p>Se acceptă</p> |

| | | | | |
|--|--|------------|---|---|
| <p>de posesor de drept limitat al solicitantului asupra imobilului sau terenului unde urmează să fie amplasat locul de consum/producere respectiv;</p> <p>18.2.2. planul de amplasare în zonă a instalației aferente locului de consum, consum și/sau producere și/sau stocare, pentru care se solicită racordarea;</p> <p>18.2.3. copia procurii, întocmită în modul corespunzător, pe numele mandatarului, împuternicit să reprezinte interesele solicitantului, după caz;</p> | | | <p>18.2.2. planul de amplasare în zonă a instalației aferente locului de consum, consum și/sau producere și/sau stocare, pentru care se solicită racordarea;</p> <p>18.2.3. copia procurii, întocmită în modul corespunzător, pe numele mandatarului, împuternicit să reprezinte interesele solicitantului, după caz;</p> <p>18.2.4. copia deciziei de înregistrare eliberată de Agenția Servicii Publice.</p> <p>Argumentare: Se adaugă necesitatea prezentării copiei Deciziei de înregistrare a întreprinderii, eliberată de Agenția Servicii Publice (p. 18.2.4). Această măsură se consideră necesară în următoarele scopuri:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Actualizarea bazei de date a operatorului. • Identificarea datelor persoanei juridice (IDNO, adresa juridică) în cazul întocmirii unor documente aferente procesului de racordare (de exemplu: Acordul de Racordare în Condiții Flexibile, Convenția de Exploatare Comună a LEA, Contractele de Comodat pentru obiectivele de iluminat public etc.). • Identificarea datelor (adresa juridică) pentru informarea titularilor avizelor în diverse cazuri (de exemplu conform punctului 66 din prezentul regulament sau punctelor 7 și 25 din Instrucțiunea aferentă garanțiilor financiare). | |
| <p>Pa pct.21 Cererea de racordare, însoțită de actele menționate în pct. 18 al prezentului Regulament, se transmite operatorului de sistem prin intermediul unui sistem informațional pus la dispoziție de operator, prin poștă, fax, e-mail, depunere directă la oficiul operatorului de sistem.</p> | <p>Premier Energy Distribution S.A</p> | <p>115</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „Cererea de racordare, însoțită de actele menționate în pct. 18 al prezentului Regulament, se transmite operatorului de sistem prin intermediul unui sistem informațional pus la dispoziție de operator, prin poștă, e-mail, depunere directă la oficiul operatorului de sistem, prin furnizorul de energie electrică în numele și pe seama solicitantului, pentru locurile de consum aferente clienților casnici. În termen de 6 luni de la intrarea în vigoare a acestui Regulament, depunerea cererii și actelor va fi realizată numai on-line prin intermediul sistemului</p> | <p>Se acceptă Conținutul a fost modificat corespunzător. Termenul de 6 luni pentru elaborarea și punerea în funcțiune a sistemelor informaționale aferente depunerii online a cererilor a fost inclus în secțiunea „Dispozitii speciale” a Regulamentului.</p> |

| | | | | |
|---|--|------------|--|--------------------------|
| | | | <p>informațional pus la dispoziție solicitanților de operatorul de sistem.”</p> <p>Argumentare: Se exclude posibilitatea prezentării cererilor prin fax. Reieșind din evoluțiile tehnologice actuale, utilizarea faxului nu mai reprezintă o metodă de comunicare adecvată. Luând în considerare creșterea numărului de cereri depuse prin intermediul paginilor web ale Operatorului sau prin scrisori electronice, propunere are scopul de a alinia procesele în conformitate cu Planurile de Digitalizare promovate de către Guvernul Republicii Moldova (RM). Totodată, această măsură ar elimina necesitatea deplasării solicitanților la oficiile Operatorului de Sistem și ar optimiza costurile legate de menținerea acestor oficii.</p> | |
| <p>La Pct.23 Cererea de racordare transmisă operatorului de sistem prin oricare din modalitățile menționate la pct. 21, se semnează în mod obligatoriu de solicitant sau de persoana împuternicită legal al solicitantului și se consideră completă dacă au fost anexate toate actele menționate la pct. 18 din prezentul Regulament. Cererile transmise în format electronic trebuie autentificate prin semnătură electronică.</p> | <p>Premier Energy Distribution S.A</p> | <p>116</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „Cererea de racordare transmisă operatorului de sistem prin oricare din modalitățile menționate la pct. 21, se semnează în mod obligatoriu de solicitant sau de persoana împuternicită legal al solicitantului și se consideră completă dacă au fost anexate toate actele menționate la pct. 18 din prezentul Regulament. Cererile transmise în format electronic trebuie autentificate prin semnătură electronică, excepție fiind cererile pentru locurile de consum aferente consumatorilor casnici ce pot utiliza instrumentele de autentificare puse la dispoziție în sistemul informațional de către operatorii de sistem.”</p> <p>Argumentare: Luând în considerație propunerile de redactare a pct. 21 referitoare la dezvoltarea sistemului informațional în scopul digitalizării procesului de depunere a cererilor online și ținând cont de faptul că nu toți cetățenii (potențiali solicitanți) sunt dotați cu semnături electronice calificate, se propune oferirea posibilității ca, pentru consumatorii casnici, cererea să poată fi autentificată prin utilizarea altor instrumente electronice puse la dispoziția Operatorului (inspirate din exemplele operatorilor din România).</p> | <p>Se acceptă</p> |

| | | | | |
|---|--|------------|--|--|
| <p>La pct.24 Cererile de racordare, indiferent de modalitatea de recepționare, se înregistrează în ziua depunerii. Dacă cererea în format electronic a fost transmisă de solicitant după ora 17.00 a unei zile lucrătoare, sau într-o zi de odihnă, operatorul înregistrează cererea în următoarea zi lucrătoare.</p> | <p>Premier Energy Distribution S.A</p> | <p>117</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „Cererile de racordare, indiferent de modalitatea de recepționare, se înregistrează în ziua depunerii. Dacă cererea în format electronic a fost transmisă de solicitant în afara timpului de muncă în conformitate cu regulamentul intern al operatorului de sistem, sau într-o zi de odihnă, operatorul înregistrează cererea în următoarea zi lucrătoare.”</p> <p>Argumentare: Textul p. 24 adaptat la prevederile art. 95 Codului Muncii al RM.</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Regula este generală și aplicabilă tuturor operatorilor de sistem.</p> |
| <p>La pct.25 Operatorul de sistem are la dispoziție 3 zile lucrătoare de la data înregistrării cererii de racordare pentru a verifica dacă setul de acte anexat la cererea de racordare este complet. În acest termen, operatorul este obligat să analizeze setul de acte și, după caz, să notifice solicitantul cu privire la completările necesare, indicând exhaustiv documentele și/sau informația lipsă care trebuie completată sau prezentată operatorului de sistem.</p> | <p>Premier Energy Distribution S.A</p> | <p>118</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „Operatorul de sistem are la dispoziție 3 zile lucrătoare de la data înregistrării cererii de racordare pentru a verifica dacă setul de acte anexat este complet. În acest termen, operatorul este obligat să analizeze documentele și, după caz, să notifice solicitantul cu privire la necesitatea completării acestora, indicând exhaustiv documentele și/sau informațiile lipsă ce urmează a fi prezentate. În această situație, termenul de emiteră a avizului de racordare începe să curgă din momentul în care solicitantul prezintă setul de acte complet.</p> <p>Argumentare: Se adaugă prevederea conform căreia termenul de eliberare a Avizului de Racordare se calculează din momentul prezentării de către solicitant a setului complet de documente acte.</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Cele 3 zile lucrătoare se oferă operatorilor doar pentru a verifica dacă setul de documente anexat la cerere este complet. În cazul utilizării unui sistem informațional identificarea majorității cererilor de racordare incomplete va fi posibilă la momentul depunerii cererii online.</p> |
| <p>La Pct.27 Examinarea unei cereri de racordare se finalizează prin emiterea avizului de racordare sau prin prezentarea unui refuz argumentat solicitantului. Avizul de racordare, sau refuzul argumentat se va prezenta solicitantului de către operatorul de sistem relevant în următoarele termene: 27.1. în cazul racordării la rețeaua electrică de transport – 15 zile de la</p> | <p>Premier Energy Distribution S.A</p> | <p>119</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „Examinarea unei cereri de racordare se finalizează prin emiterea avizului de racordare sau prin emiterea unui refuz argumentat solicitantului. Avizul de racordare, sau refuzul argumentat se emite de către operatorul de sistem relevant în următoarele termene: 27.1. în cazul racordării la rețeaua electrică de transport – 15 zile de la înregistrarea cererii unui potențial consumator final; 27.2. în cazul racordării la rețeaua electrică de distribuție – 10 zile de la înregistrarea cererii unui potențial consumator final;</p> | <p>Se acceptă parțial</p> <p>În obligația operatorului este prezentarea avizului în adresa solicitantului, și nu doar emiterea. Totodată, pct. 27 a fost completat cu prevederea privind informarea solicitantului prin poșta electronică.</p> |

| | | | | |
|--|---------------------------------|-----|---|---|
| <p>înregistrarea cererii unui potențial consumator final; 27.2. în cazul racordării la rețeaua electrică de distribuție – 10 zile de la înregistrarea cererii unui potențial consumator final;</p> <p>27.3. în cazul racordării unei centrale electrice și/sau a unei instalații de stocare a energiei, – 30 de zile de la înregistrarea cererii unui potențial producător, operator al instalației de stocare a energiei sau consumator noncasnic;</p> | | | <p>27.3. în cazul racordării unei centrale electrice și/sau a unei instalații de stocare a energiei, – 30 de zile de la înregistrarea cererii unui potențial producător, operator al instalației de stocare a energiei sau consumator noncasnic;</p> <p>Argumentare: Se propune înlocuirea cuvântului „prezenta” cu „emite”. Această modificare este necesară în cazurile în care recepționarea avizului a fost solicitată la oficiul comercial sau prin Poșta Moldovei. Avizul de Racordare sau scrisoarea de refuz emisă produc efecte juridice din momentul semnării (aprobării) și nu din momentul în care solicitantul a primit documentul.</p> | |
| <p>La subpct. 27.4 în cazul în care un consumator casnic, existent sau potențial, solicită racordarea la rețeaua electrică de distribuție a unei centrale electrice care utilizează surse regenerabile de energie, destinată acoperirii consumului propriu de energie electrică, cu o putere instalată care nu depășește puterea sa contractată de consum, operatorul sistemului de distribuție este obligat să elibereze avizul de racordare în termen de 10 zile de la înregistrarea cererii</p> | Premier Energy Distribution S.A | 120 | <p>Se propune următoarea redacție: „în cazul în care un consumator casnic, existent sau potențial, solicită racordarea la rețeaua electrică de distribuție a unei centrale electrice care utilizează surse regenerabile de energie, destinată acoperirii consumului propriu de energie electrică, cu o putere instalată care nu depășește puterea sa contractată de consum, operatorul sistemului de distribuție este obligat să emită avizul de racordare în termen de 10 zile de la înregistrarea cererii. Argumentare: Se propune înlocuirea cuvântului „eliberează” cu „emite”, în conformitate cu justificările prezentate anterior.</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Obligația operatorului este nu doar de a emite avizul, ci și de a-l prezenta solicitantului. Alternativ – operatorul ar trebui să ofere solicitanților o platformă online prin care aceștea ar avea posibilitatea să verifice statutul cererii și să descarce avizul de racordare.</p> |
| <p>La pct.35 Puterea minimă aprobată pentru racordare la rețelele de joasa tensiune (230/400V) poate fi de 3 kW în cazul unui racord monofazat, și 11 kW în cadrul racordului trifazat. Puterea maximă aprobată</p> | Premier Energy Distribution S.A | 121 | <p>Se propune următoarea redacție: „Puterea maximă aprobată pentru racordare la rețelele de joasa tensiune pentru racord monofazat în scopul respectării parametrilor de calitate a energiei electrice nu poate depăși 7 kW.” Argumentare:</p> | <p>Se acceptă parțial</p> <p>Considerăm oportun de a păstra redacția propusă, inclusiv și prin prisma eventualei aplicări în viitor a tarifelor pentru capacitate.</p> |

| | | | | |
|---|--|------------|--|--|
| <p>în cazul racordului monofazat poate fi de 7. kW</p> | | | <p>În opinia Operatorului, puterea minimă ce poate fi racordată la rețelele de joasă tensiune nu trebuie să fie limitată. Motivația este existența operatorilor de telecomunicații care, de obicei, racordează instalațiile de utilizare proprii cu puteri sub 100 W, în special în blocurile locative. Aceasta permite consumul de energie fără echipament de măsurare. În schimb, se propune limitarea doar a puterii maxime ce poate fi conectată în rețeaua monofazată la 7 kW, în scopul asigurării parametrilor de calitate a energiei.</p> | <p>Totodată la pct. 35 s-a prevăzut excepția pentru instalațiile cu puterea de până la 100W.</p> |
| <p>La pct.39 În situația în care operatorul de sistem a identificat mai multe soluții de racordare, operatorul de sistem informează solicitantul despre acest fapt, iar solicitantul urmează să selecteze una din posibilitățile de racordare identificate.</p> | <p>Premier Energy Distribution S.A</p> | <p>122</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „În situația în care operatorul de sistem a identificat mai multe soluții de racordare, acesta emite avizul de racordare cu soluția considerată optimă, în opinia sa. Concomitent, solicitantul este informat despre existența soluțiilor alternative de racordare. În cazul în care solicitantul optează pentru aplicarea uneia dintre soluțiile alternative propuse, acesta va solicita modificarea Avizului de racordare în conformitate cu prevederile prezentului Regulament și în condiția valabilității acestei soluții de racordare.” Argumentare: Conform punctului 27 din prezentul Regulament, „Examinarea unei cereri de racordare se finalizează prin emiterea avizului de racordare sau prin prezentarea unui refuz argumentat solicitantului.” În cazul identificării mai multor soluții de racordare, respectarea acestei prevederi este pusă la îndoială din cauza: <ul style="list-style-type: none"> • Termenului limită și a formei de informare a solicitantului. • Termenului limită pentru prezentarea informației din partea solicitantului privind soluția aleasă. • Termenului de eliberare a Avizului de Racordare (AR), care este strict legat de termenul de înregistrare a cererii. <p>În scopul respectării prevederilor punctului 27, în situația identificării mai multor soluții de racordare, se propune emiterea Avizului de Racordare cu condițiile tehnice considerate optime de către Operator, cu informarea concomitentă a solicitantului. Ulterior, solicitantul va avea un</p> </p> | <p>Se acceptă Conținutul a fost modificat</p> |

| | | | | |
|--|--|------------|---|--------------------------|
| | | | <p>timp rezonabil pentru examinarea soluțiilor propuse și alegerea variantelor alternative.</p> | |
| <p>La Pct.42 În cazul cererilor de racordare la rețeaua electrică de distribuție a instalațiilor de utilizare ale consumatorilor finali, a centralelor electrice și/sau a instalațiilor de stocare cu o putere instalată mai mare sau egală cu 1 MW, pentru asigurarea funcționării fiabile, siguranței rețelelor electrice interconectate și respectarea parametrilor și a indicatorilor de calitate a serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice pentru utilizatorii de sistem din zona deservită, condițiile avizului de racordare se coordonează cu operatorul sistemului de transport. Pentru centralele electrice cu puterea instalată cuprinsă între 200 kW și 1 MW, operatorul sistemului de distribuție coordonează cu operatorul sistemului de transport doar existența capacității în rețeaua electrică pentru racordarea puterii de generare și doar în următoarele cazuri:</p> <p>42.1 centrale electrice și/sau instalațiile de stocare cu puterea instalată mai mică de 1 MW, în cazul în care aceasta nu urmează a fi racordată la un loc de consum existent;</p> <p>42.2. centrale electrice și/sau instalațiile de stocare cu puterea</p> | <p>Premier Energy Distribution S.A</p> | <p>123</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „În cazul cererilor de racordare la rețeaua electrică de distribuție a instalațiilor de utilizare ale consumatorilor finali, a centralelor electrice și/sau a instalațiilor de stocare cu o putere instalată mai mare sau egală cu 1 MW, pentru asigurarea funcționării fiabile, siguranței rețelelor electrice interconectate și respectarea parametrilor și a indicatorilor de calitate a serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice pentru utilizatorii de sistem din zona deservită, condițiile avizului de racordare se coordonează cu operatorul sistemului de transport. Pentru centralele electrice cu puterea instalată mai mică de 1 MW, operatorul sistemului de distribuție coordonează cu operatorul sistemului de transport doar existența capacității în rețeaua electrică pentru racordarea puterii de generare și doar în următoarele cazuri:</p> <p>42.1. centrale electrice și/sau instalațiile de stocare cu puterea instalată mai mică de 1 MW, în cazul în care aceasta nu urmează a fi racordată la un loc de consum existent;</p> <p>42.2. centrale electrice și/sau instalațiile de stocare cu puterea instalată mai mare de 200 kW, instalate la un loc de consum existent.</p> <p>Argumentare: Se impune aceasta precizare pe motiv că actualmente există un număr mare de solicitări pentru autoconsum care sunt artificial micșorate la valori de 190kW, ceea ce impune ca solicitanții să instaleze soluții ineficiente economic, astfel combinând invertoarele 100+90, în loc să instaleze 1 inverter de 200kW sau chiar 2x100kW de aceleași caracteristici.</p> | <p>Se acceptă</p> |

| | | | | |
|---|---------------------------------|-----|--|--|
| instalată mai mare sau egală cu 200 kW, instalate la un loc de consum existent. | | | | |
| <p>La subpct. 51.</p> <p>Termenul general de valabilitate al avizelor de racordare se calculează de la data emiterii avizului de racordare și se stabilește după cum urmează:</p> <p>51.1 12 luni de la data emiterii avizului de racordare pentru o instalație de utilizare;</p> <p>51.2 24 de luni de la data emiterii avizului de racordare pentru o centrală electrică și/sau instalație de stocare, inclusiv în situațiile în care centrala electrică și/sau instalația de stocare este încadrată la un loc de consum existent;</p> | Premier Energy Distribution S.A | 124 | <p>Se propune următoarea redacție:</p> <p>„Termenul general de valabilitate al avizelor de racordare se calculează de la data emiterii avizului de racordare și se stabilește după cum urmează:</p> <p>51.1. 12 luni de la data emiterii avizului de racordare pentru o instalație de utilizare cu puterea solicitată mai mică sau egală cu 1000 kW;</p> <p>51.2. 24 luni de la data emiterii avizului de racordare pentru o instalație de utilizare cu puterea solicitată mai mare de 1000 kW și blocurile locative, complexe de blocuri locative, precum și pentru celelalte entități complexe enumerate la pct. 40</p> <p>51.3. 24 de luni de la data emiterii avizului de racordare pentru o centrală electrică și/sau instalație de stocare, inclusiv în situațiile în care centrala electrică și/sau instalația de stocare este încadrată la un loc de consum existent, cu puterea solicitată mai mică sau egală cu 3000 kW;</p> <p>51.4. 36 de luni de la data emiterii avizului de racordare pentru o centrală electrică și/sau instalație de stocare, inclusiv în situațiile în care centrala electrică și/sau instalația de stocare este încadrată la un loc de consum existent, cu puterea solicitată mai mare de 3000 kW;</p> <p>Argumentare:</p> <p>Se propune includerea unor termene mai extinse pentru instalații de generare și/sau instalații de utilizare cu anumite puteri solicitate, pe motiv că termenii de implementare a proiectelor diferă în funcție de mărimea proiectului.</p> | <p>Se acceptă</p> <p>Termenele de valabilitate ale AR au fost ajustate în funcție de puterea solicitată și destinația racordării.</p> |
| Completarea cu pct.54 ¹ | Premier Energy Distribution S.A | 125 | <p>Se propune completarea cu pct.54¹ cu următoarea redacție:</p> <p>„54¹. Avizul de racordare eliberat unui solicitant poate fi modificat cu indicarea altui deținător doar în caz de reorganizare a întreprinderii. Pentru modificarea avizului de</p> | <p>Se acceptă parțial</p> <p>A fost modificat cuprinsul pct. 55.2</p> |

| | | | | |
|--|--|------------|---|--|
| | | | <p>racordare, succesorul de drept trebuie să depună la operatorul de sistem o cerere în acest sens, cu anexarea actelor care confirmă transmiterea dreptului de a beneficia de capacitatea oferită prin avizul de racordare. Operatorul de sistem emite avizul de racordare modificat în termenul prevăzut în p. 55.2. Operatorul de sistem nu operează alte modificări în avizul de racordare decât substituirea denumirii persoanei fizice sau juridice căreia i s-a eliberat avizul de racordare.”</p> <p>Argumentare: Se propune ca prevederile pct. 43 din Regulamentul nr. 168/2019 să fie reflectate și în noul regulament, în scopul evitării speculațiilor în cazurile lipsei intenției reale de dezvoltare a proiectelor și solicitării avizului doar în vederea majorării valorii terenului.</p> | |
| <p>La pct.55 Cu condiția menținerii termenului de valabilitate al avizul de racordare eliberat inițial și a numărului unic de identificare acordat, avizul de racordare se modifică de către operatorul de sistem, în termen de 5 zile de la înregistrarea cererii solicitantului, depusă în limita termenului de valabilitate a avizului de racordare stabilită la pct. 0, în următoarele cazuri: 55.1. reducerea puterii aprobate prin avizul de racordare; 55.2. schimbarea titularului, sau modificarea datelor reflectate în avizul de racordare, fără a căror actualizare nu poate fi identificată legătura dintre avizul de racordare și titular, cu condiția menținerii garanției financiare de bună</p> | <p>Premier Energy Distribution S.A</p> | <p>126</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „55.Cu condiția menținerii termenului de valabilitate al avizul de racordare eliberat inițial și a numărului unic de identificare acordat, avizul de racordare se modifică de către operatorul de sistem, în termenii indicați mai jos, de la înregistrarea cererii solicitantului, depusă în limita termenului de valabilitate a avizului de racordare stabilită la pct. 0, în următoarele cazuri:</p> <p>55.1. reducerea puterii aprobate prin avizul de racordare – 5 zile lucrătoare; 55.2. schimbarea titularului, sau modificarea datelor reflectate în avizul de racordare, fără a căror actualizare nu poate fi identificată legătura dintre avizul de racordare și titular, cu condiția menținerii garanției financiare de bună execuție sau depunerii unei garanții noi – 5 zile lucrătoare; 55.3. schimbarea punctului de racordare la rețeaua electrică, cu condiția că punctul de racordare nou se încadrează în regimul electric calculat pentru punctul de racordare inițial – 15 zile lucrătoare;</p> | <p>Se acceptă parțial</p> <p>A fost modificat termenul de modificare a AR din pct. 55 de la 5 zile la 10 zile</p> |

| | | | | |
|---|--|------------|--|---|
| <p>execuție sau depunerii unei garanții noi;</p> <p>55.3. schimbarea punctului de racordare la rețeaua electrică, cu condiția că punctul de racordare nou se încadrează în regimul electric calculat pentru punctul de racordare inițial;</p> <p>55.4. modificarea amplasamentului instalației ce urmează a fi racordată, inclusiv a numerelor cadastrale ale imobilelor sau terenurilor unde urmează să fie amplasată instalația, cu respectarea condiției menționate la pct. 3);</p> <p>55.5. schimbarea tehnologiilor utilizate la producerea energiei electrice, inclusiv prin montarea instalațiilor de stocare a energiei electrice;</p> <p>55.6. solicitarea dezvoltării în etape a proiectului;</p> | | | <p>55.4. modificarea amplasamentului instalației ce urmează a fi racordată, inclusiv a numerelor cadastrale ale imobilelor sau terenurilor unde urmează să fie amplasată instalația, cu respectarea condiției menționate la pct. 3) – 15 zile lucrătoare;</p> <p>55.5. schimbarea tehnologiilor utilizate la producerea energiei electrice, inclusiv prin montarea instalațiilor de stocare a energiei electrice – 15 zile lucrătoare;</p> <p>55.6. solicitarea dezvoltării în etape a proiectului – 5 zile lucrătoare;</p> <p>Schimbarea racordului monofazat în trifazat și invers, cu condiția ca puterea aprobată prin avizul inițial să nu fie majorată– 5 zile lucrătoare.</p> <p>Argumentare: Este necesară precizarea acestui aspect deoarece, în anumite situații, termenele pot include zile de odihnă sau de sărbătoare nelucrătoare. Totodată, pot apărea necesități de coordonare cu Operator al Sistemului de Transport (OST) privind punctul nou de racordare, precum și necesitatea efectuării unor studii tehnice pentru confirmarea posibilității de a acomoda puterea solicitată. În astfel de cazuri, Operator al Sistemului poate să nu aibă posibilitatea obiectivă de a respecta termenul stabilit în zilele calendaristice. Din experiența de lucru, a fost adăugată posibilitatea modificării Avizului de Racordare în cazul schimbării racordului din monofazat în trifazat și invers, cu respectarea puterii specificate în avizul inițial.</p> | |
| <p>La pct.60 Operatorul de sistem prelungeste termenul de valabilitate al avizului de racordare, dacă se respectă cumulativ următoarele condiții: 60.1. Solicitantul a depus cererea de prelungire a avizului de racordare cu cel puțin 30 zile</p> | <p>Premier Energy Distribution S.A</p> | <p>127</p> | <p>Se propune următoarea redacție: 60. „Operatorul de sistem prelungeste termenul de valabilitate al avizului de racordare, dacă se respectă cumulativ următoarele condiții:</p> | <p>Se acceptă parțial</p> <p>Cerința privind garanția financiară la prelungire a fost expusă într-un punct separat. Cerința privind depunerea cererii de prelungire cu cel puțin 30 zile înainte de expirarea termenului rezultă din</p> |

| | | | | |
|---|--|------------|---|--|
| <p>înainte de expirarea termenului de valabilitate al avizului emis inițial;</p> <p>60.2. Solicitantul a prezentat autorizația de construire valabilă pentru construcția obiectului ce urmează a fi racordat cât și pentru construcția instalației de racordare, eliberată în conformitate cu Codul urbanismului ;</p> <p>60.3. Solicitantul dispune de proiectul de execuție a instalației de racordare și/sau a instalațiilor aferente locului de consum și/sau de producere și/sau de stocare a energiei electrice, coordonat de operatorul de sistem relevant, cât și de proiectul de execuție a;</p> <p>Deținătorul avizului de racordare pentru o centrală/centrale electrice cu puterea mai mare de 200 kW și/sau o instalație de stocare cu puterea mai mare de 1 MW confirmă prelungirea valabilității garanției financiare de bună execuție a avizului de racordare, pentru o perioadă care va fi cu cel puțin 60 de zile mai mare decât perioada de prelungire solicitată.</p> | | | <p>60.1. Solicitantul a depus cererea de prelungire a avizului de racordare înainte de expirarea termenului de valabilitate al avizului emis inițial;</p> <p>60.2. Solicitantul a prezentat autorizația de construire valabilă pentru construcția obiectului ce urmează a fi racordat cât și pentru construcția instalației de racordare, eliberată în conformitate cu Codul urbanismului ;</p> <p>60.3. Solicitantul dispune de proiectul de execuție a instalației de racordare și/sau a instalațiilor aferente locului de consum și/sau de producere și/sau de stocare a energiei electrice, coordonat de operatorul de sistem relevant.</p> <p>Argumentare: Deși o astfel de abordare este favorabilă pentru Operatorul de Sistem, în procesul de gestionare aceasta poate genera neînțelegeri. Acestea pot apărea în special în situațiile în care nerespectarea termenului stabilit nu constituie temei pentru refuzul prelungirii Avizului de Racordare. Mecanismul de aplicare a Garanțiilor Financiare trebuie să fie similar cu cel de la etapa inițială. Astfel, Avizul de Racordare de prelungire se anulează dacă, în termen de două luni, nu sunt prezentate Garanțiile Financiare prelungite în mod corespunzător. De menționat că, pentru obținerea Scrisorii de Garanție Bancară, solicitantul trebuie să prezinte instituției bancare un aviz valabil.</p> | <p>valabilitatea garanției depuse inițial. Respectiv în cazul tergiversării termenului de depunere a unei garanții noi la prelungire, există riscul că garanția inițială va expira, iar noua garanție așa și nu va fi depusă. Totodată, ținând cont de simplificarea procesului, prin excluderea cerinței de prezentare a autorizației de construire – depunerea cererii cu 30 de zile înainte de expirarea termenului nu constituie un impediment pentru solicitant și nu necesită resurse și eforturi extraordinare.</p> |
| <p>La pct.61 Sunt exceptate de condiția stabilită la pct. 60.2 centralele electrice care utilizează surse regenerabile de energie în cazul caselor individuale (inclusiv case familiale, case duplex, case înșiruite), în limita terenului privat pe care se amenajează centrala electrică.</p> | <p>Premier Energy Distribution S.A</p> | <p>128</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „61. Sunt exceptate de condiția prevăzută la pct. 60.2 centralele electrice care utilizează surse regenerabile de energie, în cazul caselor individuale (inclusiv case familiale, case duplex, case înșiruite) și în cazul consumatorilor non casnici, care nu solicită redimensionarea instalației de racordare.”</p> <p>Argumentare:</p> | <p>Se acceptă Cerința privind prezentarea autorizației de construire a fost exclusă</p> |

| | | | | |
|---|---------------------------------|-----|---|---|
| | | | Din experiența de lucru, în prezent, agenții economici existenți care solicită instalarea doar a centralelor la instalațiile de utilizare existente destinate acoperirii consumului propriu întâmpină dificultăți în obținerea autorizațiilor de construcție, în special atunci când nu execută lucrările de construcție în limita terenurilor existente. Se propune excluderea acestei categorii de consumatori de la condiția prezentării autorizației (de construire). | |
| La pct.63 Modificarea condițiilor tehnice din avizele de racordare a căror termen de valabilitate a fost prelungit este posibilă cu acordul ambelor părți, fără a modifica puterea aprobată prin avizul eliberat inițial. | Premier Energy Distribution S.A | 129 | Se propune următoarea redacție: „63. Condițiile tehnice din avizele de racordare a căror termen de valabilitate a fost prelungit, pot fi actualizate de către Operatorul de Sistem în conformitate cu actele normative în vigoare sau cu cele intrate ulterior în vigoare, fără a modifica puterea aprobată prin avizul eliberat inițial.” Argumentare: Modificarea condițiilor tehnice ale avizelor de racordare cu valabilitate prelungită este necesară pentru a asigura conformitatea cu actele normative actualizate. Reglementările din domeniul electroenergetic pot suferi modificări, iar menținerea unor condiții tehnice învechite poate afecta siguranța și funcționarea adecvată a rețelei. Actualizarea se aplică exclusiv cerințelor tehnice, fără a modifica puterea aprobată, respectând astfel drepturile solicitantului. | Se acceptă |
| La pct.71 Dacă capacitatea disponibilă, care apare în rezultatul realizării lucrărilor de dezvoltare într-o anumită zonă a rețelelor electrice, este suficientă pentru a acomoda capacitatea sumară de generare calculată în baza cererilor incluse în lista de așteptare, operatorul de sistem eliberează avize de racordare tuturor solicitanților incluși în listă, notificând destinatarii. | Premier Energy Distribution S.A | 130 | Se propune următoarea redacție: „71. Dacă capacitatea disponibilă într-o anumită zonă a rețelelor electrice este suficientă pentru a acomoda capacitatea sumară de generare calculată în baza cererilor incluse în lista de așteptare, Operatorul al Sistemului (OS) notifică tuturor solicitanților incluși în listă din zona cu capacitatea disponibilă: 71.1. Solicitantul din lista de așteptare care a fost informat de Operatorul al Sistemului privind disponibilitatea capacității și care are intenția de a continua dezvoltarea, va depune o cerere repetată în termen de șapte (7) zile lucrătoare din momentul recepționării informării, cu respectarea prevederilor Punctelor 17 și 18 din prezentul Regulament. | Se acceptă parțial S-a modificat corespunzător pct. 71. În ce privește excluderea din lista de așteptare, considerăm că nu este relevant în condițiile acestui punct, deoarece ne referim la situația când toate cererile din lista de așteptare pot fi satisfăcute. |

| | | | | |
|---|--|------------|--|--------------------------|
| | | | <p>71.2. După recepționarea cererii respective, Operatorul de Sistem emite Avizul de Racordare în condițiile și în termenele prevăzute la Punctul 27 din prezentul Regulament.</p> <p>71.3. În cazul în care solicitantul nu depune cererea repetată în termenul stabilit la Punctul 71.1., acesta va fi exclus din lista de așteptare, iar capacitatea alocată va fi redistribuită următorului solicitant, conform prevederilor prezentului Regulament.</p> <p>Argumentare: Se propune o nouă redactare care va permite reglementarea termenelor clare, precum și acțiunile Operatorilor în scopul gestionării capacităților disponibile într-un mod transparent și echitabil.</p> | |
| <p>La Pct.72 Dacă capacitatea disponibilă, care apare în rezultatul realizării lucrărilor de dezvoltare într-o anumită zonă a rețelelor electrice, este mai mică decât capacitatea sumară de generare calculată în baza cererilor incluse în lista de așteptare, operatorul de sistem va organiza licitații pentru alocarea capacității de racordare, în conformitate cu prevederile Capitolului III, Secțiunea 7 „Licitațiile pentru alocarea capacității rețelelor electrice în vederea racordării centralelor electrice și/sau a instalațiilor de stocare noi” din prezentul Regulament.</p> | <p>Premier Energy Distribution S.A</p> | <p>131</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „72. Dacă capacitatea disponibilă, care apare în rezultatul realizării lucrărilor de dezvoltare într-o anumită zonă a rețelelor electrice, este mai mică decât capacitatea sumară de generare calculată în baza cererilor incluse în lista de așteptare, operatorul de sistem este în drept de a organiza licitații pentru alocarea capacității de racordare, în conformitate cu prevederile Capitolului III, Secțiunea 7 „Licitațiile pentru alocarea capacității rețelelor electrice în vederea racordării centralelor electrice și/sau a instalațiilor de stocare noi” din prezentul Regulament.”</p> <p>Argumentare: În conformitate cu Legea 164/2025, OS este în drept să organizeze licitații dar nu este obligat. Art. 71, (4) În legătură cu racordarea la rețelele electrice cu capacități limitate, operatorii de sistem sunt în drept să organizeze licitații în modul și în cazurile prevăzute în Regulamentul privind racordarea. Procedura de organizare a licitațiilor se elaborează de operatorii de sistem și se prezintă Agenției spre aprobare, iar veniturile obținute de operatorii de sistem în urma organizării licitațiilor se utilizează de aceștia pentru dezvoltarea rețelelor electrice.</p> | <p>Se acceptă</p> |

| | | | | |
|--|--|------------|---|--------------------------|
| <p>La Pct.73. În scopul asigurării accesului nediscriminatoriu la rețelele electrice de transport sau de distribuție, în procesul de examinare a cererilor de racordare la rețelele electrice operatorii de sistem vor realiza următoarele măsuri:</p> <p>73.1. OSD și OST, de comun acord, utilizând informația privind capacitățile solicitate prin cererile de racordare incluse în lista de așteptare, vor identifica și vor stabili zonele rețelelor electrice pentru care se va calcula capacitatea disponibilă în rețelele de transport și în rețelele de distribuție a energiei electrice;</p> <p>73.2. Pentru fiecare zonă a rețelei electrice, stabilită conform alin. 1), operatorii de sistem calculează la sfârșitul fiecărui an capacitatea disponibilă a rețelor electrice pentru anul următor;</p> <p>73.3. La calcularea capacității disponibile pentru anul următor operatorii de sistem vor lua în considerație:</p> <p>73.3.1. Capacitatea maximă de extracție/injecție a puterii active din</p> <p>73.3.2. zona rețelei electrice, în configurația existentă a rețelei;</p> <p>73.3.3. Creșterea capacității de extracție/injecție a puterii active din zona rețelei electrice în cazul realizării proiectelor de dezvoltare a rețelelor electrice, conform planurilor de dezvoltare și</p> | <p>Premier Energy Distribution S.A</p> | <p>132</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „73. În scopul asigurării accesului nediscriminatoriu la rețelele electrice de transport, în procesul de examinare a cererilor de racordare, operatorii de sistem vor realiza următoarele măsuri:</p> <p>73.1. OST, de comun acord cu OSD și, utilizând informația privind capacitățile solicitate prin cererile de racordare incluse în lista de așteptare, va identifica și va stabili zonele rețelelor electrice pentru care se va calcula capacitatea disponibilă în rețelele de transport a energiei electrice;</p> <p>73.2. Pentru fiecare zonă a rețelei electrice, stabilită conform alin. 1), OST calculează la sfârșitul fiecărui an capacitatea disponibilă a rețelor electrice pentru anul următor;</p> <p>73.3. La calcularea capacității disponibile pentru anul următor OST va lua în considerație:</p> <p>73.3.1. Capacitatea maximă de extracție/injecție a puterii active din</p> <p>73.3.2. zona rețelei electrice, în configurația existentă a rețelei;</p> <p>73.3.3. Creșterea capacității de extracție/injecție a puterii active din zona rețelei electrice în cazul realizării proiectelor de dezvoltare a rețelelor electrice, conform planurilor de dezvoltare și planurilor anuale de investiții aprobate de ANRE;</p> <p>73.3.4. Puterea electrică a instalațiilor de consum, producere și stocare racordate la rețelele electrice din zonă;</p> <p>73.3.5. Puterea electrică a instalațiilor de consum, producere și stocare care urmează a fi racordate în conformitate cu avizele de racordare valabile;</p> <p>73.4. Informația privind capacitatea disponibilă pentru anul următor, pentru fiecare din zonele rețelei electrice stabilite, se aduce la cunoștință tuturor utilizatorilor de sistem incluși în lista de așteptare și se publică pe pagina web a operatorului sistemului de transport;</p> <p>Argumentare:</p> | <p>Se acceptă</p> |
|--|--|------------|---|--------------------------|

| | | | | |
|--|--|------------|---|---|
| <p>planurilor anuale de investiții aprobate de ANRE;</p> <p>73.3.4. Puterea electrică a instalațiilor de consum, producere și stocare racordate la rețelele electrice din zonă;</p> <p>73.3.5. Puterea electrică a instalațiilor de consum, producere și stocare care urmează a fi racordate în conformitate cu avizele de racordare valabile;</p> <p>73.4. Informația privind capacitatea disponibilă pentru anul următor, pentru fiecare din zonele rețelei electrice stabilite, se aduce la cunoștință tuturor utilizatorilor de sistem incluși în lista de așteptare și se publică pe pagina web a operatorului sistemului de transport;</p> | | | <p>Prevederile din punctele 73–73.4 sunt redundante pentru OSD și necesită revizuirea în proiectul Regulamentului, deoarece obligațiile respective sunt deja integral acoperite prin punctele 7–9.</p> <p>Punctul 7 impune operatorilor publicarea lunară, cu granularitate ridicată, a capacității disponibile și a criteriilor de calcul, ceea ce depășește cerințele din 73–73.3 privind identificarea zonelor și calculul anual.</p> <p>Punctul 8 stabilește obligația elaborării și publicării procedurilor interne aferente procesului de racordare, inclusiv metodele de evaluare a capacităților, iar punctul 9 asigură accesul utilizatorilor la informații detaliate la solicitare.</p> <p>Menținerea paralelă a prevederilor 73–73.4 creează dublare de procese, sarcini administrative inutile și risc de neconcordanțe între informația anuală pe zone și actualizările lunare pe granularitate spațială fină.</p> | |
| <p>La 74</p> <p>În cazul refuzului motivat de acces la rețea, operatorul de sistem informează solicitantul privind soluțiile alternative de racordare după cum urmează:</p> <p>74.1. Racordarea în condiții flexibile;</p> <p>74.2. Racordarea centralei electrice și/sau a instalației de stocare destinată acoperirii consumului propriu, cu restricționarea injecției de putere activă în rețeaua electrică publică;</p> <p>74.3. Racordarea cu condiția finanțării de către solicitant a lucrărilor necesare pentru creșterea capacității elementelor de sistem în</p> | <p>Premier Energy Distribution S.A</p> | <p>133</p> | <p>Se propune următoarea redacție:</p> <p>74. În cazul refuzului motivat de acces la rețea, operatorul de sistem informează solicitantul privind soluțiile alternative de racordare după cum urmează:</p> <p>74.1. Racordarea în condiții flexibile;</p> <p>74.3. Racordarea cu condiția finanțării de către solicitant a lucrărilor necesare pentru creșterea capacității elementelor de sistem în perimetrul imediat al punctului de racordare;</p> <p>74.4. Racordarea cu condiția finanțării de către solicitant a lucrărilor de dezvoltare a rețelei electrice, care nu sunt prevăzute de planul de dezvoltare și sunt în beneficiul solicitantului;</p> <p>Argumentare:</p> <p>Prevederea de la pct. 74.2 reprezintă, prin conținutul său, o formă de racordare în condiții flexibile, întrucât presupune limitări operaționale, restricționarea injecției, utilizarea</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Având în vedere multitudinea de petiții examinate de ANRE și de operatori la subiectul racordării cu injecție zero, considerăm oportun de a păstra în proiect descrierea distinctă a situației respective.</p> |

| | | | | |
|--|---------------------------------|-----|---|----------------------|
| <p>perimetrul imediat al punctului de racordare;</p> <p>74.4. Racordarea cu condiția finanțării de către solicitant a lucrărilor de dezvoltare a rețelei electrice, care nu sunt prevăzute de planul de dezvoltare și sunt în beneficiul solicitantului;</p> <p>74.5. Participarea la licitațiile organizate de operatorul de sistem pentru alocarea capacității de racordare a centralelor electrice și/sau instalațiilor de stocare;</p> | | | <p>echipamentelor de control și posibilitatea deconectării – elemente identice cu cele prevăzute la pct. 75–82.</p> <p>Regimul „injecție zero” nu constituie o categorie separată de soluție alternativă, ci o subcategorie a racordării flexibile, deja reglementată detaliat în Secțiunea respectivă.</p> <p>Menținerea sa ca punct distinct generează suprapuneri, confuzie și dublarea nejustificată a normelor.</p> <p>Pentru coerență, uniformitate și aplicare corectă, pct. 74.2 trebuie integrat în regimul racordării flexibile, nu menținut ca soluție separată.</p> | |
| <p>La pct.76</p> <p>În cazul în care operatorul de sistem nu dispune de o capacitate de racordare garantată, la cererea solicitantului, operatorul de sistem oferă solicitantului opțiunea de a semna un contract de racordare în condiții flexibile. Racordarea în condiții flexibile reprezintă o modalitate de conectare la rețeaua electrică a instalațiilor utilizatorului de sistem, destinate consumului și/sau generării și/sau stocării energiei electrice, prin acceptarea de către utilizatorul de sistem a unor condiții speciale privind limitarea și controlul injecției/extracției de energie electrică, în scopul menținerii siguranței și stabilității rețelei electrice.</p> | Premier Energy Distribution S.A | 134 | <p>Se propune următoarea redacție:</p> <p>„76. În cazul în care operatorul de sistem nu dispune de o capacitate de racordare garantată, la cererea solicitantului, operatorul de sistem oferă solicitantului opțiunea de a semna un Acord de racordare în condiții flexibile. Racordarea în condiții flexibile reprezintă o modalitate de conectare la rețeaua electrică a instalațiilor utilizatorului de sistem, destinate consumului și/sau generării și/sau stocării energiei electrice, prin acceptarea de către utilizatorul de sistem a unor condiții speciale privind limitarea și controlul injecției/extragerii de energie electrică, în scopul menținerii siguranței și stabilității rețelei electrice.”</p> <p>Argumentare:</p> <p>Pentru o coerență cu Pct. 80 și cu clauzele obligatorii din Anexa nr. 5, este necesară utilizarea consecventă a termenului „Acord de racordare în condiții flexibile” în locul „contract de racordare în condiții flexibile”.</p> | Se acceptă |
| <p>La Pct.83 - 85</p> <p>Utilizatorul de sistem – consumator final de energie electrică, existent</p> | Premier Energy Distribution S.A | 135 | <p>Se propune excluderea Secțiunii 3, punctele 83 – 85</p> <p>Argumentare:</p> | Nu se acceptă |

| | | | | |
|--|--|--|--|---|
| <p>sau potențial, cu excepția situației prevăzute la pct. 0, are dreptul să racordeze la rețelele electrice, cu condiția obținerii avizului de racordare de la operatorul de sistem, a unei/unor centrale electrice și/sau instalații de stocare, amplasate în limita locului său de consum, cu scopul acoperirii consumului propriu de energie electrică și cu restricționarea injecției de putere activă în rețeaua electrică publică (injecție zero).</p> <p>84. Racordarea cu injecție zero conferă utilizatorului de sistem dreptul de a utiliza capacitatea rețelei electrice publice exclusiv pentru extracția puterii electrice necesare asigurării fiabile și sigure a instalațiilor electrice din perimetrul locului de consum.</p> <p>85. Condițiile Avizului de racordare eliberat utilizatorului conform prevederilor prezentei Secțiunii vor include obligatoriu:</p> <p>85.1. Limitarea puterii maxime de extracție a puterii active;</p> <p>85.2. Limitarea la zero a injecției de putere activă în rețeaua electrică;</p> <p>85.3. Implementarea soluțiilor de deconectare automată sau prin comandă de la distanță a centralei/centralelor electrice și/sau instalațiilor de stocare în cazul injecției nesancționate de putere activă în rețeaua electrică publică;</p> <p>85.4. Obligatorivitatea instalării și utilizării echipamentelor de control</p> | | | <p>Se propune Excluderea Secțiunii 3, p. 83-85.</p> <p>Prevederea de la pct. 74.2 și Secțiunea 3 reprezintă, prin conținutul său, o formă de racordare în condiții flexibile, întrucât presupune limitări operaționale, restricționarea injecției, utilizarea echipamentelor de control și posibilitatea deconectării – elemente identice cu cele prevăzute la pct. 75–82.</p> <p>Regimul „injecție zero” nu constituie o categorie separată de soluție alternativă, ci o subcategorie a racordării flexibile, deja reglementată detaliat în Secțiunea respectivă. Menținerea sa ca punct distinct generează suprapuneri, confuzie și dublarea nejustificată a normelor.</p> <p>Pentru coerență, uniformitate și aplicare corectă, pct. 74.2 și Secțiunea 3 trebuie integrat în regimul racordării flexibile, nu menținut ca soluție separată</p> | <p>Având în vedere multitudinea de petiții examinate de ANRE și de operatori la subiectul racordării cu injecție zero, considerăm oportun de a păstra în proiect descrierea distinctă a situației respective.</p> |
|--|--|--|--|---|

| | | | | |
|--|--|------------|---|--|
| <p>și monitorizare compatibile cu sistemele OS; Responsabilitatea, inclusiv financiară, a utilizatorului de sistem pentru injectia nesancționată de putere activă în rețeaua electrică publică.</p> | | | | |
| <p>La conținut</p> | <p>Premier Energy Distribution S.A</p> | <p>136</p> | <p>Se propune introducerea unei definiții: Perimetrul imediat al punctului de racordare - reprezintă porțiunea rețelei electrice și echipamentele aparținând operatorului de sistem, situate între punctul de racordare și primul element de distribuție sau transformare relevant, a căror capacitate influențează în mod direct posibilitatea acomodării puterii solicitate prin cererea de racordare.</p> | <p>Nu se acceptă Considerăm că pct. 89 descrie clar situațiile care pot fi încadrate în categoria de lucrări din perimetrul imediat al punctului de racordare.</p> |
| <p>La Pct.89 89. În sensul prezentei Secțiunii, se consideră lucrări de întărire a rețelelor electrice din perimetrul punctului de racordare: 89.1. Majorarea secțiunii conductoarelor LEA și/sau a LEC prin care se va asigura transferul puterii electrice către cea mai apropiată stație electrică; 89.2. Majorarea capacității transformatoarelor de putere instalate în stația electrică prin care se va asigura transferul puterii electrice solicitate prin cererea de racordare; 89.3. Înlocuirea transformatoarelor de tensiune și/sau de curent din stație; 89.4. Înlocuirea aparatelor de protecție prin care se va asigura transferul puterii electrice solicitate.</p> | <p>Premier Energy Distribution S.A</p> | <p>137</p> | <p>Se propune redactarea textului prin includerea elementelor concrete de rețea aflate în perimetrul imediat al punctului de racordare. Majorarea capacității sau înlocuirea acestor elemente va asigura capacitatea garantată. (Necesar de precizat reieșind în termenii realiști de realizare și volumul lucrărilor).</p> <p>În sensul prezentei Secțiunii, se consideră lucrări de întărire a rețelelor electrice din perimetrul punctului de racordare: 89.1. Majorarea secțiunii conductoarelor LEA și/sau a LEC prin care se va asigura transferul puterii electrice către cea mai apropiată stație electrică/punct de distribuție/post de transformare; 89.2. Majorarea capacității transformatoarelor de putere instalate în post de transformare prin care se va asigura transferul puterii electrice solicitate prin cererea de racordare; 89.3. Înlocuirea transformatoarelor de tensiune și/sau de curent din stație/punct de distribuție/post de transformare; 89.4. Înlocuirea aparatelor de protecție prin care se va asigura transferul puterii electrice solicitate.</p> | <p>Se acceptă</p> |

| | | | | |
|---|--|------------|---|--------------------------|
| <p>La pct.95 După aprobarea de către ANRE a Planului de dezvoltare și a Planului anual de investiții, operatorul de sistem calculează pentru fiecare zonă a rețelei electrice, stabilită în conformitate cu pct. 73, capacitatea disponibilă pentru racordare care va apărea în rezultatul realizării lucrărilor de dezvoltare prevăzute de plan, cât și capacitatea sumară de generare solicitată prin cererile de racordare incluse în lista de așteptare pentru zona respectivă.</p> <p>Pct.96. Dacă capacitatea disponibilă, calculată conform pct. 95, este mai mare sau egală cu capacitatea sumară de generare solicitată prin cererile de racordare incluse în lista de așteptare pentru zona respectivă, cererile din lista de așteptare se acceptă integral. Avizele de racordare în acest caz se vor elibera după data finalizării lucrărilor prevăzute de plan.</p> <p>Pct.97. Dacă capacitatea disponibilă, calculată conform pct. 95, este mai mică decât capacitatea sumară de generare solicitată prin cererile de racordare incluse în lista de așteptare pentru zona respectivă, operatorul de sistem va accepta în primul rând cererile de racordare incluse în lista de așteptare, care</p> | <p>Premier Energy Distribution S.A</p> | <p>138</p> | <p>Se propune redacția:</p> <p>„95. După aprobarea de către ANRE a Planului de dezvoltare și a Planului anual de investiții, OST calculează pentru fiecare zonă a rețelei electrice, stabilită în conformitate cu pct. 73, capacitatea disponibilă pentru racordare care va apărea în rezultatul realizării lucrărilor de dezvoltare prevăzute de plan, cât și capacitatea sumară de generare solicitată prin cererile de racordare incluse în lista de așteptare pentru zona respectivă.</p> <p>96. Dacă capacitatea disponibilă, calculată conform pct. 95, este mai mare sau egală cu capacitatea sumară de generare solicitată prin cererile de racordare incluse în lista de așteptare pentru zona respectivă, cererile din lista de așteptare se acceptă integral. Avizele de racordare în acest caz se vor elibera după data finalizării lucrărilor prevăzute de plan.</p> <p>97. Dacă capacitatea disponibilă, calculată conform pct. 95, este mai mică decât capacitatea sumară de generare solicitată prin cererile de racordare incluse în lista de așteptare pentru zona respectivă, OST va accepta în primul rând cererile de racordare incluse în lista de așteptare, care corespund criteriilor stabilite de punctele 70.1-70.4.</p> | <p>Se acceptă</p> |
|---|--|------------|---|--------------------------|

| | | | | |
|--|--|--|--|--|
| <p>corespund criteriilor stabilite de punctele 70.1-70.4.</p> | | | <p>98. După acceptarea cererilor de racordare conform pct.97, OST recalculează capacitatea disponibilă pentru zona de rețea și analizează posibilitatea majorării capacității disponibile rămase prin efectuarea unor lucrări suplimentare, neprevăzute de Planul de dezvoltare și/sau planul de investiții al anului de referință aprobat de ANRE, și calculează costurile necesare pentru dezvoltările suplimentare ale rețelei.</p> <p>99. OST determină prețul de pornire a licitației pentru capacitate de racordare, în lei/kW, pentru fiecare zonă, prin raportarea valorii totale estimate a lucrărilor suplimentare de dezvoltare în zona respectivă, exprimate în lei fără TVA, la capacitatea totală din cererile de racordare incluse în lista de așteptare, cu excepția cererilor care corespund criteriilor stabilite de punctelor 70.1-70.4.</p> <p>100. Licitațiile se vor organiza în primul trimestru al fiecărui an, pe fiecare zonă a rețelei electrice pentru care se întrunește condiția stabilită la pct. 97.</p> | |
| <p>Pct.98 După acceptarea cererilor de racordare conform pct.97, operatorul de sistem recalculează capacitatea disponibilă pentru zona de rețea și analizează posibilitatea majorării capacității disponibile rămase prin efectuarea unor lucrări suplimentare, neprevăzute de Planul de dezvoltare și/sau planul de investiții al anului de referință aprobat de ANRE, și calculează costurile necesare pentru dezvoltările suplimentare ale rețelei.</p> | | | | |
| <p>Pct.99 Operatorul de sistem determină prețul de pornire a licitației pentru capacitate de racordare, în lei/kW, pentru fiecare zonă, prin raportarea valorii totale estimate a lucrărilor suplimentare de dezvoltare în zona respectivă, exprimate în lei fără TVA, la capacitatea totală din cererile de racordare incluse în lista de așteptare, cu excepția cererilor care corespund criteriilor stabilite de punctelor 70.1-70.4.</p> | | | | |
| <p>Pct.100 Licitațiile se vor organiza în primul trimestru al fiecărui an, pe fiecare</p> | | | | |

| | | | | |
|---|--|--|---|--|
| <p>zonă a rețelei electrice pentru care se întrunește condiția stabilită la pct. 97.</p> <p>Pct.101 Câștigătorii licitațiilor pentru alocarea capacității de racordare, după semnarea contractului de racordare și plata costurilor pentru capacitatea alocată, au dreptul să solicite operatorului de sistem eliberarea avizului de racordare până la data finalizării lucrărilor de dezvoltare a rețelelor electrice, stabilită în contractul de racordare. În acest caz, termenul limită de valabilitate al avizului de racordare se va calcula conform pct. 52, de la data finalizării lucrărilor de dezvoltare de către operatorul de sistem, stabilită în contractul de racordare.</p> <p>Pct.102 Procedura de organizare a licitațiilor se elaborează de operatorii de sistem și se prezintă Agenției spre aprobare, iar veniturile obținute de operatorii de sistem în urma organizării licitațiilor se utilizează de aceștia pentru dezvoltarea rețelelor electrice.</p> | | | <p>101. Câștigătorii licitațiilor pentru alocarea capacității de racordare, după semnarea contractului de racordare și plata costurilor pentru capacitatea alocată, au dreptul să solicite OST eliberarea avizului de racordare până la data finalizării lucrărilor de dezvoltare a rețelelor electrice, stabilită în contractul de racordare. În acest caz, termenul limită de valabilitate al avizului de racordare se va calcula conform pct. 52, de la data finalizării lucrărilor de dezvoltare de către OST, stabilită în contractul de racordare.</p> <p>102. Procedura de organizare a licitațiilor se elaborează de OST și se prezintă Agenției spre aprobare, iar veniturile obținute de operatorii de sistem în urma organizării licitațiilor se utilizează de aceștia pentru dezvoltarea rețelelor electrice.</p> | |
| | | | <p>În cazul racordării specifice a instalațiilor de utilizare aparținând consumatorilor finali, inclusiv consumatorilor</p> | |

| | | | | |
|---|--|------------|---|--------------------------|
| | | | <p>activi, la stațiile electrice de 35 kV sau de 110 kV, precum și la instalațiile de 6 kV sau de 10 kV, operatorul de sistem și solicitantul sunt în drept să negocieze și să stabilească alte termene de racordare, cu respectarea principiului transparenței și a nediscriminării între solicitanți.</p> <p>Argumentare: În urma analizei efectuate, rezultă că implementarea mecanismului de licitații pentru alocarea capacității de racordare trebuie realizată etapizat, prin organizarea inițială a licitațiilor exclusiv de către OST. Această abordare permite testarea și stabilizarea procedurilor într-un mediu controlat, unde impactul este sistemic, iar complexitatea tehnică este gestionată de operatorul cu cel mai înalt nivel de responsabilitate asupra dezvoltării rețelei și funcționării SEN. Aplicarea simultană la nivelul tuturor OSD-urilor ar genera riscuri de neuniformitate, interpretări diferite ale metodologiilor și dificultăți pentru ANRE în supravegherea procesului. Diversitatea operațională a OSD-urilor justifică suplimentar necesitatea unei faze pilot la nivelul OST, pe baza căreia pot fi standardizate procedurile și instrumentele necesare.</p> <p>Astfel, organizarea inițială a licitațiilor de către OST și extinderea ulterioară către OSD-uri, după validarea funcționării mecanismului, reprezintă soluția optimă pentru asigurarea transparenței, coerenței și predictibilității procesului de alocare a capacității de racordare.</p> | |
| <p>Pct.109 În cazul racordării specifice a instalațiilor de utilizare aparținând consumatorilor finali, inclusiv consumatorilor activi, la stațiile electrice de 35 kV sau de 110 kV, precum și la instalațiile de 6 kV sau de 10 kV, operatorul de sistem și solicitantul sunt în drept să negocieze și să stabilească alte</p> | <p>Premier Energy Distribution S.A</p> | <p>139</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „109. În cazul racordării specifice a instalațiilor de utilizare aparținând consumatorilor finali, inclusiv consumatorilor activi, la stațiile electrice de 35 kV sau de 110 kV, precum și la instalațiile de 6 kV sau de 10 kV, operatorul de sistem și solicitantul sunt în drept să negocieze și să stabilească alte termene de racordare, cu respectarea principiului transparenței și a nediscriminării între solicitanți.”</p> <p>Argumentare:</p> | <p>Se acceptă</p> |

| | | | | |
|---|--|------------|---|--------------------------|
| <p>termene de racordare, cu respectarea principiului transparenței și a nediscriminării între solicitanți. Termenele negociate nu pot fi mai mari de 12 luni de la data achitării costului lucrărilor de către solicitant.</p> | | | <p>Se armonizează în conformitate cu Legea 164/2025. Termenul de 12 luni depinde de mai complexitatea lucrărilor și termenii de livrare.</p> | |
| <p>Pct.122 În cazul în care pentru montarea instalației de racordare este necesară utilizarea terenurilor altor persoane, solicitantul este obligat să prezinte acordul acestor persoane și să suporte cheltuielile aferente.</p> | <p>Premier Energy Distribution S.A</p> | <p>140</p> | <p>Se propune următoarea redacție: În cazul în care pentru montarea instalației de racordare este necesară utilizarea terenurilor altor persoane, solicitantul este obligat să obțină acordul acestor persoane și să suporte cheltuielile aferente.</p> <p>Argumentare: Se propune înlocuirea expresiei „este obligat să prezinte” cu „este obligat să obțină”.</p> <p>Obligația de a <i>prezenta</i> generează incertitudini și neclarități cu privire la: beneficiarul prezentării (cui se prezintă) și temeiul legal al prezentării (în baza cărui act se prezintă). Mai mult decât atât, Operator al Sistemului nu deține pârghiile necesare pentru a verifica veridicitatea coordonării și, conform legii, nu este în drept să intervină în relațiile dintre rezidenții egali ai Republicii Moldova (RM). În consecință, obligația de a coordona utilizarea terenurilor și/sau a infrastructurii pentru montarea instalației de racordare trebuie să revină exclusiv solicitantului, fără implicarea Operatorului în acest proces.</p> | <p>Se acceptă</p> |
| <p>Pct.129 Confirmarea îndeplinirii condițiilor de racordare la rețea prevăzute într-un aviz de racordare valabil, se realizează prin emiterea certificatului de racordare de către operatorul de rețea.</p> | <p>Premier Energy Distribution S.A</p> | <p>141</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „129. Confirmarea îndeplinirii condițiilor de racordare la rețea, prevăzute într-un aviz de racordare valabil, se realizează prin emiterea certificatului de racordare de către operatorul de rețea, cu excepția caselor individuale, a apartamentelor din cadrul blocurilor locative și a altor obiecte destinate utilizării în scopuri casnice.”</p> <p>Argumentare:</p> | <p>Se acceptă</p> |

| | | | | |
|---|---------------------------------|-----|--|-------------------|
| | | | Se propune utilizarea certificatului de racordare doar în cazul utilizatorilor de sistem non-casnici. Utilizarea acestuia pentru consumatorii casnici ar duce la complicarea procesului de racordare, fiind necesar un timp suplimentar pentru elaborarea documentului de către Operator. | |
| Pct.136 Certificatul de racordare se întocmește de către operatorul de sistem după admiterea în exploatare a instalației de racordare și a instalației de utilizare sau a centralei electrice, în trei exemplare, două pentru operatorul de sistem și unul pentru utilizatorul de sistem. | Premier Energy Distribution S.A | 142 | Se propune următoarea redacție: „136. Certificatul de racordare se întocmește de către operatorul de sistem după admiterea în exploatare a instalației de racordare și a instalației de utilizare sau a centralei electrice, în format digital, și se expediază potențialului utilizator de sistem prin poștă electronică. La solicitare, certificatul de racordare poate fi ridicat în oficiul Operatorului, pe suport de hârtie, în trei exemplare: unul pentru operatorul de sistem, unul pentru utilizatorul de sistem și unul pentru Furnizor.” Argumentare: În ultima perioadă se înmulțește numărul utilizatorilor de sistem care solicită prezentarea actelor în format electronic, semnate cu semnătură electronică calificată. Se propune ca metoda de bază de transmitere a documentelor să fie expedierea acestora în format electronic, prin poștă electronică, iar opțional, la solicitarea utilizatorilor de sistem, să fie oferită posibilitatea ridicării lor din oficiile Operatorului, pe suport de hârtie. | Se acceptă |
| Pct.152 După admiterea în exploatare a instalațiilor electrice, emiterea certificatului de racordare și în condițiile existenței unui contract de transport/distribuție/furnizare a energiei electrice, solicitantul se adresează la operatorul de sistem cu cererea de punere sub tensiune a instalației sale. Modelul cererii de punere sub tensiune se elaborează de operatorul de sistem, se pune la | Premier Energy Distribution S.A | 143 | Se propune următoarea redacție: „152. După admiterea în exploatare a instalațiilor electrice, emiterea certificatului de racordare și în condițiile existenței unui contract de transport/distribuție/furnizare/vânzare a energiei electrice, solicitantul sau furnizorul în numele solicitantului se adresează la operatorul de sistem cu cererea de punere sub tensiune a instalației sale. Modelul cererii de punere sub tensiune se elaborează de operatorul de sistem, se pune la dispoziție în oficiile operatorului de sistem și se publică pe pagina oficială.” Argumentare: | Se acceptă |

| | | | | |
|--|---------------------------------|-----|---|--|
| dispoziție în oficiile operatorului de sistem și se publică pe pagina oficială. | | | <p>Se propune această completare în scopul simplificării procesului pentru solicitant.</p> <p>Includerea expresă a termenului „vânzare” este necesară pentru a acoperi toate formele legale de tranzacționare a energiei electrice, nu doar contractele clasice de furnizare. Această formulare asigură posibilitatea punerii sub tensiune și pentru producătorii sau operatorii instalațiilor de stocare care comercializează energia pe piață sau prin contracte bilaterale. Totodată, includerea „vânzării” garantează că energia produsă va fi preluată contractual de un furnizor/contraparte, evitând situațiile în care energia intră necontrolat în rețea. Astfel se previne apariția excedentelor de energie, a injecțiilor nesanctionate și, implicit, a dezechilibrelor în sistemul electroenergetic, care pot afecta siguranța și stabilitatea rețelei.</p> | |
| <p>Pct.153</p> <p>Bonul de achitare a tarifului de punere sub tensiune se eliberează de către operatorul de sistem în ziua depunerii cererii de punere sub tensiune. Operatorul de sistem este obligat să efectueze lucrările de punere sub tensiune a instalației electrice care aparține utilizatorului de sistem, în termen de cel mult 2 zile lucrătoare de la achitarea tarifului de punere sub tensiune.</p> | Premier Energy Distribution S.A | 144 | <p>Se propune următoarea redacție:</p> <p>„153. Bonul de achitare a tarifului de punere sub tensiune se eliberează de către operatorul de sistem sau de către furnizor în ziua depunerii cererii de punere sub tensiune. Operatorul de sistem este obligat să efectueze lucrările de punere sub tensiune a instalației electrice care aparține utilizatorului de sistem, în termen de cel mult 2 zile lucrătoare de la achitarea tarifului de punere sub tensiune.”</p> <p>Argumentare:</p> <p>Se propune această completare în scopul simplificării procesului pentru solicitant.</p> | Se acceptă |
| <p>Pct.166</p> <p>Rețelele rețelelor interne din blocurile de locuit prin intermediul cărora sunt alimentați cu energie electrică consumatorii casnici, deținători de apartamente/odăi din aceste blocuri se transmit în proprietatea operatorului sistemului de distribuție, care este responsabil de exploatarea și de întreținerea</p> | Premier Energy Distribution S.A | 145 | <p>Se propune următoarea redacție:</p> <p>„166. Rețelele interne din blocurile de locuit prin intermediul cărora sunt alimentați cu energie electrică consumatorii casnici, deținători de apartamente/odăi din aceste blocuri sunt deservite de operatorul sistemului de distribuție, care este responsabil de exploatarea și de întreținerea acestor rețele. Cheltuielile pentru întreținerea și pentru deservirea rețelelor interne se includ în tariful pentru serviciul de distribuție a energiei electrice.”</p> | <p>Se acceptă parțial.</p> <p>S-a înlocuit cuvântul „proprietatea” cu „gestiunea”</p> |

| | | | | |
|---|--|------------|--|--------------------------|
| <p>acestor rețele. Cheltuielile pentru întreținerea și pentru deservirea rețelelor interne se includ în tariful pentru serviciul de distribuție a energiei electrice.</p> | | | <p>Argumentare: Se propune păstrarea abordării existente: în cazul blocurilor locative, Operatorului Sistemului de Distribuție i se transmit numai rețelele de alimentare (externe), iar rețelele interne (aflate în interiorul blocului) rămân în proprietatea gestionarului blocului și sunt deservite de Operator.</p> <p>Această abordare este în spiritul Punctului 10 din Regulamentul de Furnizare nr. 169 și al Punctului 91 din Regulamentul de Racordare anterior.</p> | |
| <p>La Pct. 220 Operatorul de sistem deconectează de la rețeaua electrică instalațiile utilizatorului de sistem în următoarele cazuri: 220.1. la cererea organului de supraveghere energetică de stat, în condițiile stabilite în Legea nr. 174/2017 cu privire la energetică; 220.2. în cazul în care utilizatorul de sistem utilizează receptoarele electrice într-un mod ce afectează utilajul operatorului de sistem sau calitatea energiei electrice livrată altor consumatori finali, iar utilizatorul de sistem refuză să deconecteze aceste receptoare electrice, la solicitarea operatorului de sistem, fapt indicat în actul de deconectare; 220.3. refuzul nemotivat al utilizatorului de sistem de a acorda accesul personalului operatorului de sistem, pentru controlul și citirea indicațiilor echipamentului de măsurare, montarea/demontarea echipamentului de măsurare în scopul verificării metrologice</p> | <p>Premier Energy Distribution S.A</p> | <p>146</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „220. Operatorul de sistem deconectează de la rețeaua electrică instalațiile utilizatorului de sistem în următoarele cazuri: 220.1. la cererea organului de supraveghere energetică de stat, în condițiile stabilite în Legea nr. 174/2017 cu privire la energetică; 220.2. în cazul în care utilizatorul de sistem utilizează receptoarele electrice și/sau instalații de producere/stocare a energiei electrice într-un mod ce afectează utilajul operatorului de sistem sau calitatea energiei electrice livrată altor consumatori finali, iar utilizatorul de sistem refuză să deconecteze aceste instalații electrice, la solicitarea operatorului de sistem, fapt indicat în actul de deconectare; 220.3. refuzul nemotivat al utilizatorului de sistem de a acorda accesul personalului operatorului de sistem, pentru controlul și citirea indicațiilor echipamentului de măsurare, montarea/demontarea echipamentului de măsurare în scopul verificării metrologice periodice, expertizei metrologice, expertizei extrajudiciare, precum și pentru controlul, deservirea și reparația instalațiilor electrice, ce aparțin operatorului de sistem, și sunt amplasate pe proprietatea utilizatorului de sistem. Operatorul de sistem este obligat să documenteze acest fapt prin întocmirea actului de constatare a refuzului nemotivat care urmează să fie expediat utilizatorului de sistem împreună cu avizul de deconectare;</p> | <p>Se acceptă</p> |

| | | | | |
|---|--|--|---|--|
| <p>periodice, expertizei metrologice, expertizei extrajudiciare, precum și pentru controlul, deservirea și reparația instalațiilor electrice, ce aparțin operatorului de sistem, și sunt amplasate pe proprietatea utilizatorului de sistem. Operatorul de sistem este obligat să documenteze acest fapt prin întocmirea actului de constatare a refuzului nemotivat care urmează să fie expediat utilizatorului de sistem împreună cu avizul de deconectare;</p> <p>220.4. în cazul în care utilizatorul de sistem modifică în mod unilateral reglajele instalațiilor de protecție și control automat, stabilite de comun acord cu operatorul de sistem;</p> <p>220.5. neîndeplinirea de către utilizatorul de sistem, în termen de 30 zile calendaristice, a prescripției argumentate, înaintate acestuia de operatorul de sistem în formă scrisă, cu privire la modificarea/înlocuirea echipamentului de măsurare ce nu corespunde condițiilor de consum;</p> <p>220.6. în cazul consumului fără evidență a energiei electrice pe o perioadă de timp ce depășește 30 de zile calendaristice de la data înregistrării documentate a lipsei echipamentului de măsurare sau a deteriorării lui din vina consumatorului final;</p> <p>220.7. modificarea neautorizată de către utilizatorul de sistem a parametrilor echipamentului de măsurare;</p> | | | <p>220.4. în cazul în care utilizatorul de sistem modifică în mod unilateral reglajele instalațiilor de protecție și control automat, stabilite de comun acord cu operatorul de sistem;</p> <p>220.5. neîndeplinirea de către utilizatorul de sistem, în termen de 30 zile calendaristice, a prescripției argumentate, înaintate acestuia de operatorul de sistem în formă scrisă, cu privire la modificarea/înlocuirea echipamentului de măsurare ce nu corespunde condițiilor de consum;</p> <p>220.6. în cazul consumului fără evidență a energiei electrice pe o perioadă de timp ce depășește 30 de zile calendaristice de la data înregistrării documentate a lipsei echipamentului de măsurare sau a deteriorării lui din vina consumatorului final;</p> <p>220.7. modificarea neautorizată de către utilizatorul de sistem a parametrilor echipamentului de măsurare;</p> <p>220.8. încălcarea prevederilor Regulamentului privind zonele de protecție a rețelelor electrice;</p> <p>220.9. sunt puse în pericol viața și sănătatea oamenilor, sau apare pericolul prejudicierii proprietății;</p> <p>220.10. la solicitarea furnizorului, în cazurile și condițiile prevăzute de Legea cu privire la energia electrică și Regulamentul privind furnizarea energiei electrice;</p> <p>220.11. în cazul în care operatorul de sistem nu are acces la echipamentul de măsurare și consumatorul final nu reacționează la solicitările operatorului de sistem de a asigura accesul mai mult de 3 luni consecutive;</p> <p>220.12. anularea certificatului de racordare;</p> <p>220.13. neexecutarea de către utilizatorul de sistem a prescripțiilor argumentate ale operatorului de sistem privind conformarea cu cerințele Codului rețelelor electrice privind racordarea și Cerințele cu aplicabilitate generală pentru unitățile generatoare și asigurarea transmiterii datelor în SCADA solicitate de către Operatorii de Sistem;</p> <p>Argumentare: Includerea sintagmei „și/sau instalații electrice de producere/stocare a energiei electrice” este necesară deoarece nu doar receptoarele de consum pot afecta</p> | |
|---|--|--|---|--|

| | | | | |
|---|--|--|--|--|
| <p>220.8. încălcarea prevederilor Regulamentului privind zonele de protecție a rețelelor electrice;</p> <p>220.9. sunt puse în pericol viața și sănătatea oamenilor, sau apare pericolul prejudicierii proprietății;</p> <p>220.10. la solicitarea furnizorului, în cazurile și condițiile prevăzute de Legea cu privire la energia electrică și Regulamentul privind furnizarea energiei electrice;</p> <p>220.11. în cazul în care operatorul de sistem nu are acces la echipamentul de măsurare și consumatorul final nu reacționează la solicitările operatorului de sistem de a asigura accesul mai mult de 3 luni consecutive;</p> <p>220.12. anularea certificatului de racordare;</p> <p>220.13. neexecutarea de către utilizatorul de sistem a prescripțiilor argumentate ale operatorului de sistem privind conformarea cu cerințele Codului rețelelor electrice privind racordarea și Cerințele cu aplicabilitate generală pentru unitățile generatoare;</p> | | | <p>funcționarea utilajelor operatorului de sistem sau calitatea energiei livrate altor utilizatori, ci și instalațiile de generare și stocare.</p> <p>Totodată, există instalații de producere racordate anterior intrării în vigoare a Codului de Rețea, care nu respectă cerințele actuale privind tensiunea, armonicile și parametrii de calitate. Lipsa unei mențiuni exprese ar împiedica operatorul de sistem să intervină în mod clar și legal în aceste situații.</p> <p>Prin această completare se asigură tratament uniform pentru toate tipurile de instalații conectate la rețea și se creează temei explicit pentru acțiunea operatorului în caz de afectare a rețelei sau a altor utilizatori.</p> <p>Includerea obligației privind transmiterea datelor în SCADA este necesară deoarece operatorul de sistem trebuie să monitorizeze în timp real funcționarea instalațiilor conectate la rețea, pentru a menține siguranța, stabilitatea și parametrii de calitate ai sistemului electroenergetic.</p> <p>Instalațiile de producere, stocare sau consum semnificativ influențează direct regimul de tensiune, fluxurile de putere și echilibrul sistemului. Fără date SCADA actualizate, operatorul de sistem nu poate interveni prompt în caz de avarii, suprasarcini, variații de tensiune sau comportamente neconforme.</p> <p>Totodată, există instalații racordate înainte de intrarea în vigoare a Codului Rețelelor, care nu au integrat sisteme moderne de telemăsurare și pot genera riscuri operaționale. Prin includerea obligației de transmitere a datelor în SCADA, se asigură un cadru uniform de conformare pentru toți utilizatorii, indiferent de data racordării, și se creează un temei clar pentru intervenția operatorului de sistem în situațiile de neconformitate.</p> <p>Această completare este necesară pentru controlul operativ al rețelei, prevenirea incidentelor și garantarea funcționării sigure și eficiente a sistemului electroenergetic.</p> | |
|---|--|--|--|--|

| | | | | |
|--|--|------------|---|---|
| <p>La pct.222 Deconectarea de la rețeaua electrică a instalațiilor utilizatorului de sistem se efectuează doar în baza ordinului de deconectare, al operatorului de sistem. Personalul operatorului de sistem, care a efectuat deconectarea instalației utilizatorului de sistem, este obligat să întocmească actul de deconectare în 2 exemplare, în care se specifică, în mod obligatoriu, motivul deconectării instalațiilor de la rețeaua electrică, informația relevantă privind echipamentul de măsurare a utilizatorului de sistem.</p> | <p>Premier Energy Distribution S.A</p> | <p>147</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „222. Deconectarea de la rețeaua electrică a instalațiilor utilizatorului de sistem se efectuează doar în baza ordinului de deconectare, al operatorului de sistem. Personalul operatorului de sistem, care a efectuat deconectarea instalației utilizatorului de sistem, este obligat să întocmească actul de deconectare în 2 exemplare, dacă acesta este întocmit fizic în momentul deconectării, în care se specifică, în mod obligatoriu, motivul deconectării instalațiilor de la rețeaua electrică, informația relevantă privind echipamentul de măsurare a utilizatorului de sistem. Excepție fiind deconectarea realizată la distanță prin intermediul aparatelor de comutație sau contoarelor inteligente, actul de deconectare va fi completat de către Operatorul de sistem din oficiu. Actul de deconectare poate fi transmis utilizatorului de sistem ulterior prin e-mail sau poștă dacă a fost perfectat în format electronic la momentul deconectării sau din oficiu în cazul deconectărilor la distanță.</p> <p>Argumentare: Prevederile sunt necesare pentru a adapta procesul de deconectare la modalitățile moderne de operare ale operatorului de sistem. În teren, actul poate fi întocmit electronic pe tabletă, situație în care nu există posibilitatea imprimării imediate, iar transmiterea ulterioară prin e-mail sau poștă reprezintă singura modalitate practică și eficientă de informare oficială a utilizatorului. De asemenea, în cazul deconectărilor realizate la distanță, întocmirea actului din oficiu este obligatorie, deoarece personalul nu este prezent fizic în punctul de racordare. Această procedură asigură documentarea corectă a intervenției și permite transmiterea rapidă și formală către utilizator. Prin aceste clarificări se optimizează timpul de intervenție, se evită deplasările inutile și se menține trasabilitatea operațiunilor, fără a afecta dreptul utilizatorului de a primi actul de deconectare în formă oficială.</p> | <p>Se acceptă parțial Pct. 222 a fost completat cu posibilitatea deconectării de la distanță.</p> |
|--|--|------------|---|---|

| | | | | |
|---|--|------------|---|--------------------------|
| | | | | |
| <p>La Pct. 225 Deconectarea de la rețeaua electrică a instalațiilor electrice ale utilizatorului de sistem se efectuează de la punctul de delimitare sau de unde există posibilitate tehnică. Dacă deconectarea urmează a fi efectuată de la instalațiile – proprietate ale utilizatorului de sistem, ultimul este obligat, prin intermediul persoanei responsabile de exploatarea instalațiilor respective, să asigure posibilitatea deconectării.</p> | <p>Premier Energy Distribution S.A</p> | <p>148</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „225. Deconectarea de la rețeaua electrică a instalațiilor electrice ale utilizatorului de sistem se efectuează de la punctul de delimitare sau de unde există posibilitate tehnică. Dacă deconectarea urmează a fi efectuată de la instalațiile – proprietate ale utilizatorului de sistem, ultimul este obligat, prin intermediul persoanei responsabile de exploatarea instalațiilor respective, să asigure posibilitatea deconectării. Deconectarea poate fi realizată și de la distanță în cazul în care alimentarea locului de consum este realizată prin intermediul aparatelor de comutație teledirijate sau contoare inteligente, echipate cu elemente de comutare. ”</p> <p>Argumentare: Prevederea este necesară deoarece aparatele de comutație teledirijate și contoarele inteligente permit deconectarea rapidă și sigură fără intervenție fizică, reducând timpul de răspuns și evitând deplasările inutile ale personalului. Această posibilitate reflectă tehnologiile actuale ale rețelei și asigură gestionarea eficientă a situațiilor operative.</p> <p>Transmiterea ulterioară a ordinului de deconectare în cazul deconectărilor realizate la distanță este necesară deoarece, în aceste situații, nu există contact fizic între personalul operatorului de sistem și utilizatorul de sistem. Ordinul nu poate fi înmânat la fața locului, iar trimiterea sa împreună cu actul de deconectare prin e-mail sau poștă asigură informarea oficială, trasabilitatea și respectarea procedurii, fără a întârzia intervenția tehnică.</p> | <p>Se acceptă</p> |
| <p>La Pct. 226 În ziua preconizată pentru deconectarea instalațiilor utilizatorului de sistem, personalul operatorului de sistem trebuie să înmâneze utilizatorului de sistem o</p> | <p>Premier Energy Distribution S.A</p> | <p>149</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „226. În ziua preconizată pentru deconectarea instalațiilor utilizatorului de sistem, personalul operatorului de sistem trebuie să înmâneze utilizatorului de sistem o copie a ordinului de deconectare a instalațiilor sale de utilizare, semnată de persoana responsabilă a operatorului de sistem.</p> | <p>Se acceptă</p> |

| | | | | |
|--|--|------------|--|---|
| <p>copie a ordinului de deconectare a instalațiilor sale de utilizare, semnată de persoana responsabilă a operatorului de sistem. Dacă utilizatorul de sistem demonstrează că a înlăturat motivele care au condiționat emiterea ordinului de deconectare, personalul operatorului de sistem nu este în drept să deconecteze instalațiile utilizatorului de sistem respectiv. În situațiile prevăzute la pct. 2240.2 operatorul de sistem, în termen de 5 zile lucrătoare din momentul deconectării, transmite ordinul de deconectare utilizatorului de sistem.</p> | | | <p>Dacă utilizatorul de sistem demonstrează că a înlăturat motivele care au condiționat emiterea ordinului de deconectare, personalul operatorului de sistem nu este în drept să deconecteze instalațiile utilizatorului de sistem respectiv. În situațiile prevăzute la pct. Error! Reference source not found.2 operatorul de sistem, în termen de 5 zile lucrătoare din momentul deconectării, transmite ordinul de deconectare utilizatorului de sistem. În cazul în care deconectarea va fi realizată la distanță prin intermediul aparatelor de comutație sau contoarelor inteligente, Ordinul de deconectare se va transmite împreună cu Actul de deconectare, ulterior prin e-mail sau poștă.”</p> <p>Argumentare: Transmiterea ulterioară a ordinului de deconectare în cazul deconectărilor realizate la distanță este necesară deoarece, în aceste situații, nu există contact fizic între personalul operatorului de sistem și utilizatorul de sistem. Ordinul nu poate fi înmănat la fața locului, iar trimiterea sa împreună cu actul de deconectare prin e-mail sau poștă asigură informarea oficială, trasabilitatea și respectarea procedurii, fără a întârzia intervenția tehnică.</p> | |
| <p>La Pct.228 În cazul în care în ziua preconizată pentru deconectarea instalațiilor de utilizare, utilizatorul de sistem sau reprezentantul său nu este prezent la locul de consum, personalul operatorului de sistem deconectează instalațiile utilizatorului de sistem, lăsându-i acestuia copia ordinului de deconectare și actul de deconectare, în care se indică că a fost efectuată deconectarea, motivul deconectării, numele persoanei responsabile de deconectare, adresa și telefonul de contact al operatorului de sistem, precum și</p> | <p>Premier Energy Distribution S.A</p> | <p>150</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „228. În cazul în care în ziua preconizată pentru deconectarea instalațiilor de utilizare, utilizatorul de sistem sau reprezentantul său nu este prezent la locul de consum, personalul operatorului de sistem deconectează instalațiile utilizatorului de sistem, lăsându-i acestuia copia ordinului de deconectare și actul de deconectare sau acestea sunt transmise prin e-mail sau poștă electronică, în care se indică că a fost efectuată deconectarea, motivul deconectării, numele persoanei responsabile de deconectare, adresa și telefonul de contact al operatorului de sistem, precum și alte informații relevante. Operatorul de sistem este obligat să notifice furnizorul despre deconectarea consumatorului final și să transmită furnizorului o copie a actului de deconectare, în cel mult 2 zile lucrătoare de la data deconectării.</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Având în vedere că a fost completat pct. 226, completarea respectivă nu are sens. Ordinul și actul de deconectare oricum vor fi transmise utilizatorului prin poșta electronică.</p> |

| | | | | |
|--|--|------------|---|--------------------------|
| <p>alte informații relevante. Operatorul de sistem este obligat să notifice furnizorul despre deconectarea consumatorului final și să transmită furnizorului o copie a actului de deconectare, în cel mult 2 zile lucrătoare de la data deconectării.</p> | | | <p>Argumentare: Prevederea privind transmiterea ordinului și a actului de deconectare prin e-mail sau poștă electronică este necesară deoarece, în lipsa prezenței utilizatorului sau a reprezentantului acestuia la locul de consum, înmânarea fizică a documentelor nu este posibilă. Transmiterea electronică asigură informarea promptă, oficială și verificabilă a utilizatorului, menținând trasabilitatea procedurii și evitând întârzierile operaționale. Această modalitate este eficientă, rapidă și aliniată practicilor moderne de comunicare ale operatorului de sistem.</p> | |
| <p>La Pct.229 Copia actului de deconectare și a ordinului de deconectare, întocmit în lipsa utilizatorului de sistem sau reprezentantului acestuia, se expediază de furnizor consumatorului casnic, prin poștă cu aviz, în termen de 2 zile lucrătoare de la data primirii actului de deconectare de la operatorul de sistem. În cazul în care consumatorul casnic s-a adresat la furnizor pentru reconectare, în limitele termenului de 2 zile lucrătoare, copia actului menționat nu se expediază prin poștă cu aviz. Concomitent, furnizorul informează operatorul sistemului de distribuție despre acest fapt și prezintă consumatorului casnic respectiv copia actului de deconectare, transmisă lui de operatorul sistemului de distribuție, în notificare.</p> | <p>Premier Energy Distribution S.A</p> | <p>151</p> | <p>Se propune următoarea redacție: Copia actului de deconectare și a ordinului de deconectare, întocmit în lipsa utilizatorului de sistem sau reprezentantului acestuia, se expediază de furnizor consumatorului casnic, prin e-mail sau poștă cu aviz, în termen de 2 zile lucrătoare de la data primirii actului de deconectare de la operatorul de sistem. În cazul în care consumatorul casnic s-a adresat la furnizor pentru reconectare, în limitele termenului de 2 zile lucrătoare, copia actului menționat nu se expediază prin poștă cu aviz. Concomitent, furnizorul informează operatorul sistemului de distribuție despre acest fapt și prezintă consumatorului casnic respectiv copia actului de deconectare, transmisă lui de operatorul sistemului de distribuție, în notificare.</p> <p>Argumentare:</p> | <p>Se acceptă</p> |

| | | | | |
|--|--|------------|--|--------------------------|
| <p>La Pct.230 Personalul operatorului de sistem, care a efectuat deconectarea instalației de utilizare ce aparține consumatorului final, este obligat să întocmească actul de deconectare în 3 (trei) exemplare, indicând în act motivele deconectării și informația relevantă privind echipamentul de măsurare al consumatorului final. Actul de deconectare se semnează de către personalul operatorului de sistem și consumatorul final, un exemplar al acestuia se înmânează consumatorului final.</p> | <p>Premier Energy Distribution S.A</p> | <p>152</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „230. Personalul operatorului de sistem, care a efectuat deconectarea instalației de utilizare ce aparține consumatorului final, este obligat să întocmească actul de deconectare în 3 (trei) exemplare, indicând în act motivele deconectării și informația relevantă privind echipamentul de măsurare al consumatorului final. Actul de deconectare se semnează de către personalul operatorului de sistem și consumatorul final, un exemplar al acestuia se înmânează consumatorului final. Deconectarea poate fi realizată și la distanță în cazul în care alimentarea locului de consum este realizată prin intermediul aparatelor de comutație teledirijate sau contoare inteligente, echipate cu elemente de comutare. În cazul în care deconectarea va fi realizată la distanță prin intermediul aparatelor de comutație sau contoarelor inteligente, Ordinul de deconectare se va transmite împreună cu Actul de deconectare, ulterior prin e-mail sau poștă. Actul de deconectare poate fi transmis utilizatorului de sistem ulterior prin e-mail sau poștă dacă a fost perfectat în format electronic la momentul deconectării sau din oficiu în cazul deconectărilor la distanță.”</p> <p>Argumentare: Prevederea este necesară deoarece aparatele de comutație teledirijate și contoarele inteligente permit deconectarea rapidă și sigură fără intervenție fizică, reducând timpul de răspuns și evitând deplasările inutile ale personalului. Această posibilitate reflectă tehnologiile actuale ale rețelei și asigură gestionarea eficientă a situațiilor operative. În situațiile în care deconectarea este realizată la distanță prin aparate teledirijate sau contoare inteligente, semnarea în teren nu este posibilă. De aceea, transmiterea ulterioră a ordinului și a actului de deconectare prin e-mail sau poștă garantează informarea oficială și trasabilă a consumatorului. Totodată, posibilitatea de a întocmi actul în format electronic la momentul intervenției și de a-l transmite ulterior permite operarea eficientă atunci când imprimarea fizică nu este</p> | <p>Se acceptă</p> |
|--|--|------------|--|--------------------------|

| | | | | |
|---|--|------------|---|--------------------------|
| | | | <p>posibilă, menținând în același timp conformitatea procedurală.</p> <p>În ansamblu, aceste prevederi asigură transparență, eficiență operațională și respectarea drepturilor utilizatorului, indiferent de modalitatea tehnică prin care se realizează deconectarea.</p> <p>transmiterea ulterioară a ordinului de deconectare în cazul deconectărilor realizate la distanță este necesară deoarece, în aceste situații, nu există contact fizic între personalul operatorului de sistem și utilizatorul de sistem. Ordinul nu poate fi înmănat la fața locului, iar trimiterea sa împreună cu actul de deconectare prin e-mail sau poștă asigură informarea oficială, trasabilitatea și respectarea procedurii, fără a întârzia intervenția tehnică.</p> | |
| <p>La Pct. 238 Reconectarea la rețeaua electrică a instalației utilizatorului de sistem se efectuează doar prin ordinul de reconectare, eliberat de operatorul de sistem. Personalul operatorului de sistem, care efectuează reconectarea instalațiilor utilizatorului de sistem, este obligat să întocmească actul de reconectare, în 2 exemplare, în care se specifică, în mod obligatoriu, temeiul reconectării instalației la rețeaua electrică, informația relevantă privind echipamentul de măsurare.</p> | <p>Premier Energy Distribution S.A</p> | <p>153</p> | <p>Se propune următoarea redacție:</p> <p>„238. Reconectarea la rețeaua electrică a instalației utilizatorului de sistem se efectuează doar prin ordinul de reconectare, eliberat de operatorul de sistem. Personalul operatorului de sistem, care efectuează reconectarea instalațiilor utilizatorului de sistem, este obligat să întocmească actul de reconectare, în 2 exemplare, în care se specifică, în mod obligatoriu, temeiul reconectării instalației la rețeaua electrică, informația relevantă privind echipamentul de măsurare. Reconectarea poate fi realizată și la distanță în cazul în care alimentarea locului de consum este realizată prin intermediul aparatelor de comutație teledirijate sau contoare inteligente, echipate cu elemente de comutare. În acest caz actul de reconectare va fi completat de către Operatorul de sistem din oficiu. Actul de reconectare poate fi transmis utilizatorului de sistem ulterior prin e-mail sau poștă dacă a fost perfectat în format electronic la momentul reconectării sau din oficiu, în cazul reconectărilor la distanță.</p> <p>Argumentare: Prevederile sunt necesare pentru a adapta procesul de reconectare la tehnologiile moderne de operare ale rețelelor</p> | <p>Se acceptă</p> |

| | | | | |
|---|---------------------------------|-----|--|-------------------|
| | | | <p>electrice. În cazul locurilor de consum echipate cu aparate de comutație teledirijate sau contoare inteligente, reconectarea se poate efectua în mod sigur și controlat la distanță, fără intervenția fizică a personalului în teren. Această soluție reduce timpul de restabilire a alimentării și optimizează utilizarea resurselor operatorului de sistem.</p> <p>În aceste situații, nu este posibilă întocmirea și semnarea actului de reconectare la fața locului. De aceea, actul se completează din oficiu și este transmis utilizatorului ulterior prin e-mail sau poștă, inclusiv atunci când a fost perfectat electronic la momentul reconectării.</p> | |
| <p>La Pct. 252</p> <p>În baza contractelor înregistrate și active pe parcursul lunii de livrare, în termen de 7 zile calendaristice de la începutul lunii următoare lunii de livrare, furnizorii și operatorii sistemelor de distribuție vor prezenta operatorului sistemului de transport valorile cumulative ale cantităților de energie electrică procurate de la producătorii care dețin centrale electrice racordate la rețeaua electrică de distribuție. În cazul în care datele pentru calculul cotelor nu vor fi prezentate în termen de către furnizori și operatorii sistemelor de distribuție, pentru aceștia valoarea W_p^{OSD} va fi egală cu zero. Operatorul sistemului de transport nu va factura furnizorul pentru serviciul de transport, dacă valoarea ET_F pentru luna de livrare va avea o valoare negativă.</p> | Premier Energy Distribution S.A | 154 | <p>Se propune următoarea redacție:</p> <p>„252. În baza contractelor înregistrate și active pe parcursul lunii de livrare, în termen de 7 zile calendaristice de la începutul lunii următoare lunii de livrare, furnizorii și operatorii sistemelor de distribuție vor prezenta operatorului sistemului de transport valorile cumulative ale cantităților de energie electrică procurate de la furnizorii/agregatorii sau producătorii care dețin sau au semnat contracte cu centrale electrice racordate la rețeaua electrică de distribuție. În cazul în care datele pentru calculul cotelor nu vor fi prezentate în termen de către furnizori și operatorii sistemelor de distribuție, pentru aceștia valoarea W_p^{OSD} va fi egală cu zero. Operatorul sistemului de transport nu va factura furnizorul pentru serviciul de transport, dacă valoarea ET_F pentru luna de livrare va avea o valoare negativă.”</p> <p>Argumentare: Includerea termenilor „furnizor/agregator” este necesară deoarece, recent, au fost semnate contracte bilaterale cu furnizori locali care comercializează energie provenită din surse de generare racordate la rețeaua de distribuție. Pentru a reflecta corect aceste relații contractuale și pentru a determina în mod exact cantitățile de energie livrate și cotele aferente, este esențial ca regulamentul să includă toți</p> | Se acceptă |

| | | | | |
|--|---------------------------------|-----|--|-------------------|
| | | | participanții care pot livra energie în rețeaua de distribuție, nu doar producătorii. | |
| La 266 În termen de 3 luni de la data intrării în vigoare a prezentului Regulament, operatorii de sistem vor întreprinde măsurile necesare în vederea stabilirii zonelor rețelelor electrice pentru care se va calcula capacitatea disponibilă, conform prevederilor pct. 73 | Premier Energy Distribution S.A | 155 | Se propune următoarea redacție: În termen de 3 luni de la data intrării în vigoare a prezentului Regulament, OST va întreprinde măsurile necesare în vederea stabilirii zonelor rețelelor electrice pentru care se va calcula capacitatea disponibilă, conform prevederilor pct. 73 Argumentare: Se propune excluderea acestei prevederi pentru OSD, justificarea a fost prezentata la p. 73 | Se acceptă |
| Î.C.S. „Premier Energy” S.R.L. (aviz nr. 0505/239977-20251208) | | | | |
| La subpct 3.24.2 puterea declarată stabilită în declarația electricianului autorizat | Premier Energy S.R.L. | 156 | Se propune a fi exclus Argumentare: Se repetă Pct. 3.24.1 | Se acceptă |
| La subpct. 3.27 putere minimă tehnologică – cea mai mică putere electrică necesară unui consumator final pentru menținerea în funcțiune a echipamentelor și a instalațiilor, a căror funcționare este impusă de procesul tehnologic, în scopul evitării unor pierderi de producție irecuperabile; | Premier Energy S.R.L. | 157 | Se propune a fi exclus Argumentare: Se repetă Pct. 3.26 | Se acceptă |
| La Subpct.18.1.1. copia actului, care atestă dreptul de proprietate sau calitatea de posesor de drept limitat al solicitantului asupra imobilului sau terenului unde | Premier Energy S.R.L. | 158 | Se propune următoarea redacție: „18.1.1. Copia actului, care atestă dreptul de proprietate sau alt act care atestă dreptul limitat de folosință asupra imobilului unde urmează să fie amplasat locul de consum și/sau producere respectiv;” | Se acceptă |

| | | | | |
|---|----------------------|-----|---|---|
| urmează să fie amplasat locul de consum și/sau producere respectiv | | | <p>Argumentare: Modificarea este propusă pentru a evita abordarea diferită a solicitanților în ce privește depunerea actelor, la cererea de racordare conform ”Regulamentului privind racordarea la rețelele electrice și prestarea serviciilor de transport și distribuție a energiei electrice” și prezentarea actelor, la cererea privind încheierea contractului de furnizare a energiei electrice conform ”Regulamentul privind furnizarea energiei electrice”. Această noțiune este de dorit să conțină același context în ambele Regulamente pentru a evita abordarea diferită de către operatorii de sistem, furnizorii de energie electrică și solicitanții.</p> | |
| La Subpct.18.2.1. copia actului, care atestă dreptul de proprietate, sau calitatea de posesor de drept limitat al solicitantului asupra imobilului sau terenului unde urmează să fie amplasat locul de consum/producere respectiv | Premier Energy S.R.L | 158 | <p>Se propune următoarea redacție: „18.2.1. Copia actului, care atestă dreptul de proprietate sau alt act care atestă dreptul limita de folosință asupra imobilului unde urmează să fie amplasat locul de consum și/sau producere respectiv;”</p> <p>Argumentare: Modificarea este propusă pentru a evita abordarea diferită a solicitanților în ce privește depunerea actelor, la cererea de racordare conform ”Regulamentului privind racordarea la rețelele electrice și prestarea serviciilor de transport și distribuție a energiei electrice” și prezentarea actelor, la cererea privind încheierea contractului de furnizare a energiei electrice conform ”Regulamentul privind furnizarea energiei electrice”. Această noțiune este de dorit să conțină același context în ambele Regulamente pentru a evita abordarea diferită de către operatorii de sistem, furnizorii de energie electrică și solicitanții.</p> | Se acceptă |
| La subpct.170.3 centrala electrică și locul de consum dispune de echipamente de măsurare, cu înregistrarea orară/pe intervale a energiei electrice livrate și, respectiv, consumate, în vederea | Premier Energy S.R.L | 159 | <p>Se propune următoarea redacție: „170.3. centrala electrică și locul de consum dispune de echipamente de măsurare bidirecțional cu citire la distanță, având sistemele de comunicație compatibile cu cele ale operatorului sistemului de distribuție la ale cărui rețea electrică de distribuție este racordată centrala electrică, cu</p> | Se acceptă parțial Cerințele pentru echipamentul de măsurare sunt stabilite de operatorul de sistem în avizul de racordare, respectiv nu este |

| | | | | |
|---|------------------------------|------------|---|---|
| <p>stabilirii obiective a surplusului de energie electrică livrată în rețeaua electrică de distribuție, instalate din contul consumatorului final</p> | | | <p>înregistrarea orară/pe intervale a energiei electrice livrate și, respectiv, consumate, în vederea stabilirii obiective a surplusului de energie electrică livrată în rețeaua electrică de distribuție, instalate din contul consumatorului final;</p> <p>Argumentare: Modificarea este propusă reieșind din faptul că, prosumatorul de energie electrică din surse regenerabile care deține o centrală electrică amplasată în afara locului său de consum va avea și consum de energie electrică din rețeaua operatorului de sistem, în orele când centrala nu va genera energie electrică (iluminarea teritoriului și alte necesități)</p> | <p>necesar de a repeta prevederile respective în acest punct.</p> |
| <p>La pct.176 Utilizatorul sistemului de distribuție închis este în drept să construiască centrală electrică de producere a energiei electrice din surse regenerabile pentru acoperirea consumului propriu.</p> | <p>Premier Energy S.R.L</p> | <p>160</p> | <p>Se propune următoarea redacție:</p> <p>„176. Utilizatorul sistemului de distribuție închis este în drept să construiască centrală electrică de producere a energiei electrice din surse regenerabile pentru acoperirea consumului propriu, în cadrul sistemului de distribuție închis.”</p> <p>Argumentare: Modificarea este propusă reieșind din faptul că, consumatorii racordați la sistemul de distribuție închis nu pot avea încheiate contracte de furnizare a energiei electrice cu Furnizorul de energie electrică universal și alte condiții care sunt pentru consumatorul final.</p> | <p>Se acceptă</p> |
| | <p>Premier Energy S.R.L.</p> | <p>161</p> | <p>Se propune de completat cu un nou punct având următoarea redacție:</p> <p>„la punctul de măsurare a sistemului de distribuție închis, acesta are obligația instalării unui echipament de măsurare bidirecțional care înregistrează, orar sau pe intervale, energia electrică livrată în rețeaua electrică de distribuție – echipamente cu citire la distanță, având sistemele de comunicație compatibile cu cele ale operatorului sistemului de distribuție la ale cărui rețea electrică de distribuție este racordată.”</p> | <p>Se acceptă</p> |

| | | | | |
|---|-----------------------|-----|--|-------------------|
| | | | <p>Argumentare: Modificarea este propusă reieșind din faptul că, pentru a deveni prosumator de energie electrică din surse regenerabile trebuie să îndeplinească aceleași condiții ca și consumatorii finali privind instalarea echipamentului de măsurare conform Pct. 169.5.</p> | |
| <p>La Pct.221 Deconectarea instalațiilor utilizatorului de sistem în conformitate cu punctele. 0.3, 0.5, 0.6, 0.8, 0.12, 0.13 ale prezentului Regulament se efectuează doar după avizarea consumatorului final. Avizul de deconectare se expediază sau se înmânează utilizatorului de sistem cu cel puțin 5 zile calendaristice înainte de data preconizată pentru deconectare. Se interzice deconectarea instalațiilor utilizatorului de sistem în zilele de vineri, sâmbătă și duminică, în zilele de sărbătoare nelucrătoare sau cu o zi înainte de ziua de sărbătoare nelucrătoare, precum și în celelalte zile după ora 18.00, excepție fiind cazurile prevăzute la pct. Error! Reference source not found.4. În situația descrisă la pct. 00.2, avizul de deconectare se înmânează utilizatorului de sistem în momentul depistării faptului că instalația electrică a acestuia afectează utilajul operatorului de sistem sau calitatea energiei electrice livrată altor consumatori finali.</p> | Premier Energy S.R.L. | 162 | Numărul punctului nu corespunde | Se acceptă |

| | | | | |
|---|----------------------|-----|--|---|
| <p>La Pct. 226 ultima propoziție: În situațiile prevăzute la pct. Error! Reference source not found.0.2 operatorul de sistem, în termen de 5 zile lucrătoare din momentul deconectării, transmite ordinul de deconectare utilizatorului de sistem.</p> | Premier Energy S.R.L | 163 | Numărul punctului nu corespunde. | Se acceptă |
| <p>La Pct.227 Operatorul de sistem este obligat în cel mult 2 zile lucrătoare să notifice furnizorul despre nerealizarea deconectării în condițiile punctului 06, dacă deconectarea instalațiilor consumatorului final a fost solicitată de furnizor.</p> | Premier Energy S.R.L | 164 | Numărul punctului nu corespunde. | Se acceptă |
| <p>La pct. 230 Personalul operatorului de sistem, care a efectuat deconectarea instalației de utilizare ce aparține consumatorului final, este obligat să întocmească actul de deconectare în 3 (trei) exemplare, indicând în act motivele deconectării și informația relevantă privind echipamentul de măsurare al consumatorului final. Actul de deconectare se semnează de către personalul operatorului de sistem și consumatorul final, un exemplar al acestuia se înmânează consumatorului final.</p> | Premier Energy S.R.L | 165 | <p>Se propune următoarea redacție: Personalul operatorului de sistem, care a efectuat deconectarea instalației de utilizare ce aparține consumatorului final, este obligat să întocmească actul de deconectare în 3 (trei) exemplare, indicând în act data, ora, motivele deconectării și informația relevantă privind echipamentul de măsurare al consumatorului final. Actul de deconectare se semnează de către personalul operatorului de sistem și consumatorul final, un exemplar al acestuia se înmânează consumatorului final.</p> <p><u>Argumentare:</u> Modificarea este propusă pentru a confirma consumatorului că deconectarea energie electrice la locul de consum ce aparține a avut loc pînă la achitarea datorii la energia electrică, în cazul dezacordului consumatorului privind corectitudinea deconectării instalației de utilizare. Această modificare va duce la micșorarea petițiilor ce țin de dezacordul și indignarea</p> | <p>Se acceptă parțial</p> <p>Textul a fost modificat</p> |

| | | | | |
|---|-------------------------|-----|---|---|
| | | | consumatorului cu privire la deconectarea locului de consum ce aparține pentru neplată datoriei a energiei electrice. Furnizorul la moment nu poate verifica faptul dat din cauza că operatorul de sistem nu indică ora deconectării în actul de deconectare | |
| Î.S. „Moldelectrica (aviz cu tabel unificat din 11.12.2025) | | | | |
| La subpct. 1.1. racordarea locurilor de consum și/sau producere noi; | Î.S. „Moldelectrica” | 166 | Se propune următoarea redacție: „racordarea locurilor de consum și/sau producere și/sau stocare noi;” | Se acceptă Textul a fost modificat |
| La Pct.1 | Î.S. „Moldelectrica” | 167 | Se propune completarea cu subpct.1.5 în următoarea redacție: „1.5. relațiile dintre operatorii de sistem cu utilizatorii de sistem privind îndeplinirea condițiilor de funcționare interconectată la rețeaua electrică” | Nu se acceptă Prestarea serviciilor de transport li distribuție include în sine și condițiile de funcționare interconectată |
| Noțiunea: capacitate de racordare garantată – existența infrastructurii necesare a rețelei electrice de transport și/sau de distribuție și a posibilităților tehnice pentru acomodarea puterii electrice solicitate prin cererea de racordare a instalațiilor aferente locului de consum și/sau de producere la rețeaua electrică publică, fără a fi necesare lucrări suplimentare de întărire/dezvoltare a rețelelor electrice; | Î.S. „Moldelectrica” | 168 | Se propune următoarea redacție: „ capacitate de racordare garantată – existența infrastructurii necesare a rețelei electrice de transport și/sau de distribuție și a posibilităților tehnice pentru acomodarea puterii electrice solicitate prin cererea de racordare a instalațiilor aferente locului de consum și/sau de producere, instalației de stocare la rețeaua electrică publică, fără a fi necesare lucrări suplimentare de întărire/dezvoltare a rețelelor electrice; | Se acceptă |
| Noțiunea: capacitate de racordare condiționată – existența unor constrângeri de ordin tehnic pentru acomodarea puterii electrice | Î.S. „Moldelectrica” | 169 | Se propune următoarea redacție: „ capacitate de racordare condiționată – existența unor constrângeri de ordin tehnic pentru acomodarea puterii electrice solicitate prin cererea de racordare a instalațiilor unui loc de consum și/sau de producere a energiei electrice, | Se acceptă |

| | | | | |
|--|-------------------------|-----|--|-------------------|
| solicitate prin cererea de racordare a instalațiilor unui loc de consum și/sau de producere a energiei electrice, pentru eliminarea cărora sunt necesare lucrări suplimentare de întărire a rețelei electrice existente sau construcția unor elemente de rețea noi; | | | instalației de stocare a energiei electrice, pentru eliminarea cărora sunt necesare lucrări suplimentare de întărire a rețelei electrice existente sau construcția unor elemente de rețea noi;” | |
| <p>Noțiunea:</p> <p>capacitate de racordare flexibilă – existența unor constrângeri de ordin tehnic pentru acomodarea puterii electrice solicitate prin cererea de racordare a instalațiilor unui loc de consum și/sau de producere a energiei electrice, care pot fi evitate prin impunerea unor condiții privind limitarea și controlul injecției/extragerii de energie electrică în/din rețeaua electrică de transport sau de distribuție;</p> | Î.S. „Moldelectrica” | 170 | <p>Se propune următoarea redacție:</p> <p>„capacitate de racordare flexibilă – existența unor constrângeri de ordin tehnic pentru acomodarea puterii electrice solicitate prin cererea de racordare a instalațiilor unui loc de consum și/sau de producere a energiei electrice, instalației de stocare a energiei electrice, care pot fi evitate prin impunerea unor condiții privind limitarea și controlul injecției/extragerii de energie electrică în/din rețeaua electrică de transport sau de distribuție;</p> | Se acceptă |
| La definiția Putere contractată | Î.S. „Moldelectrica” | 171 | <p>Se propune excluderea subpct.3.23 .- se dublează în 3.24</p> <p>Se propune următoarea redacție pentru subpct. 3.24.1.: „puterea aprobată spre injecție/extragere în/din rețeaua electrică;”</p> <p>Se propune detalierea subpunctelor definiției în textul regulamentului</p> | Se acceptă |
| <p>La definiția:</p> <p>certificat de racordare - documentul emis de către operatorul de rețea pentru un loc de consum și/sau de producere prin care se certifică îndeplinirea condițiilor de racordare la rețea, respectiv realizarea instalației de racordare și</p> | Î.S. „Moldelectrica” | 172 | <p>Se propune următoarea redacție:</p> <p>„certificat de racordare - documentul emis de către operatorul de sistem pentru un loc de consum, loc de producere și/sau instalație de stocare, prin care se certifică îndeplinirea condițiilor de racordare la rețea, respectiv realizarea instalației de racordare. Pentru același loc de</p> | Se acceptă |

| | | | | |
|--|-------------------------|-----|---|-------------------|
| a instalațiilor electrice ale utilizatorului, și prin care se stabilesc condiții tehnice de utilizare a rețelei după punerea sub tensiune finală a instalației; | | | consum, loc de producere și/ sau de instalație de stocare, două sau mai multe certificate de racordare valabile.” | |
| La definiția: cerere de racordare – cerere depusă de un utilizator de sistem în adresa operatorului de sistem, prin care se solicită emiterea unui aviz de racordare la rețeaua electrică a instalațiilor aferente unui loc de consum/producere/stocare nou, sau modificarea instalațiilor unui loc de consum/producere/stocare existent | Î.S. „Moldelectrica” | 173 | Se propune următoarea redacție: „ cerere de racordare – cerere depusă de un solicitant în adresa operatorului de sistem, prin care se solicită emiterea unui aviz de racordare la rețeaua electrică a instalațiilor aferente unui loc de consum/producere/stocare nou, sau modificarea instalațiilor unui loc de consum/producere/stocare existent. Argumentare: Prealabil racordării nu reprezintă utilizator de sistem | Se acceptă |
| La conținut | Î.S. „Moldelectrica” | 174 | A se completa cu definiția ”Sistemul automatizat de măsurare a energiei electrice” în următoarea redacție: „ Sistemul automatizat de măsurare a energiei electrice - ansamblu de echipamente ce asigură măsurarea, în scopuri comerciale, a cantităților de energie electrică produsă, transportată, importată, exportată, tranzitată, distribuită, furnizată și consumată, precum și care asigură colectarea automată a datelor din contoarele electrice, stocarea și păstrarea informațiilor în baza de date și care are posibilitatea de transmitere a informației (în continuare SAMEE)” Argumentare: conform hotărârii HANRE 74/2022 | Se acceptă |
| La pct.5 În sensul prezentului Regulament, un operator de sistem este considerat utilizator în relația cu operatorul rețelei electrice din amonte, la care sunt racordate instalațiile pe care le deține. | Î.S. „Moldelectrica” | 175 | Se propune următoarea redacție: „În sensul prezentului Regulament, un operator de sistem este considerat utilizator în relația cu operatorul rețelei electrice din amonte, la care sunt racordate/interconectate instalațiile/rețelele electrice pe care le deține” | Se acceptă |

| | | | | |
|---|-------------------------|-----|--|---|
| La pct.6 prima propoziție: Procesul de racordare, în funcție de rețeaua la care se solicită racordarea (de transport sau de distribuție), de nivelul de tensiune al rețelei, de puterea de consum și/sau de generare, implică următoarele etape: | Î.S. „Moldelectrica” | 176 | Se propune următoarea redacție: „Procesul de racordare, în funcție de rețeaua la care se solicită racordarea (de transport sau de distribuție), de nivelul de tensiune al rețelei, de puterea de consum (extragere) și/sau de generare (injecție), implică următoarele etape:” | Se acceptă |
| La pct.6 | Î.S. „Moldelectrica” | 177 | Se propune de completat cu un subpunct 6.10. cu următoarea redacție: „Realizării lucrărilor de proiectare a instalației de racordare și instalației electrice și/sau centralei electrice, instalației de stocare, și după caz a întăririlor de rețea” | Nu se acceptă Considerăm inoportun de separa activitățile respective într-o etapă separată, întrucât acestea sunt descrise în detalii în textul proiectului |
| L subpct.6.6 Realizarea lucrărilor de racordare la rețeaua electrică și admiterea în exploatare a instalației electrice și/sau centralei electrice, instalației de stocare; | Î.S. „Moldelectrica” | 178 | Se propune următoarea redacție: „Realizarea lucrărilor de racordare la rețeaua electrică, realizarea și admiterea în exploatare a instalației electrice și/sau centralei electrice, instalației de stocare” | Se acceptă |
| La pct.6 | Î.S. „Moldelectrica” | 179 | Se propune de completat cu un subpunct. cu următoarea redacție: „Punerea provizorie sub tensiune și parcurgerea cu succes a procedurii de notificare în cazurile și în modul stabilite în prezentul Regulament și în Codul rețelelor electrice cu privire la racordarea la rețelele electrice.” | Se acceptă |
| La pct.6 subpct. 6.8 Emiterea de către operatorul de sistem a certificatului de racordare a locului de consum și/sau de producere; | Î.S. „Moldelectrica” | 180 | Se propune următoarea redacție: „6.8. Emiterea de către operatorul de sistem a certificatului de racordare a locului de consum și/sau de producere, instalației de stocare;” | Se acceptă |
| La pct.6 subpct. 6.9 | Î.S. „Moldelectrica” | 181 | Se propune următoarea redacție: | Se acceptă |

| | | | | |
|---|-------------------------|-----|---|---|
| | | | „6.9. Punerea sub tensiune finală a instalației interne a locului de consum și/sau producere, instalației de stocare.” | |
| La conținut | Î.S. „Moldelectrica” | 182 | Se propune includerea unui nou subpunct 6.3 ¹ cu următorul cuprins: „6.3 ¹ . Elaborarea și coordonarea documentației de proiect în baza avizului de racordare cu operatorul de sistem relevant, în cazul în care respectivele lucrări de proiectare nu sunt incluse în contractul de racordare.” Argumentare: În urma emiterii avizului de racordare, solicitantul elaborează și coordonează documentația de proiect cu operatorul de sistem. Acesta poate fi realizat în baza contractului de racordare încheiat cu operatorul de sistem sau solicitantul este în drept să contacteze un proiectant și/sau un electrician autorizat pentru proiectarea și, respectiv, executarea instalației de racordare. | Se acceptă |
| La pct.7 prima propoziție Operatorul sistemului de transport și operatorul sistemului de distribuție sunt obligați să publice în mod clar și transparent informații privind capacitatea disponibilă pentru noi racordări în zona sa de operare, cu o granularitate spațială ridicată, respectând cerințele privind confidențialitatea informațiilor oficiale cu accesibilitate limitată, inclusiv informații privind capacitatea care face obiectul cererilor de racordare și posibilitatea încheierii acordurilor de racordare în condiții flexibile în zone congestionate. | Î.S. „Moldelectrica” | 183 | Se propune de exclus cuvintele: „în mod clar și transparent” Argumentare: Interpretabil, în cadrul secundar este necesar detalierea cum se va realiza prevederea din Legea 164/2025, prin specificarea expres a informației care trebuie să fie publicată. | Nu se acceptă A se vedea prevederile art. 40, alin. 6) din Legea 164/2025 |
| La pct.9 | Î.S. „Moldelectrica” | 184 | Se propune următoarea redacție: | Se acceptă |

| | | | | |
|---|---------------------------------|------------|---|--------------------------|
| <p>La solicitarea unui potențial utilizator de sistem, operatorul de sistem relevant este obligat să prezinte informații detaliate privind capacitățile disponibile ale rețelei electrice pentru racordare, procedurile aferente procesului de racordare, condițiile legale pentru racordare și documentele ce urmează a fi anexate la o cerere de racordare.</p> | | | <p>„La solicitarea unui potențial utilizator de sistem, operatorul de sistem relevant este obligat să prezinte informații disponibile și care nu reprezintă date confidențiale sau personale, privind capacitățile disponibile ale rețelei electrice pentru racordare, procedurile aferente procesului de racordare, condițiile legale pentru racordare și documentele ce urmează a fi anexate la o cerere de racordare”</p> <p>Argumentare: Interpretabil, în cadrul secundar este necesar detalierea cum se va realiza prevederea din LP164/2025, prin specificarea expres a informației disponibile care poate fi prezentată.</p> | |
| <p>La pct.10 Parcurgerea etapei preliminară de documentare și informare nu este obligatorie pentru solicitant.</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>185</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „Parcurgerea etapei preliminară de documentare și informare nu este obligatorie pentru solicitant. Decizia solicitantului de a parcurge sau nu etapa preliminară, nu scutește solicitantul de consecințele depunerii unor cereri incomplete sau neconforme, cât și nerespectarea prevederilor prezentului Regulament.”</p> | <p>Se acceptă</p> |
| <p>La pct.11 În vederea racordării la rețelele electrice a instalațiilor aferente locurilor de consum și /sau producere, solicitantul persoană fizică sau persoană juridică depune la operatorul de sistem care își desfășoară activitatea în limitele teritoriului autorizat prin licență o cerere de racordare.</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>186</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „În vederea racordării la rețelele electrice a instalațiilor aferente locurilor de consum și /sau producere, instalației de stocare, solicitantul persoană fizică sau persoană juridică depune la operatorul de sistem care își desfășoară activitatea în limitele teritoriului autorizat prin licență o cerere de racordare.”</p> | <p>Se acceptă</p> |
| <p>La pct.12 Solicitanții au obligația să adreseze cererea de racordare, cererea de actualizare a avizului de racordare sau certificatului de racordare, înainte de a începe realizarea instalației electrice care urmează a fi racordată la rețeaua electrică,</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>187</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „Solicitanții au obligația să adreseze cererea de racordare sau cererea de modificare a avizului de racordare, înainte de a începe realizarea instalației electrice care urmează a fi racordată la rețeaua electrică, respectiv ajustarea/modificarea/suplinirea celei existente.”</p> <p>Argumentare:</p> | <p>Se acceptă</p> |

| | | | | |
|---|-------------------------|-----|--|---|
| respectiv modificarea celei existente. | | | În cadrul Regulamentului privind racordarea se utilizează expresia ”de modificare” a avizului de racordare. Cererea privind eliberarea certificatului de racordare nu este oportun de a o adresa înainte de a începe realizarea instalației de racordare deoarece certificatul de racordare se eliberează după îndeplinirea condițiilor de racordare. | |
| <p>La pct.15 Cererea de racordare se depune de către solicitant în următoarele situații:</p> <p>15.1 apariția unui loc de consum nou, definitiv sau temporar;</p> <p>15.2. apariția unui loc de consum și producere nou;</p> <p>15.3. apariția unui loc de producere nou;</p> <p>15.4. apariția unui loc de consum și/sau de producere cu instalații de stocare nou;</p> <p>15.5. modificarea puterii electrice a instalației de utilizare, a centralei electrice sau a instalației de stocare existente;</p> <p>15.6. reconstrucția instalației electrice și/sau centralei electrice existente;</p> <p>15.7. modificarea unui loc de consum prin racordarea de centrale electrice, surse de energie electrică de rezervă și/sau instalații de stocare la instalația de utilizare existentă, pentru acoperirea consumului propriu cu asigurarea categoriei de fiabilitate în continuitatea alimentării corespunzătoare..</p> <p>15.8. modificarea instalației de racordare;</p> | Î.S. „Moldelectrica” | 188 | <p>Se propune în următoarea redacție:</p> <p>„15. Cererea de racordare se depune de către solicitant în următoarele situații:</p> <p>15.1 racordarea unui loc de consum nou, definitiv sau temporar;</p> <p>15.2 racordarea unui loc de consum și producere nou;</p> <p>15.3 racordarea unui loc de producere nou;</p> <p>15.4 racordarea unui loc de consum și/sau de producere cu instalații de stocare nou;</p> <p>15.5 racordarea unei instalații de stocare;</p> <p>15.6 modificarea puterii electrice aprobate (de injecție sau extragere) sau instalate a instalației de utilizare, a centralei electrice sau a instalației de stocare existente;</p> <p>15.7 reconstrucția instalației electrice și/sau centralei electrice existente, instalației de stocare;</p> <p>15.8 modificarea unui loc de consum prin racordarea de centrale electrice, surse autonome de alimentare cu energie electrică și/sau instalații de stocare la instalația de utilizare existentă, pentru acoperirea consumului propriu cu asigurarea categoriei de fiabilitate în continuitatea alimentării corespunzătoare.</p> <p>15.9 modificarea instalației de racordare;</p> <p>15.10 racordarea instalației aferente locului de consum, de consum și/sau producere, instalații de stocare la rețeaua electrică cu un alt nivel de tensiune;</p> | <p>Se acceptă parțial</p> <p>Textul a fost modificat</p> |

| | | | | |
|--|---------------------------------|------------|--|--------------------------|
| <p>15.9. racordarea instalației aferente locului de consum, de consum și/sau producere, la rețeaua electrică cu un alt nivel de tensiune;</p> <p>15.10. separarea instalațiilor unui utilizator de instalațiile altui utilizator, în vederea racordării directe a acestora la rețeaua electrică a operatorului de sistem;</p> <p>15.11. Modificarea punctului de delimitare;</p> <p>15.12. Modificarea punctului de măsurare;</p> <p>15.13. Executarea unor condiții privind alimentarea cu energie electrică ce impun introducerea de elemente noi sau modificarea unor elemente din instalația de racordare cu altele având alte caracteristici tehnice;</p> <p>15.14. Modificarea amplasamentului instalațiilor aferente unui loc de consum și/sau producere și/sau stocare, fără depășirea puterii aprobate prin certificatul de racordare;</p> <p>15.15. Strămutarea rețelei electrice a operatorului de sistem</p> | | | <p>15.11 separarea instalațiilor unui utilizator de sistem în vederea racordării directe separat a acestora la rețeaua electrică a operatorului de sistem;</p> <p>15.12 modificarea punctului de delimitare;</p> <p>15.13 modificarea punctelor de măsurare;</p> <p>15.14 executarea unor condiții privind alimentarea cu energie electrică ce impun introducerea de elemente noi sau modificarea unor elemente din instalația de racordare cu altele având alte caracteristici tehnice;</p> <p>15.15 modificarea amplasamentului instalațiilor aferente unui loc de consum și/sau producere și/sau stocare, fără depășirea puterii aprobate prin certificatul de racordare;</p> <p>15.16 strămutarea rețelei electrice a operatorului de sistem</p> <p>15.17 Modificarea unui loc de consum prin racordarea unei surse autonome de energie electrică în instalația de utilizare existentă</p> | |
| <p>La Pct.16 Prin derogare de la prevederile pct. 0, consumatorii finali pot instala în perimetrul locului de consum centrale electrice destinate exclusiv acoperirii consumului propriu, fără injectarea surplusului de energie electrică produsă în rețeaua electrică</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>189</p> | <p>Se propune în următoarea redacție: „Prin derogare de la prevederile pct. 0, consumatorii finali pot instala în perimetrul locului de consum centrale electrice destinate exclusiv acoperirii consumului propriu, fără injectarea surplusului de energie electrică produsă în rețeaua electrică publică, cu o putere de cel mult 3kW. În acest caz, punerea sub tensiune a centralelor respective se va realiza cu respectarea cerințelor Regulamentului de admiterea în</p> | <p>Se acceptă</p> |

| | | | | |
|--|---------------------------------|------------|---|---|
| <p>publică, cu o putere de cel mult 3kW. În acest caz, punerea sub tensiune a centralelor respective se va realiza cu respectarea cerințelor Regulamentului de admiterea în exploatare a instalațiilor electrice, printr-o notificare simplificată adresată de utilizatorul de sistem operatorului de sistem relevant, fără a fi necesară depunerea unei cereri de racordare. Modelul notificării se publică de operatorul de sistem pe pagina web oficială.</p> | | | <p>exploatare a instalațiilor electrice, printr-o notificare simplificată adresată de utilizatorul de sistem operatorului de sistem relevant, fără a fi necesară depunerea unei cereri de racordare. Modelul notificării se publică de operatorul de sistem pe pagina web oficială. Instalațiile de producere utilizate obligatoriu vor respecta cerințele pentru modele generatoare de tipul A, în conformitate cu prevederile Codului rețelelor electrice cu privire la racordare și a Cerințelor cu aplicabilitate generală pentru unitățile generatoare, iar operatorul de sistem este în drept să deconecteze conform prezentului Regulament, instalațiile consumatorului final în cazul neconformității cu prevederile Codului rețelelor electrice cu privire la racordare și a Cerințelor cu aplicabilitate generală pentru unitățile generatoare.</p> <p>Argumentare: Codul rețelelor electrice stabilește cerințe pentru centrale de la 0.8kW</p> | |
| <p>La pct.17 În cererea de racordare sunt indicate cel puțin următoarele informații: 17.1 datele de identificare ale solicitantului; 17.2 scopul cererii de racordare, conform situațiilor prevăzute la pct.0; 17.3 tipul instalației (consum, producere, stocare, sau o combinație din cele trei tipuri); 17.4 valoarea maximă a puterii active care va fi consumată din/injectată în rețeaua electrică publică după racordare; 17.5 categoria receptoarelor electrice de la locul de consum,</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>190</p> | <p>Se propune completarea cu subpuncte în următoarea redacție:</p> <p>17.8 Tipul tehnologiilor cu indicarea puterii instalată per tehnologie;</p> <p>17.9 Etapele de dezvoltare cu indicarea puterii instalată per etapă, după caz;</p> <p>17.10 Nivelul tensiunii solicitate în punctul de racordare;</p> <p>17.11 În cazul solicitării eliberării avizului de racordare pentru o putere mai mică decât 1MW, se anexează copia scrisorii de refuz a operatorului sistemului de distribuție în care sunt indicate motivele argumentate, după caz;</p> <p>Argumentare: Detalierea pentru datele tehnice prezentate de întreprindere, necesare pentru analiza cererii privind eliberarea avizului de racordare de către operatorul de sistem.</p> | <p>Se acceptă parțial</p> <p>În ce privește copia scrisorii de refuz – considerăm inoportun în contextul utilizării unui sistem informațional comun de gestiune a avizelor de racordare.</p> |

| | | | | |
|--|---------------------------------|------------|--|--|
| <p>conform cerințelor de fiabilitate a alimentării cu energie electrică; 17.6 tipul receptoarelor electrice ce urmează a fi utilizate (trifazat, monofazat etc.); 17.7 datele de identificare ale locului de consum/producere, inclusiv adresa, numărul/numerele cadastrale ale terenurilor.</p> | | | | |
| <p>La subpct.17.4</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>191</p> | <p>Se propune în următoarea redacție: „valoarea maximă a puterii active care va fi consumată extrasă din/injectată în rețeaua electrică publică după racordare, puterea instalată a instalațiilor din cadrul centralei electrice per tip de tehnologie, puterea instalată a instalațiilor de stocare și capacitatea de stocarea ale acestora;” Argumentare: Detalierea pentru datele tehnice prezentate de întreprindere, necesare pentru analiza cererii privind eliberarea avizului de racordare de către operatorul de sistem.</p> | <p>Se acceptă</p> |
| <p>La punctele 18, 19, 40.2, 41</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>192</p> | <p>Se propune excluderea conținutului din punctele 18, 19, 40.2, 41 Argumentare: Din punct de vedere a rețelei electrice gestionate de operatorul de sistem, amplasarea centralei electrice nu modifică posibilitatea acomodării puterii solicitate atât timp cât soluția de racordare rămâne neschimbată. În același timp, în majoritatea cazurilor, actele prezentate la etapa emiterii avizului de racordare nu reprezintă amplasamentul final al centralei electrice/instalației de stocare. Astfel, solicitarea prezentării terenurilor nu reprezintă un criteriu determinant sau necesar pentru procesul de racordare la rețea.</p> | <p>Nu se acceptă Amplasamentul viitoarei centrale sau instalații de stocare este important cel puțin din punctul de vedere al respectării zonelor de protecția a rețelelor electrice</p> |

| | | | | |
|--|-------------------------|-----|---|---|
| La conținut | Î.S. „Moldelectrica” | 193 | <p>Se propune completarea cu un punct 18¹ având următorul conținut: „18¹.Suplimentar cerințelor din pct. 18, la cererea de racordare pentru centralele electrice și/sau instalații de stocare, solicitantul este obligat să prezinte soluția propusă de racordare la rețeaua electrică. Soluția trebuie să reflecte, fără a se limita la:</p> <ul style="list-style-type: none"> - elementul/elementele de rețea la care se propune racordarea în conformitate cu nivelul tensiunii solicitat în cerere (linii electrice aeriene, stații electrice, posturi de transformare, etc.); - modul de conectare la elementele de rețea (intrare-ieșire LEA, derivație LEA, racord/racorduri în SE, etc.); - schema monofilară a SE proprii; <p>calculul puterii solicitate spre injecție/extracție în/din rețeaua electrică (inclusiv număr și puterea panouri, număr și puterea invertoare, număr și puterea module generatoare, număr, puterea și capacitatea instalației de stocare, etc.)</p> <p>Argumentare: Informațiile respective sunt necesare pentru evaluarea cererii și analiza posibilității racordării la rețeaua electrică.</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Punctul de racordare este indicat de operatorul de sistem în avizul de racordare, iar soluția tehnică este ulterior reflectată în proiectul coordonat de operator. În acest sens, nu considerăm necesar de a impune solicitanților o măsură suplimentară.</p> |
| La pct.21 Cererea de racordare, însoțită de actele menționate în pct. 0 al prezentului Regulament, se transmite operatorului de sistem prin intermediul unui sistem informațional pus la dispoziție de operator, prin poștă, fax, e-mail, depunere directă la oficiul operatorului de sistem. | Î.S. „Moldelectrica” | 194 | <p>Se propune în următoarea redacție: „Cererea de racordare, însoțită de actele menționate în pct. 18 al prezentului Regulament, se transmite operatorului de sistem prin intermediul unui sistem informațional pus la dispoziție de operator.În caz de indisponibilitate a sistemului informațional al operatorului, cererea poate fi depusă prin e-mail, depunere directă la oficiul operatorului de sistem.”</p> <p>Argumentare:</p> | <p>Se acceptă</p> |

| | | | | |
|--|-------------------------|-----|---|---|
| | | | Metodele de depunere a cererilor se încadrează în prevederile pct. 22 din prezentul Regulament. | |
| La pct.25 Operatorul de sistem are la dispoziție 3 zile lucrătoare de la data înregistrării cererii de racordare pentru a verifica dacă setul de acte anexat la cererea de racordare este complet. În acest termen, operatorul este obligat să analizeze setul de acte și, după caz, să notifice solicitantul cu privire la completările necesare, indicând exhaustiv documentele și/sau informația lipsă care trebuie completată sau prezentată operatorului de sistem. | Î.S. „Moldelectrica” | 195 | Se propune în următoarea redacție: „Operatorul de sistem are la dispoziție 7 zile lucrătoare de la data înregistrării cererii de racordare pentru a verifica dacă setul de acte anexat la cererea de racordare este complet. În acest termen, operatorul este obligat să analizeze setul de acte și, după caz, să notifice solicitantul cu privire la completările necesare, indicând exhaustiv documentele și/sau informația lipsă care trebuie completată sau prezentată operatorului de sistem.” Argumentare: În contextul proceselor administrative cât și a petițiilor analizate, a fost atestată referința la încălcarea termenilor de analiză/răspuns a cererilor aferente procesului de racordare recepționate de către operatorii de sistem. Luând în considerare volumul considerabil de cereri recepționate, cât și caracterul continuu al acestora, se propune extinderea termenelor respective. | Nu se acceptă Având în vedere propunerea precedentă acceptată pentru pct. 21, utilizarea unui sistem informațional de prelucrare a cererilor de racordare va permite de a filtra la momentul depunerii cea mai mare parte a cererilor neconforme. Astfel, considerăm că termenul de 3 zile este suficient pentru prelucrarea cererilor. |
| La pct. 26 Dacă solicitantul nu prezintă actele relevante în termen de 3 zile lucrătoare din data notificării, operatorul de sistem respinge cererea de racordare și informează solicitantul despre aceasta. Respingerea unei cereri de racordare nu reprezintă un impediment pentru solicitant de a depune o nouă cerere de racordare, cu anexarea actelor solicitate. | Î.S. „Moldelectrica” | 196 | Se propune în următoarea redacție: „Dacă solicitantul nu prezintă actele relevante în termen de 7 zile lucrătoare din data notificării, operatorul de sistem respinge cererea de racordare și informează solicitantul despre aceasta. Respingerea unei cereri de racordare nu reprezintă un impediment pentru solicitant de a depune o nouă cerere de racordare, cu anexarea actelor solicitate.” Argumentare: Se propune un termen mai extins pentru prezentarea setului complet de documente, în contextul în care actele ce urmează a fi prezentate suplimentar urmează a fi înregistrate/autentificate sau este necesară adresarea către instituții terțe. | Nu se accepta Este în interesul solicitantului să înlăture cât mai rapid lacunele admise la depunerea cererii. Totodată, solicitantului nu îi este interzis să depună o cerere nouă în cazul ratării termenului de 3 zile. |

| | | | | |
|--|---------------------------------|------------|---|--|
| <p>La Pct.27</p> <p>27. Examinarea unei cereri de racordare se finalizează prin emiterea avizului de racordare sau prin prezentarea unui refuz argumentat solicitantului. Avizul de racordare, sau refuzul argumentat se va prezenta solicitantului de către operatorul de sistem relevant în următoarele termene:</p> <p>27.1. în cazul racordării la rețeaua electrică de transport – 15 zile de la înregistrarea cererii unui potențial consumator final;</p> <p>27.2. în cazul racordării la rețeaua electrică de distribuție – 10 zile de la înregistrarea cererii unui potențial consumator final;</p> <p>27.3. în cazul racordării unei centrale electrice și/sau a unei instalații de stocare a energiei, – 30 de zile de la înregistrarea cererii unui potențial producător, operator al instalației de stocare a energiei sau consumator noncasnic;</p> <p>27.4. în cazul în care un consumator casnic, existent sau potențial, solicită racordarea la rețeaua electrică de distribuție a unei centrale electrice care utilizează surse regenerabile de energie, destinată acoperirii consumului propriu de energie electrică, cu o putere instalată care nu depășește puterea sa contractată de consum, operatorul sistemului de distribuție este obligat să elibereze avizul de</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>197</p> | <p>Se propune în următoarea redacție:</p> <p>„27. Examinarea unei cereri de racordare se finalizează prin emiterea avizului de racordare sau prin prezentarea unui refuz argumentat solicitantului. Avizul de racordare, sau refuzul argumentat se va prezenta solicitantului de către operatorul de sistem relevant în următoarele termene:</p> <p>Pct.27.1. în cazul racordării la rețeaua electrică de transport – 15 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii unui potențial consumator final;</p> <p>Pct.27.2. în cazul racordării la rețeaua electrică de distribuție – 10 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii unui potențial consumator final;</p> <p>27.3. în cazul racordării unei centrale electrice și/sau a unei instalații de stocare a energiei, – 30 de zile lucrătoare de la înregistrarea cererii unui potențial producător, operator al instalației de stocare a energiei sau consumator noncasnic;</p> <p>Pct.27.4. în cazul în care un consumator casnic, existent sau potențial, solicită racordarea la rețeaua electrică de distribuție a unei centrale electrice care utilizează surse regenerabile de energie, destinată acoperirii consumului propriu de energie electrică, cu o putere instalată care nu depășește puterea sa contractată de consum, operatorul sistemului de distribuție este obligat să elibereze avizul de racordare în termen de 10 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii.</p> <p>Argumentare: Se propune detalierea termenelor de examinare a cererilor aferente procesului de racordare – zile lucrătoare, pentru uniformizarea termenelor în prezentul Regulament.</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Termenele respective sunt prevăzute expres de art. 72 al Legii 164/2025 cu privire la energia electrică</p> |
|--|---------------------------------|------------|---|--|

| | | | | |
|--|-------------------------|-----|---|---|
| racordare în termen de 10 zile de la înregistrarea cererii. | | | | |
| La pct.28 În cazul în care potențialul consumator casnic solicită concomitent racordarea instalației de utilizare și racordarea centralei electrice care utilizează surse regenerabile de energie, operatorul sistemului de distribuție eliberează un singur aviz de racordare. | Î.S. „Moldelectrica” | 198 | Se propune în următoarea redacție: „În cazul în care potențialul consumator casnic solicită concomitent racordarea instalației de utilizare și racordarea centralei electrice care utilizează surse regenerabile de energie, operatorul sistemului de distribuție eliberează avize de racordare separate pentru consum și generare.” Argumentare: Este utilizat cu rea intenție, utilizatorii de sistem obținând astfel de avize realizează doar partea de generare fără a realiza partea de consum. | Nu se acceptă Prevederea dată se regăsește în art. 72 al Legii cu privire la energia electrică nr. 164/2025 |
| La pct.30 În cazul în care capacitatea maximă de extracție/injecție care poate fi acceptată în punctul de racordare, este mai mică decât capacitatea solicitată prin cererea de racordare, cu acordul scris al solicitantului, operatorul de sistem relevant va emite avizul de racordare cu o putere aprobată mai mică decât cea indicată inițial în cererea de racordare, astfel încât să nu se admită suprasolicitarea rețelei la care se va realiza racordarea. | Î.S. „Moldelectrica” | 199 | Se propune în următoarea redacție: „În cazul în care puterea maximă spre extragere/injecție în/din rețeaua electrică care poate fi acceptată în punctul de racordare, este mai mică decât puterea solicitată prin cererea de racordare, cu acordul scris al solicitantului, operatorul de sistem relevant va emite avizul de racordare cu o putere aprobată mai mică decât cea indicată inițial în cererea de racordare, astfel încât să nu se admită suprasolicitarea rețelei la care se va realiza racordarea. În urma notificării operatorului de sistem, solicitantul urmează să confirme puterea disponibilă, în termen de 5 zile lucrătoare din data notificării, în caz contrar cererea se restituie. ” Argumentare: În cazul notificării pentru obținerea acordului, este necesară specificarea termenilor de răspuns din partea solicitantului. | Se acceptă |
| La pct.32 Operatorul sistemului de distribuție este obligat să includă în avizul de racordare eliberat solicitantului cerințele tehnice specificate de operatorul sistemului de transport. | Î.S. „Moldelectrica” | 200 | Se propune în următoarea redacție: „Operatorul sistemului de distribuție este obligat să includă în avizul de racordare eliberat solicitantului cerințele tehnice specificate de operatorul sistemului de transport, inclusiv în cadrul procesului de coordonare a posibilității racordării conform pct.42 din prezentul Regulament. ” | Nu se acceptă În redacția propusă se prevede includerea cerințelor tehnice ale OST în avizele de racordare eliberate de OSD, astfel că nu este necesar de a face o precizare specială pentru pct. 42. |

| | | | | |
|---|-------------------------|-----|--|--|
| | | | Argumentare: Specificarea procesului detaliat în cadrul căruia sunt coordonate cerințele tehnice ce urmează a fi incluse în avizul de racordare emis de către operatorul sistemului de distribuție. | |
| La pct.36 prima propoziție Operatorul de sistem refuză eliberarea avizului de racordare în următoarele situații: | Î.S. „Moldelectrica” | 201 | Se propune în următoarea redacție: ”Operatorul de sistem respinge eliberarea avizului de racordare în următoarele situații”. Argumentare: În conformitate cu termenul utilizat la pct.37 din Regulament. | Nu se acceptă. Se respinge cererea de racordare |
| La conținut: | Î.S. „Moldelectrica” | 202 | Se propune completarea cu pct 43 ¹ având următoarea redacție: Operatorul sistemului de distribuție este obligat să coordoneze și să includă în avizul de racordare eliberat solicitantului toate cerințele tehnice specificate de operatorul sistemului de transport, în caz contrar avizul de racordare se consideră nul. În condițiile pct.22, se consideră valabile doar avizele de racordare și emise în baza cererilor incluse în sistemul informațional.” Argumentare: Pentru asigurarea securității SEN și evitarea punerii în pericol a elementelor de rețea, cât și pentru asigurarea unui mod transparent de emitere a avizelor de racordare. | Se acceptă parțial Proiectul a fost modificat prin includerea cerințelor de utilizare a unui sistem informațional unic. În același timp, proiectul prevede o dispoziție tranzitorie prin care operatorilor li se va oferi o perioadă de timp pentru dezvoltarea acestui sistem. La fel, proiectul prevede situații în care cererile vor fi depuse nu doar prin sistem, dar și prin alte modalități. |
| La pct.46 46. Racordarea și modificarea instalațiilor electrice ale entităților din lista ce urmează de realizează în baza unui aviz de racordare și a unui proiect unic: 46.1 zonelor economice libere; 46.2 parcurilor industriale; 46.3 sistemelor de distribuție închise; 46.4 întovărășirilor pomicole; | Î.S. „Moldelectrica” | 203 | Se propune în următoarea redacție: „46. Racordarea și modificarea instalațiilor electrice ale entităților din lista ce urmează se realizează în baza unui aviz de racordare unic și a unui proiect unic: Pct.46.1. zonelor economice libere; Pct.46.2. parcurilor industriale; Pct.46.3. sistemelor de distribuție închise; Pct.46.4. întovărășirilor pomicole; Pct.46.5. cooperativelor de construcție a garajelor; | Se acceptă |

| | | | | |
|---|----------------------------------|------------|--|--------------------------|
| <p>46.5 cooperativelor de construcție a garajelor; 46.6 comunităților de energie ale cetățenilor; 46.7 blocurilor locative și altor asociații de coproprietari; 46.8 parcări subterane dotate cu stații de încărcare a automobilelor.</p> | | | <p>Pct.46.6. comunităților de energie electrică din surse regenerabilele cetățenilor; Pct.46.7. blocurilor locative și altor asociații de coproprietari; Pct.46.8. parcări subterane dotate cu stații de încărcare a automobilelor. Argumentare: Conform Regulamentului cu privire la comunitățile de energie din surse regenerabile HANRE nr.743 din 19.12.2024</p> | |
| <p>La pct.50 În termen de 2 luni de la data emiterii avizului de racordare cu capacitate necondiționată, deținătorul avizului de racordare care intenționează să racordeze la rețea centrală/centrale electrice cu puterea instalată mai mare de 200 kW sau instalații de stocare a energiei cu puterea de injecție de 1 MW și mai mare, sunt obligați să depună la operatorul de sistem garanții financiare de bună execuție a avizelor de racordare. Cuantumul garanțiilor financiare de bună execuție a avizelor de racordare, condițiile, cerințele, termenele de depunere și de restituire a acestora, precum și cazurile în care garanția financiară de bună execuție se utilizează de către operatorul de sistem pentru dezvoltarea rețelei electrice se stabilesc prin Hotărârea ANRE privind garanțiile financiare de bună execuție a avizelor de racordare. În cazul avizelor de racordare emise pentru capacități de racordare condiționate, termenul de</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>204</p> | <p>Se propune în următoarea redacție: „În termen de 2 luni de la data emiterii avizului de racordare cu capacitate necondiționată, deținătorul avizului de racordare care intenționează să racordeze la rețea centrală/centrale electrice cu puterea instalată mai mare de 200 kW sau instalații de stocare a energiei cu puterea de injecție de 1 MW și mai mare, sunt obligați să depună la operatorul de sistem garanții financiare de bună execuție a avizelor de racordare. Cuantumul garanțiilor financiare de bună execuție a avizelor de racordare, condițiile, cerințele, termenele de depunere și de restituire a acestora, precum și cazurile în care garanția financiară de bună execuție se utilizează de către operatorul de sistem pentru dezvoltarea rețelei electrice se stabilesc prin Hotărârea ANRE privind garanțiile financiare de bună execuție a avizelor de racordare. În cazul avizelor de racordare emise pentru capacități de racordare condiționate, termenul de 2 luni se va calcula de la data notificării de către operatorul de sistem a realizării și punerii în funcțiune a lucrărilor de întărire sau dezvoltare a rețelelor electrice, stabilită în contractul de racordare. Argumentare: Este necesară stabilirea clară a termenului de depunere a garanție financiară de bună execuție pentru avizele condiționate</p> | <p>Se acceptă</p> |

| | | | | |
|--|---------------------------------|------------|--|---|
| <p>2 luni se va calcula de la data punerii în funcțiune a lucrărilor de întărire sau dezvoltare a rețelelor electrice, stabilită în contractul de racordare.</p> | | | | |
| <p>La pct.55 55. Cu condiția menținerii termenului de valabilitate al avizul de racordare eliberat inițial și a numărului unic de identificare acordat, avizul de racordare se modifică de către operatorul de sistem, în termen de 5 zile de la înregistrarea cererii solicitantului, depusă în limita termenului de valabilitate a avizului de racordare stabilită la pct. 0, în următoarele cazuri: 55.1. reducerea puterii aprobate prin avizul de racordare; 55.2. schimbarea titularului, sau modificarea datelor reflectate în avizul de racordare, fără a căror actualizare nu poate fi identificată legătura dintre avizul de racordare și titular, cu condiția menținerii garanției financiare de bună execuție sau depunerii unei garanții noi; 55.3. schimbarea punctului de racordare la rețeaua electrică, cu condiția că punctul de racordare nou se încadrează în regimul electric calculat pentru punctul de racordare inițial; 55.4. modificarea amplasamentului instalației ce urmează a fi racordată, inclusiv a</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>205</p> | <p>Se propune în următoarea redacție: „55. Cu condiția menținerii termenului de valabilitate al avizul de racordare eliberat inițial și a numărului unic de identificare acordat, avizul de racordare se modifică de către operatorul de sistem, în termen de 5 zile de la înregistrarea cererii solicitantului, depusă în limita termenului de valabilitate a avizului de racordare stabilită la pct. 51, dar cu cel puțin cu 30 zile înainte de expirarea termenului de valabilitate al avizului de racordare, în următoarele cazuri: 55.1. reducerea puterii aprobate prin avizul de racordare; 55.2. schimbarea titularului, sau modificarea datelor reflectate în avizul de racordare, fără a căror actualizare nu poate fi identificată legătura dintre avizul de racordare și titular, cu condiția menținerii garanției financiare de bună execuție sau depunerii unei garanții noi; 55.3. schimbarea punctului de racordare la rețeaua electrică aceluiași operator de sistem, cu păstrarea puterii aprobate inițial și în condițiile posibilității puterii aprobate în noul punct de racordare; 55.4. modificarea amplasamentului instalației ce urmează a fi racordată, inclusiv a numerelor cadastrale ale imobilelor sau terenurilor unde urmează să fie amplasată centrala electrică/instalația de stocare a energiei electrice/instalația de utilizare, cu respectarea condiției menționate la pct. 3);</p> | <p>Se acceptă Textul a fost modificat</p> |

| | | | | |
|---|---------------------------------|------------|--|---|
| <p>numerelor cadastrale ale imobilelor sau terenurilor unde urmează să fie amplasată instalația, cu respectarea condiției menționate la pct. 3);</p> <p>55.5. schimbarea tehnologiilor utilizate la producerea energiei electrice, inclusiv prin montarea instalațiilor de stocare a energiei electrice;</p> <p>55.6. solicitarea dezvoltării în etape a proiectului;</p> | | | <p>55.5. schimbarea tehnologiilor utilizate, inclusiv prin montarea instalațiilor de stocare a energiei electrice;</p> <p>55.6. solicitarea dezvoltării în etape a proiectului;</p> <p>55.7. solicitarea modificării capacității de stocare a energiei electrice a instalației de stocare;</p> <p>55.8. schimbarea titularului avizului de racordare în caz de reorganizare a întreprinderii. Optimizarea soluției de racordare prin comasarea a mai multor centrale electrice/instalație de stocare într-o singură centrală electrică/instalație de stocare, în baza avizelor de racordare a unui singur titular, cu condiția că punctul de racordare se încadrează în regimul electric calculat pentru punctele de racordare inițiale. Puterea aprobată de injecție/extragere a centralei electrice nu va depăși suma puterilor aprobate de injecție/extragere a centralelor inițiale. Termenul avizului modificat urmează a fi stabilit ca fiind termenul avizului inițial cu termenul de expirare cel mai curând de la data solicitării.”</p> <p>Argumentare: A se identifica termenul limită de modificare prin reducere Capacitatea de stocare a energiei electrice (MWh) a instalației de stocare se indică în textul AR, iar modificarea acesteia poate fi realizată la solicitarea titularului. Cum se interpretează, având în vedere prevederile de la pct. 63 Modificarea condițiilor tehnice din avizele de racordare a căror termen de valabilitate a fost prelungit este posibilă cu acordul ambelor părți, fără a modifica puterea aprobată prin avizul eliberat inițial</p> | |
| <p>La subpct.60.2. Solicitantul a prezentat autorizația de construire valabilă pentru construcția obiectului ce urmează a fi racordat cât și pentru construcția instalației de racordare, eliberată în</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>206</p> | <p>Se propune excluderea conținutului.</p> <p>Argumentare: În contextul garanțiilor financiare de bună execuție, se propune excluderea acestui punct ca fiind irelevant, mai mult de atât constatarea valabilității autorizației de construire</p> | <p>Se acceptă</p> <p>Cerința de prezentare a autorizației de construire la prelungirea AR a fost exclusă</p> |

| | | | | |
|---|-------------------------|-----|--|--|
| conformitate cu Codul urbanismului ; | | | reprezintă o activitate pentru care operatorul de sistem nu este abilitat și competent, iar Regulamentul nu prevede expres criteriile de stabilire a valabilității autorizației. | |
| La pct.61 Sunt exceptate de condiția stabilită la pct. 60.2 centralele electrice care utilizează surse regenerabile de energie în cazul caselor individuale (inclusiv case familiale, case duplex, case înșiruite), în limita terenului privat pe care se amenajează centrala electrică. | Î.S. „Moldelectrica” | 207 | Se propune excluderea conținutului. În contextul excluderii subpct. 60.2 | Se acceptă |
| La pct.63 Modificarea condițiilor tehnice din avizele de racordare a căror termen de valabilitate a fost prelungit este posibilă cu acordul ambelor părți, fără a modifica puterea aprobată prin avizul eliberat inițial | Î.S. „Moldelectrica” | 208 | Se propune următoarea redacție: „63. Modificarea condițiilor tehnice din avizele de racordare a căror termen de valabilitate a fost prelungit este posibilă conform Pct.55, fără a modifica puterea aprobată prin avizul eliberat inițial.” Argumentare: Condițiile sunt enumerate în Pct.55 | Se acceptă parțial Textul a fost modificat |
| La Pct. 64. | Î.S. „Moldelectrica” | 209 | Se propune introducerea subpct. 64.4 cu următorul cuprins: „64.4 La anularea avizului de racordare la cererea titularului avizului de racordare.” | Se acceptă |
| La conținut: Deținător sau titular al avizului de racordare | Î.S. „Moldelectrica” | 210 | În raport cu Avizul de racordare se propune utilizarea termenului de Titular | Se acceptă Text ajustat |
| La pct. 67 Ultima propoziție: Operatorul de sistem este obligat să publice pe pagina web oficială informația privind avizele de racordare eliberate și cererile respinse, indicând pentru fiecare aviz de racordare cel puțin următoarele informații: data, perioada de valabilitate, locația (date despre locația fizică, adresa | Î.S. „Moldelectrica” | 211 | ”pagina web oficială informația privind avizele de racordare eliberate și cererile respinse, indicând...” Argumentare: Ce trebuie să conțină și dacă se face listă aparte? Este o reglementare nouă – cererile respinse A se lua în calcul datele cu caracter personal. | Se acceptă |

| | | | | |
|--|-------------------------|-----|--|---|
| electrică), capacitatea solicitată, tipul instalației de utilizare/de producere și, dacă valabilitatea avizului de racordare a fost deja extinsă. Informația respectivă se actualizează lunar. | | | | |
| La pct.68 La solicitarea utilizatorului de sistem, cererea de racordare a căruia a fost respinsă din motivul lipsei de capacitate, utilizatorul de sistem este în drept să solicite operatorului de sistem relevant înscrierea în lista de așteptare a avizelor de racordare pentru o anumită zonă a rețelei electrice. | Î.S. „Moldelectrica” | 212 | Se propune următoarea redacție: „68. La solicitarea utilizatorului de sistem, cererea de racordare a căruia a fost respinsă din motivul lipsei de capacitate, utilizatorul de sistem este în drept să solicite operatorului de sistem relevant înscrierea în lista de așteptare a avizelor de racordare pentru o anumită zonă a rețelei electrice. Zona poate reprezenta și un element de rețea (linie electrică, stație electrică)”. | Nu se acceptă Potrivit prevederilor proiectului, definirea zonelor este lăsată la discreția operatorilor. Respectiv zona ar putea reprezenta și un element. |
| La pct.69 Lista de așteptare este gestionată de operatorul sistemului de transport. În acest sens, cererile de includere în lista de așteptare, recepționate de operatorii sistemelor de distribuție vor fi transmise OST. | Î.S. „Moldelectrica” | 213 | Se propune următoarea redacție: „Lista de așteptare este gestionată de operatorul sistemului de transport. În acest sens, cererile de includere în lista de așteptare, recepționate de operatorii sistemelor de distribuție vor fi transmise OST, după implementarea sistemului informațional specificat la Pct.22 din prezentul Regulament.” Argumentare: Doar după elaborarea unui mecanism eficient și a unui sistem informațional comun între OST și OSD-uri. În caz contrar, procesul de racordare este gestionat de către fiecare OS individual și concomitent, iar includerea în lista de așteptare gestionată de OST a cererilor de racordare în rețeaua de distribuție nu este eficientă. | Se acceptă |
| La pct.70 În cazul apariției, într-o anumită zonă a rețelei electrice, a capacității de racordare disponibile, ca rezultat al nevalorificării avizelor de racordate eliberate anterior sau al realizării lucrărilor de dezvoltare a rețelelor conform planului de | Î.S. „Moldelectrica” | 214 | Se propune următoarea redacție: „70. În cazul apariției, într-o anumită zonă a rețelei electrice, a capacității de racordare disponibile, ca rezultat al nevalorificării avizelor de racordate eliberate anterior sau al realizării lucrărilor de dezvoltare a rețelelor conform planului de dezvoltare și/sau planului anual de investiții al operatorului de sistem, capacitatea disponibilă va fi distribuită solicitanților din lista de așteptare, cu aplicarea | Se acceptă |

| | | | | |
|--|-------------------------|-----|--|---|
| dezvoltare și/sau planului anual de investiții al operatorului de sistem, capacitatea disponibilă va fi distribuită solicitanților din lista de așteptare în următoarea ordine, cu aplicarea principiului primul venit-primul servit: | | | principiului primul venit-primul servit în următoarea ordine:” | |
| La subpct.70.1 Cererile de racordare a centralelor electrice ale solicitanților care au obținut statut de producător eligibil; | Î.S. „Moldelectrica” | 215 | Se propune următoarea redacție: „70.1. Cererile de racordare a centralelor electrice ale solicitanților care au obținut statut de producător eligibil, în cazul în care solicitantul informează operatorul de sistem la rețeaua căruia se preconizează a fi realizată racordarea despre obținerea acestui statut” Argumentare: Despre atribuirea statutului de producător eligibil, solicitantul este obligat să informeze OS, în caz contrar acestuia nu i se va acorda prioritate. | Se acceptă parțial Textul a fost modificat, fiind inclusă o clauză suplimentară de notificare a solicitanților din lista de așteptare și actualizarea cererii de racordare. Prin urmare, dacă solicitantul dispune de statut de producător eligibil, va putea să aducă la cunoștința operatorului acest fapt la momentul actualizării (reconfirmării) cererii de racordare. |
| La subpct.70.5 70.5. Cererile de racordare care nu se încadrează în pct. 70.1 - 70.4 | Î.S. „Moldelectrica” | 216 | Se propune următoarea redacție: „70.5 Cererile de racordare care nu se încadrează în Pct. 0 - Error! Reference source not found. (prin organizarea licitațiilor anuale în conformitate cu Pct. 72) | Se acceptă Prevederile proiectului ce se refera la organizarea licitațiilor au fost modificate |
| La pct.72 72. Dacă capacitatea disponibilă, care apare în rezultatul realizării lucrărilor de dezvoltare într-o anumită zonă a rețelelor electrice, este mai mică decât capacitatea sumară de generare calculată în baza cererilor incluse în lista de așteptare, operatorul de sistem va organiza licitații pentru alocarea capacității de racordare, în conformitate cu prevederile | Î.S. „Moldelectrica” | 217 | Se propune următoarea redacție: „72. Dacă capacitatea disponibilă, care apare în rezultatul realizării lucrărilor de dezvoltare într-o anumită zonă a rețelelor electrice, este mai mică decât capacitatea sumară de generare calculată în baza cererilor incluse în lista de așteptare (excluderea cererilor conform Pct. 70.1-70.5), operatorul de sistem va organiza licitații anuale pentru alocarea capacității de racordare, în conformitate cu prevederile Capitolului III, Secțiunea 7 „Licitațiile pentru alocarea capacității rețelelor electrice în vederea racordării centralelor electrice și/sau a instalațiilor de stocare noi” din prezentul Regulament.” | Se acceptă Se modifică secțiunea dedicată organizării licitațiilor |

| | | | | |
|---|---------------------------------|------------|---|---|
| <p>Capitolului III, Secțiunea 7 „Licitațiile pentru alocarea capacității rețelelor electrice în vederea racordării centralelor electrice și/sau a instalațiilor de stocare noi” din prezentul Regulament.</p> | | | <p>Argumentare: Completare</p> | |
| <p>La pct. 73</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>218</p> | <p>Argumentare: 1. Identificarea zonelor rețelelor electrice nu este posibilă în condițiile în care rețeaua electrică de transport funcționează în regim buclat, iar racordarea într-un punct al rețelei influențează încărcarea elementelor electrice a rețelei de transport al întregului SEN. 2. Sfârșitul fiecărui an nu reprezintă un indicator pentru disponibilitatea capacității de racordare. Capacitatea este influențată atât de profilul sarcinii, profilul generării pentru centralele fotovoltaice, profilul capacității elementelor de rețea, cât și de avizele de racordare valabile la momentul calcului.</p> | <p>Se acceptă Se modifică secțiunea dedicată organizării licitațiilor</p> |
| <p>La subpct.73.3.4 Puterea electrică a instalațiilor de consum, producere și stocare racordate la rețelele electrice din zonă;</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>219</p> | <p>Se propune excluderea conținutului de la subpct.73.3.4</p> <p>Subpct 72.3.5. Puterea electrică a instalațiilor de consum, producere și stocare care urmează a fi racordate în conformitate cu avizele de racordare valabile;</p> <p>Argumentare: Orice informație privind preconizarea punerii în funcțiune a unor instalații nu reprezintă o informație certă, astfel calculul capacității în baza acestei premise reprezintă un risc major în a stabili o valoarea a capacității ulterior licitată care poate depăși capacitatea tehnică a rețelei.</p> | <p>Se acceptă Text modificat</p> |

| | | | | |
|---|---------------------------------|------------|--|--|
| <p>La subpct.78.4 Obligativitatea instalării și utilizării echipamentelor de control și monitorizare compatibile cu sistemele OS;</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>220</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „78.4. Obligativitatea instalării, configurării și utilizării echipamentelor de telecomunicații cât și realizarea canalelor de legătură (transmisiuni de date), cu controlul și monitorizare completă ajustată, dar și compatibile cu sistemele OS;”</p> <p>Argumentare: Completare</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Din propunere nu este clar ce se are în vedere prin „realizarea canalelor de legătură”, respectiv redacția propusă lasă loc de interpretare și abuzuri din partea operatorului de sistem.</p> |
| <p>La 78,5 Implementarea soluțiilor de deconectare, limitare a puterii de injecție/extracție, prin comandă de la distanță;</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>221</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „78.5. Implementarea soluțiilor de deconectare, limitare a puterii de injecție/extracție, prin comandă de la distanță și sisteme de protecții.</p> | <p>Se acceptă</p> |
| <p>La pct.81 Prima propoziție: Condițiile flexibile aplicate în raport cu un utilizator de sistem se anulează de operatorul de sistem în următoarele cazuri:</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>222</p> | <p>Se propune următoarea redacție: Condițiile flexibile aplicate în raport cu un utilizator de sistem se anulează de operatorul de sistem la cererea utilizatorului de sistem, care va fi examinată în aceleași condiții ca și cererile de emitere a avizelor de racordare incluse în lista de așteptare, inclusiv în următoarele cazuri</p> | <p>Se acceptă parțial.</p> <p>Text modificat</p> |
| <p>La subpct.85.4 Obligativitatea instalării și utilizării echipamentelor de control și monitorizare compatibile cu sistemele OS;</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>223</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „85.4. Obligativitatea instalării, configurării și utilizării echipamentelor de telecomunicații cât și realizarea canalelor de legătură (transmisiuni de date), cu controlul și monitorizare completă ajustată, dar și compatibile cu sistemele OS;</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Canalele de legătură urmează a fi asigurate de operator</p> |
| <p>La pct.87 La rândul sau, prin semnarea contractului de racordare operatorul de sistem își va asuma obligația privind realizarea lucrărilor de întărire a rețelelor electrice și, după caz, a instalației de racordare, într-</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>224</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „87. La rândul sau, prin semnarea contractului de racordare operatorul de sistem își va asuma obligația privind realizarea lucrărilor de întărire a rețelelor electrice și, după caz, a instalației de racordare, iar pentru instalațiile de până la 10kV inclusiv într-un termen de cel mult 12 luni de la data plății integrale de către solicitant a costului serviciilor de</p> | <p>Se acceptă</p> |

| | | | | |
|---|---------------------------------|------------|--|--------------------------|
| <p>un termen de cel mult 12 luni de la data plății de către solicitant a costului serviciilor de proiectare, lucrărilor de întărire și a lucrărilor de construcție a instalației de racordare.</p> | | | <p>proiectare, lucrărilor de întărire, a lucrărilor de construcție a instalației de racordare și asigurării eventualelor drepturi de utilizare sau proprietate asupra terenurilor necesare realizării lucrărilor de întărire. Pentru instalațiile de racordare la nivelul tensiunii nominale a rețelei electrice egal sau mai mare de 35kV, condițiile și termenii vor fi stabilite de comun acord cu solicitantul.”</p> | |
| <p>La pct.91 În baza unui contract încheiat cu solicitantul, operatorul de sistem realizează un studiu de soluție, prin care se vor identifica porțiunile de rețea ce urmează a fi dezvoltate pentru a asigura capacitatea garantată de racordare a instalației electrice, centralei electrice și sau instalației de stocare a solicitantului. Prin studiul de soluție realizat se va identifica soluția optimă în ce privește dezvoltările de rețea necesare și se va estima costul realizării lucrărilor de dezvoltare.</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>225</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „91. În baza unui contract încheiat cu solicitantul, operatorul de sistem realizează un studiu de soluție, prin care se vor identifica porțiunile de rețea ce urmează a fi dezvoltate pentru a asigura capacitatea garantată de racordare a instalației electrice, centralei electrice și sau instalației de stocare a solicitantului. Prin studiul de soluție realizat se vor identifica soluții posibile de dezvoltare a rețelei pentru acomodarea racordării, care vor fi prezentate solicitantului pentru selectarea soluției acceptate. Costul de realizare a soluției acceptate se va estima în cadrul lucrărilor de proiectare, care pot fi realizate de un proiectant și/sau un electrician autorizat contractat de solicitant sau în cadrul lucrărilor de proiectare realizate în baza contractului de racordare cu operatorul de sistem.”</p> | <p>Se acceptă</p> |
| <p>La pct.92 Dacă cererea de racordare la rețeaua electrică de distribuție este respinsă din motivul lipsei de capacitate în rețeaua de transport, studiul de soluție se va realiza de operatorul sistemului de transport.</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>226</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „92. Dacă cererea de racordare la rețeaua electrică de distribuție este respinsă din motivul lipsei de capacitate în rețeaua de transport, studiul de soluție se va realiza de operatorul sistemului de transport, în baza unui contract încheiat cu solicitantul, în condițiile prevăzute la pct.91.”</p> | <p>Se acceptă</p> |
| <p>La pct.103 Proiectarea, executarea și punerea sub tensiune a instalației de racordare a unui solicitant potențial consumator final, inclusiv consumator activ, a unei instalații de stocare a energiei sau a unei</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | | <p>Se propune următoarea redacție: „103. Proiectarea, executarea și punerea sub tensiune a instalației de racordare a unui solicitant potențial consumator final, inclusiv consumator activ, a unei instalații de stocare a energiei sau a unei centrale electrice se realizează de către operatorul de sistem în termenele și în conformitate cu condițiile stabilite în contractul de racordare încheiat de</p> | <p>Se acceptă</p> |

| | | | | |
|--|-------------------------|-----|--|--|
| centrale electrice se realizează de către operatorul de sistem în termenele și în conformitate cu condițiile stabilite în contractul de racordare încheiat de operatorul de sistem cu solicitantul. Solicitantul este obligat să achite costul integral de proiectare, tariful de racordare și tariful de punere sub tensiune aprobat de Agenție în condițiile legii. | | | operatorul de sistem cu solicitantul. Solicitantul este obligat să achite costul integral de proiectare, achiziție de echipament și materiale, executarea lucrărilor, tariful de racordare și tariful de punere sub tensiune aprobat de Agenție în condițiile legii.” | |
| La pct.104 Solicitantul poate contracta un proiectant și/sau un electrician autorizat pentru proiectarea și, respectiv, executarea instalației de racordare. Dreptul respectiv al solicitantului de a contracta un terț pentru elaborarea documentației de proiect și/sau pentru executarea instalației de racordare, ca alternativă la contractarea serviciilor operatorului de sistem, trebuie specificat în avizul de racordare. | Î.S. „Moldelectrica” | 227 | Se propune următoarea redacție: „Solicitantul poate contracta un proiectant și/sau un electrician autorizat pentru proiectarea și, respectiv, executarea instalației de racordare. Dreptul respectiv al solicitantului de a contracta un terț pentru elaborarea documentației de proiect și/sau pentru executarea instalației de racordare, ca alternativă la contractarea serviciilor operatorului de sistem, trebuie specificat în avizul de racordare. Pentru realizarea instalației de racordare pe teritoriul elementelor de rețea gestionate de operatorul de sistem, terțul contractat va încheia un contract de servitute cu operatorul de sistem.” | Nu se acceptă Secțiunea la care s-a referit propunerea conține prevederi privind situațiile în care se va încheia contractul de racordare, inclusiv situația în care este necesară realizarea unor lucrări și/sau instalarea unor echipamente în rețelele electrice aflate în proprietatea operatorului de sistem. Prin urmare, cerințele propuse pot fi incluse de operatorul de sistem în contractul de racordare, fără a fi necesară încheierea unor contracte suplimentare |
| Pa pct.106 Obiectul contractului de racordare îl constituie proiectarea, montarea, recepția, și punerea sub tensiune a porțiunii de rețea dezvoltată sau întărită de operatorul de sistem, și/sau a instalației de racordare. | Î.S. „Moldelectrica” | 228 | Se propune următoarea redacție: „106. Obiectul contractului de racordare îl constituie proiectarea, achiziție de echipament și materiale ,executarea lucrărilor de montare și ajustare, recepția, și punerea sub tensiune a porțiunii de rețea dezvoltată sau întărită de operatorul de sistem, și/sau a instalației de racordare.” | Se acceptă |
| La pct.110 În cazul racordării centralelor electrice și a instalațiilor de stocare | Î.S. „Moldelectrica” | 229 | Se propune următoarea redacție: „110. În cazul racordării centralelor electrice și a instalațiilor de stocare a energiei, termenul de executare de | Se acceptă |

| | | | | |
|---|---------------------------------|------------|--|--------------------------|
| <p>a energiei, termenul de executare de către operatorul de sistem a instalației de racordare și, respectiv, de punere sub tensiune se stabilește în contractul de racordare în funcție de complexitatea lucrării preconizate, inclusiv în conformitate cu opțiunea de racordare identificată, dar nu poate depăși 12 luni de la data achitării costului lucrărilor de către solicitant</p> | | | <p>către operatorul de sistem a instalației de racordare și, respectiv, de punere sub tensiune se stabilește în contractul de racordare în funcție de complexitatea lucrării preconizate, inclusiv în conformitate cu opțiunea de racordare identificată, iar pentru instalații până la 35kV inclusiv, nu poate depăși 12 luni de la data achitării costului lucrărilor de către solicitant.”</p> | |
| <p>La pct.111 Termenul, indicat în contractul de racordare, de executare de către operatorul de sistem a lucrărilor de dezvoltare, sau de creștere necesară a capacității elementelor de sistem în perimetrul imediat al punctului de racordare se stabilește de operatorul de sistem, de comun acord cu solicitantul, în funcție de complexitatea lucrărilor ce urmează a fi executate, dar nu poate depăși 12 luni de la data achitării de către solicitant a costului lucrărilor, prevăzut de contractul de racordare.</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>230</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „111. Termenul, indicat în contractul de racordare, de executare de către operatorul de sistem a lucrărilor de dezvoltare, sau de creștere necesară a capacității elementelor de sistem în perimetrul imediat al punctului de racordare se stabilește de operatorul de sistem, de comun acord cu solicitantul, în funcție de complexitatea lucrărilor ce urmează a fi executate, iar pentru instalații până la 10kV inclusiv nu poate depăși 12 luni de la data achitării de către solicitant a costului lucrărilor, prevăzut de contractul de racordare și asigurării eventualelor drepturi de utilizare sau proprietate asupra terenurilor necesare realizării lucrărilor de întărire. Pentru instalațiile de racordare la nivelul tensiunii nominale a rețelei electrice egal sau mai mare de 35kV, condițiile și termenii vor fi stabilite de comun acord cu solicitantul.”</p> | <p>Se acceptă</p> |
| <p>La pct.112 Costul de proiectare și executarea instalației de racordare este calculat conform Metodologiei de calculare, de aprobare și aplicare a tarifelor auxiliare prestate de către operatorii de sistem din sectorul electroenergetic, aprobate de Agenție.</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>231</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „112. Costul de proiectare și executarea instalației de racordare la rețeaua electrică de distribuție este calculat conform Metodologiei de calculare, de aprobare și aplicare a tarifelor auxiliare prestate de către operatorii de sistem din sectorul electroenergetic. În cazul rețelei de transport, aprobate de Agenție sau în baza echipamentului, materialelor și lucrărilor din devizul de cheltuieli stabilit conform proiectului aprobat de operatorul de sistem și ofertelor recepționate în cadrul procesului de achiziție.”</p> | <p>Se acceptă</p> |

| | | | | |
|--|---------------------------------|------------|---|---|
| <p>La pct.113 Costul de proiectare și executare a lucrărilor de dezvoltare a rețelelor electrice executate în beneficiul exclusiv al unui solicitant, sau de creștere a capacității necesară elementelor de sistem din perimetrul imediat al punctului de racordare, sunt stabilite conform devizului de cheltuieli întocmit de operatorul de sistem și aprobat de către Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică.</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>232</p> | <p>Se propune următoarea redacție: Costul de proiectare și executare a lucrărilor de dezvoltare a rețelelor electrice sau de creștere a capacității necesară elementelor de sistem în baza contractului de racordare, sunt stabilite conform devizului de cheltuieli întocmit în baza proiectului aprobat de operatorul de sistem și ofertelor recepționate în cadrul procesului de achiziție de operatorul de sistem în condițiile aprobării integrale a devizului de către Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică.”</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Propunerea este contradictorie – nu poate fi determinat costul de proiectare în baza proiectului aprobat de operator</p> |
| <p>La pct.116 În cazul în care solicitantul angajează un proiectant, proiectul instalației de utilizare a energiei electrice, a centralei electrice sau a instalației de stocare, și a instalației de racordare se prezintă de deținătorul avizului de racordare spre coordonare operatorului de sistem relevant. Operatorul de sistem coordonează proiectul și notifică deținătorul avizului în termenul prevăzut de pct. 117. În cazul identificării unor obiecții argumentate la proiectul prezentat, operatorul de sistem refuză coordonarea și notifică în scris deținătorul avizului, în termenul prevăzut de pct. 117, cu indicarea obiecțiilor. După înlăturarea obiecțiilor notificate în refuz, deținătorul avizului este în drept să prezinte proiectul pentru coordonare repetată.</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>233</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „117. În cazul în care solicitantul angajează un proiectant, proiectul instalației de utilizare a energiei electrice, a centralei electrice sau a instalației de stocare, și a instalației de racordare se prezintă de titularul avizului de racordare spre coordonare operatorului de sistem relevant. Operatorul de sistem coordonează proiectul și notifică titularul avizului în termenul prevăzut de pct. Error! Reference source not found. În cazul identificării unor obiecții argumentate la proiectul prezentat, operatorul de sistem refuză coordonarea și notifică în scris titularul avizului, în termenul prevăzut de pct. Error! Reference source not found., cu indicarea obiecțiilor. După înlăturarea obiecțiilor notificate în refuz, titularul avizului este în drept să prezinte proiectul pentru coordonare repetată. Proiectul depus repetat pentru recoordonare trebuie să adreseze toate comentariile operatorului de sistem. Depunerea repetată spre coordonare va fi realizată cu cel târziu 60 zile înainte de expirarea termenului de valabilitate al avizului de racordare sau punerea în funcțiune, în funcție de cel care survine primul.”</p> | <p>Se acceptă parțial</p> <p>În ce privește termenul propus de 60 zile înainte de expirarea termenului de valabilitate a AR – considerăm inoportună acceptarea propunerii. Din punctul nostru de vedere, un proiect serios nu va putea fi realizat în 60 de zile, or acceptând propunerea ar însemna că acceptăm tacit edificarea unor obiective energetice serioase în lipsa documentației de proiect coordonate.</p> |

| | | | | |
|--|---------------------------------|------------|--|---|
| <p>La subpct.117.1 10 zile calendaristice de la data solicitării în cazul proiectelor ce prevăd racordarea instalațiilor utilizatorului de sistem la rețelele electrice cu tensiunea de până la 35 kV;</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>234</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „10 zile lucrătoare de la data solicitării în cazul proiectelor ce prevăd racordarea instalațiilor utilizatorului de sistem la rețelele electrice cu tensiunea de până la 35 kV”</p> <p>Argumentare: Se propune detalierea termenelor de examinare a cererilor aferente procesului de racordare – zile lucrătoare, pentru uniformizarea termenelor în prezentul Regulament.</p> | <p>Nu se acceptă</p> |
| <p>La sub.pct.117.2. 30 de zile calendaristice în cazul proiectelor ce prevăd racordarea instalațiilor utilizatorului de sistem la rețelele electrice cu tensiunea egală sau mai mare ca 35kV.</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>235</p> | <p>Se propune următoarea redacție: 30 de zile lucrătoare în cazul proiectelor ce prevăd racordarea instalațiilor utilizatorului de sistem la rețelele electrice cu tensiunea egală sau mai mare ca 35kV.</p> <p>Argumentare: Se propune detalierea termenelor de examinare a cererilor aferente procesului de racordare – zile lucrătoare, pentru uniformizarea termenelor în prezentul Regulament.</p> | <p>Nu se acceptă</p> |
| <p>La pct.118 Modificarea documentației de proiect se efectuează de către proiectant și se coordonează cu operatorul de sistem. În cazul întreruperii activității proiectantului sau apariției altor circumstanțe, care fac imposibilă operarea modificărilor, solicitantul recurge la serviciile altor persoane autorizate deținătoare de drept de autor.</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>236</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „118. Modificarea documentației de proiect se efectuează de către proiectant și se prezintă de titularul avizului de racordare spre coordonare cu operatorul de sistem. În cazul întreruperii activității proiectantului sau apariției altor circumstanțe, care fac imposibilă operarea modificărilor, solicitantul recurge la serviciile altor persoane autorizate.”</p> <p>Argumentare: Pct.117 prevede că deținătorul avizului transmite spre coordonare proiectul Contravine legii nr.230/2022</p> | <p>Se acceptă</p> |
| <p>La pct.120 Documentația de proiect pentru instalația utilizatorului de sistem include întregul complex de lucrări aferente racordării acestuia la rețeaua electrică, inclusiv măsurile</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>237</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „120. Documentația de proiect pentru instalația utilizatorului de sistem și eventual instalația de racordare, include întregul complex de lucrări aferente racordării acestuia la rețeaua electrică și realizării cerințelor stipulate în avizul de racordare, inclusiv măsurile de amenajare a terenului afectat în urma construcției. Operatorul de sistem</p> | <p>Acceptat parțial Text modificat</p> |

| | | | | |
|--|-------------------------|-----|--|---|
| de amenajare a terenului afectat în urma construcției. | | | examinează și coordonează compartimentele din proiect în limita atribuțiilor acestuia, care țin de instalația de racordare și cerințele de funcționare a locului de consum/locului de producere/instalației de stocare conectate la rețeaua electrică. O copie a variantei finale a proiectului coordonat și verificat de un verficator de proiect atestat urmează a fi transmisă operatorului de sistem, până la punerea în funcțiune.” | |
| La denumirea Secțiunii 2 Admiterea în exploatare și punerea sub tensiune a instalațiilor de racordare, de utilizare și a centralelor electrice. | Î.S. „Moldelectrica” | 238 | Se propune următoarea redacție: „Admiterea în exploatare și punerea sub tensiune a instalațiilor de racordare, de utilizarea centralelor electrice și instalațiilor de stocare” | Nu se acceptă Secțiunea dată a fost exclusă având în vedere că procesul de admitere în exploatare este prescris de Regulamentul de admitere în exploatare a instalațiilor electrice, aprobat de Agenție |
| La pct.124 124. Se interzice admiterea în exploatare și punerea sub tensiune a instalației solicitantului care nu corespund cerințelor specificate în pct. 125. În acest caz, operatorul de sistem este obligat să notifice în scris solicitantul despre acest fapt, argumentând refuzul de punere sub tensiune a instalației electrice a solicitantului prin indicarea actelor normative și documentației normativ-tehnice care au stat la baza refuzului și cu prezentarea argumentelor justificate din punct de vedere tehnic. | Î.S. „Moldelectrica” | 239 | Se propune următoarea redacție: „124. Se interzice admiterea în exploatare și punerea sub tensiune a instalației solicitantului care nu corespund cerințelor specificate în pct. Error! Reference source not found. În cazul în care operatorul de sistem depistează neconformitatea cu cerințele specificate în pct.123, operatorul de sistem este obligat să notifice în scris solicitantul despre acest fapt, argumentând refuzul de punere sub tensiune a instalației electrice a solicitantului prin indicarea actelor normative și documentației normativ-tehnice care au stat la baza refuzului și cu prezentarea argumentelor justificate din punct de vedere tehnic.” | Nu se acceptă Secțiunea dată a fost exclusă având în vedere că procesul de admitere în exploatare este prescris de Regulamentul de admitere în exploatare a instalațiilor electrice, aprobat de Agenție |
| La pct.126 Admiterea în exploatare a instalațiilor de utilizare, centralelor electrice și/sau instalațiilor de stocate și după caz, a instalațiilor de racordare cu excepția celor prevăzute de pct. 125, se face în | Î.S. „Moldelectrica” | 240 | Se propune următoarea redacție: „126. În următoarea redacție: Admiterea în exploatare a instalațiilor de utilizare, centralelor electrice și/sau instalațiilor de stocate și după caz, a instalațiilor de racordare cu excepția celor prevăzute de Pct. 125, se face în baza declarației electricianului autorizat, în conformitate cu Regulamentul de admitere în exploatare a | Nu se acceptă Secțiunea dată a fost exclusă având în vedere că procesul de admitere în exploatare este prescris de Regulamentul de admitere în exploatare a instalațiilor electrice, aprobat de Agenție |

| | | | | |
|---|-------------------------|-----|--|---|
| baza declarației electricianului autorizat, în conformitate cu Regulamentul de admitere în exploatare a instalațiilor electrice, aprobat de Agenție. | | | instalațiilor electrice, aprobat de Agenție. Electricianul autorizat care a emis declarația este responsabil de îndeplinirea cerințelor Normelor de amenajare a instalațiilor electrice și altor documente normativ-tehnice aplicabile pentru instalația pentru care a fost emisă declarația respectivă.” | |
| La conținut: Introducerea unui nou pct. | Î.S. „Moldelectrica” | 241 | Se propune introducerea Pct.128 ¹ cu următorul conținut: După punerea sub tensiune finală, utilizatorul de sistem va prezenta în termen de 10 zile lucrătoare operatorului de sistem o copie a proiectului de execuție final, care corespunde instalațiilor electrice efectiv realizate (as build) în volumul proiectului coordonat anterior cu operatorul de sistem.” Argumentare: La punerea în funcțiune a instalațiilor electrice racordate, se atestă unele devieri sau modificări de la proiectul coordonat până la punerea în funcțiune. | Nu se acceptă Secțiunea dată a fost exclusă având în vedere că procesul de admitere în exploatare este prescris de Regulamentul de admitere în exploatare a instalațiilor electrice, aprobat de Agenție |
| La pct.130 prima propoziție: Pentru obținerea certificatului de racordare a instalației sale de utilizare, a centralei electrice și/sau instalației de stocare, utilizatorul de sistem depune o cerere la operatorul de sistem relevant, cu anexarea următoarelor documente: | Î.S. „Moldelectrica” | 242 | Se propune următoarea redacție: „130. Pentru obținerea certificatului de racordare a instalației sale de utilizare, a centralei electrice și/sau instalației de stocare, utilizatorul de sistem depune o cerere în perioada de valabilitate al avizului de racordare la operatorul de sistem relevant, cu anexarea următoarelor documente.” Argumentare: Pentru evitarea solicitării de emitere a certificatului de racordare de către operatorul de sistem în afara termenului de valabilitate al avizului de racordare. | Nu se acceptă Pct. 129 prevede că „Confirmarea îndeplinirii condițiilor de racordare la rețea prevăzute într-un aviz de racordare valabil ”. Prin urmare nu este necesar de a repeta același lucru în pct. 130 |
| La subpct.130.1. Documentele prevăzute de Codul rețelelor electrice cu privire la racordare, în funcție de tipul instalației care urmează a fi racordată; | Î.S. „Moldelectrica” | 243 | Se propune următoarea redacție: „Documentele prevăzute de Codul rețelelor electrice cu privire la racordare (inclusiv notificările de funcționare), în funcție de tipul instalației care urmează a fi racordată” | Nu se acceptă Nu considerăm necesar de a include prevederi redundante. |
| La pct.131 | Î.S. „Moldelectrica” | 244 | Se propune de adăugat: „cererii complete” | Se acceptă |

| | | | | |
|---|---------------------------------|------------|---|--|
| <p>În cazul racordării la rețelele electrice a instalațiilor de utilizare și/sau a centralelor cu module generatoare de tip A conform Codului rețelelor electrice cu privire la racordare, operatorul de sistem relevant este obligat să verifice în teren și să emită certificatul de racordare în termen de 5 zile lucrătoare din data înregistrării cererii de emitere a certificatului de racordare.</p> | | | | |
| <p>La pct.132 Dacă, în cadrul examinării în teren a instalației utilizatorului de sistem, reprezentantul operatorului de sistem depistează neconformități sau încălcări ale cerințelor avizului de racordare și/sau documentelor normativ tehnice, operatorul de sistem este obligat să notifice în scris utilizatorul de sistem, în limita termenului stabilit la pct.Error! Reference source not found. despre neconformitățile constatate.</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>245</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „Dacă, în cadrul examinării în teren a instalației utilizatorului de sistem, reprezentantul operatorului de sistem depistează neconformități sau încălcări ale cerințelor avizului de racordare și/sau documentelor normativ tehnice ce țin de funcționarea instalației utilizatorului în cadrul sistemului electroenergetic, operatorul de sistem este obligat să notifice în scris utilizatorul de sistem, în limita termenului stabilit la Pct.131 despre neconformitățile constatate.”</p> | <p>Se acceptă</p> |
| <p>La Pct.133 După înlăturarea neconformităților depistate, utilizatorul de sistem depune repetat cererea de emitere a certificatului de racordare, cu indicarea lucrărilor executate conform notificării operatorului de sistem. În acest caz, certificatul de racordare se va emite de către operatorul de sistem în termen de 2 zile lucrătoare de la data înregistrării cererii repetate.</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>246</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „În cazul în care cererea utilizatorului de sistem nu este completă, operatorul de sistem relevant informează utilizatorul despre necesitatea completării cererii în termen de 10 zile lucrătoare, iar dacă utilizatorul nu prezintă cererea completă în termenul indicat, operatorul de sistem relevant anulează cererea utilizatorului de sistem. Utilizatorul de sistem este în drept să depună o cerere repetată în momentul în care dispune de toate documentele necesare a fia anexate la cererea de obținere a certificatului de racordare. După înlăturarea neconformităților depistate, utilizatorul de sistem depune repetat cererea de emitere a certificatului de racordare, în perioada de valabilitate al avizului de racordare,</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Punctul respectiv se referă la cererea repetată, după înlăturarea neconformităților. Practic cererea va repeta cererea inițială, doar cu completările ce țin de înlăturarea neconformităților. Totodată, pct. 131 deja stabilește că cererea trebuie să fie completă și oferă termen pentru completare.</p> |

| | | | | |
|--|-------------------------|-----|--|---|
| | | | cu indicarea lucrărilor executate conform notificării operatorului de sistem.” Argumentare: Pentru evitarea solicitării de emitere a certificatului de racordare de către operatorul de sistem în afara termenului de valabilitate al avizului de racordare. Practic pachetul de documente poate să difere complet cât și faptul că OS trebuie iarăși să meargă în teren. 2 zile este puțin. Propunem menținerea aceluiași proces. | |
| La Pct.134 prima propoziție: Pentru centralele electrice cu module generatoare de tip B, C și D conform Codului rețelelor electrice cu privire la racordare, emiterea certificatului de racordare și punerea sub tensiune finală a instalațiilor utilizatorului de sistem se va realiza în următoarea ordine: | Î.S. „Moldelectrica” | 247 | Se propune următoarea redacție: „Pentru centralele electrice cu module generatoare de tip B, C și D conform Codului rețelelor electrice cu privire la racordare, emiterea certificatului de racordare se va realiza doar după finalizarea următoarelor procese” | Se acceptă Procesul de punere sub tensiune este descris în următoarea secțiune separată |
| La subpct.134.2 134.2. Punerea sub tensiune de probă a instalației de racordare; | Î.S. „Moldelectrica” | 248 | Se propune următoarea redacție: „Punerea sub tensiune de probă a instalației de racordare și a instalațiilor de consum/producere/stocare ale utilizatorului de sistem pentru o perioadă stabilită în programul de testare coordonat cu operatorul de sistem relevant.” | Se acceptă |
| La subpct. 134.3 134.3. Parcurgerea etapelor de notificare prescrise de Codul rețelelor electrice cu privire la racordare | Î.S. „Moldelectrica” | 249 | Se propune de următoarea redacție: „Parcurgerea cu succes a etapelor de notificare prescrise de Codul rețelelor electrice cu privire la racordare” | Se acceptă |
| La subpct. 137.1. datele de identificare a locului de consum sau a centralei electrice și/sau instalației de stocare | Î.S. „Moldelectrica” | 250 | Se propune următoarea redacție: „datele de identificare a locului de consum sau a centralei electrice și/sau instalației de stocare, denumire operativă și cod EIC tip W:” | Se acceptă |
| La subpct. 137.6. cerințele de monitorizare și de reglaj, inclusiv interfața cu sistemele informatice de | Î.S. „Moldelectrica” | 251 | Se propune următoarea redacție: ”cerințele de monitorizare și de reglaj, inclusiv interfața cu sistemele informatice de monitorizare, comandă și achiziție de date (SCADA, SAMEE) și de telecomunicații;” | Se acceptă |

| | | | | |
|--|-------------------------|-----|---|-------------------|
| monitorizare, comandă și achiziție de date (SCADA) și de telecomunicații; | | | | |
| La subpct. 137.12 adresa electrică și locul amplasării și caracteristicile tehnice ale echipamentelor de măsurare | Î.S. „Moldelectrica” | 252 | Se propune următoarea redacție: „adresa electrică și locul amplasării și caracteristicile tehnice ale echipamentelor de măsurare, inclusiv codurile de identificare a punctelor de măsurare și delimitare” | Se acceptă |
| La subpct. 137.13 „informații privind tipul de contract/contracte pe care utilizatorul are obligația să le încheie în scopul punerii sub tensiune a instalației și termenul în care operatorul de sistem are obligația să realizeze punerea sub tensiune.” | Î.S. „Moldelectrica” | 253 | Se propune următoarea redacție: „informații privind tipul de contract/contracte pe care utilizatorul are obligația să le încheie în scopul punerii sub tensiune a instalației și termenul în care operatorul de sistem are obligația să realizeze punerea sub tensiune după încheierea tuturor tipurilor de contracte” | Se acceptă |
| La pct. 138 și pct. 142 | Î.S. „Moldelectrica” | 254 | Se propune la pct.138 după cuvintele „de producere” de completat cu cuvintele „,instalație de stocare”. La pct. 142 după cuvintele „centrale electrice” de completat cu cuvintele „,instalație de stocare”. | Se acceptă |
| La pct.144 Pentru un loc de consum și/sau de producere pot fi stabilite mai multe puncte de delimitare. | Î.S. „Moldelectrica” | 255 | Se propune următoarea redacție: „Pentru un loc de consum și/sau de producere/instalație de stocare se vor stabili punctele de delimitare pentru fiecare punct fizic de racordare.” Argumentare: Detalierea relației dintre punct de delimitare și punct fizic de racordare. | Se acceptă |
| La 145 Pentru consumatorii noncasnici/producători punctul de delimitare se stabilește și se consemnează în actul de delimitare. Rețelele electrice existente din | Î.S. „Moldelectrica” | 256 | Se propune următoarea redacție: „Pentru instalațiile de utilizare a consumatorilor noncasnici/centralele electrice/ instalațiile de stocare, punctele de delimitare se stabilesc și se consemnează în actul de delimitare. Rețelele electrice existente din amonte | Se acceptă |

| | | | | |
|--|-------------------------|-----|---|--|
| amonte de punctul de delimitare sunt în proprietatea operatorului de sistem care asigură exploatarea lor. | | | de punctul de delimitare sunt în proprietatea operatorului de sistem care asigură exploatarea lor.” | |
| La pct.148 Instalațiile de racordare executate de operatorul de sistem devin proprietatea operatorului, care este responsabil de exploatarea, întreținerea și modernizarea acestora. Instalațiile de racordare executate de electricieni autorizați rămân în proprietatea și în gestiunea consumatorilor finali, care sunt în drept să le transmită, cu titlu gratuit, în proprietatea operatorului de sistem în condițiile stabilite în Legea cu privire la energia electrică. | Î.S. „Moldelectrica” | 257 | Se propune de completat cu următorul text: „Se stabilește termenul de exploatare pentru instalațiile de racordare la 70% din termenul de exploatare al mijlocului fix conform Catalogului, în scopul reflectării amortizării și includerii acesteia în tariful pentru serviciul de transport al energiei electrice.” Argumentare: În vederea realizării corecte a evidenței contabile și calculării corecte a amortizării, cel puțin costul echipamentului. | Nu se acceptă Propunerea nu ține de proiectul de regulament supus consultării |
| La conținut | Î.S. „Moldelectrica” | 258 | Se propune completarea cu un Pct. 148 ¹ în următoarea redacție: „148 ¹ . Transmiterea cu titlu gratuit a instalațiilor de racordare executate de electricieni autorizați poate fi realizată în condițiile prezentării de către utilizatorul de sistem a actului de corespundere eliberat de organul supravegherii energetice de stat în conformitate cu Regulamentul de admitere în exploatare a instalațiilor electrice, în conformitate cu prevederile Legii cu privire la energia electrică.” Argumentare: Alinierea cu prevederile Legii nr. 164/2025 | Nu se acceptă Actul de corespundere se emite de ANRE doar în situațiile prevăzute expres de Legea 164/2025 |

| | | | | |
|--|-------------------------|-----|---|---|
| La pct.149 | Î.S. „Moldelectrica” | 259 | Se propune la pct. 149 după cuvintele „centralei electrice” de completat cu cuvintele „, instalației de stocare”. | Se acceptă |
| <p>La pct. 152</p> <p>După admiterea în exploatare a instalațiilor electrice, emiterea certificatului de racordare și în condițiile existenței unui contract de transport/distribuție/furnizare a energiei electrice, solicitantul se adresează la operatorul de sistem cu cererea de punere sub tensiune a instalației sale. Modelul cererii de punere sub tensiune se elaborează de operatorul de sistem, se pune la dispoziție în oficiile operatorului de sistem și se publică pe pagina oficială.</p> | Î.S. „Moldelectrica” | 260 | <p>Se propune completare cu următorul cuprins:</p> <p>„2. Solicitantul se adresează la operatorul de sistem cu cererea de punere sub tensiune a instalației sale după finalizarea cumulativă a următoarelor procese:</p> <p>a. admiterea în exploatare a instalațiilor electrice proprii (instalația de utilizare, centrala electrică, instalația de stocare, după caz), confirmată prin declarația electricianului autorizat/actul de corespundere;</p> <p>b. admiterea în exploatare a instalației de racordare;</p> <p>c. admiterea în exploatare a sistemului de evidență în scopuri comerciale, confirmată prin semnarea actului respectiv cu operatorul de sistem;</p> <p>d. după caz, stabilirea denumirii obiectului (denumirea operativă pentru centrale electrice/instalații de stocare), obținerea codurilor de identificare EIC pentru utilizatorul de sistem (tip X), locului de consum/centralei electrice/instalației de stocare (tip W) și a punctelor de măsurare și a punctului de delimitare, aferente locului de consum/centralei electrice/instalației de stocare (tip Z);</p> <p>e. după caz, semnarea actului de delimitare și convenției de interacțiune;</p> <p>f. după caz, semnarea contractului de echilibrare sau actualizarea datelor din registrul părților responsabile cu echilibrarea pe piața energiei electrice;</p> <p>g. după caz, semnarea sau actualizarea contractului de furnizare a energiei electrice pentru locul de consum solicitat a fi pus sub tensiune (inclusiv pentru servicii proprii a centralelor electrice);</p> <p>h. după caz, semnarea contractului de transport și/sau distribuție a energiei electrice;</p> <p>i. după caz, prezentarea datelor și coordonarea programei de testare, conform cerințelor Codului rețelelor electrice privind racordarea;</p> <p>j. după caz, asigurarea canalelor de comunicații cu sistemele informaționale a operatorului de sistem;</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Punerea sub tensiune se realizează după emiterea certificatului de racordare. La rândul său toate acțiunile enumerate în propunere se realizează până la emiterea certificatului, astfel nu considerăm necesar de a repeta aceleași prevederi.</p> |

| | | | | |
|---|-------------------------|-----|--|---|
| | | | k. emiterea certificatului de racordare, în cazul punerii sub tensiune finale. | |
| La pct.154 | Î.S. „Moldelectrica” | 261 | Se propune următoarea redacție: „154. Operatorul de sistem nu poartă răspundere pentru încălcarea termenului de punere sub tensiune a instalației de racordare în cazul când solicitantul nu prezintă actele ce confirmă admiterea în exploatare a instalației de utilizare, centralei electrice și/sau instalației de stocare, cât și contractul de transport/distribuție/furnizare a energiei electrice/echilibrare, pentru instalației de utilizare, centralei electrice și/sau instalației de stocare pentru care se solicită punerea sub tensiune.” | Se acceptă |
| La pct.157 În termen de 3 zile lucrătoare din momentul punerii sub tensiune a instalației electrice, operatorii sistemelor de distribuție sunt obligați să informeze operatorul sistemului de transport despre punerea sub tensiune a instalațiilor electrice pentru care avizul de racordare a fost coordonat cu operatorul sistemului de transport, prezentând informațiile solicitate la etapa coordonării avizului sau necesar a fi prezentate în conformitate cu Codul rețelelor electrice. | Î.S. „Moldelectrica” | 262 | Se propune următoarea redacție: „157. În termen de 10 zile lucrătoare de la data preconizată a punerii sub tensiune, operatorii sistemelor de distribuție sunt obligați să informeze în prealabil operatorul sistemului de transport despre punerea sub tensiune a instalațiilor electrice pentru care avizul de racordare a fost coordonat cu operatorul sistemului de transport, prezentând informațiile solicitate la etapa coordonării avizului sau necesar a fi prezentate în conformitate cu Codul rețelelor electrice cu privire la racordare și a Cerințelor cu aplicabilitate generală pentru unitățile generatoare. Prealabil punerii sub tensiunea se va asigura implementarea măsurilor de includere în fluxul informațional (inclusiv în timp real) între operatorii sistemelor de distribuție și operatorul sistemului de transport a datelor aferente instalațiilor electrice pentru care avizul de racordare a fost coordonat cu operatorul sistemului de transport. În termen de 3 zile lucrătoare din momentul punerii sub tensiune și finalizării testelor de conformitate a instalației electrice, operatorii sistemelor de distribuție sunt obligați să informeze operatorul sistemului de transport despre rezultatele punerii sub tensiune a instalațiilor electrice pentru care avizul de racordare a fost coordonat cu operatorul sistemului de transport, informând despre îndeplinirea condițiilor solicitate la etapa coordonării avizului de racordare și prevederilor Codului rețelelor electrice cu privire la racordare și a Cerințelor cu aplicabilitate generală pentru unitățile | Nu se acceptă Punctul se referă la obligația OSD de a informa OST despre punerea sub tensiune a unei instalații racordată la rețeaua de distribuție, și doar în situațiile în care AR a fost coordonat cu OST. Respectiv nu vorbim aici despre o informare prealabilă |

| | | | | |
|---|-------------------------|-----|--|--|
| | | | generatoare. În caz de neconformități cu condițiile solicitate la etapa coordonării avizului de racordare sau Codului rețelelor electrice cu privire la racordare și a Cerințelor cu aplicabilitate generală pentru unitățile generatoare, care nu au permis menținerea instalației electrice conectată la rețea procesul se va relua conform punctului dat după înlăturarea neconformităților.” | |
| La pct.160 „160. În cazul modificării instalației de utilizare, a centralei electrice a utilizatorului de sistem, care presupune modificarea datelor ce au stat la baza emiterii certificatului de racordare, utilizatorul de sistem este obligat să solicite operatorului de sistem relevant actualizarea certificatului de racordare. La cererea de actualizarea a certificatului de racordare utilizatorul de sistem va anexa, după caz, următoarele documente: 160.1. Declarația electricianului autorizat; 160.2. Raportul tehnic cu concluzii ce confirmă corespunderea instalației/centralei electrice prevederilor NAIE; 160.3. Certificatele echipamentelor înlocuite, conform prevederilor Codului rețelelor electrice privind racordare; 160.4. Actele actualizate privind modul de exploatare a instalației; | Î.S. „Moldelectrica” | 263 | Se solicită de precizat: - modificării instalației de utilizare, a centralei electrice a utilizatorului de sistem - utilizatorul de sistem este obligat să solicite operatorului de sistem relevant actualizarea certificatului de racordare Argumentare: - Avizul - Termenul | Nu se acceptă Nu s-a formulat explicit propunerea: ce ar trebui să precizăm. |
| La subpct.169.2 centrala electrică a prosumatorului de energie electrică din surse | Î.S. „Moldelectrica” | 264 | Se propune următoarea redacție: „centrala electrică a prosumatorului de energie electrică din surse regenerabile este conectată la rețeaua electrică de | Se acceptă parțial |

| | | | | |
|--|---------------------------------|------------|--|--|
| <p>regenerabile este conectată la rețeaua electrică de distribuție și la instalația de utilizare a prosumatorului de energie electrică din surse regenerabile, în cadrul aceluiași loc de consum;</p> | | | <p>transport/de distribuție și la instalația de utilizare a prosumatorului de energie electrică din surse regenerabile, în cadrul aceluiași loc de consum”</p> <p>Argumentare: Prosumatorul poate fi deja racordat la rețeaua electrică de transport</p> | <p>Prevederile proiectului au fost revizuite, cu detalierea situațiilor ce țin de consumatorii activi și prosumatori</p> |
| <p>La subpct. 169.5 la punctul de măsurare din locul său de consum, acesta are obligația instalării unui echipament de măsurare bidirecțional care înregistrează, orar sau pe intervale, energia electrică livrată în rețeaua electrică de distribuție – echipamente cu citire la distanță, având sistemele de comunicație compatibile cu cele ale operatorului sistemului de distribuție la ale cărui rețea electrică de distribuție este racordată centrala electrică;</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>265</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „la punctul de măsurare din locul său de consum, acesta are obligația instalării unui echipament de măsurare bidirecțional care înregistrează, orar sau pe intervale, energia electrică livrată în rețeaua electrică de transport/de distribuție – echipamente cu citire la distanță, având sistemele de comunicație compatibile cu cele ale operatorului sistemului de distribuție la ale cărui rețea electrică de distribuție este racordată centrala electrică;”</p> <p>Argumentare: Prosumatorul poate fi deja racordat la rețeaua electrică de transport</p> | <p>Se acceptă parțial</p> <p>Textul a fost modificat</p> |
| <p>La subpct. 169.7 prosumatorul de energie electrică din surse regenerabile livrează în rețeaua electrică de distribuție surplusul de energie electrică produsă, prin același punct de măsurare prin care achiziționează energia electrică;</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>266</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „prosumatorul de energie electrică din surse regenerabile livrează în rețeaua electrică de transport/distribuție surplusul de energie electrică produsă, prin același punct de măsurare prin care achiziționează energia electrică, este permisă livrarea în rețeaua electrică de transport surplusul de energie electrică produsă dar numai în baza unor contracte bilaterale”</p> <p>Argumentare: Prosumatorul poate fi deja racordat la rețeaua electrică de transport</p> | <p>Se acceptă parțial</p> <p>S-a dezvoltat o secțiunea dedicată consumatorilor activi</p> |

| | | | | |
|---|---------------------------------|------------|---|--------------------------|
| <p>La pct.182 În cazul în care solicitantul are obiecții la proiectul contractului pentru prestarea serviciului de transport sau de distribuție a energiei electrice, acestea sunt formulate în scris și remise în adresa operatorului de sistem pentru a fi negociate.</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>267</p> | <p>Se propune excluderea cuvintelor: „pentru a fi negociate”</p> <p>Argumentare: Contractul include clauzele prestabilite deja incluse în contractul cadru publicat pe pagina web, în contextul dat nu este loc pentru negociere individuală a contractului, care ar putea fi interpretată discriminatoriu.</p> | <p>Se acceptă</p> |
| <p>La pct.183 Operatorul de sistem verifică dacă sunt întrunite condițiile necesare încheierii contractului și dacă este de acord cu propunerile și obiecțiile motivate ale solicitantului, transmite acestuia contractul semnat în termen de cel mult 5 zile lucrătoare de la încheierea negocierilor. Refuzul de încheiere a contractului pentru prestarea serviciului de transport sau de distribuție a energiei electrice trebuie să fie motivat cu indicarea expresă a temeiului legal de refuz.</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>268</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „Operatorul de sistem verifică dacă sunt întrunite condițiile necesare încheierii contractului și transmite acestuia contractul semnat în termen de cel mult 5 zile lucrătoare de la încheierea negocierilor. Refuzul de încheiere a contractului pentru prestarea serviciului de transport sau de distribuție a energiei electrice trebuie să fie motivat cu indicarea expresă a temeiului legal de refuz.”</p> | <p>Se acceptă</p> |
| <p>La pct.202 prima propoziție: Operatorii de sistem au următoarele drepturi de care beneficiază:</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>269</p> | <p>Se propune următoarea redacție: Operatorii de sistem au următoarele drepturi</p> | <p>Se acceptă</p> |
| <p>La subpct.202.5 să înainteze producătorului prescripții privind efectuarea încercărilor performanței centralei electrice, în conformitate cu prevederile Codului rețelelor electrice, și prezentarea rezultatelor;</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>270</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „să înainteze producătorului de energie electrică prescripții privind efectuarea încercărilor performanței centralei electrice, în conformitate cu prevederile Codului rețelelor electrice, și prezentarea rezultatelor”</p> | <p>Se acceptă</p> |

| | | | | |
|--|---------------------------------|------------|--|---|
| <p>La subpct.202.6 să înainteze producătorului prescripții privind realizarea măsurilor necesare în vederea conformării cu cerințele Codului rețelelor electrice privind racordarea și a Cerințelor cu aplicabilitate generală pentru unitățile generatoare;</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>271</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „să înainteze producătorului de energie electrică prescripții privind realizarea măsurilor necesare în vederea conformării cu cerințele Codului rețelelor electrice privind racordarea și a Cerințelor cu aplicabilitate generală pentru unitățile generatoare”</p> | <p>Se acceptă Text ajustat</p> |
| <p>La pct. 202</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>272</p> | <p>Se completează cu subpct. 202.7; 202.8; 202.9 în următoarea redacție: „202.7 să deconecteze instalațiile electrice ale utilizatorului de sistem în cazul în care nu sunt îndeplinite cerințele prescripțiilor înaintate de operatorul de sistem; 202.8 să deconecteze instalațiile electrice ale utilizatorului de sistem care nu se conformează cerințelor Codului rețelelor electrice și a prezentului Regulament; 202.9 să deconecteze instalațiile electrice ale utilizatorului de sistem care nu se conformează cerințelor Codului rețelelor electrice și a prezentului Regulament.”</p> | <p>Nu se acceptă Prevederea dată din regulament stabilește dreptul OS să deconecteze instalațiile utilizatorului în situațiile prevăzute de prezentul Regulament. În continuare, situațiile în care poate fi efectuată deconectarea sunt descrise în secțiunea dedicată deconectării din proiect.</p> |
| <p>La pct.202 prima propoziție: Utilizatorul de sistem are următoarele drepturi de care beneficiază:</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>273</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „Utilizatorul de sistem are următoarele drepturi”</p> | <p>Se acceptă</p> |
| <p>La subpct.204.1 să achite integral contravaloarea serviciilor prestate de operatorul de sistem în termenul indicat în factură;</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>274</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „să achite integral contravaloarea serviciilor prestate de operatorul de sistem în termenul indicat în factură sau în contractul de prestare serviciilor” Argumentare:</p> | <p>Se acceptă</p> |

| | | | | |
|---|-------------------------|-----|---|--|
| | | | Operatorul sistemului de transport prestează serviciul de transport utilizatorilor de sistem în baza contractului de prestare servicii. | |
| La subpct.204.2 să întrețină instalațiile electrice din proprietatea sa în stare bună de funcționare; | Î.S. „Moldelectrica” | 275 | Se propune următoarea redacție: „să întrețină instalațiile electrice din proprietatea sa în stare bună de funcționare, inclusiv echipamente de măsurare și mijloace tehnice pentru asigurarea transmiterii zilnică continue a datelor la distanță către sistemul automatizat de măsurare a energiei electrice și SCADA al operatorului de sistem;” Argumentare: Este necesară detalierea pentru evitarea interpretării termenului „instalație electrică” privind instalațiile componente de transmitere a datelor, circuite secundare, etc. | Se acceptă |
| La subpct.204.7 să suporte cheltuielile necesare pentru racordare, modificarea instalației de racordare, solicitată de el | Î.S. „Moldelectrica” | 276 | Se propune următoarea redacție: „să suporte cheltuielile necesare pentru racordare, transmiterea de date la distanță către SAMEE și SCADA ale operatorului de sistem , precum și modificarea instalației de racordare, solicitată de el” Argumentare: Respectarea cerințelor privind transmiterea datelor trebuie asigurată atât la punerea în funcțiune a locului de consum/producere/instalație de stocare cât și pe tot parcursul funcționării și duratei de viața a acesteia. | Nu se acceptă Transmiterea datelor trebuie să fie asigurată de operatorul de sistem. |
| La subpct.207.8 depășirea de către utilizatorul de sistem a puterii contractate, care afectează instalațiile operatorului de sistem sau siguranța livrării energiei electrice către alți utilizatori de sistem, fapt confirmat documentar; | Î.S. „Moldelectrica” | 277 | Se propune următoarea redacție: „depășirea de către utilizatorul de sistem a puterii aprobate” Argumentare: Depășirea puterii aprobate reprezintă încălcarea a condițiilor de funcționare interconectat cu rețeaua chiar și dacă în unele situații nu afectează operatorului de sistem dar reprezintă un comportament care alte situații poate duce la deteriorarea elementelor de rețea din gestiunea operatorului de sistem. | Se acceptă |

| | | | | |
|--|-------------------------|-----|---|--|
| | | | Astfel, utilizatorul de sistem trebuie să respecte strict puterile aprobate de injecție și/sau extragere. | |
| La subpct.220.13 neexecutarea de către utilizatorul de sistem a prescripțiilor argumentate ale operatorului de sistem privind conformarea cu cerințele Codului rețelelor electrice privind racordarea și Cerințele cu aplicabilitate generală pentru unitățile generatoare; | Î.S. „Moldelectrica” | 278 | Se propune următoarea redacție: „neexecutarea de către utilizatorul de sistem a prescripțiilor argumentate ale operatorului de sistem privind conformarea cu cerințele Codului rețelelor electrice privind racordarea, Cerințele cu aplicabilitate generală pentru unitățile generatoare și avizul de racordare;” | Nu se acceptă Executarea condițiilor Ar are loc la etapa emiterii certificatului de racordare. Respectiv în cazul abaterilor de la AR, instalația nu e pusă sub tensiune și nu are cum să intervină situația de deconectare din acest motiv. |
| La subpct.220 | Î.S. „Moldelectrica” | 279 | Se propune completarea cu subpct.220.14 cu următorul cuprins: „220.14. încălcarea sau neîndeplinirea repetată (mai mult de două ori pe parcursul a 6 luni) a dispozițiilor personalului operativ al operatorului de sistem. Deconectarea va fi realizată pe o perioadă de 48 de ore.” | Nu se acceptă Propunerea este prea generală, puțin probabil că orice dispoziție a personalului operativ ar trebui să ducă la deconectare. |
| La pct.221 prima propoziție: 221. Deconectarea instalațiilor utilizatorului de sistem în conformitate cu punctele. 221.3, 221.5, 221.6, 221.8, 221.12, 221.13 ale prezentului Regulament se efectuează doar după avizarea consumatorului final. | Î.S. „Moldelectrica” | 280 | Se propune înlocuirea sintagmei „consumatorului final” cu sintagma „utilizatorului de sistem” | Se acceptă |
| Pct. 250 | Î.S. „Moldelectrica” | 281 | Se propune completarea în explicațiile la formule: unde: ET_F - cantitatea de energie electrică transportată, ce urmează a fi facturată unui furnizor sau utilizator de sistem care gestionează instalații de stocare sau centrale electrice în componența cărora sunt incluse instalații de stocare, kWh; W_{Ex} - cantitatea de energie electrică exportată de furnizori/utilizatori de sistem, kWh; W_{CF}^{OST} - cantitatea de energie electrică consumată de consumatorii finali/utilizatorii de sistem, instalațiile de utilizare/centralele electrice/instalații de stocare ale cărora sunt racordate la rețeaua electrică de transport, după caz, cu | Se acceptă Sa modificat corespunzător secțiunea privind facturarea serviciilor |

| | | | | |
|--|-------------------------|-----|---|--|
| | | | <p>care furnizorul respectiv are semnate contracte de furnizare a energiei electrice și/sau sunt gestionate de respectivul utilizator de sistem care gestionează instalații de stocare, kWh;</p> <p>W_{CF}^{OSD} - cantitatea de energie electrică consumată de către consumatorii finali/utilizatorii de sistem, instalațiile de utilizare/centralele electrice/instalații de stocare ale cărora sunt racordate la rețeaua electrică de distribuție, cu care furnizorul are semnate contracte de furnizare a energiei electrice și/sau sunt proprietate a respectivului utilizator de sistem care gestionează instalații de stocare, kWh</p> <p>Argumentare: Pentru actualizarea în condițiile racordării instalațiilor de stocare</p> | |
| La subpct.254.1.1. cantitatea de energie consumată de către consumatorii finali instalațiile de utilizare ale cărora sunt racordate la rețeaua electrică de distribuție, cu care respectivul furnizor are semnate contracte de furnizare a energiei electrice; | Î.S. „Moldelectrica” | 282 | Se propune completarea cu sintagma „utilizator de sistem” | Nu se acceptă. Prevederile punctului se referă la informațiile necesare operatorului sistemului de transport pentru determinarea cantităților de energie electrică scutită de contravaloarea serviciului de transport. Utilizatorul de sistem nu poate cumpăra și vinde energie electrică în același moment, or acesta face comerț cu energie electrică. |
| La pct.254 | Î.S. „Moldelectrica” | 283 | <p>Se propune completarea cu un nou subpunct 254.3 cu următorul cuprins: „254.3 Pentru utilizator de sistem gestionari de instalații de stocare și pentru fiecare producător cu centrale electrice în componența cărora sunt instalate instalații de stocare;</p> <p>254.3.1 cantitatea de energie electrică consumată de utilizatorii de sistem, instalațiile de utilizare/centralele electrice/instalații de stocare ale cărora sunt racordate la rețeaua electrică de distribuție și care nu este livrată de un furnizor”</p> | Nu se acceptă. Prevederile punctului se referă la informațiile necesare operatorului sistemului de transport pentru determinarea cantităților de energie electrică scutită de contravaloarea serviciului de transport. Utilizatorul de sistem nu poate cumpăra și vinde energie electrică în același moment, or acesta face comerț cu energie electrică. |

| | | | | |
|--|----------------------------------|-----|--|---|
| La secțiunea 7 | Î.S. „Moldelectrica” | 284 | Comentariu general Este necesară clarificarea modului de interacțiune între lista de așteptare ale OS și licitațiile pentru alocarea capacității rețelelor electrice | Se ia act |
| Î.C.S. „Danube Logistics” S.R.L. (aviz nr. 211 din 10 12.2025) | | | | |
| 1. Reglementare disproporționată și incertitudini normative privind SDI, determinate de includerea OSDI în definiția operatorului de sistem | | | | |
| La pct.3.18 | Î.C.S. „Danube Logistics” S.R.L. | 285 | <p>În punctul 3.18 al Regulamentului de racordare, OSDÎ sunt incluși fără nicio rezervă în noțiunea de „operator de sistem”. Concluzia imediată este că ori de câte ori se referă la operatorii de sistem, acestea trebuie să fie aplicate în egală măsură și OSDÎ. SDÎ reprezintă rețele electrice autorizate care funcționează într-o zonă industrială, comercială sau de servicii, limitată din punct de vedere geografic. Distribuția de energie prin SDÎ este, în principiu, exclusă pentru consumatorii casnici, iar accesul altor categorii de consumatori este condiționat strict de prezența lor în zona geografică a SDI (utilizatorii 501). Utilizatorii SDI de regulă nu încheie contracte de furnizare cu furnizori licențiați de energie electrică, ci achiziționează energia prin mijlocirea OSDÎ, care la rândul său procură întregul necesar de energie al SDI în baza contractului cu furnizorul, fiind, în raport cu furnizorul, unic consumator final. Prin urmare, SDI acoperă un teritoriu restrâns și deservește un grup limitat de utilizatori, în condițiile unui cadru contractual dedicat.</p> <p>Pe baza naturii și definiției SDÎ, aplicarea mecanică asupra OSDÎ a tuturor reglementărilor concepute pentru rețelele de distribuție și transport operate de OSD și OST licențiați nu este nici justificată, nici rațională. În anumite situații, această aplicare devine chiar imposibil de realizat în practică, după cum vom ilustra mai jos.</p> <p>Din motive similare considerăm inadecvată declararea rețelelor electrice din cadrul SDÎ drept rețele electrice publice, în punctul 3.28 al Regulamentului de racordare. Noțiunea de „rețea electrică publică” este utilizată în regulamentul ca un concept tehnico-juridic ajutător, folosit pentru stabilirea unor obligații ale OS. În acest context,</p> | <p>Se acceptă</p> <p>Din textul proiectului au fost excluse prevederile notate ce se referă la operatorii sistemelor de distribuție închise. Regulamentul se va referi doar la OSD și OST.</p> |

| | | | |
|--|--|--|--|
| | | <p>criteriul propus de Regulament — amplasarea rețelelor pe terenuri publice — nu reprezintă un semn definitiv adecvat, întrucât amplasarea fizică pe teren public nu determină, în sine, interesul publicului pentru această rețea. Un exemplu ilustrativ îl constituie sistemul electric construit și operat de Danube Logistics în cadrul Portului Internațional Liber Giurgiu (PILG). Deși rețelele sunt amplasate pe teren public, terenul este transmis companiei în folosință exclusivă, iar rețeaua electrică din PILG, autorizată ca un SDI, deservește un cerc restrâns de entități — rezidenții PILG — care dobândesc acces la rețea în baza unor raporturi contractuale private (închiriere de clădiri sau terenuri). Utilitatea rețelei este astfel una privată, nu publică, iar includerea sa în categoria „rețelelor publice” produce rezultate eronate și contrare realității operaționale.</p> <p>Situația inversă este, de asemenea, posibilă: nu este exclusă existența rețelelor de transport sau distribuție amplasate pe terenuri proprietate privată, spre exemplu, terenuri care aparținând chiar OS licențiat. Fiind, ca atare, rețele de utilitate publică, dar amplasate pe teren proprietate privată, urmând logica definiției actuale din Regulamentul de racordare, asemenea rețele nu ar constitui rețele electrice publice și ar fi excluse, astfel, din incidența Regulamentului de racordare — o consecință vădit necorespunzătoare scopului urmărit de reglementare.</p> <p>Revenind la problema OSDI, atribuirea acestora a competențelor și funcțiilor legate de emiterea avizelor de racordare pentru rețelele SDI este pe deplin justificată: OSDI sunt cei care gestionează în mod direct rețelele SDI, cunosc particularitățile lor tehnice și sunt în cea mai potrivită poziție pentru a decide condițiile de racordare. Totuși, nu există premise materiale sau juridice pentru a echivala în totalitate OSDI cu OS licențiați, care administrează rețele publice de transport și distribuție. Spre deosebire de OSD și OST, care operează infrastructuri extinse, supuse unui interes generalizat de acces, OSDI gestionează rețele limitate</p> | |
|--|--|--|--|

| | | | | |
|--|-------------------------------------|-----|---|--|
| | | | ca întindere, destinate unui grup restrâns de utilizatori, fără funcție de serviciu public în sens larg. În aceste condiții, impunerea asupra OSDI a acelorași obligații complexe și numeroase prevăzute în Regulamentul de racordare pentru adevărații OS nu este justificată, depășește rațiunea pentru care SDI există ca formă distinctă de organizare în sistemul energetic și conduce la obligații disproporționate în raport cu rolul real al OSDÎ. | |
| In continuare, evidențiem principalele prevederi din Regulamentul de racordare a căror aplicare în privința OSDÎ nu este oportună, nu reflectă specificul SDÎ și generează riscuri semnificative de interpretare eronată sau aplicare excesivă: | | | | |
| La pct.4 (dreptul oricărei persoane de a solicita racordarea instalației electrice la rețeaua electrică a operatorului de sistem) | Î.C.S. „Danube Logistics” S.R.L. | 286 | În cazul OSDÎ, aplicarea acestei norme contravine Legii 164/2025, care, la art. 69 alin. (3), exclude distribuirea de energie electrică prin SDI consumatorilor casnici (Cu excepții strict determinate'), și limitează implicit distribuirea către alte categorii de utilizatori, care este condiționată de amplasarea actuală sau preconizată a instalațiilor utilizatorului în perimetrul geografic restrâns al SDÎ. 'Art. 69 alin. (5) al Legii 164/2025: (5) Sistemele de distribuție închise pot aproviziona un număr mic de consumatori casnici care se află în raporturi de muncă sau în alte raporturi similare cu proprietarul sistemului de distribuție închis la care sunt racordate instalațiile de utilizare. | Se acceptă Din textul proiectului au fost excluse prevederile notate ce se referă la operatorii sistemelor de distribuție închise. Regulamentul se va referi doar la OSD și OST. |
| La pct.7 (obligația operatorului de sistem de a publica informații privind capacitatea disponibilă pentru noi racordări și criteriile de calculare a capacității disponibile) | Î.C.S. „Danube Logistics” S.R.L. | 287 | Pentru OST și OSD licențiați, obligațiile de transparentă menționate mai sus sunt justificate: ele servesc interesului public privind alocarea unei resurse limitate, gestionate în regim de utilitate generală, accesul fiind deschis unui număr nedeterminat de potențiali utilizatori. SDÎ însă funcționează după o logică diferită, definită chiar de Legea nr.164/2025. Capacitatea SDI, dar și cererea pentru racordare în SDI, sunt intrinsec limitate, după cum s-a relevat mai sus. Interesul pentru capacitatea de distribuție dintr-un SDÎ nu este unul public, ci restrâns, derivat din relațiile preexistente între OSDÎ și utilizatori. Aceste relații includ propriile mecanisme de echilibrare și asumare a obligațiilor, fără necesitatea replicării mandatului public impus OS. | Se acceptă Din textul proiectului au fost excluse prevederile notate ce se referă la operatorii sistemelor de distribuție închise. Regulamentul se va referi doar la OSD și OST. |
| La pct. 8 (obligația de a publica procedurile de racordare și termenele acestora) | Î.C.S. „Danube Logistics” S.R.L. | | | |
| La pct.9 (obligația de a prezenta informații detaliate privind capacitățile disponibile) | Î.C.S. „Danube Logistics” S.R.L. | | | |

| | | | | |
|---|-------------------------------------|-----|---|--|
| La pct.14 (publicarea formularului cereri de racordare) | Î.C.S. „Danube Logistics” S.R.L. | | In aceste condiții, impunerea obligațiilor de publicitate menționate mai sus asupra OSDÎ constituie un exces de reglementare, nealiniat cu natura, scopul și funcționarea SDÎ, nu servește niciun scop legitim in contextul unor rețele de utilitate restrânsă și ar introduce sarcini administrative fără fundament real. | |
| La pct.67 (obligația de a publica informația privind avizele de racordare eliberate și cererile respinse) | Î.C.S. „Danube Logistics” S.R.L. | | | |
| La pct.152 (obligația de a publica modelul cererii de punere sub tensiune) | Î.C.S. „Danube Logistics” S.R.L. | | | |
| Pct. 22 (obligația operatorilor de sistem de a dezvolta sisteme informaționale și proceduri comune de gestionare centralizată a cererilor de racordare și schimbul operativ de informații) | Î.C.S. „Danube Logistics” S.R.L. | 288 | Cerința este justificată pentru OS ce gestionează rețele de interes public, care trebuie să asigure un flux coordonat și transparent al cererilor într-un sistem cu acces deschis și cu un număr nedeterminat de potențiali utilizatori. In cazul SDÎ, însă, cererile de racordare sunt limitate și se bazează pe raporturi contractuale bilaterale, iar dezvoltarea unor platforme informaționale comune cu OSD și OST ar reprezenta o sarcină disproporționată și goliță de utilitate practică. | Se acceptă Din textul proiectului au fost excluse prevederile notate ce se referă la operatorii sistemelor de distribuție închise. Regulamentul se va referi doar la OSD și OST. |
| La pct. 25, 27, 38, 153 (termene restrânse de verificare a documentelor prezentate, emitere a avizelor de racordare, respingere a cererilor de racordare și punere sub tensiune a instalației electrice). | Î.C.S. „Danube Logistics” S.R.L. | 289 | Termenele scurte sunt adecvate pentru OS Cu caracter public, unde promptitudinea procesării cererilor este esențială pentru funcționarea pieței și pentru accesul nediscriminatoriu la rețea. În contextul SDÎ însă, unde racordarea se face exclusiv pentru utilizatori existenți sau preconizați într-un perimetru închis, impunerea unor termene rigide și standardizate este nejustificată. Fluxul real al procesului de racordare in SDÎ este determinat de disponibilitatea tehnică, coordonarea directă cu utilizatorii și integrarea racordării in raporturile contractuale existente, fără necesitatea unui regim accelerat identic celui aplicabil rețelelor de interes public. | |
| Pct.29 (obligația OS de a prezenta, Tn caz de refuz, informații privind măsurile potențiale necesare pentru dezvoltarea rețelelor și informarea solicitantului despre dreptul de a solicita racordarea in condiții de capacitate limitată) | Î.C.S. „Danube Logistics” S.R.L. | 290 | Aceste prevederi urmăresc alocarea echitabilă și transparentă a unei resurse limitate, in condițiile unui interes public generalizat și ale necesității de a asigura acces nediscriminatoriu. Ele au o logică clară atunci când sunt aplicate operatorilor rețelelor publice, in sensul adevărat al cuvântului. | Se acceptă Din textul proiectului au fost excluse prevederile notate ce se referă la operatorii sistemelor de distribuție închise. Regulamentul se va referi doar la OSD și OST |

| | | | | |
|--|---------------------------------|-----|---|--|
| Pct. 37 (dreptul solicitantului de a solicita aviz de racordare Cu capacitate flexibilă sau condiționată, sau Înscierea in lista de așteptare reglementată de Capitolul III al Regulamentului de racordare) | Î.C.S. „Danube Logistics” S.R.L | 291 | <p>² După ordinea apariției în Regulament, aceasta ar trebui să fie Secțiunea 6.</p> <p>În cazul SDI însă, aceste rațiuni nu se regăsesc. SDI sunt, prin definiție, restrânsă, infrastructuri cu utilizare destinate unui număr limitat de utilizatori și fără funcție de utilitate public. Capacitatea în aceste rețele nu este alocată pe criterii publice, ci în temeiul unor raporturi contractuale sinalagmatice, negociate direct între OSDI și utilizatori. In acest caz nu există un interes public general pentru acces, nu există obligația de dezvoltare continuă a rețelelor pentru a acomoda potențiala cerere și nu există o piață deschisă a racordărilor, ci un perimetru operațional clar delimitat. În aceste condiții, aplicarea asupra OSDI a regulilor de alocare a capacităților limitate, în special a celor prevăzute de Capitolul III al Regulamentului de racordare³, dar și a obligației de a oferi racordare flexibilă sau condiționată — nu doar că este neadecvată, ci și disproporționată, generând un formalism lipsit de utilitate practică și distorsionând statutul juridic al SDI stabilit de Legea nr. 164/2025.</p> | <p>Se acceptă</p> <p>Din textul proiectului au fost excluse prevederile notate ce se referă la operatorii sistemelor de distribuție închise. Regulamentul se va referi doar la OSD și OST</p> |
| Capitolul III (Racordarea la rețelele electrice cu capacități limitate), Secțiunile 1, 2 și 7 ² . | Î.C.S. „Danube Logistics” S.R.L | 292 | <p>³Tinerea listelor de așteptare a avizelor de racordare, înscrierea solicitanților respinși în această listă și alocarea de capacități conform listei pe principiul primul venit-primul servit; organizarea obligatorie de licitații pentru alocarea capacității disponibile drept urmare a lucrărilor de dezvoltare a rețelelor electrice; obligația de a oferi opțiunea racordării în condiții flexibile.</p> | <p>Se acceptă</p> <p>Din textul proiectului au fost excluse prevederile notate ce se referă la operatorii sistemelor de distribuție închise. Regulamentul se va referi doar la OSD și OST</p> |
| Pct. 31 (dreptul solicitanților de a depune plângeri la ANRE și verificarea de către ANRE a îndeplinirii de către OS a obligațiilor de prezentare a informațiilor privind măsurile necesare de dezvoltare a rețelelor) | Î.C.S. „Danube Logistics” S.R.L | 293 | Deși inaplicabilitatea unora dintre aceste prevederi ale Regulamentului de racordare în cazul OSDI poate fi argumentată prin referire la art. 69 alin. (2) at Legii 165/2025, care exclude OSDI de la obligațiile de dezvoltare planificată a rețelelor, considerăm drept o bună și necesară practică de tehnică normativă ca Regulamentul de racordare să reflecte acest fapt. In forma sa actual, prin echivalarea fără rezerve a OSDI cu operatorii de sistem, regulamentul, de fapt, creează premisele pentru a pretinde, fără justificare, de la OSDI | <p>Se acceptă</p> |
| Capitolul III, Secțiunile 4 și 6 (5, conform ordinii efective a documentului), care reglementează racordarea condiționată de finanțarea lucrărilor de creștere a | Î.C.S. „Danube Logistics” S.R.L | 294 | Îndeplinirea cerințelor expuse în punctele și secțiunile menționate, inclusiv condiționarea emiterii avizului de racordare de finanțarea de către solicitant a lucrărilor de | <p>Se acceptă</p> |

| | | | | |
|---|---------------------------------|-----|---|-------------------|
| capacității elementelor de sistem din proximitatea punctului de racordare și a lucrărilor de dezvoltare a rețelelor neincluse în planul de dezvoltare aprobat de ANRE | | | dezvoltare a rețelelor (pct. 91), impunerea de clauze contractuale obligatorii (de exemplu, pct. 87, termene fixe și restrânse de executare a lucrărilor), aprobarea de către ANRE a devizului de cheltuieli finanțat de solicitant (pct. 93). Pentru SDÎ, aceste obligații contravin arhitecturii juridice stabilite de lege, distorsionează natura operațională a SDÎ și ar impune OSDÎ sarcini disproporționate și restricții nejustificate. | |
| Pct. 113 (supunerea costului de proiectare și executare a lucrărilor de dezvoltare aprobării ANRE) | Î.C.S. „Danube Logistics” S.R.L | 295 | | Se acceptă |
| Capitolul IV (corect, V, reieșind din ordinea documentului) - Prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice. | Î.C.S. „Danube Logistics” S.R.L | 296 | Inaplicabilitatea acestui capitol operatorilor SDÎ poate fi dedusă chiar din primul punct al capitolului, pct. 178, care descrie o structură de raporturi tipică rețelelor publice: OSD sau OST încheie contracte de transport sau distribuție Cu furnizorii sau alți utilizatori care efectuează tranzacții pe piața energiei electrice. Pe de altă parte, în SDÎ raporturile au o structură fundamental diferită: OSDÎ, în calitate de consumator, achiziționează energie în baza contractului Cu furnizorul pentru necesitățile SDÎ, și alimentează utilizatorii SDÎ din volumele astfel achiziționate. Serviciile prestate de OSDÎ nu sunt servicii de distribuție a energiei electrice, ci servicii de operare a SDÎ. Similar, Secțiunea 6 a capitolului (Facturarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice) descrie o configurație de facturare a serviciilor de distribuție care este complet inaplicabilă în cazul SDÎ: OSDI facturează nu furnizorii, ci utilizatorii SDÎ, și nu pentru servicii de distribuție, ci pentru operarea SDÎ, care include și costul energiei livrate. Tarifele percepute de OSDI nu sunt supuse aprobării de către ANRE. În pofida discrepantelor relevate, nu poate fi ignorat faptul că Regulamentul de racordare asimilează formal OSDÎ cu OS în definiția respectivă, iar ulterior, inclusiv în capitolul menționat utilizează în mod recurent noțiunea generică de „operator de sistem”, fără a distinge între operatorii rețelelor de utilitate generală și OSDÎ. Această abordare creează riscuri semnificative de interpretare și aplicare eronată a dispozițiilor regulamentului. Există un risc real că utilizatorii SDÎ vor invoca prevederile Regulamentului de racordare pentru a formula pretenții sau reclamații | Se acceptă |

| | | | |
|--|--|---|--|
| | | <p>neadecvate față de OSDÎ, pretinzând aplicarea integrală a obligațiilor stabilite pentru OS. În practică, demonstrarea inaplicabilității unor asemenea dispoziții va fi dificilă, având în vedere că textul regulamentului nu prevede distincții explicite.</p> <p>De asemenea, autoritățile de control pot adopta interpretări disproporționate, pretinzând OSDÎ obligații care nu au nicio legătură cu funcționarea și finalitatea SDI. De exemplu, s-ar putea pretinde de la SDÎ Tn mod nejustificat: asigurarea accesului la serviciul telefonic 24/24 (pct. 185.17); asigurarea centrelor pentru relații cu utilizatorii (pct. 191) sau asigurarea activității nonstop a unor echipe de intervenție (pct. 211).</p> <p>Totodată, ambiguitatea admisă de Regulamentul de racordare va genera paralelisme neproductive cu Regulamentul privind sistemele de distribuție închisă, aprobat prin Hotărârea ANRE fir. 49/2019 („Regulamentul SDI”), care deja reglementează aspecte precum deconectarea de la rețeaua electrică a utilizatorilor SDI. Mai concret, conform Regulamentului de racordare (pct. 220), OS nu poate deconecta utilizatorii din proprie inițiativă Tn caz de neachitare a consumului, ci numai la solicitarea furnizorului. Această soluție este firească pentru OSD și OST, deoarece aceștia nu furnizează energie, ci distribuie energia livrată de terți furnizori, iar aceștia din urmă sunt în drept să solicite de la OS deconectarea în caz de neplată. În SDI, însă, situația este fundamental diferită:</p> <p>OSDI achiziționează energia în nume propriu, inclusiv pentru consumul utilizatorilor SDI, și o livrează acestora. Dacă utilizatorul nu achită energia, furnizorul nu are nici interesul, și nici dreptul de a solicita deconectarea, atâta timp cât OSDI T i achită consumul global către furnizor⁴. OSDI va fi forțat să achite consumul, inclusiv cel al utilizatorilor rău-platnici din SDI, pentru a nu admite deconectarea completă a SDI la solicitarea furnizorului. În aceste condiții, pentru a nu deveni ostatec al acestei situații,</p> | |
|--|--|---|--|

| | | | | |
|---|---------------------------------|-----|---|-------------------|
| | | | <p>OSDI trebuie să aibă dreptul de a deconecta utilizatorii rău-platnici de la rețelele SDI din proprie inițiativă. Un asemenea drept este prevăzut, în mod corect, de Regulamentul SDÎ (pct. 3). Regulamentul de racordare, însă, nu ține cont de acest specific și nu conferă OSDI în capitolul V dreptul de a deconecta din proprie inițiativă utilizatorii rău-platnici din SDÎ. În aceste condiții, există un risc real că, fiind vorba despre un act normativ mai recent și adoptat în baza Legii nr. 164/2025, utilizatorii SDÎ vor invoca prevalența Regulamentului de racordare asupra prevederilor Regulamentului SDI în zonele de suprapunere normativ. Această situație ar putea fi exploatată pentru a contesta dreptul OSDI de a deconecta utilizatorul rău-platnic. În lipsa unei delimitări clare în Regulamentul de racordare a specificului OSDI, există riscul real ca OSDI să fie privați, prin interpretare extensivă, de un instrument indispensabil gestionării normale a SDÎ, suportând și riscul de pierderi materiale. Aceste riscuri cresc exponențial în cazul în care Regulamentul SDÎ va fi abrogat în procesul de actualizare a cadrului normativ subsecvent, în legătură cu recenta intrare în vigoare a Legii 164/2025</p> <p>⁴ Din acest motiv, pentru OSDI nu are niciun sens obligația stabilită de punctul 222 din Regulament, conform căruia</p> | |
| <p>In continuare, ambiguitatea admisă în Regulamentul de racordare în privința OSDI ca OS și a asimilării lui cu OSD, este imposibil să se determine cu certitudine dacă următoarele prevederi sunt sau nu aplicabile OSDI în cadrul SDI, iar dacă sunt aplicabile, cum va fi asigurată aplicarea or în practică:</p> | | | | |
| Pct. 32-33 - includerea obligatorie în avizul de racordare a cerințelor tehnice specificate de operatorul sistemului de transport (OST); coordonarea între OSD și OST a tipurilor de cereri de racordare | Î.C.S. „Danube Logistics” S.R.L | 297 | <p>Notăm că, în prezent, pentru racordările la SDÎ, OSDÎ determină exclusiv, condițiile de racordare în mod fără implicarea sau contribuția OST. De principiu, nu există nici premise practice pentru implicarea OST în procesul de racordare la SDÎ.</p> <p>Dacă intenția autorilor Regulamentului de racordare este de a aplica pct. 42 în cazul racordărilor la SDÎ, obligativitatea coordonării prompte a solicitărilor OSDÎ trebuie să fie clară mai ales pentru OST. Dacă OST va considera că OSDÎ nu</p> | Se acceptă |
| Pct. 157 - notificarea OST de către OSD a punerii sub tensiune a instalațiilor electrice pentru care | Î.C.S. „Danube Logistics” S.R.L | | | Se acceptă |

| | | | | |
|---|---------------------------------|-----|--|--|
| avizul de racordare a fost coordonat cu OST. | | | nimeresc sub incidența cerințelor pct. 42 și nu vor răspunde solicitărilor de coordonare ale OSDÎ (în general sau suficient de prompt), OSDÎ va fi expus riscului de reclamații din partea utilizatorilor, din cauza termenelor restrictive de emitere a avizelor coordonate, prevăzute la pct. 43. | |
| Pct. 42 - obligația de a coordona cu OST condițiile avizului de racordare la rețeaua electrică de distribuție a instalațiilor cu puterea $\geq 1\text{MW}$ și anumite aspecte ale racordării pentru centralele electrice cu puterea instalată între 200 kW și 1 MW. | Î.C.S. „Danube Logistics” S.R.L | | | Se acceptă |
| Pct. 44— obligația OSD de a transmite lunar către OST informații privind avizele de racordare eliberate pentru centrale electrice. | Î.C.S. „Danube Logistics” S.R.L | | | Se acceptă |
| Capitolul V, Secțiunea 6 - Proceduri aplicabile prosumatorilor de energie electrică | Î.C.S. „Danube Logistics” S.R.L | 298 | <p>Punctul 169 prevede dreptul oricărui consumator de a construi centrale electrice de generare a energiei electrice din surse regenerabile și de a deveni prosumator de energie electric, cu condiția (pct. 169.2) că centrala este conectată la rețeaua electrică de distribuție.</p> <p>În condițiile în care rețelele SDÎ nu sunt rețele electrice de distribuție, ci sunt doar asimilate acestora, nu este clar dacă drepturile acordate consumatorilor de punctul 169 al Regulamentului de racordare sunt în general, aplicabile utilizatorilor SDÎ. Dacă sunt aplicabile, observăm că utilizatorii SDÎ nu ar putea îndeplini condiția prevăzută la punctul 169.2, întrucât nu vor putea asigura conectarea centralei la rețeaua electrică de distribuție (ci doar la rețelele SDÎ). Totodată, acești utilizatori nu vor avea un reper nici pentru constatarea îndeplinirii condiției de la pct. 169.4 — ca puterea declarată a centralei electrice să nu fie mai mare decât puterea contractată de consumator cu propriul furnizor de energie: de cele mai multe ori, utilizatorul SDÎ nu are un contract de furnizare, ci achiziționează energia electrică de la OSDÎ.</p> <p>Există indicii că Secțiunea 6 nu este menită să se aplice în cadrul SDÎ și că regimul centralelor instalate în SDÎ ar fi cel reglementat prin Secțiunea 7 a capitolului, care nu conferă</p> | Se acceptă Procedurile de racordare a unor centrale electrice în cadrul OSDÎ sunt prevăzute într-o secțiune separată a proiectului |

| | | | | |
|--|--|--|--|--------------------|
| | | | <p>utilizatorilor SDÎ statutul de prosumator. Totuși, Regulamentul nu clarifică aceste aspecte în mod explicit, lăsând loc pentru interpretări și dificultăți la aplicare.</p> <p>Există indicii că Secțiunea 6 nu este menită să se aplice în cadrul SDI și că regimul centralelor instalate în SDI ar fi cel reglementat prin Secțiunea 7 a capitolului, care nu conferă utilizatorilor 501 statutul de prosumator. Totuși, Regulamentul nu clarifică aceste aspecte în mod explicit, lăsând loc pentru interpretări și dificultăți la aplicare.</p> <p>În concluzie, confluența terminologică admisă prin includerea OSDÎ în noțiunea de „operator de sistem” nu este adecvată realităților SDI și contravine arhitecturii instituționale și operaționale a acestor sisteme. Pentru evitarea interpretărilor distorsionate, considerăm necesar ca OSDÎ să fie exclus expres din definiția generală a operatorilor de sistem din Regulamentul de racordare, iar normele comune pentru operatorii de sistem și OSDÎ să urmeze noțiunea „operator de rețea”, care să cuprindă atât operatorii de sistem, cât și OSDI. Aceasta ar asigura coerență legislativă, proporționalitate a obligațiilor și un cadru clar și predictibil pentru funcționarea SDI.</p> | |
| 2. Mecanismul de racordare prevăzut pentru SDÎ nu este clar și corelat cu realitățile de funcționare ale acestor sisteme. | | | | |
| La pct. 46 | | | <p>Pct. 46 al Regulamentului de racordare prevede că racordarea și modificarea instalațiilor electrice ale entităților din SDÎ, dar și din zonele economice libere (ZEL) și parcurile industriale se realizează pe baza unui aviz de racordare și a unui proiect unic.</p> <p><i>Această dispoziție prezintă mai multe neclarități și probleme practice:</i></p> <p><i>a) Referirile neclare la „entități”</i> Pct. 46 (implicit și pct. 47) se referă, generic, la „entități”. Pentru o reglementare pertinentă și clară, considerăm că trebuie să se ia în considerare atât particularitățile de funcționare a structurilor vizate de aceste puncte și categoriile</p> | Se accepta. |

| | | | |
|-----------|--|--|--|
| La pct.48 | | <p>de entități implicate în funcționarea lor, cât și faptul că regimul racordărilor în cadrul SDÎ se va deosebi de cel aplicabil în ZEL sau parcurile industriale.</p> <p>Observăm că zonele economice libere (ZEL), parcurile industriale, sistemele de distribuție închise, nu reprezintă, ele însele, „entități” sau persoane, ci teritorii sau complexe tehnice, care admit varieri în ceea ce privește persoanele asociate (rezidenții ZEL, utilizatorii SDI) și activitățile desfășurate de aceste persoane în cadrul teritoriilor sau complexelor respective.</p> <p>Totodată, cu excepția situațiilor în care în interiorul ZEL sau parcurilor industriale se constituie un SDÎ, racordările la rețelele electrice sunt gestionate de operatorii de sistem (OSD sau OST). În chimb, în SDÎ, doar OSDÎ se adresează operatorului de sistem pentru racordarea generală a SDÎ, în timp ce racordarea utilizatorilor finali al SDÎ intră exclusiv în competența OSDÎ.</p> <p><i>b) Imposibilitatea practică de emitere a avizelor și proiectelor unice.</i></p> <p>Având în vedere că, activitatea ZEL, a parcurilor industriale și activitățile din cadrul SDI permit o variabilitate permanentă a utilizatorilor și proiectelor lor pe perioade extinse de timp, detaliile tehnice relevante pentru avizarea și proiectarea racordărilor nu pot fi cunoscute și aprobate o singură dată și pentru totdeauna. În aceste condiții, emiterea unui aviz unic de racordare și elaborarea unui proiect unic de execuție sunt, practic, imposibile. Un astfel de cadru normativ nu reflectă realitatea funcționării acestor structuri și ar conduce la situația în care dispozițiile pct. 46 nu pot fi respectate niciodată în practică, fiind inevitabil ignorate de subiecții vizati.</p> <p><i>c) Limitările derogărilor prevăzute la pct. 48</i></p> <p>Deși punctul 48 prevede derogări de la cerința avizului de racordare unic și a proiectului unic, acestea sunt insuficiente pentru a asigura o modalitate practică și realistă de racordare în cadrul structurilor menționate în punctul 46. Derogările nu acoperă scenariile cele mai frecvente, cum ar fi fluctuațiile</p> | |
|-----------|--|--|--|

| | | | |
|--|--|---|--|
| | | <p>succesive ale utilizatorilor, extinderile graduale ale infrastructurii sau necesitatea adaptării soluțiilor tehnice pe măsura dezvoltării activităților.</p> <p>Totodată, din motive necunoscute, derogările prevăzute la pct. 48 sunt aplicabile exclusiv parcurilor industriale și ZEL⁵, fără a fi extinse și asupra SDI. Această abordare este dificil de justificat, având în vedere că, sub aspectul racordărilor la rețelele electrice, SDI funcționează în mod similar acestor forme de organizare și, în mod firesc, nu pot acomoda emiterea unui aviz unic de racordare și a unui proiect unic de execuție.</p> <p>În concluzie, considerăm că pct. 46 al Regulamentului de racordare necesită revizuire, pornind de la premisa că, în cadrul structurilor menționate în acest punct, avizarea și proiectarea individual a racordărilor trebuie să constituie regula, nu excepția. Aceasta ar asigura un cadru normativ coerent, aplicabil și adaptat specificului acestor structuri.</p> <p>⁵ Notăm că SDI operat de ICS Dănuțe Logistics SRL în zona Portului Internațional Liber Giurgiu-lești nu operează în cadrul unei zone economice libere sau a unui parc industrial, și un va putea uza de derogările stabilite de punctul 48 al Regulamentului, oricât de limitate ar fi acestea, deși imposibilitatea practică a unui aviz de racordare și proiect unic sunt la fel ca și în cazul ZEL și a parcurilor industriale.</p> | |
|--|--|---|--|

3. Clarificarea limitelor de capacitate și a criteriilor de avizare pentru centralele electrice din SDI

| | | | |
|--|--|---|--|
| | | <p>În Secțiunea 7 a Capitolului V sunt stabilite condițiile de conectare a centralelor electrice de producere a energiei în cadrul SDÎ. În particular, punctele 175 și 177 prevăd limitele de capacitate de 200kW aplicabile centralelor din cadrul SDI (operate fie de OSDI, fie de utilizatorii SDI).</p> <p>Formularea actuală a ambelor puncte nu clarifică dacă aceste limite de capacitate se aplică fiecărei centrale în parte sau dacă se calculează cumulativ pentru toate centralele la care fac referire punctele respective (i.e. cumulativ pentru centralele ce pot fi instalate și operate de OSDÎ și, separat, cumulativ</p> | <p>Se acceptă</p> <p>Secțiunile la care se face referință se referă la OSD și OST și nu la OSDÎ</p> |
|--|--|---|--|

| | | | | |
|---|---------------------------------|-----|--|--|
| | | | <p>pentru centralele ce pot fi instalate și operate de fiecare utilizator al SDÎ).</p> <p>Considerăm necesară analiza și clarificarea expresă a acestor aspecte. Subliniem că, în cazul în care limita de 200 kW se aplică fiecărei centrale individuale, pot apărea situații în care același utilizator SDÎ instalează și conectează mai multe centrale care, deși fiecare se încadrează în limita prevăzută, cumulativ depășesc, generând un potențial exces de energie electrică pe care OSDÎ nu îl va putea gestiona în condiții de siguranță. Această dificultate se va manifesta, și chiar se va amplifica, în situația în care mai mulți utilizatori ai SDÎ instalează centrale proprii de producție. În final, excesul de energie electrică poate crea nu doar probleme interne în SDÎ, ci și injecții neplanificate în rețelele de distribuție sau transport. Totodată, folosirea energiei produse de centralele proprii ale utilizatorilor energie SDÎ va reduce cantitatea de preluată prin SDÎ, ceea ce va determina majorarea costurilor de operare ale SDÎ repartizate utilizatorilor ca tarif de operare a SDÎ, fie va afecta capacitatea OSDÎ de a-și recupera investițiile realizate în SDÎ.</p> <p>În aceste condiții, considerăm că Regulamentul ar trebui:</p> <ol style="list-style-type: none"> (1) să stabilească, pe lângă limitele individuale, și restricții privind capacitatea cumulativă admisibilă a centralelor din cadrul SDÎ; și/sau (2) să acorde OSDÎ atribuții exprese de a refuza avizarea centralelor atunci când instalarea și funcționarea acestora pot afecta stabilitatea, fiabilitatea sau siguranța SDÎ, chiar dacă fiecare centrală, luată individual, respectă limitele în vigoare. Prevederea inclusă în acest sens în punctul 177 (ultima propoziție) o considerăm insuficientă pentru a acorda OSDÎ acest drept de decizie și control. | |
| 4. Proiectarea și executarea instalațiilor de racordare în SDÎ | | | | |
| Capitolul IV punctele 103-105 | Î.C.S. „Danube Logistics” S.R.L | 299 | Din Capitolul IV al Regulamentului, în special din punctele 103-105, reiese că proiectarea și executarea lucrărilor de racordare de către OS constituie opțiunea implicită pusă la | Se acceptă Prevederile respective nu se referă la OSDÎ |

| | | | |
|--|--|--|--|
| | | <p>dispoziția solicitantului racordării (angajarea terților executanți este prezentată doar ca alternativă).</p> <p>Totodată, din punctele 104 și 105.1-105.2 rezultă că OS trebuie să respecte opțiunea solicitantului și să preia neapărat proiectarea și executarea racordării, dacă solicitantul a decis astfel.</p> <p>În același spirit, punctele 108 și 111 din Regulament impun restricții privind termenele de execuție a instalațiilor de racordare și a lucrărilor de dezvoltare a rețelei de către OS. Mai mult, punctul 107.7 prevede stabilirea tarifului de racordare în baza Metodologiei serviciilor auxiliare aprobate de ANRE, punctul 112 reglementează calculul costurilor pentru proiectare și execuție conform metodologiei aferente tarifelor auxiliare, iar punctul 114 stabilește că tariful de punere sub tensiune este, de asemenea, aprobat de ANRE.</p> <p>Deși această abordare este logică pentru OS veritabili, a căror activitate principală este dezvoltarea și exploatarea rețelelor electrice și asigurarea accesului echitabil la ele, nu există temeiuri pentru ca OSDÎ — pentru care operarea SDÎ reprezintă o activitate auxiliară, justificată exclusiv de considerente tehnice și de organizare a rețelelor electrice pe teritoriul limitat gestionat — să fie obligat, la opțiunea solicitantului, să preia proiectarea și executarea instalațiilor de racordare în condițiile restrictive stabilite de Regulamentul de racordare. Având în vedere, însă, definiția extinsă a OS din Regulamentul de racordare, toate aceste dispoziții ar urma să se aplice și OSDÎ, deși, potrivit Legii nr. 164/2025 și Legii nr. 107/2016 privind energia electrică — în temeiul cărora au fost autorizați majoritatea OSDÎ existenți — pentru OSDÎ legislația prevede cerințe exclusiv în ceea ce privește tariful pentru operarea SDI. Mai mult, acesta din urmă nu este un tarif supus aprobării ANRE, ci doar calculat conform unei metodologii stabilite de autoritate.</p> <p>Discrepanțele astfel evidențiate reprezintă un argument suplimentar împotriva echivalării OSDÎ cu OS în definiția prevăzută la punctul 3.18 din Regulamentul de racordare. O abordare corectă ar fi ca noțiunea de „operator de sistem” să includă doar OST și OSD, în conformitate cu Legea nr.</p> | |
|--|--|--|--|

| | | | | |
|--|---------------------------------|-----|--|---|
| | | | 164/2025, jar OSDÎ să fie menționați expres doar în prevederile regulamentului realmente aplicabile activității SDÎ (Si, eventual, la necesitate, să fie prevăzute normele speciale care vizează doar SDÎ). | |
| 5. Problema cerinței acordului proprietarului terenului sau imobilului la racordare | | | | |
| La pct.19 | Î.C.S. „Danube Logistics” S.R.L | 300 | <p>Pct. 19 al Regulamentului de racordare prevede că dacă cererea de racordare a fost depusă în baza unui alt drept decât cel de proprietate asupra imobilului sau terenului unde urmează să fie amplasat locul de consum și/sau producere și sau stocare respectiv, solicitantul anexează la cerere acordul prealabil scris al proprietarului imobilului sau terenului respectiv pentru construcția instalației.</p> <p>O cerință similară există în prezent in Codul urbanismului și construcțiilor (CUC), pentru obținerea actelor permissive de proiectare și realizare a construcțiilor. Această cerință generează deja dificultăți practice, afectând deținătorii de drepturi asupra terenurilor și chiar drepturile proprietarilor construcțiilor amplasate pe terenul altuia. Deși solicitantul certificatului de urbanism sau al autorizației de construire deține un drept care îi permite să realizeze lucrările respective și, în unele cazuri, este chiar proprietarul construcției pentru a cărei reconstrucție solicit autorizația, el este pus în situația de a solicita repetat acordul proprietarului terenului.</p> <p>Pe lângă caracterul redundant al acestei proceduri, CUC instituie doar obligația de prezentare a acordului, fără a stabili alte condiții, ceea ce conferă proprietarului terenului discreție absoluta de a exprima sau nu acordul, precum și cu privire la termenele de acordare a acestuia. O astfel de norma discreționara poate genera abuzuri, chiar daca proprietarul terenului a acordat anterior terț ului dreptul asupra terenului în volum suficient pentru realizarea lucrărilor de construcție.</p> <p>Punctul 19 din Regulamentul de racordare va crea situații similare In privința racordărilor la rețelele electrice. Sunt pe deplin plauzibile situațiile în care solicitantul este locatar, superficial, superficial prin cesiune sau sublocatar, deținând un drept de suprafață sau (sub)-locațiune asupra terenului sau</p> | <p>Se acceptă parțial</p> <p>Cuprinsul pct. 19 a fost modificat.</p> |

| | | | | |
|---|---------------------------------|-----|--|--|
| | | | <p>imobilului vizat, care este suficient pentru realizarea instalației de racordare (dreptul la racordare poate fi stipulat expres In actul care instituie dreptul, dar, In mod obișnuit, rezultă implicit din folosința acordată). Totuși, potrivit punctului 19, solicitantul neproprietar va trebui în toate cazurile să obțină și să prezinte un acord separat al proprietarului terenului sau imobilului. Totodată, solicitantul nu va dispune de mijloace juridice pentru a obține acest acord, întru cât singurul temei al acestei cerințe este Regulamentul de racordare, care nu instituie nicio obligație pentru proprietar de a emite acordul.</p> <p>In aceste condiții, stabilirea cerinței de a prezenta un acord separat al proprietarului, fără a prevedea situațiile în care acordul ar trebui prezumat (în funcție de natura dreptului solicitantului sau de actul care stă la baza acestuia), și/sau cazurile în care proprietarul ar trebui obligat să emită acordul, iar refuzul său să genereze remedii judiciare pentru solicitant, riscă să conducă la blocarea drepturilor solicitantului la racordare în condiții complet arbitrare.</p> <p>Din această perspectivă, se impune regândirea punctului 19 al Regulamentului de racordare, pentru a asigura protecția efectivă a drepturilor de racordare ale locatarilor, superficiarilor sau altor deținători de drepturi asupra terenurilor și imobilelor și pentru a blocajele și abuzurile discreționare.</p> | |
| 6. Problematica cerinței de deținere a autorizațiilor de construire la prelungirea avizului de racordare | | | | |
| Subpct.60.2 | Î.C.S. „Danube Logistics” S.R.L | 301 | <p>Punctul 60.2 al Regulamentului de racordare prevede cerința de a proba, In scopul prelungirii termenului de valabilitate a avizului de racordare, deținerea autorizației de construire valabile pentru construcția obiectului ce urmează a fi racordat, cât și a autorizației pentru construcția instalației de racordare. In acest context, se impun următoarele observații:</p> <p>a) <i>Lucrative de racordare nu implică întotdeauna obiecte supuse autorizației de construire.</i></p> <p>Lucrările de racordare, mai ales cele de modificare a unei racordări existente, nu întotdeauna:</p> | <p>Se acceptă</p> <p>Cerința de prezentare a autorizației de construire valabile pentru prelungirea AR a fost exclusă. Considerăm mai importantă depunerea unei garanții financiare în acest caz.</p> |

| | | | |
|--|--|---|---|
| | | <p>(1) sunt întreprinse concomitent, și în legătură cu, „obiecte” supuse autorizării conform Codului urbanismului și construcțiilor (CUC);</p> <p>(2) nu întotdeauna necesită ele însele o autorizație de construire.</p> <p>În primul rând, atunci când racordarea la rebelele electrice (sau modificarea acestora) este legată de un imobil deja construit și finalizat, autorizația de construire valabilă pentru „obiectul ce urmează a fi racordat nu va putea fi prezentată, deoarece lucrările au fost finalizate anterior și autorizația respectivă va fi expirat.</p> | |
| | | <p>De asemenea, conform articolului 150 alin. (1) CUC, anumite lucrări pot fi executate fără autorizație de construire (de exemplu, lucrările de execuție a caselor individuale Cu un etaj, cu suprafața mai mică de 150 de metri pătrați; lucrările de execuție a construcțiilor provizorii cu suprafața mai mică de 150 de metri pătrați în localitățile rurale), iar conform alin. (3), în anumite condiții — și lucrările de construire a centralelor electrice. Toate aceste construcții vor necesita racordări la rebelele de energie electrică, însă lucrările de construire asociate nu vor fi fost însoțite de solicitarea și obținerea unei autorizări de construire.</p> <p>De asemenea, racordările la rebelele electrice ar putea să nu fie asociate în general unor lucrări de construire sub incidența CUC, cum este cazul necesității de racordare a unor vehicule sau altor instalații mobile (vagoane, rulote, birouri provizorii) care staționează pe un teren în scopuri operaționale (odina lucrătorilor, spațiu de birou provizoriu) etc. În toate aceste cazuri, la solicitarea prelungirii avizului de racordare solicitantul nu va putea proba deținerea unei autorizații de construire pentru „obiectul ce urmează a fi racordat”, deși punctul 60 al Regulamentului de racordare j-o va cere, fără excepții.</p> <p>În al doilea rând, conform articolului 150 aljn. (1) lit. f) și m) CUC, pot fi executate fără autorizație de construire:</p> | <p>Se acceptă.</p> <p>Cerința privind prezentarea autorizației de construire s-a exclus din proiect.</p> |

| | | | |
|--|--|--|--|
| | | <p>- lucrările de înlocuire sau de reparații la bransamentele/racordurile exterioare, aferente construcțiilor, în interiorul limitelor proprietății;</p> <p>- lucrările de instalare a rețelelor edilitare (inginerești) și a elementelor de infrastructură asociate acestor rețele (instalații provizorii, formate din elemente ușor demontabile) pe terenuri, pe construcțiile și instalațiile existente sau în interiorul acestora, inclusiv prin canale subterane existente pentru cabluri — cu excepția cazurilor în care instalarea rețelelor edilitare (inginerești), presupune intervenții la structura de rezistentă, execuția traseelor subterane noi, în afara limitelor terenului proprietate privată, și instalarea sau execuția unor structuri de suport cu fundație atașată permanent de teren (piloni, grinzi, console).</p> <p>În cazul în care lucrările de racordare se încadrează în aceste categorii (ceea ce este plauzibil în special în cazul lucrărilor de modificare a unei racordări existente), solicitantul nu va putea prezenta autorizația de construire nici pentru lucrările de racordare.</p> <p><i>b) Dificultăți practice privind probarea „valabilității” autorizației de construire.</i></p> <p>Punctul 60.2 cere dovada deținerii unor autorizații de construcții „valabile”, însă probarea acestei valabilități va fi dificilă din punct de vedere practic, pentru că autorizațiile de construire nu au un termen de valabilitate propriu-zis, ci indică doar termenul de începere a lucrărilor de construcții (art. 149 aljn. (1) lit.d) CUC). Neînceperea lucrărilor în termenul stabilit duce la pierderea valabilității autorizației, ceea ce ridică deja problema dovedirii față de OS a momentului începerii lucrărilor de construcție.</p> <p>Chiar dacă lucrările au început în termen, dar nu au fost finalizate pe durata de execuție stabilită în autorizație, CUC prescrie necesitatea eliberării unei noi autorizații în articolul 152 aljn. (1) lit.c).</p> | |
|--|--|--|--|

| | | | |
|--|--|---|--|
| | | <p>Aceasta ridică problema dovedirii față de OS a duratei ca atare a lucrărilor de construcție și dacă a fost sau nu nevoie de o nouă autorizație.</p> <p>Nici valabilitatea autorizației, nici pierderea valabilității ei nu rezultă din conținutul autorizației, ceea ce, pe de o parte, va pune OS în situația de a solicita clarificări și probe suplimentare de la solicitant, iar pe de altă parte creează premise pentru generarea unor cerințe interpretative extinse sau chiar abuzive, și târâgănarea procesului de prelungire a termenului avizului de racordare. Sub aspectele relevate, cerințele prevăzute de punctul 60.2 al Regulamentului de racordare pentru prelungirea avizului de racordare necesită revizuire și, cel puțin, nuanțare.</p> <p>Dificultățile pe care această normă le generează justifică, totodată, întrebarea dacă este, în general, necesară, pentru prelungirea avizului de racordare, dovedirea față de OS a existenței și valabilității autorizațiilor de construire, cu atât mai mult cu cât, la emiterea inițială a avizului, asemenea autorizații nu există și nici nu sunt solicitate.</p> <p>Rațiunea stabilirii unui termen de valabilitate al avizului de racordare, care ulterior poate necesita prelungire, ar trebui să fie aceea de a permite verificarea dacă, după trecerea unui anumit interval de timp, condițiile de racordare s-au modificat. În această logică, existența sau valabilitatea autorizațiilor de construire nu are relevanță pentru scopul urmărit.</p> <p>Având în vedere toate cele de mai sus, cerința de a prezenta autorizațiile de construire la prelungirea avizului de racordare nu apare ca fiind justificată și generează dificultăți practice semnificative. În consecință, eliminarea acestei cerințe din procedura de prelungire ar reprezenta soluția cea mai adecvată.</p> <p>Am menționat mai sus la anexă la prezenta adresă și textul Regulamentului de racordare, în care am evidențiat propunerile noastre de redactare a acestuia. Observăm suplimentar că propunerile noastre de redactare a Regulamentului de racordare reies din premisa că actualele regulamente ale ANRE care sunt aplicabile SDI</p> | |
|--|--|---|--|

| | | | | |
|---|-------------------|-----|--|--|
| | | | (Regulamentul privind sistemul de distribuție închis at energiei electrice, aprobat prin Hotărârea ANRE nr.48/2019 și Metodologia de calculare a tarifului pentru operarea sistemului de distribuție închis at energiei electrice, aprobată prin Hotărârea ANRE nr. 317/2018) își vor păstra valabilitatea, cu ajustările de rigoare, sau vor fi înlocuite Cu acte normative echivalente. | |
| S.A. „FEE – NORD” (aviz. nr. 12-1033 din 10.12.2025) | | | | |
| La conținut | S.A. „FEE – NORD” | 302 | Evitarea dublei facturări a serviciului de distribuție: Energia electric ă livrată anterior de către consumatorul final beneficiari al mecanismului de contorizare netă în rețea și înregistrată ca sold nu trebuie să fie considerată ca energie „distribuită” de operatorul sistemului in luna in care este compensată prin consum (utilizată din soldul la începutul lunii), întrucât nu implică un serviciu suplimentar de distribuie. | Se ia act Proiectul supus consultării publice nu se referă la mecanismul de contorizare netă. |
| | S.A. „FEE – NORD” | 303 | Conformitate cu Legea nr.10/2016: Art. 39, aljn. (4) din Legea privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile prevede clar ca, in cazul contorizării nete, furnizorul are obligația să compenseze energia livrată în rețea cu cea consumată ulterior. Această compensare nu presupune O prestare suplimentară de servicii de distribuie pentru cantitatea deja introdusă anterior in rețea de către consumatorul final. | Se ia act Proiectul supus consultării publice nu se referă la mecanismele de contorizare/facturare netă. |
| | S.A. „FEE – NORD” | 304 | Protecția intereselor tuturor consumatorilor finali: Costurile pe care furnizorii le suportă pentru distribuția energiei „compensate” (care provine din soldul consumatorului) se includ in prețul reglementat al energiei electrice aplicabil tuturor consumatorilor din aria de deservire. Aceasta duce la o distribuție inechitabilă a costurilor, prin care consumatorii furnizorului de ultimă opțiune și universal (cei care nu beneficiază de contorizare netă) ajung să suporte indirect costuri ce nu reflectă un serviciu real prestat de operatorul de distribuție. | Se ia act Proiectul supus consultării publice nu se referă la mecanismele de contorizare/facturare netă. |
| | S.A. „FEE – NORD” | 305 | Aspect ce tine de competitivitate: Menținerea actualului mecanism de facturare a serviciului de distribuție inclusiv pentru energia electrică ce constituie soldul restituit prosumatorilor generează costuri suplimentare | Se ia act |

| | | | | |
|--|----------------------|-----|--|---|
| | | | <p>pentru furnizorii serviciului universal și de ultimă opțiune. Aceste costuri, vor conduce la creșterea tarifelor reglementate. În consecință, consumatorii noncasnici, în special cei mari, vor fi încurajați să migreze către alți furnizori care pot oferi preturi mai avantajoase prin contracte negociate față de prețul reglementat de furnizare a energiei electrice. Această migrație va reduce baza de consumatori reglementați, iar costurile distribuite anterior pe un număr mai mare de consumatori vor fi suportate în principal de consumatorii casnici rămași, afectând competitivitatea pieței și stabilitatea financiară a regimului reglementat.</p> <p>Menținerea actualului mecanism de facturare pentru serviciul de distribuție creează un dezechilibru concurențial. Costurile suplimentare suportate de furnizorii serviciului universal și de ultimă opțiune pentru compensarea soldului de energie electrică duc la majorarea prețului reglementat de furnizare a energiei electrice fapt ce poate determina consumatorii mari, să migreze către furnizori la preturi negociate. În acest context, costurile respective se vor transfera integral asupra consumatorilor rămași, care sunt preponderent consumatori casnici, afectând astfel competitivitatea pieței și stabilitatea financiară a regimului reglementat.</p> | Proiectul supus consultării publice nu se referă la mecanismele de contorizare/facturare netă. |
| | S.A. „FEE – NORD” | 306 | <p>Transparentă și echitate: Evitarea perceperii de tarife pentru energia produsă și livrată anterior de consumator asigură echitatea în relația consumator — furnizor — operator de sistem și încurajează investițiile în surse regenerabile.</p> <p>De asemenea considerăm oportun clarificarea următoarelor aspecte care ar consolida poziția furnizorilor licențiați în contextul noilor cerințe de racordare:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Clarificarea obligației de informare a furnizorului licențiat cu privire la racordările noi — în scopul actualizării contractelor de furnizare și a estimărilor de consum, propunem introducerea expresă a obligației operatorului sistemului de distribuție de a notifica furnizorul desemnat asupra finalizării racordării. 2. Menționarea explicită a responsabilității pentru sincronizarea etapelor comerciale cu cele tehnice — | <p>Nu se acceptă</p> <p>Nu este clar expus care compartimente, puncte, secțiuni ale proiectului de regulament urmează a fi completate și care sunt propunerile de completare/modificare.</p> |

| | | | | |
|--|--|--|--|--|
| | | | <p>recomandăm o prevedere prin care racordarea tehnică să nu fie considerată finalizată până la încheierea efectivă a contractului de furnizare de către consumator.</p> <p>3. Stabilirea unui mecanism clar de soluționare a situațiilor în care consumatorul racordat nu contactează furnizarea — cu precizarea perioadei maxime în care poate fi aplicat regimul de furnizare implicită sau de ultimă opțiune.</p> <p>4. Propunem consolidarea secțiunii privind accesul la rețea al prosumatorilor, în special prin standardizarea cerințelor pentru soluțiile tehnice simplificate (de exemplu pentru instalații sub 200 kW), în vederea reducerii birocrăției și accelerării racordărilor.</p> <p>5. Recomandăm includerea unui articol distinct referitor la comunicarea digitală a tuturor etapelor procesului de racordare — prin intermediul platformelor informatice sau sistemelor de gestionare ale operatorilor, cu acces și pentru furnizori.</p> | |
|--|--|--|--|--|

A.O. „Asociația producătorilor de Energie Electrică eoliană și Fotovoltaică din Moldova (aviz nr. 11 din 12.12.2025)

I. Context și poziția generală a Asociației

Asociația Obștească „Asociația Producătorilor de Energie Electrică Eoliană și Fotovoltaică din Republica Moldova” (AO „APEEEF”), reprezentând comunitatea dezvoltatorilor și producătorilor de energie regenerabilă, salută inițiativa ANRE de revizuire a Regulamentului de racordare la rețelele electrice, în contextul alinierii Republicii Moldova la acquis-ul Uniunii Europene și al accelerării tranziției energetice.

Totodată, în urma analizei tehnice și juridice a proiectului de Regulament, AO „APEEEF” constată că, în forma actuală, acesta asigură o aliniere **preponderent formală**, fără a garanta suficient predictibilitatea, proporționalitatea obligațiilor și protecția investițiilor în energie regenerabilă, în special pentru dezvoltatorii autohtoni.

În acest context, Asociația formulează următoarele propuneri concrete de modificare și completare a Regulamentului.

| | | | | |
|---|-------------|-----|--|---|
| La subpct.3.31 studiu de soluții – studiu realizat contra cost de operatorul de sistem la solicitarea unui utilizator de sistem, prin care se identifică lucrările și costurile estimative de dezvoltare a rețelei electrice de transport necesare pentru | AO „APEEEF” | 307 | <p>Se propune înlocuirea definiției în următoarea redacție:</p> <p><i>„Studiu de soluții – studiu realizat contra cost de operatorul de sistem sau de companii specializate, la solicitarea unui utilizator de sistem, prin care se identifică lucrările și costurile estimative de dezvoltare a rețelei electrice necesare pentru satisfacerea cererii de racordare.”</i></p> | <p>Se acceptă</p> <p>Noțiunea a fost completată</p> |
|---|-------------|-----|--|---|

| | | | | |
|--|-------------|-----|--|--|
| satisfacerea cererii de racordare a utilizatorului respectiv. | | | Argument: Permiterea efectuării studiului de soluție și de către companii specializate previne monopolizarea, reduce costurile și termenele și este conformă practicilor UE. | |
| 2. Principiul non-retroactivității tehnice. | | | | |
| La Capitolul I – Dispoziții generale | AO „APEEEF” | 308 | Se propune un articol nou: Art.X ¹ . „Cerințele tehnice, economice și procedurale stabilite prin prezentul Regulament nu se aplică retroactiv centralelor electrice și avizelor de racordare emise anterior intrării sale în vigoare, cu excepția cazurilor expres prevăzute de lege și justificate de motive de securitate a sistemului electroenergetic.” | Nu se acceptă În proiect s-au operat modificări esențiale, inclusiv și în ce privește condițiile de valabilitate și de prelungire a avizelor de racordare. Respectiv nu putem evita aplicarea Regulamentului și asupra avizelor de racordare deja emise. În acest sens, prevederea generală propusă va reduce posibilitatea aplicării prevederilor noi asupra avizelor existente, care în mare parte vor fi benefice pentru investitorii care dezvoltă centrale electrice și instalații de stocare a energiei. |
| 3. Obligații simetrice pentru operatorii de sistem. | | | | |
| Articole vizate: art. 54–55 (Secțiunea 4 – Avizul de racordare). | AO „APEEEF” | 309 | Completare propusă: „Nerespectarea termenelor procedurale de către operatorul de sistem, din motive nejustificate, atrage prelungirea automată a termenului de valabilitate al avizului de racordare pentru o perioadă egală cu durata întârzierii.” | Nu se acceptă Responsabilitatea, inclusiv financiară, a operatorilor de sistem în ce privește respectarea termenelor procedurale este prevăzută de Legea 164/2025 și de reglementările aprobate de ANRE. |
| 4. Racordarea în condiții flexibile – predictibilitate și echitate. | | | | |
| Articole vizate: art. 60–65. | AO „APEEEF” | 310 | 4.1. Parametri cuantificabili (completare articol existent): „Avizul de racordare emis în condiții flexibile va include în mod obligatoriu parametri cuantificabili privind durata maximă anuală a limitărilor, frecvența acestora și procentul maxim de reducere a puterii aprobate.” | Nu se acceptă Racordarea în condiții flexibile presupune acordul utilizatorului de sistem de a fi racordat cu limitări. De regulă, limitările survin în anumite de regimuri anormale de funcționare a rețelei, or în aceste condiții este complicat de a prognoza numărul și durata unor astfel de situații pe parcursul anului. |

| | | | | |
|--|-------------|-----|--|---|
| La conținut | AO „APEEEF” | 311 | 4.2. Garanția financiară: „Garanția de bună execuție nu se aplică avizelor de racordare emise în condiții flexibile.” | Nu se acceptă Racordarea în condiții flexibile oferă utilizatorului de sistem garanția scoaterii limitărilor respective odată cu dezvoltarea rețelei de către operatorul de sistem. |
| 5. Compensarea limitărilor excesive. | | | | |
| Secțiunea privind exploatarea racordului (articol nou). | AO „APEEEF” | 312 | Se propune completarea cu un nou articol în următoarea redacție: Art. Y¹ (nou): „În cazul în care limitările de putere depășesc parametrii prevăzuți în avizul de racordare, utilizatorul de sistem are dreptul la compensare, conform unei metodologii aprobate de ANRE.” | Nu se acceptă Formularea nu este generală și nu precizează la care parametri prevăzuți de avizul de racordare se referă autorul. |
| 6. Registrul unic al avizelor și reguli de prioritate. | | | | |
| Loc de introducere: Secțiunea 4 – Avizul de racordare (articol nou). | AO „APEEEF” | 313 | Se propune completarea cu un nou articol în următoarea redacție: Art. Z² (nou): „Pentru centralele electrice și instalațiile de stocare cu puterea mai mare de 200 kW, OST va gestiona un registru unic al avizelor de racordare și al listelor de așteptare emise de OST și OSD. Ordinea de includere în lista de așteptare comună se stabilește după data înregistrării cererii, iar în cazul în care mai mulți solicitanți sunt înregistrați la aceeași dată, prioritate va avea solicitantul cu puterea mai mică.” | Se acceptă parțial Prevederea privind registrul unic al avizelor a fost inclusă în proiectul modificat. Ordonarea avizelor în ordinea crescătoare a puterii solicitate o considerăm inoportună. |
| 7. Continuitatea avizelor în caz de reorganizare corporativă. | | | | |
| La art.55.2 | AO „APEEEF” | 314 | Se propune Modificarea art. 55.2 – înlocuire integrală: „55.2. În cazul schimbării titularului avizului de racordare ca urmare a reorganizării prin absorbție, fuziune sau divizare, în condițiile art. 204–213 din Codul civil al Republicii Moldova, operatorul de sistem modifică avizul de racordare pe numele entității succesoare, fără inițierea unei noi | Se acceptă Proiectul a fost modificat |

| | | | | |
|--|-------------|-----|---|---|
| | | | proceduri de emitere a avizului de racordare, cu menținerea puterii aprobate, a termenului de valabilitate și a garanției financiare de bună execuție.” | |
| 8. Recuperarea investițiilor în rețea („last comer pays”). | | | | |
| Secțiunea privind lucrările de întărire/extindere a rețelei (articol nou). | AO „APEEEF” | 315 | Se propune completarea cu art. nou Art. Z ¹ (nou): „În cazul în care un utilizator finanțează lucrări de dezvoltare a rețelei electrice, costurile respective vor fi recuperabile proporțional de la utilizatorii care se racordează ulterior și beneficiază de infrastructura creată.” | Nu se acceptă Proiectul modificat după consultări include prevederi privind finanțarea comună a unor dezvoltări de rețea, însă impunerea operatorului de sistem să ducă evidența costurilor suportate de fiecare solicitant în parte nu este o obligație a operatorului de sistem, stabilită prin Lege, și respectiv considerăm inoportună impunerea acestei obligații prin regulamentul supus consultării. |
| 9. Soluționarea disputelor tehnice. | | | | |
| Capitolul final – Dispoziții finale și tranzitorii. | AO „APEEEF” | 316 | Se propune completarea cu art. nou Art. final ¹ (nou): „Litigiile tehnice dintre utilizatorii de sistem și operatorii de rețea pot fi supuse evaluării unui expert tehnic independent, desemnat sau acreditat de ANRE.” | Nu se acceptă Propunerea este prea generală și nu reflectă situațiile concrete în care ar putea fi atras un expert tehnic independent. Totodată, proiectul prevede situații în care expertiza independentă este aplicabilă, de exemplu în cazul verificării de expertiză a echipamentelor de măsurare. |
| | | 317 | III. Concluzie. AO „APEEEF” consideră că adoptarea propunerilor de mai sus este esențială pentru: - alinierea reală la acquis-ul UE; - protejarea investițiilor în energie regenerabilă; - menținerea bancabilității proiectelor; - asigurarea unui acces echitabil la rețea pentru dezvoltatorii autohtoni. Regulamentul de racordare trebuie să reprezinte nu doar un instrument de control al sistemului electroenergetic, ci și un | Se acceptă parțial |

| | | | | |
|--|---------------------|-----|---|--------------------|
| | | | cadru de încredere și stabilitate pentru investiții, în spiritul tranziției energetice europene. | |
| Ministerul Energiei (aviz nr. 05-3153 din 12.12.2025) | | | | |
| La pct.3 | Ministerul Energiei | 318 | Cu titlu de obiecție generală se propune ajustarea noțiunilor utilizate la cele prevăzute de Legea nr. 164/2025 cu privire la energia electrică. Suplimentar, la noțiunile aviz de racordare și capacitate de racordare garantată se propune după cuvintele „rețeaua electrică” a cuvântului „publică”. Totodată, se propune indicarea expres a numărului actului normativ prin care a fost aprobat Codul urbanismului și construcțiilor. | Se acceptă. |
| La noțiunea „capacitate de racordare disponibilă” | Ministerul Energiei | 319 | Se propune substituirea cuvântului „sistemului” cu cuvintele „rețelei electrice” | Se acceptă. |
| La noțiunea „certificare de racordare” | Ministerul Energiei | 320 | Cuvintele „operator de rețea” de substituit cu cuvintele „operator de sistem”, după cuvântul „utilizatorului” de completat cu cuvintele „de sistem”, după cuvântul „rețelei” de completat cu cuvântul „electrice”, iar la final se propune de completat cu textul „de utilizare, a centralei electrice, a instalației de stocare a energiei”. | Se acceptă. |
| La noțiunea „contract de racordare” | Ministerul Energiei | 321 | Cuvântul „centralei” se propune de substituit cu cuvintele „a centralei electrice”, cuvintele „și/sau” de substituit cu prepoziția „a” iar după cuvântul „stocare” de completat cu cuvântul „a energiei” | Se acceptă. |
| La noțiunea „deconectare” | Ministerul Energiei | 322 | După cuvintele „centrala electrică” de completat cu cuvintele „/instalația de stocare a energiei”. | Se acceptă. |
| La noțiunea „declarația electricianului autorizat” | Ministerul Energiei | 323 | Se propune a fi exclusă, or noțiunea respectivă este parte a Regulamentului cu privire la autorizația de electrician autorizat, aprobat prin Hotărârea Consiliului de Administrație al ANRE nr. 413/2021, Ministerul Energiei al Republicii Moldova precum și în Regulamentul de admitere în exploatare a instalațiilor electrice, aprobat prin Hotărârea Consiliului de Administrație al ANRE nr. 475/2021. | Se acceptă. |
| La Noțiunea „loc de consum temporar” | Ministerul Energiei | 324 | se propune a fi expusă în următoarea redacție, or construcția de exemplu a unui bloc locativ poate dura mai mult de un an: „loc de consum temporar - loc de consum în care se utilizează energie electrică pentru perioadă de timp necesară | |

| | | | | |
|---|---------------------|-----|---|----------------------|
| | | | construcției, reparației sau amenajării unor obiective, precum și pentru organizarea sau desfășurarea unor activități ocazionale” | |
| La noțiunea „lucrări de întărire” | Ministerul Energiei | 325 | Cuvintele „de rețea” de înlocuit cu cuvintele „ale rețelei electrice”, cuvântul „consum” de înlocuit cu cuvintele „de utilizare”, iar cuvintele „de producere” de substituit cu cuvintele „a centralei electrice”. | Se acceptă. |
| La noțiunea „operator de sistem” | Ministerul Energiei | 326 | Se propune a fi exclusă, fie aliniată la noțiunea definită în Legea nr. 164/2025 cu privire la energia electrică. | Se acceptă. |
| La noțiunea „punct de delimitare” | Ministerul Energiei | 327 | În prima parte a noțiunii cuvântul „sau” de înlocuit cu cuvântul „ale”, iar după cuvintele „producătorului de energie electrică” de completat cu textul „sau ale operatorului instalației de stocare a energiei”. | Se acceptă. |
| La noțiunea „puterea aprobată a centralei electrice fotovoltaice” | Ministerul Energiei | 328 | Cuvântul „invertoarelor” de substituit cu cuvintele „panourilor fotovoltaice”, or inverterul permite de a funcționa la o putere ce este mai mare decât cea nominală. | Nu se acceptă |
| La noțiunea „puterea contractată” | Ministerul Energiei | 329 | La sbpct. 3.23.3 se propune excluderea cuvintelor „solicitată de utilizatorul de sistem” deoarece nu se mai are în vedere puterea solicitată, dar ceea ce există real la utilizatorul de sistem. Totodată, se propune a prevedea doar o singură noțiune de putere contractată | Se acceptă |
| La noțiunile „putere minimă de avarie” și „putere minimă tehnologică” | Ministerul Energiei | 330 | Necesită a fi excluse având în vedere că prevederile Legii nr. 164/2025 cu privire la energia electrică și Legii nr. 174/2017 cu privire la energetică menționează ce urmează să facă consumatorul noncasnic în astfel de situații, prin posibilitatea instalării unei surse de energie electrică de rezervă. | Se acceptă. |
| Noțiunea de „rețea electrică publică” | Ministerul Energiei | 331 | Se propune a fi exclusă pentru a nu face confuzii la aplicare, deoarece nu corespunde situației reale. Sistemul de distribuție închis nu este instalat pe teren public, de facto. În cazul în care comunitățile de energie vor avea rețea electrică de distribuție, se vor aplica aceleași reguli indiferent unde sunt amplasate pe terenuri publice sau private. De asemenea este necesar a fi clarificat modul de tratare a porțiunii de rețea electrică de distribuție, pilonii căreia sunt instalați pe terenuri private. | Se acceptă. |
| La pct.4 Ultima parte a prevederii- | Ministerul Energiei | 332 | Se propune a fi expusă în următoarea redacție „amplasamentului locului respectiv de consum, producere și/ sau stocare a energiei”. | Se acceptă. |

| | | | | |
|--|--------------------------------|------------|---|--|
| <p>La pct.5 În sensul prezentului Regulament, un operator de sistem este considerat utilizator în relația cu operatorul rețelei electrice din amonte, la care sunt racordate instalațiile pe care le deține.</p> | <p>Ministerul Energiei</p> | <p>333</p> | <p>Se propune a fi expus în următoarea redacție: „5. În sensul prezentului Regulament, un operator de sistem este considerat utilizator de sistem în relația cu operatorul de sistem care exploatează rețeaua electrică din amonte, la care sunt racordate instalațiile pe care le deține.”</p> | <p>Se acceptă.</p> |
| <p>La pct. 6,</p> | <p>Ministerul Energiei</p> | <p>334</p> | <p>După cuvântul „<i>rețeaua</i>” de completat cu cuvântul „<i>electrică</i>”, la forma gramaticală corespunzătoare, iar după cuvântul „<i>generare</i>” de completat cu cuvântul „<i>stocare</i>”. Totodată, la sbpct. 6.3 se recomandă substituirea cuvântului „și” cu „cu”. De asemenea la sbpct. 6.6 se propune completarea la sfârșit cu cuvintele „<i>a energiei</i>”, iar la sbpct. 6.9 textul „<i>interne a locului de consum și/sau producere</i>” de substituit cu textul „<i>de utilizare, a centralei electrice, a instalației de stocare a energiei</i>”</p> | <p>Se accepta</p> |
| <p>La pct.7</p> | <p>Ministerul Energiei</p> | <p>335</p> | <p>Este necesar de stabilit modalitatea de publicare de către operatori a informației privind capacitatea disponibilă pentru noi racordări în zona sa de operare. Se propune completarea sbpct. 7.1-7.2 cu următorul cuprins: „7.1. „Informațiile prevăzute la pct. 7 includ cel puțin: a) capacitatea tehnică totală, capacitatea utilizată și capacitatea disponibilă pentru noi racordări (producere și consum); b) capacitatea care face obiectul cererilor de racordare înregistrate, inclusiv stadiul procesării acestora; c) criteriile, metodologia și ipotezele utilizate la determinarea capacității disponibile pentru racordări noi; d) zonele în care se înregistrează congestii ale rețelei; e) opțiunile de racordare în condiții flexibile. 7.2. Operatorii de sistem actualizează informațiile prevăzute la pct. 7 și 7.1 nu mai rar decât o dată pe lună, precum și ori de câte ori intervin modificări semnificative ale capacității disponibile”. Totodată, în vederea asigurării interoperabilității și accesului transparent la date, considerăm oportună ca informațiile de la pct. 7 și 7.1 să fie publicate pe o platformă electronică</p> | <p>Se accepta S-a introdus un punct nou cu conținutul propus</p> |

| | | | | |
|--|------------------------|-----|---|--------------------|
| | | | comună, administrată la nivel național de către operatorul sistemului de transport. | |
| La pct.9 La solicitarea unui potențial utilizator de sistem, operatorul de sistem relevant este obligat să prezinte informații detaliate privind capacitățile disponibile ale rețelei electrice pentru racordare, procedurile aferente procesului de racordare, condițiile legale pentru racordare și documentele ce urmează a fi anexate la o cerere de racordare. | Ministerul Energiei | 336 | Se propune substituirea cuvântului „procedurile” cu cuvântul „etapele”. | Se acceptă. |
| La pct.11 În vederea racordării la rețelele electrice a instalațiilor aferente locurilor de consum și /sau producere, solicitantul persoană fizică sau persoană juridică depune la operatorul de sistem care își desfășoară activitatea în limitele teritoriului autorizat prin licență o cerere de racordare. | Ministerul Energiei | 337 | Cuvintele „aferente locurilor de consum și/sau producere” se propune a fi substituite cu textul „de utilizare, a centralei electrice sau a instalației de stocare a energiei”, astfel că la rețeaua electrică se racordează instalația de utilizare, centrala electrică sau instalația de stocare a energiei, după cum este prevăzut în art. 72 din Legea nr. 164/2025 cu privire la energia electrică. Totodată, se propune de modificat textul „solicitantul persoană fizică sau persoană juridică depune la operatorul de sistem care își desfășoară activitatea în limitele teritoriului autorizat prin licență o cerere de racordare” cu textul „solicitantul persoană fizică sau persoană juridică depune o cerere de racordare la operatorul de sistem care își desfășoară activitatea în limitele teritoriului autorizat prin licență”. | Se accepta |
| La pct.15 Cererea de racordare se depune de către solicitant în următoarele situații: 15.1. apariția unui loc de consum nou, definitiv sau temporar; 15.2. apariția unui loc de consum și producere nou; | Ministerul Energiei | 338 | Se propune a fi expuse în următoarea redacție: „15.1. apariția unui nou loc de consum, definitiv sau temporar; 15.2. apariția unui nou loc de consum și producere; 15.3. apariția unui nou loc de producere; 15.4. apariția unui nou loc de consum și/sau de producere cu instalații de stocare a energiei; | Se accepta |

| | | | | |
|---|--|--|---|--|
| <p>15.3. apariția unui loc de producere nou;</p> <p>15.4. apariția unui loc de consum și/sau de producere cu instalații de stocare nou;</p> <p>15.5. modificarea puterii electrice a instalației de utilizare, a centralei electrice sau a instalației de stocare existente;</p> <p>15.6. reconstrucția instalației electrice și/sau centralei electrice existente;</p> <p>15.7. modificarea unui loc de consum prin racordarea de centrale electrice, surse de energie electrică de rezervă și/sau instalații de stocare la instalația de utilizare existentă, pentru acoperirea consumului propriu cu asigurarea categoriei de fiabilitate în continuitatea alimentării corespunzătoare..</p> <p>15.8. modificarea instalației de racordare;</p> <p>15.9. racordarea instalației aferente locului de consum, de consum și/sau producere, la rețeaua electrică cu un alt nivel de tensiune;</p> <p>15.10. separarea instalațiilor unui utilizator de instalațiile altui utilizator, în vederea racordării directe a acestora la rețeaua electrică a operatorului de sistem;</p> <p>15.11. Modificarea punctului de delimitare;</p> | | | <p>15.5. modificarea puterii electrice a instalației de utilizare, a centralei electrice sau a instalației existente de stocare a energiei;”</p> <p>Totodată, la sbpct. 15.7, precum și la sbpct. 15.14, după cuvântul „stocare” se propune de completat cu cuvintele „a energiei”.</p> | |
|---|--|--|---|--|

| | | | | |
|---|--------------------------------|------------|--|---|
| <p>15.12. Modificarea punctului de măsurare;</p> <p>15.13. Executarea unor condiții privind alimentarea cu energie electrică ce impun introducerea de elemente noi sau modificarea unor elemente din instalația de racordare cu altele având alte caracteristici tehnice;</p> <p>15.14. Modificarea amplasamentului instalațiilor aferente unui loc de consum și/sau producere și/sau stocare, fără depășirea puterii aprobate prin certificatul de racordare;</p> <p>15.15. Strămutarea rețelei electrice a operatorului de sistem</p> | | | | |
| <p>La pct.16</p> | <p>Ministerul Energiei</p> | <p>339</p> | <p>Cuvântul „perimetrul” se propune de substituit cu cuvântul „limitele”, după cuvintele „rețeaua electrică” de exclus cuvântul „publică”, iar cuvintele „pagina web oficială” de substituit cu cuvintele „site-ul web oficial”.</p> | <p>Se acceptă</p> |
| <p>La pct.17</p> | <p>Ministerul Energiei</p> | <p>340</p> | <p>La sbpct. 17.3 cuvintele „consum, producere, stocare” se propune de substituit cu cuvintele „de utilizare, centrală electrică, de stocare a energiei”, la sbpct. 17.4 se propune excludere cuvântului „publică”, la sbpct. 17.5 cuvântul „cerințelor” de substituit cu cuvântul „categoriilor”, iar la sbpct. 17.6 se propune de expus la forma plurală a tipurilor de receptoare. De altfel, se recomandă includerea în Anexă a unui model de cerere de racordare.</p> | <p>Se accepta parțial.</p> <p>S-au operat modificări în text</p> |
| <p>La pct.18</p> <p>„18. La cererea de racordare se anexează următoarele acte:</p> <p>18.1. în cazul persoanelor fizice:</p> <p>18.1.1. copia actului, care atestă dreptul de proprietate sau calitatea de posesor de drept limitat al</p> | <p>Ministerul Energiei</p> | <p>341</p> | <p>Pct. 18 se propune a fi expus în următoarea redacție:</p> <p>„18. La cererea de racordare se anexează următoarele acte:</p> <p>18.1. în cazul persoanelor fizice:</p> <p>18.1.1. copia actului, care atestă dreptul de proprietate sau calitatea de posesor de drept limitat al solicitantului asupra imobilului sau terenului unde urmează să fie amplasată</p> | <p>Se acceptă</p> |

| | | | | |
|--|--------------------------------|------------|---|--------------------------|
| <p>solicitantului asupra imobilului sau terenului unde urmează să fie amplasat locul de consum și/sau producere respectiv;</p> <p>18.1.2. copia procurii, întocmită în modul corespunzător, pe numele mandatarului, împuternicit să reprezinte interesele solicitantului, după caz;</p> <p>18.2. în cazul persoanelor juridice:</p> <p>18.2.1. copia actului, care atestă dreptul de proprietate, sau calitatea de posesor de drept limitat al solicitantului asupra imobilului sau terenului unde urmează să fie amplasat locul de consum/producere respectiv;</p> <p>18.2.2. planul de amplasare în zonă a instalației aferente locului de consum, consum și/sau producere și/sau stocare, pentru care se solicită racordarea;</p> <p>18.2.3. copia procurii, întocmită în modul corespunzător, pe numele mandatarului, împuternicit să reprezinte interesele solicitantului, după caz;</p> | | | <p>instalația de utilizare și/sau centrala electrică/instalația de stocare a energiei respectivă;</p> <p>18.1.2. copia procurii, întocmită în modul corespunzător, pe numele mandatarului, împuternicit să reprezinte interesele solicitantului, după caz;</p> <p>18.2. în cazul persoanelor juridice:</p> <p>18.2.1. copia actului, care atestă dreptul de proprietate, sau calitatea de posesor de drept limitat al solicitantului asupra imobilului sau terenului unde urmează să fie amplasată instalația de utilizare, centrala electrică, instalația de stocare a energiei respectivă;</p> <p>18.2.2. planul de amplasare în zonă a instalației de utilizare, și/sau a centralei electrice și/sau a instalației de stocare a energiei, pentru care se solicită racordarea;</p> <p>18.2.3. copia procurii, întocmită în modul corespunzător, pe numele mandatarului, împuternicit să reprezinte interesele solicitantului, după caz”.</p> | |
| <p>La pct.22 În vederea gestionării cererilor privind racordarea la rețelele electrice a centralelor electrice și instalațiilor de stocare, operatorii de sistem sunt obligați să dezvolte sisteme informaționale și proceduri comune, care vor permite gestionarea centralizată a cererilor</p> | <p>Ministerul Energiei</p> | <p>342</p> | <p>După cuvântul „<i>stocare</i>” se propune de completat cu cuvintele „<i>a energiei</i>”</p> | <p>Se acceptă</p> |

| | | | | |
|---|---------------------|-----|---|--|
| de racordare și schimbul operativ de informații aferente cererilor de racordare înregistrate. | | | | |
| La pct.24 Cererile de racordare, indiferent de modalitatea de recepționare, se înregistrează în ziua depunerii. Dacă cererea în format electronic a fost transmisă de solicitant după ora 17.00 a unei zile lucrătoare, sau într-o zi de odihnă, operatorul înregistrează cererea în următoarea zi lucrătoare. | Ministerul Energiei | 343 | După cuvântul „depunerii” se propune de completat cu textul „cu indicarea timpului efectiv de înregistrare a cererii”, deoarece pot exista situații în care același operator sau operatori diferiți pot înregistra în aceeași zi cereri de racordare și va fi imposibil de stabilit care cerere are prioritate în examinare. | Se accepta. Platformele electronice ce urmează a fi dezvoltate de operatori vor înregistra automat inclusiv și timpul efectiv de depunere a cererii. |
| La pct.25 Operatorul de sistem are la dispoziție 3 zile lucrătoare de la data înregistrării cererii de racordare pentru a verifica dacă setul de acte anexat la cererea de racordare este complet. În acest termen, operatorul este obligat să analizeze setul de acte și, după caz, să notifice solicitantul cu privire la completările necesare, indicând exhaustiv documentele și/sau informația lipsă care trebuie completată sau prezentată operatorului de sistem. | Ministerul Energiei | 344 | Se propune substituirea textului „să notifice solicitantul cu privire la completările necesare, indicând exhaustiv documentele și/sau informația lipsă care trebuie completată sau prezentată operatorului de sistem” cu următorul text „să notifice solicitantul cu privire la înregistrarea cererii sau să prezinte completările necesare, indicând exhaustiv documentele și/sau informația lipsă”. | Se acceptă |
| La pct.33 | Ministerul Energiei | 345 | La pct. 33, precum și pe tot parcursul textului, se propune utilizarea corectă a denumirii Codului, conform prevederii Hotărârii Consiliului de Administrație al ANRE nr. 646/2025. | Se acceptă |
| La pct.35 Puterea minimă aprobată pentru racordare la rețelele de joasă tensiune (230/400V) poate fi de 3 kW în cazul unui racord monofazat, și 11 kW în cadrul racordului | Ministerul Energiei | 346 | Pct. 35 se propune a fi expus în următoarea redacție, considerând faptul că în Legea nr. 164/2025 cu privire la energia electrică este utilizată noțiunea de instalație de racordare: „35. Puterea minimă aprobată pentru racordarea la rețelele de joasă tensiune (230/400V) poate fi de 3 kW în cazul unei | Se acceptă |

| | | | | |
|--|------------------------|-----|--|---|
| trifazat. Puterea maximă aprobată în cazul racordului monofazat poate fi de 7. kW . | | | instalații de racordare monofazate, și 11 kW în cazul instalației de racordare trifazate. Puterea maximă aprobată în cazul instalației de racordare monofazate poate fi de 7 kW. | |
| La pct.37 sbpct. 37.1 37.1. Eliberarea avizului de racordare cu capacitate de racordare flexibilă; | Ministerul Energiei | 347 | Cuvintele „cu capacitate de racordare flexibilă” se propune a fi substituite cu cuvintele „în condiții de racordare flexibilă”. | Se acceptă |
| La pct.39 În situația în care operatorul de sistem a identificat mai multe soluții de racordare, operatorul de sistem informează solicitantul despre acest fapt, iar solicitantul urmează să selecteze una din posibilitățile de racordare identificate. | Ministerul Energiei | 348 | Se propune substituirea textului „iar solicitantul urmează să selecteze una din posibilitățile de racordare identificate” cu următorul text „iar solicitantul are posibilitatea să selecteze una din soluțiile de racordare identificate”. | Se acceptă |
| La pct.44 | Ministerul Energiei | 349 | Se propune după cuvântul „stocare” de completat cu cuvintele „a energiei”. | Se acceptă |
| La pct.46 sbpct 46.8 | Ministerul Energiei | 350 | Cuvintele „stații de încărcare” se propun a fi substituite cu cuvintele „puncte de reîncărcare”. | Se acceptă |
| La pct.51 51. Termenul general de valabilitate al avizelor de racordare se calculează de la data emiterii avizului de racordare și se stabilește după cum urmează: 51.1. 12 luni de la data emiterii avizului de racordare pentru o instalație de utilizare; 51.2. 24 de luni de la data emiterii avizului de racordare pentru o centrală electrică și/sau instalație de stocare, inclusiv în situațiile în care centrala electrică și/sau instalația de stocare este încadrată la un loc de consum existent; | Ministerul Energiei | 351 | Se propune adăugarea unui nou sbpct. în redacția următoare: „51.3 36 de luni de la data emiterii avizului de racordare pentru câștigătorii licitațiilor pentru acordarea statutului de producător eligibil mare.” | Se acceptă parțial. Termenul se va stabili în funcție de capacitatea ce urmează a fi racordată. |

| | | | | |
|---|--------------------------------|------------|--|---|
| <p>La pct.52 Termenul general de valabilitate a avizului de racordare este aplicabil pentru situațiile în care la data înregistrării cererii de racordare operatorul de sistem dispune de capacitate de racordare garantată sau capacitate de racordare flexibilă.</p> | <p>Ministerul Energiei</p> | <p>352</p> | <p>La sfârșitul prevederii, cuvintele „racordare flexibilă” de înlocuit cu cuvintele „racordare în condiții flexibile”.</p> | <p>Se acceptă</p> |
| <p>Pct.59. 59. La cererea solicitantului, termenul de valabilitate al avizului de racordare se prelungește de către operatorul de sistem, o singură dată, pentru o perioadă de până la: 59.1. 12 luni în cazul racordării instalațiilor aferente unui loc de consum, inclusiv cu instalații de stocare; 59.2. 24 luni în cazul racordării instalațiilor aferente unui loc de producere și stocare, inclusiv a centralelor electrice și/sau instalațiile de stocare a energiei electrice instalate la un loc de consum existent;</p> | <p>Ministerul Energiei</p> | <p>353</p> | <p>Se propune a fi expus în următoarea redacție: „59. La cererea solicitantului, termenul de valabilitate al avizului de racordare se prelungește de către operatorul de sistem, o singură dată, pentru o perioadă de până la: 59.1. 12 luni în cazul racordării unei instalații de utilizare, inclusiv cu instalații de stocare a energiei; 59.2. 24 luni în cazul racordării instalațiilor aferente unei centrale electrice și/sau instalații de stocare a energiei, inclusiv a centralelor electrice și/sau instalațiile de stocare a energiei electrice instalate la un loc de consum existent.”.</p> | <p>Se acceptă parțial. Punctul a fost modificat</p> |
| <p>La pct.60 60. Operatorul de sistem prelungește termenul de valabilitate al avizului de racordare, dacă se respectă cumulativ următoarele condiții: 60.1. Solicitantul a depus cererea de prelungire a avizului de racordare cu cel puțin 30 zile înainte de expirarea termenului de valabilitate al avizului emis inițial; 60.2. Solicitantul a prezentat autorizația de construire valabilă</p> | <p>Ministerul Energiei</p> | <p>354</p> | <p>sbpct. 60.1 după cuvântul „avizului” se propune de completat cu cuvintele „de racordare”. Totodată, se propune reglementarea termenului maxim pentru în care poate fi depusă cererea de prelungire a termenului de valabilitate a avizului de racordare pentru a exclude interpretările în aplicare, or reglementarea doar a termenului minim, poate crea situații când solicitantul poate depune cererea de prelungire a valabilității avizului de racordare cu 6 luni înainte de expirarea acestuia. La sbpct. 60.2 de expus în forma corectă denumirea Codului urbanismului și construcțiilor. De asemenea se propune completarea cu o condiție sub nr. 60.3 după cum urmează:</p> | <p>Se accepta</p> |

| | | | | |
|--|--------------------------------|------------|---|--------------------------|
| <p>pentru construcția obiectului ce urmează a fi racordat cât și pentru construcția instalației de racordare, eliberată în conformitate cu Codul urbanismului ;</p> <p>60.3. Solicitantul dispune de proiectul de execuție a instalației de racordare și/sau a instalațiilor aferente locului de consum și/sau de producere și/sau de stocare a energiei electrice, coordonat de operatorul de sistem relevant, cât și de proiectul de execuție a;</p> <p>Deținătorul avizului de racordare pentru o centrală/centrale electrice cu puterea mai mare de 200 kW și/sau o instalație de stocare cu puterea mai mare de 1 MW confirmă prelungirea valabilității garanției financiare de bună execuție a avizului de racordare, pentru o perioadă care va fi cu cel puțin 60 de zile mai mare decât perioada de prelungire solicitată.</p> | | | <p>„60.3 Solicitantul dispune de proiectul de execuție a instalației de racordare și/sau a instalației de utilizare, a centralei electrice și/sau de stocare a energiei electrice, coordonat de operatorul de sistem relevant, cât și de proiectul de execuție.”.</p> | |
| <p>La pct.62</p> <p>Operatorul de sistem prelungeste termenul de valabilitate al avizului de racordare, în termen de 5 zile lucrătoare de la data adresării și înregistrarea modificării în registrul avizelor de racordare. Avizul de racordare se prelungeste o singură dată, pentru o perioada stabilită la pct. 60</p> | <p>Ministerul Energiei</p> | <p>355</p> | <p>Se propune de exclus textul „Avizul de racordare se prelungeste o singură dată, pentru o perioada stabilită la pct. 59.”, deoarece aceste prevederi se regăsesc în pct. 59.</p> | <p>Se acceptă</p> |
| <p>La pct. 64, sbpct. 64.2</p> <p>64.2. în cazul în care titularul avizului de racordare nu depune garanția financiară de bună execuție</p> | <p>Ministerul Energiei</p> | | <p>Se propune completarea după cuvintele „bună execuție” cu cuvintele „a avizului de racordare”.</p> | <p>Se acceptă</p> |

| | | | | |
|--|--------------------------------|------------|---|--------------------------|
| <p>în cuantumul, condițiile și termenul stabilit prin Hotărârea ANRE nr. 277/2025 privind garanțiile financiare de bună execuție a avizelor de racordare;</p> | | | | |
| <p>La pct.67 67. Pentru gestionarea capacității rețelei electrice, operatorul de sistem ține evidența avizelor de racordare valabile eliberate solicitanților în registrul de evidență a avizelor de racordare. Registrul de evidență a avizelor de racordare conține cel puțin următoarele informații: numărul unic de identificare, denumirea solicitantului, data înregistrării cererii pentru eliberarea avizului de racordare, data eliberării avizului de racordare, data expirării valabilității avizului de racordare, o mențiune care să indice termenul de valabilitate a avizului de racordare care a fost prelungit, dacă au fost operate alte modificări în avizul de racordare, locul amplasării instalației de utilizare, a centralei electrice, puterea electrică solicitată, punctul de racordare la rețea. Operatorul de sistem este obligat să publice pe pagina web oficială informația privind avizele de racordare eliberate și cererile respinse, indicând pentru fiecare aviz de racordare cel puțin următoarele informații: data, perioada de valabilitate, locația (date despre locația fizică, adresa</p> | <p>Ministerul Energiei</p> | <p>356</p> | <p>Se propune a fi expus în următoarea redacție: „Pentru gestionarea capacității rețelei electrice, operatorul de sistem ține evidența avizelor de racordare valabile eliberate solicitanților în registrul de evidență a avizelor de racordare. Registrul de evidență a avizelor de racordare conține cel puțin următoarele informații: numărul unic de identificare, denumirea solicitantului, data și ora înregistrării cererii pentru eliberarea avizului de racordare, data eliberării avizului de racordare, data expirării valabilității avizului de racordare, starea avizului de racordare (valabil, modificat, prelungit, anulat), locul amplasării instalației de utilizare sau a centralei electrice, puterea electrică solicitată, puterea electrică aprobată, punctul de racordare la rețea, emitent. Operatorul de sistem este obligat să publice pe pagina web oficială și să actualizeze lunar informația privind avizele de racordare eliberate și cererile respinse.”.</p> | <p>Se acceptă</p> |

| | | | | |
|---|--------------------------------|------------|--|--------------------------|
| <p>electrică), capacitatea solicitată, tipul instalației de utilizare/de producere și, dacă valabilitatea avizului de racordare a fost deja extinsă. Informația respectivă se actualizează lunar.</p> | | | | |
| <p>La pct.70 70. În cazul apariției, într-o anumită zonă a rețelei electrice, a capacității de racordare disponibile, ca rezultat al nevalorificării avizelor de racordate eliberate anterior sau al realizării lucrărilor de dezvoltare a rețelelor conform planului de dezvoltare și/sau planului anual de investiții al operatorului de sistem, capacitatea disponibilă va fi distribuită solicitanților din lista de așteptare în următoarea ordine, cu aplicarea principiului primul venit-primul servit: 70.1. Cererile de racordare a centralelor electrice ale solicitanților care au obținut statut de producător eligibil; 70.2. Cererile de racordare a centralelor electrice cu puterea de injecție de cel mult 200 kW, amplasate la un loc de consum existent; 70.3. Cererile de racordare a centralelor electrice ale prosumatorilor, cu puterea de cel mult 200 kW, amplasate în afara unui loc de consum existent; 70.4. Cererile de racordare a centralelor electrice cu puterea de cel mult 1 MW ale comunităților de</p> | <p>Ministerul Energiei</p> | <p>357</p> | <p>Se propune a fi expus în următoarea redacție: „70. În cazul apariției, într-o anumită zonă a rețelei electrice, a capacității de racordare disponibile, ca rezultat al nevalorificării avizelor de racordate eliberate anterior sau al realizării lucrărilor de dezvoltare a rețelelor conform planului de dezvoltare și/sau planului anual de investiții al operatorului de sistem, capacitatea disponibilă va fi distribuită solicitanților din lista de așteptare în următoarea ordine, cu aplicarea principiului primul venit-primul servit: 70.1. Cererile de racordare a centralelor electrice și bateriilor de stocare ale solicitanților care au obținut statut de producător eligibil, în limita capacității susținute; 70.2. Cererile de racordare a centralelor electrice cu puterea de cel mult 200 kW ale comunităților de energie electrică din surse regenerabile; 70.3. Cererile de racordare a centralelor electrice ale prosumatorilor cu puterea de injecție de cel mult 200 kW, amplasate la un loc de consum existent; 70.4. Cererile de racordare a centralelor electrice ale prosumatorilor, cu puterea de cel mult 200 kW, amplasate în afara unui loc de consum existent; 70.5. Cererile de racordare a centralelor electrice cu puterea între 201 kW - 1 MW ale comunităților de energie electrică din surse regenerabile; 70.6. Cererile de racordare care nu se încadrează în pct. 70.1 - 70.5.” Argumentare: Acordarea priorității la racordare pentru CER este recomandată de Secretariatul Comunității Energetice, care subliniază că accesul la rețea reprezintă una dintre principalele</p> | <p>Se acceptă</p> |

| | | | | |
|--|---------------------|-----|--|--|
| energie electrică din surse regenerabile; 70.5. Cererile de racordare care nu se încadrează în pct. 70.1 - 70.4. | | | bariere structurale pentru comunități și că statele ar trebui să introducă tratament prioritar și proceduri simplificate pentru proiectele mici, după modelul aplicat în Grecia. Totodată, o astfel de măsură este justificată tehnic prin impactul redus al instalațiilor de mică putere asupra rețelei. Proiectele pilot demarate în Republica Moldova la capitolul comunități energetice, demonstrează că actualmente până la 200 kW este preponderent interes, în contextul în care aplică preponderent autoritățile publice locale și blocurile locative. | |
| La pct.75 | Ministerul Energiei | 358 | Se propune după cuvântul „stocare” de completat cu cuvintele „a energiei”. | Se acceptă |
| La pct.76 | Ministerul Energiei | 359 | Cuvântul „conectare” se propune a fi substituit cu cuvântul „racordare”. | Se acceptă |
| La pct.77 | Ministerul Energiei | 360 | Cuvântul „capacitate” se propune de substituit cu cuvântul „putere”. | Nu se acceptă. În context este vorba despre capacitatea disponibilă a rețelei. |
| La pct.78 | Ministerul Energiei | 361 | După cuvântul „flexibile” se propune de completat cu cuvintele „de racordare”. | Se acceptă |
| La pct.82 | Ministerul Energiei | 362 | Cuvintele „racordarea flexibilă” se propune a fi substituit cu cuvintele „racordarea în condiții flexibile”. | Se acceptă |
| La pct. 83 | Ministerul Energiei | 363 | După cuvântul „stocare” de completat cu cuvintele „a energiei”, iar cuvântul „publică” de exclus”. | Se acceptă |
| La pct.84 | Ministerul Energiei | 364 | Se propune excluderea cuvântului „publice”. | Se acceptă |
| Secțiunea 6 din Capitolul III | Ministerul Energiei | 367 | Pe tot parcursul Secțiunii 6 din Capitolul III, se propune utilizarea noțiunii „studiu de soluții”. | Se acceptă |
| La pct.88 88. După punerea în funcțiune a elementelor întărite ale rețelei electrice, acestea rămân în proprietatea operatorului de sistem. | Ministerul Energiei | 368 | Se propune a fi expus în următoarea redacție: „88. După punerea în funcțiune a elementelor rețelei electrice, pentru care au fost realizate lucrările de întărire, acestea rămân în proprietatea operatorului de sistem”. | Se acceptă |
| La pct. 93 | Ministerul Energiei | 369 | După cuvântul „rețea” se propune completarea cu cuvântul „electrică”. | Se acceptă |
| La pct.141 141. Perioada de valabilitate a certificatului de racordare este egală cu durata de existență a instalațiilor | Ministerul Energiei | 370 | Se propune a fi expus în următoarea redacție: „141. Perioada de valabilitate a certificatului de racordare este egală cu durata de existență a instalației de utilizare de la locul | Se acceptă |

| | | | | |
|---|------------------------|-----|--|--|
| de la locul de consum, producere și/sau stocare. În cazul modificării de către utilizator a datelor tehnice ale locului de consum, producere și/sau stocare fără actualizarea în condițiile prezentului regulament a certificatului de racordare emis, certificatul de racordare își pierde valabilitatea. | | | de consum, a centralei electrice, a instalației stocare a energiei. În cazul modificării de către utilizator a datelor tehnice ale instalației de utilizare, a centralei electrice, a instalației de stocare a energiei fără actualizarea în condițiile prezentului regulament a certificatului de racordare emis, certificatul de racordare își pierde valabilitatea.”. | |
| La pct.142 142. În situația unui loc de consum și/sau a unei centrale electrice care se dezvoltă în etape, certificatul de racordare emis la etapa anterioară se substituie cu un certificat de racordare nou, corespunzător etapei de dezvoltare prevăzute în avizul de racordare, cu anularea certificatului de racordare emis anterior. | Ministerul Energiei | 371 | Textul „În situația unui loc de consum și/sau a unei centrale electrice” se propune a fi substituit cu textul „În situația unei instalații de utilizare, a unei centrale electrice”. | Se acceptă |
| La pct.145 145. Pentru consumatorii noncasnici/producători punctul de delimitare se stabilește și se consemnează în actul de delimitare. Rețelele electrice existente din amonte de punctul de delimitare sunt în proprietatea operatorului de sistem care asigură exploatarea lor. | Ministerul Energiei | 372 | Se propune excluderea textului „Rețelele electrice existente din amonte de punctul de delimitare sunt în proprietatea operatorului de sistem care asigură exploatarea lor”, or operatorii de sistem cunosc care sunt atribuțiile lor, iar fiecare parte își exploatează proprietatea sa. | Se acceptă |
| La pct.148 | Ministerul Energiei | 373 | Cuvintele „cu privire la energia electrică” de substituit cu textul „nr. 164/2025”. | Se acceptă |
| La pct.151 | Ministerul Energiei | 374 | Cuvintele „utilizatorii de sistem” se propune a fi substituit cu cuvântul „consumatorii”. | Nu se acceptă. Producătorii și operatorii instalațiilor de stocare sunt utilizatori de sistem dar nu neapărat consumatori. |
| În secțiunea 7 (Proceduri aplicabile prosumatorilor de energie electrică) aferentă CAPITOLUL IV. PROIECTAREA ȘI EXECUTAREA ȘI PUNEREA SUB TENSIUNE A INSTALAȚIEI DE RACORDARE, | | | | |

| | | | | |
|---|--------------------------------|------------|---|---|
| <p>La sbpct.169.4 169.4. puterea declarată a centralei electrice (centralelor electrice) a prosumatorului de energie electrică din surse regenerabile este egală cu sau mai mică decât puterea contractată cu propriul furnizor de energie electrică pentru respectivul loc de consum și se încadrează în plafonul de capacitate individuală stabilit de Guvern, dar nu depășește 200 kW;</p> | <p>Ministerul Energiei</p> | <p>375</p> | <p>Propunem reformularea după cum urmează: „puterea declarată a centralei electrice (centralelor electrice) a prosumatorului se încadrează în plafonul de capacitate individuală stabilit de Guvern, în cazul în care puterea centralei electrice depășește plafonul de capacitate individuală sau puterea contractată cu propriul furnizor de energie electrică pentru respectivul loc de consum se aplică condițiile de la pct. 85.1 -85.5.”</p> | <p>Se acceptă parțial. Punctul a fost reformulat după cum urmează „<i>puterea declarată a centralei electrice (centralelor electrice) a prosumatorului se încadrează în plafonul de capacitate individuală stabilit de Guvern, sau prosumatorul acceptă limitarea puterii de injecție a centralei în condițiile stabilite de la pct. 85.1 -85.5</i>”</p> |
| <p>La sbpct.169.5 169.5. la punctul de măsurare din locul său de consum, acesta are obligația instalării unui echipament de măsurare bidirecțional care înregistrează, orar sau pe intervale, energia electrică livrată în rețeaua electrică de distribuție – echipamente cu citire la distanță, având sistemele de comunicație compatibile cu cele ale operatorului sistemului de distribuție la ale cărui rețea electrică de distribuție este racordată centrala electrică;</p> | <p>Ministerul Energiei</p> | <p>376</p> | <p>Se propune corelarea prevederii cu alin. (1) lit. e) al art. 391 Drepturile și obligațiile prosumatorilor de energie electrică din surse regenerabile din Legea nr. 10/2016 cu privire la promovarea utilizării energiei din surse regenerabile.</p> | <p>Se acceptă parțial Conținutul a fost reformulat</p> |
| <p>La pct.170</p> | <p>Ministerul Energiei</p> | <p>377</p> | <p>Se propune completarea cu cu subpct.170.7 cu următorul text: „170.7 Se permite prosumatorului de energie electrică din surse regenerabile să dețină o centrală electrică la un loc de consum existent și, concomitent, să dețină mai multe locuri de consum distincte, cu condiția respectării prevederilor pct. 170.1–170.4 pentru fiecare loc de consum în parte.”</p> | <p>Nu se acceptă. Prevederile propuse se regăsesc în pct. 170</p> |

| | | | | |
|--|--------------------------------|------------|--|---|
| <p>La pct.171 171. Operatorul sistemului de distribuție poate limita capacitatea totală a centralelor electrice ce urmează a fi deținute de către prosumatori în anumite zone din cauza limitărilor tehnice din rețeaua electrică în zonele respective și, de asemenea poate limita cantitatea de energie electrică livrată în rețeaua electrică de prosumatorii de energie electrică din surse regenerabile în anumite intervale de timp.</p> | <p>Ministerul Energiei</p> | <p>378</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „Operatorul sistemului de distribuție poate limita capacitatea totală a centralelor electrice ce urmează a fi deținute de către prosumatori în anumite zone din cauza limitărilor tehnice din rețeaua electrică în zonele respective”.</p> <p>Argumentare: Propunerea de modificare este întemeiată, întrucât procesul de emiterie a avizului de racordare presupune deja analiza capacității rețelei de a prelua energia electrică produsă de viitoarea centrală. Prin urmare, menținerea exclusivă a posibilității OSD de a limita capacitatea totală a centralelor în anumite zone — și nu a energiei livrate ulterior — este suficientă pentru protejarea rețelei electrice și, în același timp, asigură predictibilitate și transparență pentru prosumatori. Modificarea propusă delimitează clar responsabilitățile operatorului de distribuție și evită aplicarea unor măsuri discreționare asupra producției după instalare, în afara cadrului deja stabilit prin avizul de racordare.</p> | <p>Se acceptă</p> |
| <p>La Secțiunea 7 al prezentului Capitol</p> | <p>Ministerul Energiei</p> | <p>379</p> | <p>În continuarea prezentului capitol, se modifică Secțiunea 7 – <i>în Secțiunea 8. Proceduri aplicabile prosumatorilor de energie electrică din sistemele de distribuție închise și comunitățile de energie a cetățenilor.</i></p> | <p>Se acceptă</p> |
| <p>La Secțiunea 7 al prezentului Capitol</p> | <p>Ministerul Energiei</p> | <p>380</p> | <p>Se propune adăugarea pct. 178 în următoarea redacție: „centrala electrică și locurile de consum din cadrul sistemelor de distribuție închise și comunitățile de energie a cetățenilor dispun de echipamente de măsurare, cu înregistrarea orară/pe intervale a energiei electrice livrate și, respectiv, consumate, în vederea stabilirii obiective a surplusului de energie electrică livrată în rețeaua electrică de distribuție, instalate din contul consumatorului final.”.</p> | <p>Se acceptă A fost elaborată o secțiune dedicată comunităților de energie a cetățenilor</p> |
| <p>La conținut</p> | <p>Ministerul Energiei</p> | <p>381</p> | <p>În corelare cu prevederile art. 393 alin. (4) al Legii nr. 10/2016 cu privire la promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, se propune adăugarea unei secțiuni distincte, cu nr. de ordine 9 - Principii și norme cu privire la activitatea prosumatorilor de energie electrică din surse regenerabile care acționează în mod colectiv, completând cu:</p> | <p>Se acceptă S-a inclus Secțiunea 9 care conține prevederi privind racordarea și activitatea prosumatorilor colectivi</p> |

| | | | | |
|--|---------------------|-----|--|----------------------|
| | | | <p>a) norme tehnice și cerințe față de centrala/centralele prosumatorilor de energie electrică din surse regenerabile din clădiri, inclusiv din blocurile locative;</p> <p>b) prevederi cu privire la numărul și tipul echipamentelor de măsurare a energiei electrice, inclusiv cu înregistrare orară/pe intervale;</p> <p>c) principii privind consumul în comun al energiei electrice din surse regenerabile generate de către prosumatorii de energie electrică din clădiri, inclusiv din blocurile locative, în beneficiul tuturor prosumatorilor de energie electrică din surse regenerabile, luându-se în considerare cerințele față de modalitatea de consum în comun expuse la alin. (2) și existența sau lipsa sistemelor de stocare a energiei electrice. Principiile privind consumul în comun iau în considerare de asemenea existența în cadrul clădirilor cu destinație mixă sau al blocurilor locative a prosumatorilor care fac uz de dreptul acestora conferit în temeiul alin. (3).</p> | |
| <p>La pct.207 subpctele 207.5 și 207.9</p> <p>207.5. utilizatorul de sistem nu se conformează cerințelor Codului rețelelor electrice și a prezentului Regulament;</p> <p>207.9. încălcarea de către utilizatorul de sistem a prevederilor Regulamentului privind zonele de protecție a rețelelor electrice, ceea ce conduce la reducerea siguranței livrării energiei electrice și/sau punerea în pericol a persoanelor, bunurilor sau mediului;</p> | Ministerul Energiei | 382 | <p>Se propune a fi excluse prevederile de la sbpct. 207.5 și sbpct. 207.9 deoarece această prevedere ține de deconectare și urmează a fi efectuată în baza pct. 220.</p> | Nu se acceptă |
| <p>La pct.220 subpct.220.7</p> <p>220.7. modificarea neautorizată de către utilizatorul de sistem a parametrilor echipamentului de măsurare;</p> | Ministerul Energiei | 383 | <p>Se propune reexaminarea prevederilor de la sbpct. 220.7 or modificarea respectivă urmează a fi tratată ca un consum fraudulos. În astfel de cazuri se aplică alte prevederi, dar nu deconectarea imediată, aceasta ar reprezenta o revenire la</p> | Nu se acceptă |

| | | | | |
|--|------------------------|-----|---|----------------------|
| | | | situația anilor 2005, când pentru consum fraudulos se deconecta imediat instalația de utilizare. | |
| La pct.221 | Ministerul Energiei | 384 | Se propune completarea referințelor cu „220.4, 220.11”. | Se acceptă |
| La pct.224. subpct.224.1 224.1. instalația este conectată sau modificată neautorizat; | Ministerul Energiei | 385 | Se propune a fi reexaminată prevederea sbpct. 224.1 având în vedere faptul că operatorii de sistem nu sunt organe de control care să intre pe teritoriul consumatorului noncasnic și să stabilească că au fost modificate instalațiile de utilizare, adică substituit un utilaj cu altul. Este oportun de scris în care cazuri poate fi efectuată deconectarea. | Nu se acceptă |
| La pct. 237 În cazul utilizatorilor de sistem care beneficiază de serviciu universal, cererile de reconectare se adresează furnizorului de ultimă opțiune cu care utilizatorul are încheiat un contract. La rândul său, furnizorul de ultimă opțiune transmite cererile respective operatorului de sistem. | Ministerul Energiei | 386 | Cuvintele „furnizorului de ultimă opțiune” se propune a fi substituite cu cuvintele „furnizorului serviciului universal și/sau de ultimă opțiune”. | Se acceptă |
| La pct.242 Fiecare loc de consum sau producere și/sau stocare este dotat, în mod obligatoriu, cu echipament de măsurare pentru evidența energiei electrice consumate sau injectate în rețea, în conformitate cu cerințele stabilite în Regulamentul privind măsurarea energiei electrice în scopuri comerciale. | Ministerul Energiei | 387 | Cuvintele „injectate în rețea” se propune a fi substituite cu cuvintele „injectate în rețeaua electrică”. | Se acceptă |
| La pct.224 Prin derogare de la pct. 242 se admite racordarea la rețeaua electrică a unor receptoare electrice cu puterea electrică de până la 100W, fără impunerea cerinței instalării echipamentului de măsurare, iar consumul de energie electrică se determină aplicând | Ministerul Energiei | 388 | Se propune a fi revizuită referința. Totodată după cuvântul „ore” de completat cu cuvintele „pe zi”. | Se acceptă |

| | | | | |
|---|---------------------|-----|---|--|
| sistemul pausal (produsul dintre puterea electrică a receptoarelor și durata de utilizare a ei de 24 ore). La instalarea acestor echipamente în blocurile locative, solicitantul este obligat să coordoneze proiectul cu administratorul imobilului cu destinație locativă. | | | | |
| La conținut | Ministerul Energiei | 389 | Suplimentar, atragem atenția asupra unui fenomen la etapa de realizare a lucrărilor de construcție a instalațiilor electrice înainte elaborării documentației de proiect, fie modificarea rețelei electrice, cu ulterioara modificare a documentației de proiect, și coordonarea repetate de operatorul de sistem. În acest caz considerăm necesară reglementarea acestor cazuri specifice pentru a nu admite amplasarea necoordonată a rețelelor electrice. | Se acceptă Pct. 12 din proiect deja prevede că solicitantii au obligația să adreseze cererile de racordare înainte de a începe realizarea/modificare instalației electrice |
| Ministerul Energiei (aviz nr. 05-3230 din 23 decembrie 2025) | | | | |
| La pct. 3 | Ministerul Energiei | 390 | La pct. 3 la notiunea studiu de soluții după cuvintele „contra cost de” de completat cu cuvintele „companiile omologate de”. Elaborarea studiilor de soluții de către operatorul de sistem poate veni în conflict de interese dintre soluțiile propuse și capacitățile financiare ale solicitantului. Suplimentar, nu poate fi apreciat numărul solicitărilor de studii de soluții și nu se justifică financiar de a angaja personal pentru executarea unui volum variabil de sarcini. În același timp responsabilitatea pentru soluțiile tehnice și economice trebuie să rămână în sarcina Solicitantului. | Se acceptă |
| La pct. 4 | Ministerul Energiei | 391 | Pct. 4 va fi expus în următoarea redacție: „Orice persoană fizică sau juridică are dreptul să solicite racordarea instalației electrice aferente locului de consum/ producere și/sau stocare a energiei electrice, la rețeaua electrică a operatorului de sistem care își desfășoară activitatea în apropierea nemijlocită a amplasamentului locului respectiv de consum, producere și/sau stocare a energiei, dacă studiul de soluții nu prevede altfel”. Condițiile flexibile de racordare vor permite Solicitantului | Se acceptă Proiectul a fost completat cu prevederi care admit elaborarea studiului de soluții de către companii specializate |

| | | | | |
|------------|---------------------|-----|---|--|
| | | | singur să-și aleagă soluția de racordare și operatorul la care solicit racordarea. | |
| La pct. 18 | Ministerul Energiei | 392 | La sbpct. 18.1.1. și 18.2.1 suplimentar la propunerile anterioare, de îmbunătățit formularea prin înlocuirea cuvintelor „copia actului” cu cuvintele „copii autentificate notarial sau semnate electronic cu semnătură electronică calificată emisă de o entitate abilitată din Republica Moldova”. | Nu se acceptă O astfel de abordare va spori povara administrativă asupra solicitanților, în special a consumatorilor casnici. Actualmente este suficientă o copie a actului de proprietate și probleme majore la acest subiect nu au fost semnalate. |
| La pct. 18 | Ministerul Energiei | 393 | La sbpct. 18.1.2. și 18.2.3 suplimentar la propunerile anterioare, de îmbunătățit formularea prin înlocuirea cuvintelor „copia procurii” cu cuvântul „procura”. | Se acceptă |
| La pct. 44 | Ministerul Energiei | 394 | La pct. 44., suplimentar la propunerile anterioare, de înlocuit la început cuvintele „Lunar operatorul sistemului de distribuție transmite” cu cuvintele „Până la dezvoltarea sistemelor informaționale și procedurilor comune, prevăzute la pct. 22, care vor permite gestionarea centralizată a cererilor de racordare, operatorul sistemului de distribuție transmite lunar”. | Se acceptă |
| La pct. 55 | Ministerul Energiei | 395 | La pct. 55.1. după cuvântul „racordare” de adăugat „în valoare de maximum 10% de la puterea aprobată inițial”. Această precizare trebuie făcută pentru a evita eschivarea titularilor de avize de responsabilitatea achitării taxei de nevalorificare. La pct. 55.4. de indicat corect referința „la pct. 55.3”. | Se acceptă |
| La pct. 70 | Ministerul Energiei | 396 | suplimentar la propunerile anterioare, se va adăuga un punct suplimentar 70.6, iar cel existent va deveni 70.7.: „70.6. Ridicarea sau revizuirea limitărilor impuse instalațiilor de utilizare, a centralei electrice, a instalației de stocare a energiei racordate în condiții flexibile, după caz; 70.7. Cererile de racordare care nu se încadrează în pct. 70.1 - 70.6.” | Se acceptă. S-a reformulat conținutul |
| La pct. 73 | Ministerul Energiei | 397 | La pct. 73.1. după cuvintele „în lista de așteptare” de adăugat „și instalațiile electrice racordate în condiții flexibile”. | Se acceptă |

| | | | | |
|----------------|---------------------|-----|--|--|
| | | | La pct. 73.4. cuvintele „utilizatorilor de sistem" se va înlocui cu „solicitanților" iar după cuvintele „în lista de așteptare" de adăugat „și utilizatorilor de sistem ale căror instalații electrice sunt racordate în condilii flexibile" | |
| La pct. 81 | Ministerul Energiei | 398 | Pct. 81.1. după cuvintele „eliberate anterior" de completat cu „ , in ordinea stabilită la pct. 70". | Se acceptă |
| La pct. 89 | Ministerul Energiei | 399 | de adăugat sbpct. 89.5. în următoarea redacție: „89.5. Majorarea secțiunii și înlocuirea echipamentelor indicate în punctele 89.1.-89.4. din ambele părți ale punctului de racordare, în cazul rețelelor buclate; ”. | Nu se acceptă Conșiderăm suficient nivelul de detaliere, care cuprinde inclusiv și propunerea respectivă |
| La pct. 90 | Ministerul Energiei | 400 | cuvintele „/sau planul de aprobat de ANRE" de înlocuit cu „sau planul anual de investiții aprobat de ANRE". La sfârșitul punctului de adăugat fraza „În acest caz, pentru toate achizițiile, OS va aplica aceleași proceduri de achiziție pe care le aplică în cazul investițiilor proprii". | Se acceptă |
| La pct. 93 | Ministerul Energiei | 401 | suplimentar la propunerile anterioare, după cuvintele „de către operatorul de sistem" de adăugat „ fără depășirea termenului indicat la pct. 87". | Se acceptă Prevederea a fost modificata |
| La pct. 95 | Ministerul Energiei | 402 | după cuvintele „pentru zona respectivă" de adăugat , „până la 30 noiembrie a anului în curs, precum și capacitatea de generare rezultată ridicării limitărilor pentru centralele electrice și/sau instalațiile de stocare a energiei racordate în condiții flexibile". | 30 noiembrie nu este bine. Acest lucru trebuie să se întâmple până la momentul în care OS prezintă PI Agenției spre aprobare |
| La pct. 97, 99 | Ministerul Energiei | 403 | La pct. 97, după cuvintele „pentru zona respectivă" de adăugat „până la 30 noiembrie a anului în curs, precum ,și capacitatea de generare rezultată ridicării limitărilor pentru centralele electrice și/sau instalațiile de stocare a energiei racordate în condiții flexibile" | Se acceptă parțial Prevederile privind organizarea licitațiilor au fost revizuite |
| La pct. 100 | Ministerul Energiei | 404 | La sfârșitul pct. 100 de adăugat „pe platforma SIA RSAP (Mtender)". | Nu se acceptă OST organizează și alte licitații, de exemplu în cazul capacităților de echilibrare, și utilizează platforme proprii. Nu considerăm necesar de a impune o anumită platformă de licitare. |

| | | | | |
|----------------|------------------------|-----|---|-------------------|
| | | | | |
| La Anexa nr. 1 | Ministerul Energiei | 405 | În Anexa nr. 1 punctele 10 și 11, precum și punctele 2 și 2' de la secțiunea „În atenția solicitantului” trebuie utilizate câte un punct unic care să reflecte opțiunea aleasă de Solicitant la etapa înaintării Cererii pentru avizul de racordare, sau plasarea unor căsuțe pentru bife, pentru a evita inducerea Solicitantului la opțiunea executării instalației de racordare de către Operator. | Se ia act |
| La Anexa nr. 2 | Ministerul Energiei | 406 | În Anexa nr. 2 la pct. 3 „Categorია de fiabilitate a alimentării cu energie electrică” trebuie detaliată, dat fiind faptul că Categoria de fiabilitate se referă la receptoarele electrice și nu la întreaga instalație. Detalierea va permite delimitarea clară a puterii minime de avarie, puterii minime tehnologice, etc. | Se acceptă |

Propuneri și obiecții referitor la proiectul regulamentului privind racordarea la rețelele electrice și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice în rezultatul consultării publice repetate inițiate la 27.01.2026

A.P. „Camera de Comerț Americană din Moldova” (aviz nr. 11 din 09.02.2026)

| | | | | |
|---|---|-----|---|--|
| La conținut | A.P. „Camera de Comerț Americană din Moldova” | 407 | <p>Aferent prevederilor conceptuale din Regulament, menționăm ca, din analiza practicilor aplicate în alte state rezulta ca, din jurisdicțiile în care mecanismul de licitație este utilizat pentru alocarea capacităților de racordare la rețelele electrice, procedura clasică de emitere a avizelor de racordare nu mai este aplicată în paralel. În acest context, reiterăm că implementarea simultană a mecanismului de licitație și a procedurii standard de emitere a avizelor nu este oportună la aceasta etapă și propunem excluderea acestor prevederi din proiectul Regulamentului.</p> <p>Deși aceasta propunere a fost înaintată anterior în cadrul procesului de elaborare a Regulamentului de racordare, nu a fost inclus un mecanism de compensare a investitorului care finanțează lucrările de întărire a rețelei - indiferent dacă acestea sunt sau nu incluse în planul de investiții - din partea utilizatorilor care se vor racorda ulterior, într-un interval de 5-10 ani, la aceeași instalație. Considerăm că asemenea prevederi sunt corecte și echitabile pentru participanții din sector și ar stimula creșterea capacității de absorbție a sistemului energetic, precum și dezvoltarea sustenabilă a pieței.</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Nu este corect de a compara direct reglementările din diferite state fără a ține cont de particularități. Actualmente Legea 164/2025 prevede atât alocarea capacității de racordare conform listei de așteptare, cât și organizarea licitațiilor. Astfel, prin proiectul supus consultării s-au specificat condițiile distincte în care se aplică alocarea conform listei și respectiv – condițiile în care se organizează licitațiile.</p> <p>În ce privește mecanismul de compensare propus – acesta nu este prevăzut de legislația primară, iar proiectul de regulament oferă și alte soluții în ce privește asocierea mai multor investitori pentru construcția sau întărirea unor elemente de rețea.</p> |
| La subpct.17.2 modificarea puterii electrice a instalației de utilizare, a centralei electrice și/sau a instalației de stocare a energiei existente | A.P. „Camera de Comerț Americană din Moldova” | 408 | La Pct. 17.2 considerăm ca trebuie să fie aplicabil exclusiv în cazul majorării puterii electrice a instalației de utilizare, a centralei electrice și/sau a instalației de stocare a energiei existente. Atunci când solicitantul solicită micșorarea puterii electrice, nu este cazul să fie | <p>Nu se acceptă</p> <p>O micșorare semnificativă a puterii centralei electrice/instalației de utilizare/instalației de stocare va duce la o modificare a regimului de funcționare a rețelei electrice, respectiv este</p> |

| | | | | |
|---|---|-----|---|--|
| | | | depusa o noua cerere de racordare și emiterea aviz de racordare nou. | necesară ajustarea corespunzătoare a protecțiilor, echipamentelor de măsurare. |
| <p>La subpct.20.1.1. 20.1.1. copia actului care atestă dreptul de proprietate sau alt act care atestă dreptul limitat de folosință asupra imobilului sau terenului unde urmează să fie amplasată instalația de utilizare și/sau centrala electrică/instalația de stocare a energiei respectivă;</p> <p>La subpct. 20.2.2.</p> | A.P. „Camera de Comerț Americană din Moldova” | 409 | <p>subpct.20.1.1. se propune a fi expus în următoarea redacție: „20.1.1. dovada deținerii de către solicitant a dreptului de proprietate sau a altui drept de folosință asupra construcției sau bunului imobil în cadrul căruia urmează să fie amplasată instalația de utilizare, centrala electrica sau instalația de stocare a energiei respectivă;”</p> <p>subpct.20.2.2. se propune a fi expus în următoarea redacție: „20.2.2. dovada deținerii de către solicitant a dreptului de proprietate sau a altui drept de folosință asupra construcției sau bunului imobil în cadrul căruia urmează sa fie amplasata instalația de utilizare, centrala electrica sau instalația de stocare a energiei respectivă;”</p> <p>Argumentare:</p> <p>Dovada drepturilor de proprietate ia altar drepturi reale asupra construcțiilor și terenurilor este înregistrarea în Registrul bunurilor imobile, care se consemnează în certificate din acest registru, nefiind necesara prezentarea actelor juridice de dobândire. În anumite situații, dreptul de folosință rezulta direct din lege (de exemplu, suprafețele legale instituite prin Legea nr. 1125/2002), caz în care nu exista un act juridic susceptibil de a fi prezentat.</p> <p>Utilizarea sintagmei „imobil sau teren" nu corespunde concepției actuale a Codului civil (art. 459-460), potrivit căreia terenurile sunt bunuri imobile distincte, iar construcțiile sunt, de regula, părți componente ale acestora, cu excepțiile expres prevăzute de lege (inclusiv în materia suprafeței). Prin urmare, se impune înlocuirea</p> | <p>Se acceptă</p> <p>A fost ajustat cuprinsul pct. 20.1.1 și 20.2.2</p> |

| | | | | |
|--|--|------------|---|--|
| | | | acestei sintagme cu „construcție sau bun imobil”, pentru a asigura coerența terminologică și juridică. | |
| <p>Pct.21 Dacă cererea de racordare a fost depusă în baza unui alt drept decât cel de proprietate asupra imobilului sau terenului unde urmează să fie amplasat locul de consum și/sau producere și/sau stocare respectiv, solicitantul anexează la cerere acordul prealabil scris al proprietarului imobilului sau terenului respectiv pentru construcția instalației de utilizare sau centralei electrice, după caz. Acordul prealabil scris nu este necesar în situațiile în care în contractele de arendă a terenurilor este stipulat expres că terenul/terenurile se oferă cu scopul construcției centralei/centralelor electrice.</p> | <p>A.P. „Camera de Comerț Americană din Moldova”</p> | <p>410</p> | <p>Consideram oportuna excluderea pct. 21, or, cerința instituită prin acest punct reproduce disfuncționalități deja existente în Codul urbanismului și construcțiilor, unde obligația obținerii acordului proprietarului terenului generează blocaje și riscuri de abuz din partea proprietarului, în situații în care solicitantul (actelor permissive în construcții) deține un drept real sau obligațional care îi conferă dreptul legitim și suficient de a realiza lucrările respective. În absența unor excepții de la cerință și a unei obligații de emitere a acordului în anumite circumstanțe prevăzute de lege, proprietarul obține o discreție nejustificat de largă de a emite sau nu acordul, care poate fi facil abuzată.</p> <p>În mod similar, în materia racordării, sunt pe deplin plauzibile situațiile în care solicitantul este locatar, superficial, cesionar al dreptului de suprafață sau titular al unui alt drept real ori obligațional cărora permite, expres sau implicit, realizarea, modificarea și utilizarea instalațiilor electrice. Cu toate acestea, pct. 21 impune, în toate cazurile, obținerea unui acord distinct al proprietarului, indiferent de conținutul și întinderea dreptului de folosință, fără a oferi solicitantului vreun instrument juridic pentru a preveni sau sancționa un refuz arbitrar.</p> <p>Dispensa introdusă în urma primei runde de consultări (ultima propoziție adăugată în punctul 21) - limitată la contractele de arenda care prevăd expres dreptul de a construi centrale electrice - nu constituie o soluție reală a problemei descrise. Aceasta este restrictivă sub mai multe aspecte: vizează exclusiv centralele electrice (nu și alte instalații de utilizare sau modificările de racordare), se aplică doar contractelor de arenda (deși dreptul de</p> | <p>Se acceptă parțial</p> <p>Pct. 21 se expune în următoarea redacție: „În cazul în care cererea de racordare este depusă de un solicitant care nu are drept de proprietate asupra terenului sau construcției pe care urmează a fi amplasată instalația de utilizare/centrala electrică/instalația de stocare a energiei, solicitantul anexează la cerere acordul prealabil scris al proprietarului imobilului sau terenului respectiv pentru construcția instalației de utilizare/centralei electrice/instalației de stocare a energiei. Acordul prealabil în scris nu este necesar în situațiile în care în contractele prezentate operatorului de sistem este stipulat expres că terenul/terenurile sau construcția/construcțiile se oferă cu scopul amplasării instalației de utilizare/centralei electrice/instalației de stocare a energiei.”</p> |

| | | | |
|--|--|---|--|
| | | <p>folosința poate rezulta din numeroase alte contracte sau direct din lege) și se referă exclusiv la terenuri, deși racordarea poate privi instalații amplasate în construcții. În plus, apreciem că în practică, numărul contractelor care vor conține stipulări exprese și detaliate privind dreptul de a construi instalații electrice va fi foarte redus.</p> <p>Instituirea obligației generale de prezentare a acordului proprietarului, fără a ține cont de natura și efectele dreptului de folosință, conferă proprietarilor o putere discreționară excesivă și constituie o limitare nejustificată a drepturilor titularilor de folosință. O asemenea limitare nu poate fi introdusă printr-un act normativ integral, în condițiile art. 1 alin. (2) din Codul civil (drepturile civile pot fi limitate doar prin lege organică și numai în temeiurile prevăzute de Constituție). Pct. 21 contravine și principiilor egalității participanților la raporturile juridice civile și inadmisibilității imixtiunii în afacerile private, prevăzute în același articol al Codului civil. Protecția dreptului de proprietate, ca drept civil privat, revine titularului acestuia, prin mijloacele dreptului civil, intervenția normativă a ANRE în favoarea sa nefiind justificată din punct de vedere legal.</p> <p>De asemenea, prevederea este incompatibilă cu art. 1082 Cod civil, care consacră faptul că efectele contractului nu se limitează la cele stipulate expres, ci includ și efecte implicite, care decurg din buna-credință, în măsura în care acestea sunt compatibile cu natura și scopul contractului. Atât cerința generală de prezentare a acordului proprietarului, cât și dispensa condiționată de existența unor prevederi contractuale exprese de o extremă precizie, constituie o abordare contrară acestui principiu.</p> <p>În aceste condiții, soluția optimă este eliminarea cerinței de prezentare a acordului proprietarului. În subsidiar, se propune, totuși, o formulare alternativă a punctului 21, care să permită solicitarea acordului doar atunci când, în</p> | |
|--|--|---|--|

| | | | |
|---|--|---|--|
| | | <p>mod rezonabil, dreptul de folosință invocat nu conferă dreptul de a realiza instalația electrică, precum și instituirea unor excepții clare și a obligației proprietarului de a nu refuza acordul în mod nejustificat, după cum urmează:</p> <p>„21. În cazul în care cererea de racordare este depusă în baza unui drept diferit de dreptul de proprietate asupra construcției sau terenului pe care urmează să fie amplasată instalația de utilizare, centrala electrică sau instalația de stocare, iar din documentele prezentate rezultă îndoiele rezonabile privind dreptul solicitantului de a realiza construcția, operatorul de sistem poate solicita prezentarea acordului scris al proprietarului.</p> <p>Acordul proprietarului se solicită doar în situațiile în care dreptul invocat de solicitant nu include, expres sau implicit, dreptul de edificare a instalației electrice pentru care se solicită racordarea.</p> <p>Prezentarea acordului proprietarului nu este necesară în următoarele cazuri:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) modificarea unei instalații electrice existente, cu excepția situațiilor în care se modifică natura instalației sau se majorează puterea electrică; b) racordarea unui loc de consum temporar; c) lucrări pentru care, potrivit legii, nu este necesară autorizația de construire. <p>Proprietarul este obligat să emită acordul fără întârzieri nejustificate, în măsura în care dreptul solicitantului de a construi decurge în mod rezonabil din dreptul de folosință asupra bunului. În cazul refuzului sau întârzierii nejustificate, solicitantul are dreptul la repararea prejudiciului, în condițiile legislației civile.”.</p> | |
| <p>La pct .40 În situația în care operatorul de sistem a identificat mai multe soluții de racordare, operatorul de sistem emite avizul de</p> | <p>A.P. „Camera de Comerț Americană din Moldova”</p> | <p>411</p> <p>Potrivit pct. 40, în situația în care operatorul de sistem a identificat mai multe soluții de racordare, operatorul de sistem emite avizul de racordare cu soluția considerată optimă din punct de vedere al operatorului, și informează</p> | <p>Se acceptă</p> <p>Pct. 40 a fost modificat corespunzător</p> |

| | | | | |
|--|--|------------|--|--|
| <p>racordare cu soluția considerată optimă din punct de vedere al operatorului, și informează solicitantul despre existența soluțiilor alternative de racordare. Solicitantul poate cere modificarea avizului de racordare emis, prin includerea în avizul de racordare a soluției alternativă de racordare.</p> | | | <p>solicitantul despre existența soluțiilor alternative de racordare.</p> <p>Pentru a evita impunerea unilaterală a unei soluții de racordare, considerăm necesar ca soluția aleasă să fie coordonată în prealabil cu solicitantul, înainte de emiterea avizului de racordare. Emiterea unui aviz de racordare în lipsa unei astfel de coordonări cu solicitantul este lipsită de utilitate practică și poate genera dificultăți de implementare.</p> | |
| <p>La pct. 51 În termen de 2 luni de la data emiterii avizului de racordare cu capacitate necondiționată, titularul avizului de racordare care intenționează să racordeze la rețeaua electrică centrală/centrale electrice cu puterea instalată mai mare de 200 kW sau instalații de stocare a energiei cu puterea de injecție de 1 MW și mai mare, sunt obligați să depună la operatorul de sistem garanții financiare de bună execuție a avizelor de racordare. Cuantumul garanțiilor financiare de bună execuție a avizelor de racordare, condițiile, cerințele, termenele de depunere și de restituire a acestora, precum și cazurile în care garanția financiară de bună execuție se utilizează de către operatorul de sistem pentru dezvoltarea rețelei electrice se stabilesc prin Hotărârea ANRE privind garanțiile financiare de bună execuție a avizelor de racordare.</p> | <p>A.P. „Camera de Comerț Americană din Moldova”</p> | <p>412</p> | <p>Pct. 51 face referire la avizele de racordare cu capacitate necondiționată. În lipsa unei definiții clare a noțiunii de „aviz de racordare cu capacitate necondiționată”, precum și în contextul în care avizele de racordare emise în condiții flexibile conțin, la rândul lor, anumite condiții privind limitarea și controlul injecției și/sau extragerii energiei electrice în/din rețeaua electrică de transport sau distribuție, se impune clarificarea expresă dacă titularii avizelor de racordare în condiții flexibile sunt sau nu obligați să depună garanții financiare de bună execuție a avizelor de racordare.</p> <p>Reieșind din specificul avizelor de racordare emise în condiții flexibile, care includ din start un set de condiții și restricții operaționale, considerăm că titularii acestora nu ar trebui să fie supuși obligației de a depune garanții financiare de bună execuție în sensul pct. 51.</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Construcția unei centrale electrice în baza unui aviz de racordare în condiții flexibile îi oferă automat beneficiarului respectiv posibilitatea de a fi înscris în lista prioritara de obținere a avizelor de racordare fără limitări. Întrucât limitările se vor exclude ulterior fără costuri suplimentare pentru investitorul respectiv, excluderea garanției financiare pentru această categorie de solicitanți o considerăm inoportună.</p> |

| | | | | |
|---|--|------------|---|---|
| <p>În cazul avizelor de racordare emise pentru capacități de racordare condiționate, termenul de 2 luni se va calcula de la data notificării de către operatorul de sistem a realizării și punerii în funcțiune a lucrărilor de întărire sau dezvoltare a rețelelor electrice, stabilită în contractul de racordare.</p> | | | | |
| <p>La pct. 59 Prin derogare de la pct. 52 pentru producătorul căruia i s-a confirmat statutul de producător eligibil prin hotărâre de Guvern sau a Agenției, termenul de valabilitate al avizului de racordare, la cererea producătorului respectiv, se modifică de operatorul de sistem și se stabilește conform termenului de punere în funcțiune a centralei electrice, indicat în hotărârea de Guvern sau a Agenției.</p> | <p>A.P. „Camera de Comerț Americană din Moldova”</p> | <p>413</p> | <p>Punctul 59 propunem a fi completat cu textul: „Prezenta derogare se aplica pentru întreaga capacitate de producere a energiei electrice a centralei electrice autorizate prin hotărâre a Guvernului sau a Agenției.”.</p> | <p>Nu se acceptă În situația prevăzută de pct. 59, prin Hotărârea de Guvern sau a Agenției nu se autorizează construcția centralei ci se confirmă statutul de producător eligibil pentru investitor.</p> |
| <p>Denumirea Secțiunii 6 din Capitolul II „Anularea avizului de racordare”</p> | <p>A.P. „Camera de Comerț Americană din Moldova”</p> | <p>414</p> | <p>Secțiunea 6 din Capitolul II propunem a fi redenumită în „Încetarea valabilității avizului de racordare”. Denumirea propusă în proiect „Anularea avizului de racordare”, nu corespunde pe deplin conținutului acesteia. Potrivit pct. 68, sunt enumerate cazuri de „anulare”, primul dintre acestea fiind expirarea termenului de valabilitate al avizului. Considerăm că expirarea termenului de valabilitate nu se încadrează în noțiunea de anulare, întrucât anularea avizului de racordare și expirarea acestuia reprezintă două modalități distincte și independente de încetare a efectelor juridice ale avizului. În cazul anulării, intervine</p> | <p>Se acceptă S-au modificat corespunzător pct. 68 și 69</p> |

| | | | | |
|---|--|------------|---|--|
| | | | <p>o decizie a operatorului de sistem, ca urmare a neîndeplinirii sau neexecutării anumitor condiții, pe când expirarea presupune încetarea automată a valabilității avizului la data stabilită în acesta.</p> <p>Totodată, propunem divizarea pct. 68.1 între-un punct separat, dedicat exclusiv expirării termenului de valabilitate, întrucât acesta nu constituie un caz de anulare.</p> | |
| <p>La pct. 138 Puterea centralei electrice/centralelor electrice a/ale utilizatorului sistemului de distribuție închis trebuie să se încadreze în limita 200 kW și să nu depășească puterea contractată cu propriul furnizor de energie electrică sau cu operatorul sistemului de distribuție închis. Limita dată nu se aplică în cazul în care centrala electrică/centralele electrice a/ale utilizatorului sistemului de distribuție produce/produce energie electrică exclusiv pentru consum propriu fără injectarea energiei electrice în rețeaua electrică deținută de operatorul sistemului de distribuție închis și/sau rețeaua electrică a operatorului de sistem relevant.</p> | <p>A.P. „Camera de Comerț Americană din Moldova”</p> | <p>415</p> | <p>La pct.138 sugeram excluderea ultimei fraze, astfel ca pct. 138 se va expune în următoarea redacție:</p> <p>„138. Pentru a beneficia de mecanismul de facturare netă conform prevederilor Legii nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, puterea centralei electrice/centralelor electrice a/ale utilizatorului sistemului de distribuție 'închis trebuie să se încadreze în limita 200 kW și să nu depășească puterea contractată cu propriul furnizor de energie electrică sau cu operatorul sistemului de distribuție închis.’’</p> <p>Prevederile acestui punct nu condiționează aplicarea facturării nete pentru utilizatorii SDÎ de respectarea limitelor de capacitate a centralelor electrice (spre deosebire de cazul operatorul SDÎ - pct. 135). Rezultă că utilizatorii SDÎ ar beneficia de facturarea netă indiferent de capacitatea instalată. Aceasta diferență de tratament este inoportună și nejustificată legal: Legea 10/2016 reglementează în articolul 394 mecanism analog atât pentru operatorul SDÎ, cât și pentru utilizatorii SDÎ Nu există temei legal pentru tratament juridic diferit între cele două categorii în privința condiționării accesului la facturarea netă de respectarea limitelor de capacitate.</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Argumente: Limitările sunt incluse la art 39⁴, alin. (5) și (6) din Legea 10/2016. Ultima propoziție din punctul 138 oferă posibilitatea utilizatorilor să construiască centrale cu o putere mai mare doar exclusiv pentru consumul propriu.</p> |
| <p>La Secțiunea 8 Dispoziții speciale</p> | <p>A.P. „Camera de Comerț</p> | <p>416</p> | <p>Propunem completarea secțiunii 8 - Dispoziții speciale cu un nou punct, după cum urmează:</p> | <p>Nu se acceptă</p> |

| | | | | |
|--|------------------------|-----|--|---|
| | Americană din Moldova” | | <p>„295. Daca, pe durata desfășurării licitației pentru oferirea statutului de producător eligibil mare, expiră avizul de racordare aferent proiectului ofertat, acesta se considera prelungit de drept pana la finalizarea licitației. Prezenta prevedere se aplica și ofertelor deja depuse la data intrării în vigoare a prezentului regulament. În cazul desemnării ofertei drept câștigătoare, avizul se prelungește conform pct. 59 din prezentul Regulament. Participanții la licitație care nu au obținut statutul de producător eligibil mare pot, la alegere, fie sa renunțe definitiv la aviz conform art. 72 alin. (10) din Legea nr. 164/2025 cu privire la energia electrică, fie sa solicite prelungirea acestuia în condițiile pct. 293 din prezentul Regulament.</p> <p>Participanții la licitația pentru oferirea statutului de producător eligibil mare sunt scutiți de la plata garanției financiare de buna execuție pentru avizele de racordare, daca obligația de depunere a garanției intervine în perioada de desfășurare a licitației, pana la anunțarea oficiala a rezultatelor licitației.".</p> | <p>Considerăm inoportună includerea unor asemenea derogări în situația în care consultarea proiectului Regulamentului privind racordarea are loc în paralel cu licitația pentru oferirea statutului de producător eligibil mare, organizată de Ministerul Energiei. În acest sens, includerea unor prevederi suplimentare, ar putea avantaja anumiți participoanți la licitație, ar transmite semnale greșite pentru ceilalți participanți și ar putea duce la compromiterea proceselor aferente licitației.</p> <p>Totodată, licitațiile pentru achiziția capacităților pentru prestarea serviciilor de sistem, organizate de MOLDELECTRICA au fost deja finalizate, respectiv derogarea propusă nu are sens.</p> <p>Și nu în ultimul rând, având în vedere interesul sporit al investitorilor în realizarea proiectelor de producere a energiei din surse regenerabile, presupunem că licitația desfășurată actualmente de Ministerul Energiei este ultima, urmând ca în continuare capacitățile de generare să se dezvolte exclusiv în condiții de piață, fără scheme de suport.</p> <p>Suplimentar menționăm că art. 72, alin. (10) din Lege 164/2025, deja oferă un mecanism eficient de protecție al participanților la licitații, acestea având posibilitatea să renunțe, în cazul în care nu câștigă licitația, la avizele de racordare, fără a fi pasibili de plata taxei de nevalorificare.</p> |
| AO „APEEEF” (aviz nr. 11 din 29.10.2025) | | | | |
| La pct. 20.1.1. și 20.2.2. Sintagma „dreptul limitat de folosință” | AO „APEEEF” | 417 | Asociația observă că utilizarea sintagmei „dreptul limitat de folosință” este ambigua și poate conduce la respingeri formale arbitrare ale cererilor, deoarece dreptul civil nu operează cu formulare generica de tip „drept limitat de folosință”. | Se acceptă A fost modificat cuprinsul punctelor 20.1.1 și 20.2.2. |

| | | | | |
|---|-------------|-----|--|---|
| | | | Urmează a fi înlocuită aceasta sintagmă cu o formulare juridic corectă, neutra și suficient de cuprinzătoare, care să accepte toate titlurile legitime de utilizare a amplasamentului, fără a restrânge artificial tipurile de drepturi. O formulare adecvată ar fi: „.....dreptul de proprietate sau un alt temei legal de folosință/posesie asupra terenului / imobilului...” Această soluție reduce riscul de practică neunitară, asigură tratament egal între investitori și previne blocajele administrative care nu au legătură cu siguranța sau funcționarea rețelei. | |
| La pct. 20.2.1. copia deciziei de înregistrare eliberată de Agenția Servicii Publice. | AO „APEEEF” | 418 | „decizia de înregistrare la ASP” trebuie substituită cu „extrasul” Asociația consideră că solicitarea „deciziei de înregistrare” este nepotrivită ca document principal de identificare la data depunerii cererii, deoarece aceasta decizie este emisă la momentul înregistrării inițiale și nu reflectă modificările ulterioare (administrator, sediu, reorganizări, status activ/inactiv etc.). În proceduri administrative curente, documentul relevant este extrasul care reflectă datele actualizate. Propunerea Asociației este înlocuirea cerinței „decizia de înregistrare” cu „extras actual din registrul de stat”, emis/valabil la data depunerii cererii. Această schimbare simplifică dosarul, reduce erorile și crește relevanța verificărilor efectuate de operator. | Se acceptă |
| Pct. 21 Dacă cererea de racordare a fost depusă în baza unui alt drept decât cel de proprietate asupra imobilului sau terenului unde urmează să fie amplasat locul de consum și/sau producere și/sau | AO „APEEEF” | 419 | La pct. 21 - limitarea la „contract de arenda” este incorectă și restrictivă fiind necesară utilizarea unei noțiuni generice „contracte de transmitere în folosință” Asociația constată că menționarea expresă a „contractului de arenda” ca instrument de transmitere în folosință poate crea o practică de respingere pentru alte | Se acceptă Cuprinsul punctului 21 a fost ajustat. |

| | | | | |
|---|--------------------|------------|--|--|
| <p>stocare respectiv, solicitantul anexează la cerere acordul prealabil scris al proprietarului imobilului sau terenului respectiv pentru construcția instalației de utilizare sau centralei electrice, după caz. Acordul prealabil scris nu este necesar în situațiile în care în contractele de arendă a terenurilor este stipulat expres că terenul/terenurile se oferă cu scopul construcției centralei/centralelor electrice.</p> | | | <p>forme perfect licite și uzuale în proiecte energetice. Arenda este specifică, în mod tradițional, unui anumit tip de bunuri/raporturi, și anume domeniului agriculturii (conform prevederilor Codului Civil), iar în sectorul energetic sunt frecvente alte forme juridice de utilizare a terenurilor/imobilelor (locațiune, comodat, suprafață, servitute, fiducie/administrare, concesiune etc.).</p> <p>Propunerea este ca proiectul : sa nu nominalizeze un tip de contract, sa utilizeze o formulare generala, nediscriminatorie: „ contracte/acte de transmitere in folosință (posesie/uz) sau alte titluri juridice care atestă dreptul solicitantului de a utiliza amplasamentul”.</p> | |
| <p>La pct. 32 Solicitanții cărora li s-a refuzat accesul la rețelele electrice de transport sau de distribuție au dreptul să depună o reclamație la Agenție în acest sens. La examinarea reclamației, Agenția verifică dacă operatorii de sistem și-au îndeplinit obligațiile stabilite în Legea nr. 164/2025 cu privire la energia electrică și prezentul Regulament, inclusiv cu privire la prezentarea de informații pertinente privind măsurile necesare pentru dezvoltarea rețelelor electrice și privind termenele concrete de realizare a dezvoltării acestora. și pct. 209 Dacă solicitantul consideră neîntemeiat refuzul de încheiere a contractului pentru prestarea serviciului de transport sau de</p> | <p>AO „APEEEF”</p> | <p>420</p> | <p>La pct.32 și pct. 209 – este necesara enumerarea expresă a tipurilor de decizii pe care le poate emite Agenția.</p> <p>Asociația apreciază utilitatea mecanismului de soluționare a contestațiilor, însă observă ca proiectul nu precizează suficient ce tipuri de decizii poate emite Agenția și care sunt efectele juridice ale acestora. Lipsa tipologiei deciziilor creează incertitudine, solicitantul nu poate anticipa remediul, iar operatorul poate interpreta neuniform obligațiile de conformare.</p> <p>Propunerea Asociației este introducerea unei dispoziții explicite care sa prevadă că Agenția poate emite, in funcție de obiectul sesizării, cel puțin următoarele tipuri de decizii:</p> <ul style="list-style-type: none"> - decizie de admiterea plângerii (total/partial) cu obligarea operatorului de sistem/transport/distribuție la acțiuni concrete și termene; - decizie de respingere motivata; - decizie de obligare la reexaminare a cererii/documentației și refacerea etapelor procedurale viciate; | <p>Nu se acceptă</p> <p>Detalierea tipurilor de decizii pe care le poate adopta ANRE nu este subiectul proiectului supus consultării.</p> |

| | | | | |
|--|--------------------|------------|---|---|
| <p>distribuție a energiei electrice, transmis de operatorul de sistem în condițiile pct. 208, primul este în drept să solicite examinarea refuzului operatorului de sistem de către Agenție. În vederea soluționării neînțelegerilor dintre solicitant și operatorul de sistem cu privire la încheierea contractului de transport sau de distribuție a energiei electrice, Agenția emite decizii obligatorii, care pot fi contestate în instanța de contencios administrativ, în conformitate cu prevederile legii.</p> | | | <ul style="list-style-type: none"> - decizie de obligare la emiterea/rectificarea actelor procedurale (aviz, condiții, încadrare, actualizare lista etc.), dacă refuzul/întârzierea este nejustificată; - decizie de stabilire a măsurilor de remediere și a obligațiilor de informare/transparență. <p>Totodată, proiectul ar trebui să indice clar:</p> <ul style="list-style-type: none"> - termenul de emitere a deciziei; - caracterul obligatoriu în limitele competenței; - efectul asupra termenelor procedurale; - regula generală privind contestarea. | |
| <p>La pct. 47 Operatorul de sistem emite un aviz de racordare unic, respectiv se elaborează un proiect unic pentru construcția/ modificarea instalațiilor electrice/centralelor electrice și/sau instalațiilor de stocare ale:</p> <p>47.1. zonelor economice libere;</p> <p>47.2. parcurilor industriale;</p> <p>47.3. sistemelor de distribuție închise;</p> <p>47.4. întovărășirilor pomicole;</p> <p>47.5. cooperativelor de construcție a garajelor;</p> <p>47.6. comunităților de energie a cetățenilor;</p> <p>47.7. blocurilor locative și altor asociații de coproprietari;</p> | <p>AO „APEEEF”</p> | <p>421</p> | <p>Pct. 47 - „avizul de racordare unic" pentru ZEL/parcuri industriale: neclaritate tranzitorie și risc asupra avizelor existente.</p> <p>Proiectul nu clarifica suficient cum se gestionează situațiile în care, la data intrării în vigoare, exista deja avize de racordare emise pentru rezidenți/companii individuale.</p> <p>în lipsa unei reguli tranzitorii, se creează riscul de:</p> <ul style="list-style-type: none"> - afectare indirectă a drepturilor dobândite; - blocaje administrative pentru proiecte aflate în implementare; - litigii între administratorul zonei și rezidenți | <p>Nu se acceptă</p> <p>Se aplică aceleași reguli ca și pentru oricare alt aviz de racordare</p> |

| | | | | |
|--|-------------|-----|--|--|
| 47.8. parcărilor subterane dotate cu puncte de reîncărcare a automobilelor. | | | | |
| La pct. 54, 71.2, 93.3, 95, 96, 99 - 103 | AO „APEEEF” | 422 | <p>Asociația consideră ca proiectul trebuie să ofere, pe lângă opțiunea de finanțare a lucrărilor, și posibilitatea ca solicitantul să le execute prin contractori proprii, sub controlul tehnic al operatorului, cu recepție și transfer către operator.</p> <p>O astfel de soluție, ar fi oportună pentru a reduce întârzierile structurale cauzate de capacitatea limitată a operatorilor, fără a compromite standardele tehnice.</p> <p>Propunerea Asociației este introducerea expresă a unui alineat (în punctele relevante) cu următorul conținut normativ (model):</p> <p>„În cazul în care soluția tehnică de racordare stabilită de operatorul de transport sau de distribuție presupune realizarea unor lucrări de modernizare, reabilitare sau extindere a rețelelor electrice, operatorul poate accepta, la inițiativa solicitantului, finanțarea și executarea acestor lucrări de către solicitant, cu respectarea condițiilor tehnice și a documentației aprobate de operator.</p> <p>Lucrările executate în condițiile prezentului alineat se recepționează de către operatorul de transport sau de distribuție și se transmit acestuia cu titlu gratuit, în conformitate cu legislația în vigoare.”</p> <p>Această completare este esențială pentru accelerarea proiectelor și pentru reducerea riscului de întârziere, fără a diminua responsabilitatea operatorului pentru integritatea rețelei.</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Opțiunea propusă prin proiect este destul de flexibilă și nu interzice negocierea contractului de racordare, cu includerea prevederilor propuse</p> |
| La pct. 188 Bonul de achitare a tarifului de punere sub tensiune se eliberează de către operatorul de sistem sau de către furnizor în | AO „APEEEF” | 423 | <p>Pct. 188 - sintagma „bonul de achitare a tarifului” trebuie clarificată sau înlocuită.</p> <p>Asociația consideră că sintagma „bon de achitare” nu este uzuala în relațiile B2B și poate genera neclarități</p> | <p>Se acceptă</p> <p>Pct. 188 a fost ajustat</p> |

| | | | | |
|---|--------------------|------------|---|--|
| <p>ziua depunerii cererii de punere sub tensiune. Operatorul de sistem este obligat să efectueze lucrările de punere sub tensiune a instalației electrice care aparține utilizatorului de sistem, în termen de cel mult 2 zile lucrătoare de la achitarea tarifului de punere sub tensiune.</p> | | | <p>privind documentele acceptate pentru contabilizare și pentru proba plății . Pentru operatorii economici, este crucial ca proiectul să asigure compatibilitatea cu cerințele de evidența contabilă și documente primare. Recomandarea Asociației: fie definiția expresă a noțiunii (ce documente sunt acceptate), fie înlocuirea cu o formulare standard: „dovada achitării tarifului (ordin de plată/extras bancar/confirmare de plată), împreună cu documentul primar emis de operator (factură/alt document de plată, după caz)”.</p> | |
| <p>La pct. 217 Personalul responsabil de examinarea reclamațiilor trebuie să dispună de aptitudini și împuterniciri pentru: 217.1. a examina reclamațiile și a soluționa neînțelegerile direct, prin negocieri, cu utilizatorii de sistem; 217.2. a remite reclamația, în cazurile prevăzute de lege; 217.3. a informa utilizatorul de sistem despre drepturile lui în procesul de soluționare a neînțelegerilor.</p> | <p>AO „APEEEF”</p> | <p>424</p> | <p>Pct. 217 - statutul normei și utilitatea ca temei în soluționarea contestațiilor. Asociația solicită clarificarea statutului normei din pct. 217, dacă este o normă cu efecte juridice directe (care poate fundamenta o obligație/un drept concret și poate fi invocată în contestații), sau doar o normă orientativă, de principiu. În lipsa clarificării, norma poate fi fie: invocată insuficient de solicitanți (din cauza incertitudinii); fie aplicată arbitrar (dacă operatorii o tratează ca orientativă doar când le convine). Recomandarea Asociației este precizarea expresă că norma este aplicabilă în procedura administrativă de soluționare a contestațiilor și poate constitui temei pentru constatarea încălcărilor procedurale (inclusiv ca reper pentru admiterea unei plângeri și dispunerea remediilor) . este precizarea expresă ca norma este aplicabilă 'in procedura administrativa de soluționare a contestațiilor și poate constitui temei pentru constatarea încălcărilor procedurale (inclusiv ca reper pentru admiterea unei plângeri și dispunerea remediilor) .</p> | <p>Nu se acceptă Potrivit art. 6 alin. (1) al Codului administrativ, Procedura administrativă este activitatea <u>autorităților publice</u> cu efect în exterior, îndreptată spre examinarea condițiilor, pregătirea și emiterea unui <u>act administrativ individual</u>, spre examinarea condițiilor, pregătirea și încheierea unui <u>contract administrativ</u> sau examinarea condițiilor, pregătirea și întreprinderea unei <u>măsuri strict de autoritate publică.</u> Astfel, activitatea operatorilor de sistem sau a furnizorilor prin care se examinează și se soluționează o petiție din partea unui consumator final sau a unei părți terțe, <u>nu reprezintă o procedură administrativă.</u> Totodată, urmează a se ține cont de faptul că, norma examinată transpune prevederile art. 143 alin. (9) din Legea 164/2025 cu privire la energia electrică, motiv pentru care, prin Regulament nu poate fi extins sensul normei din Lege. Mai mult, se atrage atenția că toate normele din</p> |

| | | | | |
|-------------------------------|-------------|-----|--|--|
| | | | | Regulament au o aplicabilitate directă, și urmează a fi executate în felul și modul stabilit în actul normativ. |
| La Capitolul III, Secțiunea 1 | AO „APEEEF” | 425 | <p>Capitolul III, Secțiunea 1 - lista de așteptare: păstrarea locului pentru cei care optează pentru flexibil/finanțare/licitații.</p> <p>Asociația consideră critică clarificarea regimului listei de așteptare pentru solicitanții care aleg una dintre soluțiile alternative (racordare flexibilă; finanțarea lucrărilor în perimetrul imediat; finanțarea lucrărilor de dezvoltare în beneficiu exclusiv; participarea la licitații).</p> <p>În forma actuala, proiectul poate fi interpretat în sensul că opțiunea pentru o soluție alternativă ar putea conduce la pierderea locului sau la imposibilitatea menținerii poziției din listă, ceea ce descurajează utilizarea instrumentelor de decongestionare și afectează planificarea investiționala.</p> <p>În practica intonațională, conexiunile flexibile sunt concepute tocmai ca instrument de accelerare „pe termen scurt”, tara reenunțarea la posibilitatea de obținere ulterioară a unei conexiuni ferme, iar regulile de prioritate și tranziție sunt esențiale.</p> <p>Propunerea Asociației este introducerea unei dispoziții exprese, de tip: <i>„Opțiunea solicitantului pentru racordarea în condiții flexibile, racordarea cu finanțarea lucrărilor sau participarea la licitații nu conduce, prin ea însăși, la pierderea poziției din Lista de așteptare. Solicitantul își păstrează locul/ordinea inițială, dacă solicită expres menținerea și îndeplinește condițiile procedurale aplicabile.”</i></p> <p>Totodată, proiectul ar trebui să distingă clar între:</p> <ul style="list-style-type: none"> - existența unui aviz flexibil (ca instrument temporar/condiționat), și | <p>Nu se acceptă</p> <p>Păstrarea unei cereri în lista de așteptare nu are nici un sens în situația în care cererea este satisfăcută prin emiterea unui aviz de racordare fie în condiții flexibile, fie prin acceptarea costurilor legate de dezvoltarea rețelei sau de construcția unor elemente de rețea din apropierea punctului de racordare.</p> <p>În cazul avizelor de racordare în condiții flexibile – titularul avizului respectiv obține automat dreptul de a fi înscris în lista prioritară a cererilor de racordare, pentru eliminarea, fără costuri suplimentare, restricțiilor odată cu apariția capacității.</p> |

| | | | | |
|---|---------------------|-----|--|---|
| | | | - dreptul de a rămâne în lista de așteptare pentru obținerea capacității ferme, fără a fi considerat „deja racordat” în sensul excluderii din listă. | |
| Ministerul Energiei (aviz nr. 05-290 din 09.02.2026) | | | | |
| La conținut: | Ministerul Energiei | 426 | Pe tot parcursul Regulamentului, textul „ <i>locuri de consum și/sau producere</i> ” se propune a fi substituit cu textul „ <i>instalațiilor de utilizare, a centralelor electrice</i> ” la forma gramaticală corespunzătoare. | Se acceptă |
| La pct.3 | Ministerul Energiei | 427 | La pct. 3 cuvântul „ <i>termenii</i> ” se propune a fi substituit cu cuvântul „ <i>noțiunile</i> ” | Se acceptă |
| La noțiunea „capacitate de racordare condiționată” | Ministerul Energiei | 428 | La noțiunea „ capacitate de racordare condiționată ” considerăm necesară includerea și a constrângerilor legate de existența altor avize de racordare la condiționarea capacității de racordare. | Se acceptă |
| La noțiunea „capacitate de racordare flexibilă” | Ministerul Energiei | 429 | Noțiunea „ capacitate de racordare flexibilă ” se propune a fi aliniată prevederilor Legii nr. 164/2025 cu privire la energia electrică, or în cadrul normativ primar se utilizează noțiunea de „ <i>condiții de racordare flexibilă</i> ”. | Se acceptă s-au făcut precizări a noțiunilor de „capacitate de racordare disponibilă”, „capacitate de racordare în condiții flexibile” și „capacitate de racordare condiționată” Noțiunile respective acoperă tot spectrul de situații posibile la examinarea cererilor de racordare. |
| La Noțiunea „cerere de racordare” | Ministerul Energiei | 430 | Noțiunea „ cerere de racordare ” se propune a fi expusă în următoarea redacție: „ <i>cerere de racordare - cerere depusă de un solicitant - utilizator de sistem potențial sau existent în adresa operatorului de sistem, prin care se solicită. emiterea unui aviz de racordare la rețeaua electrică. a instalației de utilizare, a centralei electrice, instalației de stocare a energiei noi, sau modificarea instalației de utilizare, a centralei electrice sau instalației de stocare existente</i> ”. | Se acceptă |
| La noțiunea „convenție de interacțiune” | Ministerul Energiei | 431 | La noțiunea „ convenție de interacțiune ” după cuvintele „ <i>operatorului de sistem</i> ” se propune completarea cu textul „ <i>sau cu gestionarul tehnic al acelor instalații electrice</i> ”. Aceasta completare este necesară în cazul în | Se acceptă |

| | | | | |
|---|---------------------|-----|---|---|
| | | | care un producător va transmite în gestiunea unui agregator sau altei entități competente gestionarea centralei/locului de consum. în acel caz Convenția de interacțiune și modul de dirijare cu instalațiile electrice va fi încheiat între operatorul de sistem și gestionarul tehnic al instalației electrice. Suplimentar, se propune completarea cu noțiunea de „ <i>gestionar tehnic al instalațiilor electrice -persoană. fizică. sau juridică. care desfășoară. una dintre activitățile menționate la alin. 16 din Legea nr. 164/2025 cu privire la energia electrică., căruia proprietarul unui loc de consum/producere/stocare i-a transmis în gestiune tehnică instalațiile electrice deținute, în baza unui contract pentru operare și/sau mentenanța tehnică, excluzând gestiunea economică</i> ”. | |
| La noțiunea „preț de pornire a licitației” | Ministerul Energiei | 432 | La noțiunea „ preț de pornire a licitației ” se propune stabilirea acesteia per „ <i>kW</i> ” pentru alinierea cu alte acte normative aprobate de ANRE. | Se acceptă |
| La pct. 17 | Ministerul Energiei | 433 | La pct. 17 se propune utilizarea noțiunii „ <i>sursa de energie electrica de rezerva</i> ” după cum este definită în Legea nr. 164/2025. Suplimentar, se propune comasarea sbpct. 17.10 cu sbpct. 17.5. | Se acceptă |
| La pct.23 Cererea de racordare, însoțită de actele menționate în pct. 20, se transmite operatorului de sistem prin intermediul unui sistem informațional pus la dispoziție de operator. În caz de indisponibilitate a sistemului informațional al operatorului, cererea poate fi depusă prin e-mail sau direct la oficiul operatorului de sistem. În cazul potențialilor consumatori casnici, cu acordul solicitantului | Ministerul Energiei | 434 | La pct. 23 se propune excluderea textului „ <i>în cazul potențialilor consumatori casnici, cu acordul solicitantului cererea de racordare poate fi depusă de furnizorul de energie electrica în numele solicitantului</i> ”, or furnizorul nu are așa funcții de a rezolva problemele consumatorului casnic legate de racordare. | Nu se acceptă Există situații în care consumatorul final, în special casnic, interacționează direct cu furnizorul. În acest caz are sens de a permite, acu acordul consumatorului, întreprinderea unor acțiuni de către furnizor. |

| | | | | |
|--|------------------------|-----|---|--|
| cererea de racordare poate fi depusă de furnizorul de energie electrică în numele solicitantului. În vederea gestionării cererilor privind racordarea la rețelele electrice a centralelor electrice și instalațiilor de stocare a energiei, operatorii de sistem sunt obligați să dezvolte sisteme informaționale și proceduri comune, care vor permite gestionarea centralizată a cererilor de racordare și schimbul operativ de informații aferente cererilor de racordare înregistrate. | | | | |
| La pct. 26 Operatorul de sistem are la dispoziție 3 zile lucrătoare de la data înregistrării cererii de racordare pentru a verifica dacă setul de acte anexat la cererea de racordare este complet. În acest termen, operatorul este obligat să analizeze setul de acte și, după caz, să notifice solicitantul cu privire la înregistrarea cererii sau să prezinte completările necesare, indicând exhaustiv documentele și/sau informația lipsă. | Ministerul Energiei | 435 | La pct. 26 este necesar de a indica concret că se prezintă acte lipsă sau se completează însăși cererea de racordare. | Se acceptă |
| La pct. 27 | Ministerul Energiei | 436 | La pct. 27 cuvântul „ <i>relevante</i> ” se propune a fi substituit cu cuvântul „ <i>lipsa</i> ”. | Se acceptă |
| La pct. 33 Operatorul sistemului de transport are obligația de a | Ministerul Energiei | 437 | Pct. 33 considerăm necesar a fi revizuit deoarece operatorul sistemului de transport nu deține atribuții de a include cerințe tehnice În avizele de racordare ce se | Nu se acceptă Pct. 33 nu se referă la consumatorii casnici |

| | | | | |
|--|--------------------------------|------------|--|--------------------------|
| <p>elabora și a transmite operatorului sistemului de distribuție cerințele tehnice obligatorii pentru a fi incluse în avizele de racordare. Setul de cerințe tehnice obligatorii se va elabora în baza Codului rețelelor electrice privind racordarea la rețelele electrice aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 423/2019, Cerințelor cu aplicabilitate generală pentru unitățile generatoare aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 108/2024, alte acte normative aplicabile, separat pentru diferite tipuri de cereri de racordare. Tipurile cererilor de racordare și respectiv cerințele aplicabile, se vor stabili de comun acord de operatorul sistemului de transport și operatorul sistemului de distribuție.</p> | | | <p>eliberează consumatorilor casnici de către operatorul sistemului de distribuție, eventual a se defini tipul solicitanților.</p> | |
| <p>La Secțiunea 3 Capitolul II</p> | <p>Ministerul Energiei</p> | <p>438</p> | <p>Pe parcursul Secțiunii 3 Capitolul II cuvintele „utilizatorii de sistem” se propune a fi substituite cu cuvântul "solicitanții ".</p> | <p>Se acceptă</p> |
| <p>La sbpct .41.5 condițiile de livrare/consum a energiei electrice din rețeaua electrică după punerea sub tensiune a obiectului specificat în cerere, inclusiv condițiile de racordare flexibile.</p> | <p>Ministerul Energiei</p> | <p>439</p> | <p>sbpct. 41.5 se propune a fi redat în următoarea redacție: „ 41.5 condițiile de livrare/consum a energiei electrice din rețeaua electrica după punerea sub tensiune a instalației de utilizare, a centralei electrice, a instalației de stocare specificata în cererea de racordare, inclusiv condițiile de racordare flexibile ".</p> | <p>Se acceptă</p> |

| | | | | |
|--|--------------------------------|------------|--|--|
| <p>La pct. 42 În cazul în care instalația de utilizare/centrala electrică urmează să fie amplasată pe mai multe terenuri sau imobile adiacente, în avizul de racordare se indică toate numerele cadastrale pe care se preconizează să fie amplasată aceasta.</p> | <p>Ministerul Energiei</p> | <p>440</p> | <p>La pct. 42 după cuvintele „<i>numerele cadastrare</i>” se propune completarea cu cuvintele „<i>ale terenurilor, imobile</i>” Este necesar de specificat că numerele cadastrale sunt a terenurilor, imobilelor.</p> | <p>Se acceptă</p> |
| <p>La pct. 43</p> | <p>Ministerul Energiei</p> | <p>441</p> | <p>La pct. 43 este necesar de indicat faptul ca în cazul în care rețeaua electrica de distribuție nu are suficientă capacitate, operatorul sistemului de distribuție nu mai are nevoie să solicite da la operatorul sistemului de transport dacă există sau nu capacitate în rețeaua electrica de transport.</p> | <p>Se acceptă</p> |
| <p>La pct. 52 și pct. 53</p> | <p>Ministerul Energiei</p> | <p>442</p> | <p>La pct. 52, și pct. 53 se propune excluderea cuvântului „general ” pentru a nu crea confuzie.</p> | <p>Se acceptă</p> |
| <p>La Conținut</p> | <p>Ministerul Energiei</p> | <p>443</p> | <p>După pct. 53, se propune completarea cu doua puncte noi cu următorul conținut:</p> <p>„Curgerea termenului de valabilitate pentru avizele de racordare din cadrul ofertelor depuse la licita/ia privind oferirea statului de producător eligibil mare, se suspendă din momentul depunerii ofertei, pana la data publicării în Monitorul Oficial a hotărârii privind acordarea statutului de producător eligibil mare. Suspendarea se aplică la prezentarea actului ce confirmă depunerea ofertei. Dacă investitorul își retrage oferta, suspendare al avizului de racordare încetează din momentul depunerii cererii de retragere, obligația de notificare a operatorului de sistem fiind a investitorului.”</p> <p>„ Curgerea termenului de valabilitate pentru avizele de racordare din cadrul ofertelor depuse la licitația pentru construcția capacităților de echilibrare, se suspendă din momentul depunerii ofertei, până la data declarării</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Considerăm inoportună includerea unor asemenea derogări în situația în care consultarea proiectului Regulamentului privind racordarea are loc în paralel cu licitația pentru oferirea statutului de producător eligibil mare, organizată de Ministerul Energiei. În acest sens, includerea unor prevederi suplimentare, ar putea avantaja anumiți participoanți la licitație, ar transmite semnale greșite pentru ceilalți participanți și ar putea duce la compromiterea proceselor aferente licitației.</p> <p>Totodată, licitațiile pentru achiziția capacităților pentru prestarea serviciilor de sistem, organizate de MOLDELECTRICA au fost deja finalizate, respectiv derogarea propusă nu are sens.</p> <p>Și nu în ultimul rând, având în vedere interesul sporit al investitorilor în realizarea proiectelor de</p> |

| | | | | |
|---|---------------------|-----|--|---|
| | | | <p>oficiale a câștigătorilor licitației pentru construcția capacităților de echilibrare. Suspendarea se aplică la prezentarea actului ce confirmă depunerea ofertei. Dacă investitorul își retrage oferta, suspendarea al avizului de racordare încetează din momentul depunerii cererii de retragere, obligația de notificare a operatorului de sistem fiind a investitorului.”</p> | <p>producere a energiei din surse regenerabile, presupunem că licitația desfășurată actualmente de Ministerul Energiei este ultima, urmând ca în continuare capacitățile de generare să se dezvolte exclusiv în condiții de piață, fără scheme de suport.</p> <p>Suplimentar menționăm că art. 72, alin. (10) din Lege 164/2025, deja oferă un mecanism eficient de protecție al participanților la licitații, acestea având posibilitatea să renunțe, în cazul în care nu câștigă licitația, la avizele de racordare, fără a fi pasibili de plata taxei de nevalorificare.</p> |
| La pct. 54 | Ministerul Energiei | 444 | <p>La pct. 54 se propune completare cu textul „<i>respectând condițiile pct. 96 și 150 din prezentul Regulament</i>”.</p> | <p>Se acceptă parțial</p> <p>Referința la pct. 150 nu e relevantă întrucât se referă la termenul de executare a instalației de racordare și nu a lucrărilor de întărire sau dezvoltare</p> |
| <p>La pct.56</p> <p>56. Operatorul de sistem prelungeste termenul de valabilitate al avizului de racordare, dacă se respectă cumulativ următoarele condiții:</p> <p>56.1. Solicitantul a depus cererea de prelungire a avizului de racordare cu cel puțin 30 zile calendaristice înainte de expirarea termenului de valabilitate al avizului emis inițial;</p> <p>56.2. Solicitantul dispune de proiectul de execuție a instalației de racordare și a instalațiilor de utilizare,</p> | Ministerul Energiei | 445 | <p>Cu referire la prevederile pct. 56 evocam asupra faptului ca impactul Avizelor de racordare mari pentru dezvoltarea sectorului energetic și in special a energiei regenerabile este esențiala. Depunerea unor garanții bancare pentru blocarea capacităților de racordare și stagnarea sectorului trebuie luată în calcul la elaborarea mecanismelor de descurajare a speculațiilor cu avizele de racordare. Astfel, excluderea condițiilor de menținere a valabilității avizelor de racordare va agrava situația privind disponibilitatea capacităților de racordare chiar pentru prosumatori sau comunităților de energie ale cetățenilor.</p> <p>Suplimentar, propunem completarea cu sbpct. 56.3 având următorul cuprins:</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Practica aplicării prevederilor Regulamentului 168, prin care la prelungirea avizului de racordare se solicita prezentarea unei autorizații de construire valabile, a creat numeroase neînțelegeri între operatorii de sistem și solicitanți. Însă, odată cu introducerea mecanismului de garanții financiare, prezentarea acestei autorizații la prelungirea avizului o considerăm măsură excesivă care birocratizează procesul și creează obstacole suplimentare investitorilor. În același timp – fără autorizația de construire și toate actele prevăzute de Codul urbanismului, investitorul nu va fi în stare să pună în funcțiune centrala/instalația de stocare.</p> |

| | | | |
|--|---------------------|--|-------------------|
| centralei electrice și/sau instalației de stocare a energiei electrice, coordonat de operatorul de sistem relevant; | | <p>„56.3 Solicitantul a prezentat autorizația de construire, eliberată în conformitate cu Codul urbanismului și construcțiilor, pentru construcția centralei electrice și/sau instalației de stocare ce urmează a fi racordată, și au puterea de injecție aprobată prin aviz mai mare de 1 MW”.</p> <p>Adițional, recomandăm de a identifica de comun cu operatorii de sistem un mecanism prin care aceștia ar putea verifica valabilitatea și veridicitatea actelor prezentate în termeni utili, dacă sunt necesare modificări a legislației primare a fi operate în implementarea unui astfel de mecanism simplificat, Ministerul Energiei își exprimă deschiderea de acorda suport și a solicita autorităților responsabile promovarea acestora.</p> <p>Consideram necesar și justificat faptul că centralele electrice cu putere mai mare de 1MW să demonstreze existența autorizației de construire emise pentru centrala respectiva emisă în conformitate cu Codul urbanismului și construcțiilor.</p> | |
| La pct. 59 Prin derogare de la pct. 52 pentru producătorul cărui i s-a confirmat statutul de producător eligibil prin hotărâre de Guvern sau a Agenției, termenul de valabilitate al avizului de racordare, la cererea producătorului respectiv, se modifică de operatorul de sistem și se stabilește conform termenului de punere în funcțiune a centralei electrice, indicat în hotărârea de Guvern sau a Agenției. | Ministerul Energiei | 446 Pct. 59 se propune a fi redat după cum urmează: „59. Prin derogare de la pct. 52 pentru producătorul cărui i s-a oferit statutul de producător eligibil mare prin hotărâre de Guvern sau i s-a confirmat statutul de producător eligibil mic prin hotărâre a Agenției , termenul de valabilitate al avizului de racordare, la cererea producătorului respectiv, se modifică de operatorul de sistem și se stabilește conform termenului de punere în funcțiune a centralei electrice, indicat în hotărârea de Guvern sau a Agenției. Iar pentru solicitantul declarat oficial câștigător al licitației pentru construcția capacităților de echilibrare, termenul de valabilitate al avizului de racordare, la cererea producătorului respectiv, se modifică de operatorul de sistem și se stabilește conform documentației de atribuire/ Contract de atribuire”. | Se acceptă |

| | | | | |
|--|--------------------------------|------------|--|--------------------------|
| | | | | |
| <p>La pct. 61 61. Operatorul de sistem este obligat să publice pe pagina web oficială și să actualizeze lunar informația depersonalizată privind avizele de racordare eliberate și cererile de racordare respinse. Informația publicată trebuie să includă cel puțin următoarele date: 61.1. Tipul avizului de racordare (instalație de utilizare, centrală electrică și/sau instalație de stocare a energiei); 61.2. Puterea solicitată prin cererea de racordare/ Puterea aprobată prin avizul de racordare; 61.3. Tensiunea în punctul de racordare; 61.4. Elementul de rețea la care s-a solicitat/aprobat racordarea.</p> | <p>Ministerul Energiei</p> | <p>447</p> | <p>La pct. 61 se propune următoarea redacție: „ 61. Operatorul de sistem este obligat sa publice pe pagina web oficiala și să actualizeze lunar informația privind avizele de racordare eliberate și cererile de racordare respinse, fără a divulga date cu caracter personal, așa cum sunt definite în Legea nr. 195/2024 privind protecția datelor cu caracter personal. Informația publicată trebuie sa includă cel puțin următoarele date: 61.1. Tipul avizului de racordare (instalație de utilizare, centrala electrica și/sau instalație de stocare a energiei); 61.2. Numărul și data de înregistrare a cererii/Numărul unic de identificare a avizului de racordare; 61.3. Puterea solicitată prin cererea de racordare/ Puterea aprobată prin avizul de racordare; 61.4. Tensiunea în punctul de racordare; 61.5. Elementul de rețea la care s-a solicitat/aprobat racordarea”.</p> | <p>Se acceptă</p> |
| <p>La pct. 72 Cererile de racordare a centralelor electrice și/sau instalațiilor de stocare a energiei electrice care au fost respinse din motivul lipsei de capacitate, sunt înscrise, în ordine cronologică, de către operatorul de sistem relevant în lista de așteptare a avizelor de racordare pentru o zona rețelei electrice la care s-a solicitat racordarea.</p> | <p>Ministerul Energiei</p> | <p>448</p> | <p>La pct. 72 se propune completarea cu cuvintele „ la cererea solicitanților respectivi " or în conformitate cu pct. 38.3 înscrierea in lista de așteptare se face doar urmare a cererii solicitantului de-a înscris în acea listă.</p> | <p>Se acceptă</p> |

| | | | | |
|--|--------------------------------|------------|---|--------------------------|
| <p>La pct. 78, sbpct. 78.6 Cererile de racordare în condiții normale, depuse de utilizatorii de sistem instalațiile cărora au fost puse în funcțiune și racordate în condiții flexibile</p> | <p>Ministerul Energiei</p> | <p>449</p> | <p>La pct. 78, sbpct. 78.6 textul „ de racordare în condiții normale ” se propune a fi substituit cu cuvintele „ de eliminare a limitărilor ”</p> | <p>Se acceptă</p> |
| <p>L pct.96 La rândul sau, prin semnarea contractului de racordare operatorul de sistem își va asuma obligația privind realizarea lucrărilor de întărire a rețelelor electrice și, după caz, a instalației de racordare, după achitarea de către solicitant a costului echipamentelor, serviciilor și lucrărilor prevăzute de contractul de racordare. Termenul de realizare a lucrărilor, stabilit prin contractul de racordare, nu poate depăși 12 luni pentru instalațiile cu tensiunea de 10kV inclusiv, iar pentru instalațiile cu tensiunea egală sau mai mare cu 35 kV termenul se va stabili de operatorul de sistem de comun acord cu solicitantul.</p> | <p>Ministerul Energiei</p> | <p>450</p> | <p>La pct. 96 se propune completarea la sfârșit cu textul „ dar nu poate depăși 24 luni”. Aceasta completare este necesară pentru a exclude situațiile când Contractul de racordare să poată fi utilizat ca instrument de prelungire a avizelor de racordare reieșind din prevederile pct. 54, care permite extinderea termenului de valabilitate a avizului de racordare cu termenul din Contractul de racordare.</p> | <p>Se acceptă</p> |
| <p>La pct.101 Cu acordul operatorului de sistem, studiul de soluții poate fi realizat de o companie specializată, selectată de solicitant. În acest caz operatorul de sistem este obligat să ofere toată informația necesară realizării studiului de soluții.</p> | <p>Ministerul Energiei</p> | <p>451</p> | <p>pct. 101 se propune a fi expus după cum urmează , în conformitate și cu noțiunea editata: „ 101. Studiul de soluții poate fi realizat de o companie specializată agreata de operatorul de sistem, selectata de solicitant. În acest caz operatorul de sistem este obligat sa ofere toata informația necesară realizării studiului de soluții”. Formulara inițială poate admite abuzuri din partea operatorului de sistem de a nu permite companiilor terțe să realizeze studiul, limitând drepturile solicitantului.</p> | <p>Se acceptă</p> |

| | | | | |
|---|--------------------------------|------------|---|--------------------------|
| <p>La pct.107 Prin derogare de la pct. 72, operatorul de sistem poate organiza licitații suplimentare pe parcursul anului, dacă în rețeaua de transport apar capacități noi de cel puțin 20 MW.</p> | <p>Ministerul Energiei</p> | <p>452</p> | <p>La pct. 107 se propune a fi revăzută referința la care se acorda derogarea, astfel numărul „72” urmează a fi înlocuit cu numărul „105”.</p> | <p>Se acceptă</p> |
| <p>La sbpct. 117.4. Implementarea soluțiilor de deconectare automată sau prin comandă de la distanță a centralei/centralelor electrice și/sau instalațiilor de stocare în cazul injecției nesancționate de putere activă în rețeaua electrică;</p> | <p>Ministerul Energiei</p> | <p>453</p> | <p>La pct. 117 sbpct. 117.4. cuvântul „<i>nesancționate</i> ” se propune a fi înlocuit cu cuvântul „<i>neautorizate</i> ”.</p> | <p>Se acceptă</p> |
| <p>La pct. 118 Utilizatorul de sistem – consumator activ de energie electrică, existent sau potențial, cu excepția situației prevăzute la pct. 18, are dreptul să racordeze la rețelele electrice, cu condiția obținerii avizului de racordare de la operatorul de sistem, a unei/unor centrale electrice și/sau instalații de stocare a energiei, amplasate în limita locului său de consum, cu scopul acoperirii consumului propriu de energie electrică și cu posibilitatea injecției de putere activă în rețeaua electrică.</p> | <p>Ministerul Energiei</p> | <p>454</p> | <p>La pct. 118 se propune excluderea textului „cu scopul acoperirii consumului propriu de energie electrică și”, or conform Legii nr. 164/2025, consumator activ este definit în calitate de consumator final sau grup de consumatori finali care acționează împreună, care consuma sau stochează energia electrică produsă în spațiile pe care le deține situate în zone limitate ori care consumă sau stochează energie electrică autoprodusă sau partajată la alte spatii, ori care vinde energie electrica autoprodusă sau participa la programe de flexibilitate sau de eficienta energetică, cu condiția că activitățile respective să nu constituie principala sa activitate comercială sau profesională. Astfel, consideram ca, redacția propusă de autor la pct. 118 limitează drepturile consumatorilor activi descrise în art. 122-123 din Legea nr. 164/2025 în special ceea ce ține de partajarea energiei. Din acest motiv se propune excluderea descrierii scopului pentru care se utilizează energia.</p> | <p>Se acceptă</p> |
| <p>La pct. 150 și pct. 151</p> | <p>Ministerul Energiei</p> | <p>455</p> | <p>La pct. 150 și pct. 151 se recomandă stabilirea unui termen de 24 luni. Astfel, dacă nu va exista un termen limită stabilit m Regulament, pot apărea situații când Contractul de racordare va fi utilizat ca instrument de</p> | <p>Se acceptă</p> |

| | | | | |
|---|----------------------|-----|--|--|
| | | | prelungire a avizelor de racordare reieșind din prevederile pct. 54, care permite extinderea termenului de valabilitate a avizului de racordare cu termenul din Contractul de racordare. | |
| La sbpct. 171.9. categoria de fiabilitate în funcționare a instalației utilizatorului de sistem | Ministerul Energiei | 456 | sbpct. 171.9 se propune a fi expus în următoarea redacție : „171.9. categoria de fiabilitate în funcționare a instalației de utilizare a utilizatorului de sistem”. | Se acceptă parțial S-a inclus textul conform prevederilor NAICRE |
| La conținut | Ministerul Energiei | 457 | După pct.292 se propune completarea cu un punct nou: „Pentru ofertele depuse în cadrul licitației privind oferirea statului de producător eligibil mare și/sau licitației pentru construcția de capacități de echilibrare în curs de realizare, pana la intrarea în vigoare a prezentului Regulament, se aplică corespunzător prevederile (pct. nou după pct. 53).” De menționat ca suspendarea termenului produce efectul întreruperii temporare a curgerii acestuia, perioada de suspendare nefiind inclusă în calculul duratei de valabilitate, termenul urmând să își continue cursul pentru perioada rămasă după încetarea cauzei de suspendare. Adițional, recomandăm completarea regulamentului cu prevederi care vor reglementa modul de racordare/operare ale instalațiilor de utilizare temporar (activități agricole, forarea fântânilor, activități culturale de scurta durată, etc) racordate la rețeaua operatorului de sistem (cu acordul prealabil al acestuia) pe o durată scurtă de timp și necesită să aibă o abordare cel puțin generală și uniformă de către toți operatorii, inclusiv și prin modul de evidență al consumului. | Se acceptă parțial A fost modificat pct. 59. |
| Î.S. „Moldelectrica” (aviz nr. 46-39/418 din 11.02.2026) | | | | |
| La sbpct.1.1. racordarea locurilor de consum și/sau producere noi; | Î.S. „Moldelectrica” | 458 | Se propune următoarea redacție: „1.1. racordarea locurilor de consum și/sau producere și/sau stocare noi” | Se acceptă parțial Text modificat, cu menționarea instalațiilor de stocare |

| | | | | |
|--|-------------------------|-----|---|--|
| La conținut | Î.S. „Moldelectrica” | 459 | <p>Referitor la necesitatea introducerii definiției „instalație de racordare ”</p> <p>În cazul în care racordarea are loc prin intermediul unei celule 10kV, instalația de racordare reprezintă echipamentul primar și secundar din celula respectivă, iar punctul de delimitare se stabilește în punctul de interconectare a LEC/LEA 10kV cu clemele de ieșire a celulei respective or în acest caz este necesară introducerea definiției „instalației de racordare”</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Definiția „instalație de racordare” este dată de art. 2, pct. 63. Al Legii 164/2025 cu privire la energia electrică</p> |
| La noțiune „aviz de racordare” aviz de racordare - aviz scris, care se emite de către operatorul de sistem, la cererea unui potențial utilizator de sistem, în care se indică condițiile tehnico-economice de racordare la rețeaua electrică a instalației de utilizare, a centralei electrice, instalației de stocare a energiei, cât și condițiile de utilizare a rețelei electrice după punerea sub tensiune a instalației de utilizare, centralei electrice sau instalației de stocare respective; | Î.S. „Moldelectrica” | 460 | <p>Se propune următoarea redacție:</p> <p>„3.2. aviz de racordare - aviz scris, care se emite de către operatorul de sistem, la cererea unui utilizator de sistem, potențial sau existent, în care se indică condițiile tehnico-economice de racordare la rețeaua electrică a instalației de utilizare, a centralei electrice, instalației de stocare a energiei, cât și condițiile de utilizare a rețelei electrice după punerea sub tensiune a instalației de utilizare, centralei electrice sau instalației de stocare respective;</p> | <p>Se acceptă</p> |
| La noțiunea „ capacitate de racordare garantată” capacitate de racordare garantată – existența infrastructurii necesare a rețelei electrice de transport și/sau de distribuție și a posibilităților tehnice pentru acomodarea puterii electrice solicitate prin cererea de racordare a instalațiilor de utilizare, centralelor electrice și/sau instalațiilor de stocare a energiei | Î.S. „Moldelectrica” | 461 | <p>Se propune următoarea redacție:</p> <p>„3.3. capacitate de racordare garantată – puterea electrică de injecție și/sau extragere din rețeaua electrică în condițiile existenței infrastructurii necesare a rețelei electrice de transport și/sau de distribuție și a posibilităților tehnice pentru acomodarea puterii electrice solicitate prin cererea de racordare a instalațiilor de utilizare, centralelor electrice și/sau instalațiilor de stocare a energiei la rețeaua electrică, fără a fi necesare lucrări suplimentare de întărire/dezvoltare a rețelelor electrice;</p> | <p>Se acceptă parțial</p> <p>Noțiunea a fost exclusă, ajustându-se corespunzător noțiunile de capacitate de racordare disponibilă, capacitate de racordare în condiții flexibile și capacitate de racordare disponibilă</p> |

| | | | | |
|---|-------------------------|-----|--|--|
| la rețeaua electrică, fără a fi necesare lucrări suplimentare de întărire/dezvoltare a rețelelor electrice; | | | | |
| La noțiunea „capacitate de racordare flexibilă” „capacitate de racordare flexibilă – existența unor constrângeri de ordin tehnic pentru acomodarea puterii electrice solicitate prin cererea de racordare a instalațiilor de utilizare, centralelor electrice și/sau instalațiilor de stocare a energiei, care pot fi evitate prin impunerea unor condiții privind limitarea și controlul injecției/extragerii de energie electrică în/din rețeaua electrică de transport sau de distribuție; | Î.S. „Moldelectrica” | 462 | Se propune următoarea redacție: „3.5. capacitate de racordare flexibilă – puterea electrică de injecție și/sau extragere din rețeaua electrică în condițiile existenței unor constrângeri de ordin tehnic pentru acomodarea puterii electrice solicitate prin cererea de racordare a instalațiilor de utilizare, centralelor electrice și/sau instalațiilor de stocare a energiei, care pot fi evitate prin impunerea unor condiții privind limitarea și controlul injecției/extragerii de energie electrică în/din rețeaua electrică de transport sau de distribuție;” | Se acceptă parțial Noțiunea a fost modificată |
| La noțiunea „capacitate de racordare condiționată” | Î.S. „Moldelectrica” | 463 | Se propune următoarea redacție: „3.4. capacitate de racordare condiționată – puterea electrică de injecție și/sau extragere din rețeaua electrică în condițiile existenței unor constrângeri de ordin tehnic pentru acomodarea puterii electrice solicitate prin cererea de racordare a instalațiilor de utilizare, centralelor electrice și/sau instalațiilor de stocare a energiei, pentru eliminarea cărora sunt necesare lucrări suplimentare de întărire a rețelei electrice existente sau construcția unor elemente de rețea noi;” | Se acceptă parțial Noțiunea a fost modificată |
| La noțiunea „convenție de interacțiune” „convenție de interacțiune – act semnat de operatorul de sistem și un consumator noncasnic/producător instalațiile electrice ale căruia sunt | Î.S. „Moldelectrica” | 464 | Se propune următoarea redacție: „3.11. convenție de interacțiune – act semnat de operatorul de sistem și un consumator noncasnic/producător/proprietar de instalație de stocare, instalațiile electrice ale căruia sunt racordate la rețeaua electrică a operatorului de sistem, prin care se precizează | Se acceptă |

| | | | | |
|---|-------------------------|-----|--|---|
| racordate la rețeaua electrică a operatorului de sistem, prin care se precizează puterea maximă racordată, puterea consumată în orele sarcinii de vârf ale curbei de sarcină, capacitatea de reducere a sarcinii în cazul deficitului de putere sau a restricțiilor în furnizarea energiei electrice, modul de realizare a dirijării operaționale prin dispecer, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente și programul de activitate al consumatorului noncasnic/producătorului; | | | cel puțin puterea aprobată, capacitatea de reducere a sarcinii în cazul deficitului de putere sau a restricțiilor în furnizarea energiei electrice, modul de realizare a dirijării operaționale prin dispecer, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente și programul de activitate al consumatorului noncasnic/producătorului;” | |
| La noțiunea „lucrări de întărire” lucrări de întărire – lucrări realizate de operatorul de sistem la solicitarea unui utilizator de sistem potențial sau existent, finanțate de utilizatorul de sistem, care au ca scop înlocuirea sau montarea unor elemente suplimentare de rețea pentru a oferi utilizatorului de sistem posibilitatea racordării instalației sale de utilizare/centralei electrice/instalației de stocare a energiei la rețeaua electrică ; | Î.S. „Moldelectrica” | 465 | Se propune după cuvântul lucrări de completat cu textul „, altele decât cele aferente instalației de racordare” | Se acceptă |
| La noțiunea „ punct de delimitare ” punct de delimitare - loc în care instalațiile electrice ale consumatorului final, ale producătorului de energie sau | Î.S. „Moldelectrica” | 466 | Se propune substituirea cuvintelor „operatorul instalației de stocare a energiei” cu cuvintele „proprietarul instalației de stocare a energiei” | Nu se acceptă Legea 164/2025 operează cu noțiunea de operator al instalației de stocare |

| | | | | |
|--|-------------------------|-----|---|----------------------------|
| operatorului instalației de stocare a energiei se delimitează, în baza dreptului de proprietate, de instalațiile electrice ale întreprinderii electroenergetice sau loc în care instalațiile electrice ale întreprinderilor electroenergetice se delimitează în baza dreptului de proprietate; | | | | |
| La noțiunea „punere aprobată” putere aprobată - putere activă maximă, indicată în avizul de racordare sau condițiile de interconectare, pe care utilizatorul de sistem are dreptul de a o absorbi sau evacua prin instalația de racordare, ținând cont de cerințele față de factorul de putere indicate în avizul de racordare sau condițiile de interconectare; | Î.S. „Moldelectrica” | 467 | Se propune următoarea redacție: „putere aprobată - putere activă maximă, indicată în avizul de racordare sau condițiile de interconectare, pe care utilizatorul de sistem are dreptul de a o absorbi sau evacua din/în rețeaua electrică, ținând cont de cerințele față de factorul de putere indicate în avizul de racordare sau condițiile de interconectare” | Se acceptă |
| La noțiunea „putere contractată” putere contractată – putere activă de extracție și/sau injecție specificată în contractul de prestare a serviciului de transport sau de distribuție a energiei electrice sau contractul de furnizare a energiei electrice, care nu poate depăși puterea aprobată spre injecție/extragere în/din rețeaua electrică prin avizul de racordare și se determină ca valoarea minima dintre: | Î.S. „Moldelectrica” | 468 | Este oare necesară mențiunea „specificată în contractul de prestare a serviciului de transport sau de distribuție a energiei electrice”? | Lipsește propunerea |
| La noțiunea „Sistem automatizat de măsurare a energiei electrice” | Î.S. „Moldelectrica” | 469 | Se propune după cuvântul „distribuită” de completat cu cuvântul „stocată” | Se acceptă |

| | | | | |
|---|-------------------------|-----|--|--|
| La sbpct. 6.5. 6.5. Elaborarea și coordonarea documentației de proiect în baza avizului de racordare cu operatorul de sistem relevant, în cazul în care respectivele lucrări de proiectare nu sunt incluse în contractul de racordare. | Î.S. „Moldelectrica” | 470 | Se propune după cuvintele „de sistem relevant” de completat cu cuvintele „inclusiv a instalației de racordare” | Se acceptă |
| La pct.7 | Î.S. „Moldelectrica” | 471 | Considerăm că cuvintele „în mod clar și transparent” au un sens „VAG” | Nu se acceptă Este o prevedere din Legea 164/2025 |
| La pct. 9 În vederea asigurării respectării obligației stabilite la pct. 7, informațiile de la pct. 8 se publică pe o platformă electronică comună, administrată la nivel național de către operatorul sistemului de transport. | Î.S. „Moldelectrica” | 472 | Unde publicăm până la elaborarea platformei? | Se acceptă S-a completat pct. 9 |
| La pct.13 În vederea racordării la rețelele electrice a instalațiilor de utilizare, a centralelor electrice sau a instalațiilor de stocare a energiei , solicitantul persoană fizică sau persoană juridică depune o cerere de racordare la operatorul de sistem care își desfășoară activitatea în limitele teritoriului autorizat prin licență. | Î.S. „Moldelectrica” | 473 | „depune o cerere de racordare la operatorul de sistem” Unde, prin platformă? | La pct. 23 din proiect se menționează expres că „Cererea de racordare, însoțită de actele menționate în pct. 0, se transmite operatorului de sistem prin intermediul unui sistem informațional pus la dispoziție de operator. În caz de indisponibilitate a sistemului informațional al operatorului, cererea poate fi depusă prin e-mail sau direct la oficiul operatorului de sistem.” |
| La pct.14 Solicitanții au obligația să adreseze cererea de racordare, cererea de modificare a avizului de racordare sau certificatului de racordare, înainte de a începe realizarea instalației electrice/centralei | Î.S. „Moldelectrica” | 474 | Certificatul de racordare urmează a fi însoțit de ADD, astfel se presupune că instalația este deja realizată, se propune de exclus ”certificatul de racordare” din pct.14 | Se acceptă parțial S-a făcut o modificare în pct. 14 |

| | | | | |
|---|-------------------------|-----|---|---|
| electrice/instalației de stocare a energiei care urmează a fi racordată la rețeaua electrică, respectiv modificarea celei existente. | | | | |
| La pct. 15 și pct. 16 | Î.S. „Moldelectrica” | 475 | La pct. 16 Dacă este platforma atunci cererea se depune prin intermediul platformei. Pct.15 Solicitantul se adresează operatorului sistemului de distribuție – prin platformă ? | În continuare există un punct dedicat modalității de depunere a cererilor |
| La sbpct. 17.1., 17.2., 17.3. 7.1. apariția unui nou loc de consum/producere/stocare, definitiv sau temporar; 17.2. modificarea puterii electrice instalate sau aprobate a instalației de utilizare, a centralei electrice și/sau a instalației de stocare a energiei existente; 17.3. reconstrucția instalației electrice și/sau centralei electrice și/sau a instalației de stocare existente; | Î.S. „Moldelectrica” | 476 | Se propune următoarea redacție: „17.1. apariția unui nou loc de consum/producere/stocare, permanent sau temporar; 17.2. modificarea puterii electrice instalate sau aprobate a instalației de utilizare, a centralei electrice și/sau a instalației de stocare a energiei existente; 17.3. reconstrucția instalației electrice și/sau centralei electrice și/sau a instalației de stocare existente; | Se acceptă parțial S-au operat modificări în text |
| La pct.18 | Î.S. „Moldelectrica” | 477 | Cuvântul „modele” de substituit cu cuvântul „module” | Se acceptă |
| La sbpct. 20.2.2. 20.2.2. copia actului, care atestă dreptul de proprietate, alt act care atestă dreptul limitat de folosință al solicitantului asupra imobilului sau terenului unde urmează să fie amplasată instalația de utilizare, centrala electrică, instalația de stocare a energiei respectivă; | Î.S. „Moldelectrica” | 478 | | Pct. 20.2.2 a fost modificat conform propunerilor părților participante la procesul de consultare |

| | | | | |
|---|---------------------------------|------------|--|---|
| <p>La pct.21 21. Dacă cererea de racordare a fost depusă în baza unui alt drept decât cel de proprietate asupra imobilului sau terenului unde urmează să fie amplasat locul de consum și/sau producere și/sau stocare respectiv, solicitantul anexează la cerere acordul prealabil scris al proprietarului imobilului sau terenului respectiv pentru construcția instalației de utilizare sau centralei electrice, după caz. Acordul prealabil scris nu este necesar în situațiile în care în contractele de arendă a terenurilor este stipulat expres că terenul/terenurile se oferă cu scopul construcției centralei/centralelor electrice.</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>479</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „21. Dacă cererea de racordare a fost depusă în baza unui alt drept decât cel de proprietate asupra imobilului sau terenului unde urmează să fie amplasat locul de consum și/sau producere și/sau stocare respectiv, solicitantul anexează la cerere acordul prealabil scris al proprietarului imobilului sau terenului respectiv pentru construcția instalației de utilizare sau centralei electrice sau instalației de stocare, după caz. Acordul prealabil scris nu este necesar în situațiile în care în contractele de arendă a terenurilor este stipulat expres că terenul/terenurile se oferă cu scopul instalației de utilizare/construcției centralei/ instalației de stocare.”</p> | <p>Se acceptă parțial Pct. 21 a fost modificat conform propunerilor părților participante la procesul de consultare</p> |
| <p>La pct. 23 Prima propoziție</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>480</p> | <p>„Cererea de racordare, însoțită de actele menționate în pct. 0, se transmite operatorului de sistem prin intermediul unui sistem informațional pus la dispoziție de operator” - cum se transmite, prin platforma unică ?</p> | <p>Având în vedere că registrul de cererilor de racordare este unit, cererile se vor transmite prin platforma unica</p> |
| <p>La pct. 26</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>481</p> | <p>Se propune substituirea termenului de „3 zile lucrătoare” cu „5 zile lucrătoare”, iar după cuvintele „să prezinte” de completat cu cuvintele „neconformitățile și”</p> | <p>Nu se acceptă</p> |
| <p>La pct. 27</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>482</p> | <p>Se propune substituirea termenului de „3 zile lucrătoare” cu „5 zile lucrătoare”, iar după cuvintele „din data notificării” de completat cu cuvintele „sau nu asigură conformitatea cererii cu prevederile prezentului Regulament”</p> | <p>Nu se acceptă</p> |
| <p>La pct.28 28. Examinarea unei cereri de racordare se finalizează prin emiterea și expedierea în adresa</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>483</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „28. Examinarea unei cereri de racordare se finalizează prin emiterea și expedierea în adresa solicitantului a</p> | <p>Nu se acceptă Termenele respective sunt stabilite de Legea 164/2025, art. 72</p> |

| | | | | |
|--|--|--|--|--|
| <p>solicitantului a avizului de racordare sau a refuzului argumentat. Avizul de racordare, sau refuzul argumentat se va prezenta solicitantului de către operatorul de sistem relevant prin poșta electronică sau alte mijloace de comunicare electronică în următoarele termene:</p> <p>28.1. în cazul racordării la rețeaua electrică de transport – 15 zile de la înregistrarea cererii unui potențial consumator final;</p> <p>28.2. în cazul racordării la rețeaua electrică de distribuție – 10 zile de la înregistrarea cererii unui potențial consumator final;</p> <p>28.3. în cazul racordării unei centrale electrice și/sau a unei instalații de stocare a energiei, – 30 de zile de la înregistrarea cererii unui potențial producător, operator al instalației de stocare a energiei sau consumator noncasnic;</p> <p>28.4. în cazul în care un consumator casnic, existent sau potențial, solicită racordarea la rețeaua electrică de distribuție a unei centrale electrice care utilizează surse regenerabile de energie, destinată acoperirii consumului propriu de energie electrică, cu o putere instalată care nu depășește puterea sa contractată de consum, operatorul sistemului de</p> | | | <p>avizului de racordare sau a refuzului argumentat. Avizul de racordare, sau refuzul argumentat se va prezenta solicitantului de către operatorul de sistem relevant prin poșta electronică sau alte mijloace de comunicare electronică în următoarele termene ca zile cumulate de examinare efectivă de către operatorul de sistem, care nu includ eventuale zile de răspuns din partea solicitantului la notificările operatorului de sistem:</p> <p>28.1. în cazul racordării la rețeaua electrică de transport – 15 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii unui potențial consumator final;</p> <p>28.2. în cazul racordării la rețeaua electrică de distribuție – 10 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii unui potențial consumator final;</p> <p>28.3. în cazul racordării unei centrale electrice și/sau a unei instalații de stocare a energiei, – 30 de zile lucrătoare de la înregistrarea cererii unui potențial producător, operator al instalației de stocare a energiei sau consumator noncasnic;</p> <p>28.4. în cazul în care un consumator casnic, existent sau potențial, solicită racordarea la rețeaua electrică de distribuție a unei centrale electrice care utilizează surse regenerabile de energie, destinată acoperirii consumului propriu de energie electrică, cu o putere instalată care nu depășește puterea sa contractată de consum, operatorul sistemului de distribuție este obligat să prezinte avizul de racordare în termen de 10 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii.</p> | |
|--|--|--|--|--|

| | | | | |
|--|-------------------------|-----|--|--|
| distribuție este obligat să prezinte avizul de racordare în termen de 10 zile de la înregistrarea cererii. | | | | |
| La pct.34 Operatorul sistemului de distribuție este obligat să includă în avizul de racordare eliberat solicitantului cerințele tehnice specificate de operatorul sistemului de transport. | Î.S. „Moldelectrica” | 484 | Se propune următoarea redacție: „34. Operatorul sistemului de distribuție este obligat să includă în avizul de racordare eliberat solicitantului cerințele tehnice specificate de operatorul sistemului de transport și să verifice îndeplinirea acestora prealabil punerii sun tensiune.” | Nu se acceptă Verificarea respectării cerințelor tehnice are loc la o altă etapă a procesului de racordare și nu are sens de a se menționa în acest context. |
| La pct.35 | Î.S. „Moldelectrica” | 485 | După cuvântul „inclusiunea” se propune completarea cu cuvântul „nejustificată” | Nu se acceptă Nu este clar cum ar putea operatorul să justifice cerințele sale, dacă acestea nu sunt prevăzute de actele normative și documentele normativ-tehnice. |
| La pct.40 40. În situația în care operatorul de sistem a identificat mai multe soluții de racordare, operatorul de sistem emite avizul de racordare cu soluția considerată optimă din punct de vedere al operatorului, și informează solicitantul despre existența soluțiilor alternative de racordare. Solicitantul poate cere modificarea avizului de racordare emis, prin includerea în avizul de racordare a soluției alternative de racordare. | Î.S. „Moldelectrica” | 486 | Se propune următoarea redacție: În situația în care operatorul de sistem a identificat mai multe soluții de racordare, informează solicitantul despre existența soluțiilor alternative de racordare. Solicitantul urmează a informa operatorul de sistem în termen de 5 zile lucrătoare despre soluția selectată. Dacă solicitantul prezintă soluția selectată în termen de 5 zile lucrătoare din data notificării, operatorul de sistem respinge cererea de racordare și informează solicitantul despre aceasta. Respingerea unei cereri de racordare nu reprezintă un impediment pentru solicitant de a depune o nouă cerere de racordare, cu anexarea actelor solicitate. ” | Nu se acceptă Pct. 40 a fost ajustat ținând cont de prevederile art. 72, alin. (5) din Legea 164/2025. Totodată, în contextul acestei prevederi legale, impunerea unor proceduri suplimentare de coordonare a soluției va duce la tergiversarea termenului de eliberare a avizului de racordare, stabilit de Lege. |
| La pct.51 | Î.S. „Moldelectrica” | 487 | Se propune după cuvintele „cu capacitate necondiționată” de completat cu textul „inclusiv în condiții flexibile.”. | Se acceptă |
| La sbpct. 52.3. 36 luni pentru centralele electrice și/sau instalație de | Î.S. „Moldelectrica” | 488 | Se propune următoarea redacție: | Se acceptă |

| | | | | |
|--|-------------------------|-----|--|---|
| stocare cu puterea de injecție cuprinsă între 1001 kW și 10000 kW | | | „ 52.3. 36 luni pentru centralele electrice și/sau instalație de stocare cu puterea de injecție mai mare de 1000 kW și mai mică sau egală cu 10 000 kW” | |
| La pct. 54 | Î.S. „Moldelectrica” | 489 | Se propune după cuvintele „de finalizare de către operatorul de sistem a lucrărilor” de completat cu cuvintele „de întărire sau de dezvoltare” | Se acceptă |
| La conținut | Î.S. „Moldelectrica” | 490 | Re propune completarea cu punctul 56 ¹ cu următorul cuprins: „56 ¹ . La cererea solicitantului de prelungire a termenului de valabilitate al avizului de racordare depusă în afara termenului menționat la pct.56.1, dar nu mai târziu de 10 zile calendaristice înainte de expirarea termenului de valabilitate al avizului emis inițial, operatorul de sistem poate prelungi termenul de valabilitate a avizului de racordare, cu executarea garanției financiare în valoare de 0.5% din cuantumul garanției pentru fiecare zi de întârziere.” | Se acceptă S-au modificat corespunzător pct. 55 și 56 |
| La punctul 57 La prelungirea termenului de valabilitate a avizului de racordare, titularul avizului de racordare pentru o centrală/centrale electrice cu puterea mai mare de 200 kW și/sau o instalație de stocare a energiei electrice cu puterea mai mare de 1 MW este obligat să confirme prelungirea valabilității garanției financiare de bună execuție a avizului de racordare depuse inițial, sau să depună o garanție financiară nouă valabilă în termenele și condițiile stabilite Instrucțiunea privind garanțiile financiare de bună execuție a avizelor de racordare aprobată prin Hotărârea Consiliului de | Î.S. „Moldelectrica” | 491 | Se propune următoarea redacție: „57. La prelungirea termenului de valabilitate a avizului de racordare, titularul avizului de racordare pentru o centrală/centrale electrice cu puterea mai mare de 200 kW și/sau o instalație de stocare a energiei electrice cu puterea de injecție mai mare de 1 MW este obligat să confirme prelungirea valabilității garanției financiare de bună execuție a avizului de racordare depuse inițial, sau să depună o garanție financiară nouă valabilă în termenele și condițiile stabilite Instrucțiunea privind garanțiile financiare de bună execuție a avizelor de racordare aprobată prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 277/2025. Prelungirea garanției financiare depuse inițial sau noua garanție financiară se depune împreună cu cererea de prelungire a avizului de racordare. Prelungirea garanției financiare trebuie să asigure termenul stabilit conform Instrucțiunea privind garanțiile financiare de bună execuție a avizelor de racordare aprobată prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 277/2025.” | Se acceptă parțial Pct. 57 a fost ajustat, ținând cont de propunere |

| | | | | |
|---|-------------------------|-----|--|---|
| administrație al ANRE nr. 277/2025. | | | | |
| La pct. 60 - prima propoziție Pentru gestionarea capacității rețelei electrice, operatorii de sistem țin evidentă avizelor de racordare valabile, eliberate solicitanților, în registrul unic de evidentă a avizelor de racordare. Registrul unic de evidentă a avizelor de racordare conține cel puțin următoarele informații: | Î.S. „Moldelectrica” | 492 | Se are în vedere Registrul unic la fiecărui OS sau sistem informațional comun OST+OSD? | Registrul unic comun. Textul a fost ajustat pentru claritate. |
| La sbpct. 62.1. reducerea puterii aprobate prin avizul de racordare cu o valoare de până la 10% de la puterea aprobată inițial; | Î.S. „Moldelectrica” | 493 | Se propune următoarea redacție: „62.1. reducerea puterii aprobate prin avizul de racordare:” | Se acceptă parțial |
| La sbpct. 62.5. schimbarea tehnologiilor utilizate la producerea energiei electrice, inclusiv prin montarea instalațiilor de stocare a energiei electrice; | Î.S. „Moldelectrica” | 494 | Se propune următoarea redacție: „62.5. schimbarea tehnologiilor utilizate la producerea sau stocarea energiei electrice, inclusiv prin montarea instalațiilor de stocare a energiei electrice;” | Se acceptă |
| La pct. 67 În cazul în care, la coordonarea documentației de proiect, se constată faptul că puterea aprobată prin avizul de racordare depășește cu cel mult 10% puterea calculată conform proiectului instalației, avizul de racordare se modifică din oficiu și se prezintă odată cu documentația de proiect coordonată. | Î.S. „Moldelectrica” | 495 | Se propune următoarea redacție: „67. În cazul în care, la coordonarea documentației de proiect, se constată faptul că puterea aprobată prin avizul de racordare depășește cu cel mult 10% puterea calculată conform proiectului instalației, avizul de racordare se modifică din oficiu și se prezintă odată cu documentația de proiect coordonată cu executarea garanției financiare în partea restantă determinată proporțional reducerii de putere, cu notificarea titularului avizului de racordare despre acest fapt conform pct.62.1 cu notificarea titularului avizului de racordare despre acest fapt.” | Se acceptă parțial |
| La sbpct. 68.1. | Î.S. „Moldelectrica” | 496 | Se propune după cuvintele „despre acest lucru” de completat cuvintele „cu prezentarea declarației electricianului autorizat sau actului de corespundere” | Se acceptă |

| | | | | |
|--|-------------------------|-----|---|--|
| La sbpct. 68.4. | Î.S. „Moldelectrica” | 497 | Cuvântul „îți” de substituit cu cuvântul „își” | Se acceptă |
| La sbpct. 68.5. la cererea titularului avizului de racordare | Î.S. „Moldelectrica” | 498 | Se propune următoarea redacție: „68.5. la cererea titularului avizului de racordare, iar garanția financiară de bună execuție nu se restituie titularului avizului de racordare și se execută integral de operatorul de sistem.” | Nu se acceptă Condiția de executare a garanției este menționată în următorul punct. |
| La sbpct. 71.3. 71.3. Racordarea cu condiția finanțării de către solicitant a lucrărilor de dezvoltare a rețelei electrice, care nu sunt prevăzute de planul de dezvoltare și sunt în beneficiul exclusiv al solicitantului; | Î.S. „Moldelectrica” | 499 | Se propune următoarea redacție: „71.3. Racordarea cu condiția finanțării de către solicitant a lucrărilor de dezvoltare a rețelei electrice, care nu sunt prevăzute de planul de dezvoltare;” Argumentare: Nu pot fi justificate | Se acceptă Din text s-a exclus cuvântul „exclusiv” |
| L apct.72 72. Cererile de racordare a centralelor electrice și/sau instalațiilor de stocare a energiei electrice care au fost respinse din motivul lipsei de capacitate, sunt înscrise, în ordine cronologică, de către operatorul de sistem relevant în lista de așteptare a avizelor de racordare pentru o zonă a rețelei electrice la care s-a solicitat racordarea. | Î.S. „Moldelectrica” | 500 | Se propune următoarea redacție: „72. Cererile de racordare a centralelor electrice și/sau instalațiilor de stocare a energiei electrice care au fost respinse din motivul lipsei de capacitate, sunt înscrise, în ordine cronologică, de către operatorul de sistem relevant în lista de așteptare a avizelor de racordare.” Argumentare: Lista de așteptare nu poate fi doar la nivel de zonă. În condițiile unei integrări masive și unui număr extraordinar de cereri, practic există și interdependență la nivel de sistem, care nu permite delimitarea clar pe zone independente. Un MW injecție într-o element are impact practic pe mai multe regiuni și chiar la nivel de sistem. | Se acceptă parțial Conceptul de alocare a capacității de racordare conform listei de așteptare a fost revizuit |
| La pct.73 73. În lista de așteptare pentru aceeași zonă a rețelei electrice nu pot fi înregistrate mai multe cereri de racordare de la același solicitant, sau cereri de racordare de la titularii de | Î.S. „Moldelectrica” | 501 | Se propune următoarea redacție: „73. În lista de așteptare nu pot fi înregistrate mai multe cereri de racordare de la același solicitant, sau cereri de racordare de la titularii de avize de racordare valabile pentru racordarea de centrale electrice și/sau instalații de stocare a energiei la rețeaua electrică.” | Se acceptă parțial Conceptul listei de așteptare a fost ajustat ținând cont de propunerile parvenite în procesul de consultări |

| | | | | |
|---|-------------------------|-----|--|--|
| avize de racordare valabile pentru racordarea de centrale electrice și/sau instalații de stocare a energiei la rețeaua electrică din zona respectivă; | | | | |
| La pct.75 În cazul apariției, într-o anumită zonă a rețelei electrice, a capacității de racordare disponibile, ca rezultat al nevalorificării avizelor de racordate eliberate anterior sau al realizării lucrărilor de dezvoltare a rețelelor conform planului de dezvoltare și/sau planului anual de investiții, operatorul de sistem notifică solicitanții înscriși în lista de așteptare pentru zona respectivă despre posibilitatea actualizării cererii de racordare. | Î.S. „Moldelectrica” | 502 | Se propune următoarea redacție: „75. În cazul apariției, ca rezultat al nevalorificării avizelor de racordate eliberate anterior sau al realizării lucrărilor de dezvoltare a rețelelor conform planului de dezvoltare și/sau planului anual de investiții, operatorul de sistem notifică solicitanții înscriși în lista de așteptare despre posibilitatea actualizării cererii de racordare.” | Se acceptă parțial Conceptul listei de așteptare a fost ajustat ținând cont de propunerile parvenite în procesul de consultări |
| La pct.76 În termen de 10 zile de la recepționarea notificării conform pct. 75, solicitanții sunt obligați să depună la operatorul de sistem relevant cererea de racordare actualizată. Solicitanții care nu prezintă cererile de racordare actualizate în termenul stabilit sunt excluși din lista de așteptare. | Î.S. „Moldelectrica” | 503 | Se propune următoarea redacție: „76. În termen de 10 zile lucrătoare de la recepționarea notificării conform pct. 75, solicitanții sunt obligați să depună la operatorul de sistem relevant cererea de racordare actualizată. Solicitanții care nu prezintă cererile de racordare actualizate în termenul stabilit sunt excluși din lista de așteptare.” Ce se întâmplă cu cei care nu accepta capacitatea de racordare disponibilă și solicita păstrarea cererii în lista de așteptare până la apariția puterii solicitate? | Se acceptă parțial Conceptul listei de așteptare a fost ajustat ținând cont de propunerile parvenite în procesul de consultări |
| La pct.82 82. Alocarea capacității disponibile de racordare conform principiului stabilit la pct. 81.1 (conform listei de așteptare), se realizează de către operatorii | Î.S. „Moldelectrica” | 504 | Se propune următoarea redacție: „82. Alocarea capacității disponibile de racordare conform principiului stabilit la pct. 81.1 (conform listei de așteptare), se realizează de către operatorii sistemelor de distribuție, în situațiile în care motivul inițial de | Se acceptă parțial Conceptul de alocare a capacității conform listei de așteptare a fost revizuit considerând propunerile parvenite în procesul de consultări publice. |

| | | | | |
|--|----------------------------------|------------|--|--|
| <p>sistemelor de distribuție, în situațiile în care motivul inițial de respingere a cererii de racordare a fost lipsa de capacitate în rețeaua de distribuție.</p> | | | <p>respingere a cererii de racordare a fost lipsa doar de capacitate în rețeaua de distribuție.” Comentariu: Cazurile de regulă includ limitări și la nivel de rețea de transport și de distribuție. Pentru emiterea avizului este necesar capacitate atât în rețeaua de distribuție cât și în cea de transport.</p> | |
| <p>La pct. 83 83. Alocarea capacității disponibile de racordare conform principiului de alocare mixtă stabilit la pct. 81.2 se realizează de către operatorii de sistem în situațiile în care motivul de respingere a cererilor incluse în lista de așteptare, de racordare la rețeaua electrică de distribuție, a fost lipsa de capacitate în rețeaua electrică de transport. În acest caz, jumătate din capacitatea disponibilă se va aloca de operatorul sistemului de distribuție conform listei de așteptare, iar cealaltă jumătate – de către operatorul sistemului de transport, în cadrul licitației. Alocarea capacității de către OSD conform cererilor din lista de așteptare se realizează după cum urmează: 83.1. Se determină cota de capacitate disponibilă revenită OSD, care va fi distribuită conform listei de așteptare, prin împărțirea în jumătate a</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>505</p> | <p>Comentariu: Nu poate fi realizat practic pentru rețeaua buclată, dat fiind interdependența între diferite puncte de injecție. Mecanismul de licitație poate fi implementat doar în condițiile în care se realizează organizat o licitație în care toți doritorii pot participa pe întreg sistem. Astfel cererile vor fi sortate după preț și examinate pe rând fiecare iar câștigătoare vor fi cererile care nu cauzează contingente pe tot sistemul. În caz contrar acțiuni separate a operatorilor pun în pericol securitatea rețelei electrice. Licitațiile pot fi realizate doar periodic. Mai mult de atât lista de așteptare pentru operatorul de transport nu mai are semnificație în cazul în care deja sunt utilizate licitații. Se propune sau utilizarea liste de așteptare unice sau licitații unice periodice.</p> | <p>Se acceptă parțial Capitolul III a fost revizuit ținând cont de propunerile parvenite în procesul consultării publice a proiectului</p> |

| | | | | |
|---|----------------------------------|------------|---|--|
| <p>capacității disponibile recalculat conform pct. 77; 83.2. Se alocă capacitatea solicitată pentru prima cerere inclusă în lista de așteptare; 83.3. Se recalculează capacitatea de racordare disponibilă în limita cotei determinate conform pct. 83.1 și se examinează următoarea cerere din listă; 83.4. Procesul continuă până la momentul în care suma puterilor de injecție din cererile acceptate este egală sau mai mare ca cota de capacitate disponibilă determinată conform pct. 83.1; 83.5. Dacă prin acceptarea ultimei cereri se depășește cota de capacitate determinată conform pct. 83.1 , operatorul sistemului de distribuție notifică solicitantul care a depus cererea respectivă, oferindu-i posibilitatea să reducă puterea de injecție solicitată prin cerere, sau să participe la licitația organizată de OST pentru alocarea capacității de racordare.</p> | | | | |
| <p>La pct. 85 85. Consolidarea mai multor avize de racordare obținute în urma alocării capacității conform listei de așteptare este interzisă, cu excepția situațiilor prevăzute expres de prezentul Regulament.</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>506</p> | <p>Consolidarea mai multor avize de racordare - Nu există astfel de noțiune/proces – doar modificare AR</p> | <p>Se acceptă s-au făcut clarificări în text</p> |

| | | | | |
|--|-------------------------|-----|---|---|
| La pct. 86 Fraționarea unui aviz de racordare obținut în urma licitațiilor de alocare a capacităților de racordare în mai multe avize separate este interzisă. | Î.S. „Moldelectrica” | 507 | Fraționarea unui aviz de racordare - Nu există astfel de noțiune/proces – doar modificare AR | Se acceptă s-au făcut clarificări în text |
| La sbpct. 90.5. 90.5. Implementarea soluțiilor de deconectare, limitare a puterii de injecție/extracție, prin comandă de la distanță și sisteme de protecții; | Î.S. „Moldelectrica” | 507 | Se propune următoarea redacție: „90.5. Implementarea soluțiilor de deconectare, limitare a puterii de injecție/extracție, prin sisteme de protecții;” Comentariu: Este confuz cu sisteme de telecomandă. În cazul dat sunt sisteme automate la nivel de protecții de evitare a deteriorării elementului de rețea | Se acceptă |
| La conținut | Î.S. „Moldelectrica” | 508 | Se propune completarea cu punctul 94 ¹ cu următorul cuprins: „94 ¹ . Utilizatorul de sistem va asigura și va suporta costurile de implementare a condițiilor flexibile acceptate, prin realizarea lucrărilor de proiectare, achiziție de echipament, montare și ajustare a acestora.” | Se acceptă parțial S-a modificat pct. 90 cu precizarea aspectelor invocate de ME |
| La sbpct 157.1. și 157.2 157.1. 10 zile calendaristice de la data solicitării în cazul proiectelor ce prevăd racordarea instalațiilor utilizatorului de sistem la rețelele electrice cu tensiunea de până la 35 kV; 157.2. 30 de zile calendaristice în cazul proiectelor ce prevăd racordarea instalațiilor utilizatorului de sistem la rețelele electrice cu tensiunea egală sau mai mare ca 35kV. | Î.S. „Moldelectrica” | 509 | Se propune cuvântul „calendaristice” de substituit cu cuvântul „lucrătoare” | Nu se acceptă Termenele respective au fost prevăzute și anterior prin Regulament și, nu există date sau rapoarte ale operatorilor prin care s-ar invoca depășirea acestor termene |
| La conținut | Î.S. „Moldelectrica” | 510 | Se propune completarea cu punctele 169 ¹ , 169 ² și 169 ³ cu următorul cuprins: | Se acceptă parțial |

| | | | | |
|---|---------------------------------|------------|---|---|
| | | | <p>„169¹. Actul de delimitare se semnează după admiterea în exploatare a instalației de racordare și a instalației de utilizare sau a centralei electrice în trei exemplare, două pentru operatorul de sistem și unul pentru utilizatorul de sistem.</p> <p>169². Actul de delimitare trebuie să conțină cel puțin următoarele informații:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. datele de identificare a instalației de utilizare/ centralei electrice/instalației de stocare a energiei; 2. parametrii tehnici ai instalației de racordare; 3. puterea aprobată pentru extracție/injecție; 4. pentru centralele electrice - tipul tehnologiilor de producere a energiei electrice cu indicarea puterii instalate per tehnologie; 5. pentru instalațiile de stocare a energiei electrice – puterea instalată a instalațiilor de stocare a energiei electrice și capacitatea de stocare a acestora; 6. schema monofilară cu indicarea punctului de racordare, punctului de delimitare, punctului de măsurare și a caracteristicilor aparatului de protecție de la intrare. <p>169³. În situația unei instalații de utilizare/ centrale electrice/instalații de stocare a energiei care se dezvoltă în etape, se semnează succesiv acte de delimitare, corespunzătoare etapelor de dezvoltare prevăzute în avizul de racordare, cu anularea actului de delimitare emis pentru etapa de dezvoltare anterioară.</p> | <p>Se completează proiectul cu un punct nou cu următorul conținut: „Actul de delimitare se semnează după admiterea în exploatare a instalației de racordare și a instalației de utilizare/centralei electrice/instalației de stocare în trei exemplare, două pentru operatorul de sistem și unul pentru utilizatorul de sistem, conform anexei nr.2.”</p> |
| <p>La pct. 186 186. După admiterea în exploatare a instalațiilor electrice conform prevederilor Regulamentului de admitere în exploatare, emiterea certificatului de racordare și în condițiile existenței, după caz, a contractului de prestare a serviciilor de transport și/sau distribuție a energiei electrice, de</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>511</p> | <p>Se propune următoarea redacție:</p> <p>„186.Solicitantul se adresează la operatorul de sistem cu cererea de punere sub tensiune a instalației sale după finalizarea cumulativă a următoarelor procese:</p> <ol style="list-style-type: none"> a) admiterea în exploatare a instalațiilor electrice proprii (instalația de utilizare, centrala electrică, instalația de stocare, după caz), confirmată prin declarația electricianului autorizat/actul de corespundere; b) admiterea în exploatare a instalației de racordare; | <p>Nu se acceptă</p> <p>S-au facut precizările necesare în compartimentul legat de admiterea în exploatare și emiterea certificatului de racordare, respectiv nu este necesar de a repeta aceleasi prevederi si in aceasta sectiune</p> |

| | | | | |
|--|---------------------------------|------------|--|--|
| <p>comercializare a energiei electrice (furnizare, vânzare), de echilibrare, solicitantul se adresează la operatorul de sistem cu cererea de punere sub tensiune a instalației sale.</p> | | | <p>c) admiterea în exploatare a sistemului de evidență în scopuri comerciale, confirmată prin semnarea actului respectiv cu operatorul de sistem;</p> <p>d) după caz, stabilirea denumirii obiectului (denumirea operativă pentru centrale electrice/instalații de stocare), obținerea codurilor de identificare EIC pentru utilizatorul de sistem (tip X), locului de consum/centralei electrice/instalației de stocare (tip W) și a punctelor de măsurare și a punctului de delimitare, aferente locului de consum/centralei electrice/instalației de stocare (tip Z);</p> <p>e) după caz, semnarea actului de delimitare și convenției de interacțiune;</p> <p>f) după caz, semnarea contractului de echilibrare sau actualizarea datelor din registrul părților responsabile cu echilibrarea pe piața energiei electrice;</p> <p>g) după caz, semnarea sau actualizarea contractului de furnizare a energiei electrice pentru locul de consum (inclusiv pentru servicii proprii a centralelor electrice);</p> <p>h) după caz, semnarea contractului de transport și/sau distribuție a energiei electrice;</p> <p>i) după caz, prezentarea datelor și coordonarea programei de testare, conform cerințelor Codului rețelelor electrice privind racordarea;</p> <p>j) după caz, asigurarea canalelor de comunicații cu sistemele informaționale a operatorului de sistem;</p> <p>k) emiterea certificatului de racordare, în cazul punerii sub tensiune finale.”</p> | |
| <p>La pct. 266</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>512</p> | <p>Se propune după cuvintele „decontările între producător” de completat cu textul „, , gestionari de instalații de stocare”</p> | <p>Se acceptă</p> |
| <p>La conținut</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>513</p> | <p>Se propune completarea cu punctul 276¹ cu următorul cuprins:</p> | <p>Se acceptă. A fost completat punctul 273</p> |

„276¹. Contravaloarea serviciului de transport al energiei electrice prestat gestionarilor de instalații de stocare și producătorilor cu instalații de stocare în cadrul centralelor electrice se determină în baza cantității de energie electrică exportată , în baza energiei electrice extrase din rețea pentru încărcarea instalațiilor de stocare. În cazul în care gestionarul de instalații de stocare sau producătorul cu instalații de stocare în cadrul centralelor electrice cumpără energie electrică pentru încărcarea instalațiilor de stocare de la producători ale căror centrale electrice sunt racordate la aceeași rețea electrică de distribuție la care este racordată instalația de stocare sau centrala electrică cu instalația de stocare în componența sa, cantitatea de energie electrică livrată de către producătorii respectivi va fi dedusă din cantitatea de energie electrică aplicată la determinarea contravalorii serviciului de transport prestat în luna respectivă, în conformitate cu următoarea formulă:

$$ET_{IS/P} = W_{Ex} + W_{IS/P}^{OST} + W_{IS/P}^{OSD} - \sum_{P=1}^n K_{P,IS/P} \cdot W_P^{OSD}$$

unde:

$ET_{IS/P}$ - cantitatea de energie electrică transportată, ce urmează a fi facturată unui gestionar de instalații de stocare sau producător cu instalații de stocare în cadrul centralelor electrice, kWh;

W_{Ex} - cantitatea de energie electrică exportată de gestionar de instalații de stocare sau producător cu instalații de stocare în cadrul centralelor electrice, kWh;

$W_{IS/P}^{OST}$ - cantitatea de energie electrică extrasă din rețeaua electrică pentru încărcarea instalațiilor de stocare racordate la rețeaua electrică de transport de către gestionarul de instalații de stocare sau producătorul cu instalații de stocare în cadrul centralelor electrice, kWh;

| | | | | |
|-------------|-------------------------|-----|---|--|
| | | | <p>$W_{IS/P}^{OSD}$ - cantitatea de energie electrică extrasă din rețeaua electrică pentru încărcarea instalațiilor de stocare racordate la rețeaua electrică de distribuție de către gestionarul de instalații de stocare sau producătorul cu instalații de stocare în cadrul centralelor electrice, kWh;</p> <p>$K_{P.IS/P}$ - cota parte din cantitatea de energie electrică livrată în rețeaua electrică de distribuție de către producători, atribuită gestionarului de instalații de stocare sau producătorul cu instalații de stocare în cadrul centralelor electrice;</p> <p>W_P^{OSD} - cantitatea de energie electrică livrată în rețeaua electrică de distribuție de către producători, centralele electrice nu au obligația de a vinde energie electrică furnizorului central și centralele electrice ale cărora sunt racordate la rețeaua electrică de distribuție a aceluiași operator ca și instalațiile de stocare sau centralele electrice cu instalații de stocare ale gestionarului de instalații de stocare sau producătorul cu instalații de stocare în cadrul centralelor electrice, kWh;”</p> | |
| La conținut | Î.S. „Moldelectrica” | 514 | <p>Se propune completarea cu punctul 277¹ cu următorul cuprins: „ 277¹. În cazul în care un producător are semnate contracte de vânzare a energiei electrice cu mai mulți furnizori sau operatori de sistem sau gestionar de instalații de stocare sau producătorul cu instalații de stocare în cadrul centralelor electrice, cantitățile energiei electrice livrate se repartizează între furnizori, operatori de sistem, gestionar de instalații de stocare și producătorul cu instalații de stocare în cadrul centralelor electrice, proporțional cantităților de energie electrică procurate de către aceștia de la producătorul respectiv. Pentru gestionari de instalații de stocare sau producători cu</p> | Se acceptă. Este redactat pct. 274. |

| | | | |
|-------------|-------------------------|---|---|
| | | <p>instalații de stocare în cadrul centralelor electrice cota parte se determină după cum urmează:</p> $K_{P.IS/P} = \frac{W_{P.IS/P}^{OSD}}{W_{T.P}^{OSD}}$ <p>unde:</p> <p>$W_{P.IS/P}^{OSD}$ – cantitatea de energie electrică procurată de către gestionarul de instalații de stocare sau producătorul cu instalații de stocare în cadrul centralelor electrice de la producător, kWh;</p> <p>$W_{T.P}^{OSD}$ - cantitatea totală de energie electrică livrată în rețeaua electrică de distribuție de către producător în luna de livrare, centralele electrice ale căruia sunt racordate la rețeaua electrică de distribuție, kWh.”</p> | |
| La pct. 281 | Î.S. „Moldelectrica” | <p>515</p> <p>Se propune următoarea refacție a formulei ce determină consumul tehnologic și pierderile de energie electrică din rețeaua electrică de transport lunar:</p> $W_{CTPRET} = W_{IRETS} + W_{IS/PRET} + W_{PCFRET} + W_{IERET} - W_{IERETS} - W_{IRET} - W_{CFRET} - W_{CPRET} - W_{ISRET}$ <p>unde:</p> <p>W_{IRETS} – cantitatea de energie electrică intrată lunar în rețeaua electrică de transport din sistemele electroenergetice ale țărilor vecine, kWh;</p> <p>$W_{IS/PRET}$ – cantitatea de energie electrică livrată lunar în rețeaua electrică de transport de producătorii și gestionarii de instalații de stocare care dețin centrale electrice și/sau instalații de stocare racordate la rețeaua electrică de transport , kWh;</p> | Se acceptă. Este redactat pct. 278 |

| | | | | |
|----------|-------------------------|-----|---|------------------|
| | | | <p>W_{PCFRET} - cantitatea de energie electrică livrată lunar în rețeaua electrică de transport de la centralele electrice sau instalațiile de stocare ale consumatorilor finali, racordate la rețeaua electrică de transport, kWh;</p> <p>W_{IERET} – cantitatea de energie electrică intrată lunar în rețeaua electrică de transport din rețelele electrice de distribuție, kWh;</p> <p>W_{IERETS} – cantitatea de energie electrică ieșită lunar din rețeaua electrică de transport și intrată din sistemele electroenergetice ale țărilor vecine, kWh;</p> <p>W_{IRET} – cantitatea de energie electrică intrată lunar în rețelele electrice de distribuție din rețeaua electrică de transport, kWh;</p> <p>W_{CFRET} - cantitatea de energie electrică consumată lunar de consumatorii finali instalațiile de utilizare ale căroră sunt racordate la rețeaua electrică de transport, kWh;</p> <p>W_{CPRET} - cantitatea de energie electrică consumată lunar de producători din rețeaua electrică de transport, kWh.</p> <p>W_{ISRET} - cantitatea de energie electrică extrasă lunar de gestionarii de instalații de stocare și producători cu instalații de stocare în componența centralelor electrice, din rețeaua electrică de transport, kWh.</p> | |
| La Anexe | Î.S. „Moldelectrica” | 516 | <p>Se propune de introdus în parafa ce arată apartenența la Regulamentul aprobat următoarele denumiri</p> <p>„Anexa 1” - pentru Avizul de racordare;</p> <p>„Anexa 2” – pentru actul de delimitare;</p> <p>„Anexa 3” – pentru Cauzele obligatorii ale contractului pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice;</p> | Se ia act |

| | | | | |
|--|---|-----|--|---|
| | | | <p>„Anexa 4” – pentru Cauzele obligatorii ale contractului pentru prestarea serviciului de distribuție al energiei electrice;</p> <p>„Anexa 5” – pentru Clauzele obligatorii ale acordului de racordare în condiții flexibile</p> | |
| Î.C.S. ”Premier Energy Distribution” S.A. (aviz nr. 0705/028709 din 16.02.2026) | | | | |
| La conținut | Î.C.S. ”Premier Energy Distribution” S.A. | 517 | <p>Propunem introducerea noțiunii „condiții de interconectare” cu următorul cuprins:</p> <p>„Condiții de interconectare – document emis de operatorul de sistem care stabilește condițiile tehnico-economice pentru interconectarea rețelelor electrice ale altor operatori de sistem.”</p> <p>Argumentare: Nu a fost inclus în textul versiunii V2 a Regulamentului, deși a fost acceptat anterior.</p> | Se acceptă |
| La sbpct.17.5. modificarea instalației de racordare | Î.C.S. ”Premier Energy Distribution” S.A. | 518 | <p>Se propune următoarea redacție:</p> <p>„17.5. modificarea/reamplasarea instalației de racordare;”</p> <p>Argumentare: Nu a fost inclus în textul versiunii V2 a Regulamentului, deși a fost acceptat anterior.</p> | Se acceptă S-a completat pct. 17.11 |
| La sbpct.17.9. 17.9. modificarea punctului de măsurare | Î.C.S. ”Premier Energy Distribution” S.A. | 519 | <p>Se propune următoarea redacție:</p> <p>„17.9. Modificarea și/sau reamplasarea punctului de măsurare;”</p> <p>Argumentare: Nu a fost inclus în textul versiunii V2 a Regulamentului, deși a fost acceptat anterior.</p> | Se acceptă |
| La pct. 26 Operatorul de sistem are la dispoziție 3 zile lucrătoare de la | Î.C.S. ”Premier Energy | 520 | <p>Se propune următoarea redacție:</p> <p>„Operatorul de sistem are la dispoziție 3 zile lucrătoare de la data înregistrării cererii de racordare pentru a</p> | Se acceptă parțial |

| | | | |
|--|--|---|--|
| <p>data înregistrării cererii de racordare pentru a verifica dacă setul de acte anexat la cererea de racordare este complet. În acest termen, operatorul este obligat să analizeze setul de acte și, după caz, să notifice solicitantul cu privire la înregistrarea cererii sau să prezinte completările necesare, indicând exhaustiv documentele și/sau informația lipsă.</p> | <p>Distribution” S.A.</p> | <p>verifica dacă setul de acte anexat este complet. În acest termen, operatorul este obligat să analizeze documentele și, după caz, să notifice solicitantul cu privire la necesitatea completării acestora, indicând exhaustiv documentele și/sau informațiile lipsă ce urmează a fi prezentate. În această situație, termenul de emitere a avizului de racordare începe să curgă din momentul în care solicitantul prezintă setul de acte complet.”</p> <p>Argumentare: Propunerea repetată. În redacția modificată se adaugă prevederea potrivit căreia termenul de emitere a avizului de racordare începe să curgă doar din momentul prezentării setului complet de acte. Această prevedere se regăsește în Regulamentul de racordare nr. 168/2019, pct. 19. OSD insistă asupra introducerii acestei prevederi întrucât termenul necesar pentru clarificarea și prezentarea completărilor de către solicitant nu se află în aria de control a operatorului. În lipsa precizării că termenul de emitere a avizului de racordare începe să curgă din momentul depunerii setului complet de acte, există riscul imputării unor întârzieri generate de factori independenți de OSD. Modificarea asigură delimitarea clară a responsabilităților, previzibilitate procedurală și aplicare uniformă a normei.</p> | <p>În cuprinsul pct. 26 s-au făcut precizările necesare privind curgerea termenului de examinare a cererii de la data înregistrării cererii <u>complete</u>.</p> |
| <p>La pct. 31 În cazul în care puterea maximă de extracție/injecție în/din rețeaua electrică care poate fi acceptată în punctul de racordare, este mai mică decât puterea solicitată prin cererea de racordare, operatorul de sistem relevant va notifica solicitantul despre acest fapt. Dacă solicitantul confirmă în scris, în termen de 5 zile lucrătoare de la</p> | <p>Î.C.S. ”Premier Energy Distribution” S.A.</p> | <p>521</p> <p>Se propune următoarea redacție: „31. În cazul în care puterea maximă de extracție/injecție în/din rețeaua electrică ce poate fi acceptată în punctul de racordare este mai mică decât puterea solicitată prin cererea de racordare, solicitantul, după primirea notificării, este în drept să accepte puterea disponibilă și este obligat să confirme în scris operatorului de sistem relevant acest fapt, în termen de 5 zile lucrătoare de la data recepționării notificării. Operatorul de sistem emite avizul de racordare pentru puterea ce poate fi acceptată în punctul de racordare, astfel încât să nu se admită</p> | <p>Se acceptă parțial</p> <p>Textul pct. 31 a fost ajustat.</p> |

| | | | | |
|--|--|------------|--|--|
| <p>recepționarea notificării operatorului de sistem, acordul său, operatorul de sistem emite avizul de racordare pentru puterea care poate fi acceptată în punctul de racordare, astfel încât să nu se admită suprasolicitarea rețelei la care se va realiza racordarea. În caz contrar, cererea de racordare se respinge.</p> | | | <p>suprasolicitarea rețelei la care se va realiza racordarea, iar termenul de emitere a avizului indicat la p. 28 începe să curgă din momentul recepționării confirmării din partea solicitantului.</p> <p>Argumentare: Amendamentul clarifică succesiunea procedurală și momentul de la care începe să curgă termenul de emitere a avizului de racordare în situația acceptării unei puteri mai mici decât cea solicitată. Se stabilește expres că termenul prevăzut la pct. 28 începe din momentul recepționării confirmării scrise a solicitantului, întrucât până la exprimarea acordului acestuia operatorul nu poate emite avizul. Modificarea delimitează clar responsabilitățile părților, evită imputarea unor întârzieri independente de OSD și asigură previzibilitate și aplicare uniformă a normei.</p> | |
| <p>La sbpct.56.2 Solicitantul dispune de proiectul de execuție a instalației de racordare și a instalațiilor de utilizare, centralei electrice și/sau instalației de stocare a energiei electrice, coordonat de operatorul de sistem relevant;</p> | <p>Î.C.S. "Premier Energy Distribution" S.A.</p> | <p>522</p> | <p>Se propune următoarea redacție:</p> <p>„56.2. Solicitantul dispune de proiectul de execuție a instalației de racordare, centralei electrice și/sau instalației de stocare a energiei electrice, coordonat de operatorul de sistem relevant;</p> <p>Argumentare: Se propune excluderea necesității prezentării separate a proiectelor pentru instalațiile de racordare și pentru instalațiile de utilizare, având în vedere că admiterea în exploatare a instalațiilor de utilizare, conform pct. 164–167, se efectuează concomitent, fără divizare.</p> | <p>Se acceptă A fost reformulat pct. 55 și pct. 56</p> |
| <p>La sbpct.60.7. starea avizului de racordare (valabil, modificat, prelungit, anulat);</p> | <p>Î.C.S. "Premier Energy Distribution" S.A.</p> | <p>523</p> | <p>Se propune următoarea redacție:</p> <p>„60.7. starea avizului de racordare (valabil, modificat, prelungit, anulat, realizat);”</p> <p>Argumentare:</p> | <p>Se acceptă Text ajustat</p> |

| | | | | |
|---|---|-----|---|---|
| | | | Pentru o gestionare eficientă a capacității din rețea, este necesar să se țină cont și de avizele de racordare în baza cărora instalațiile de utilizare, de generare și/sau de stocare au fost realizate. Introducerea stării „realizat” va permite delimitarea avizelor de racordare valabile, în baza cărora lucrările nu au fost încă realizate (valabile), de avizele în baza cărora instalațiile au fost realizate și puse în funcțiune. | |
| La sbpct.62.1. reducerea puterii aprobate prin avizul de racordare cu o valoare de până la 10% de la puterea aprobată inițial; | Î.C.S. ”Premier Energy Distribution” S.A. | 524 | Se propune următoarea redacție: „62.1. reducerea puterii aprobate prin avizul de racordare cu o valoare de până la 10% de la puterea aprobată inițial pentru centrale de producere și instalații de stocare a energiei electrice;” Argumentare: Se propune limitarea reducerii puterii solicitate prin avizul de racordare doar în cazul centralelor electrice și al instalațiilor de stocare, întrucât această reducere este corelată cu garanțiile financiare sau cu aplicarea taxelor pentru nevalorificarea capacității. Având în vedere că, în prezent, pentru puterile destinate consumului nu se aplică instrumente financiare de responsabilizare, în opinia operatorului, reducerea puterii aprobate prin avizul de racordare pentru instalațiile de utilizare nu ar trebui să fie limitată. | Se acceptă parțial Textul a fost ajustat |
| La pct.63 Dacă mai mulți solicitanți care dețin avize de racordare la rețelele cu tensiunea egală sau mai mare ca 35 kV, pentru centrale electrice și/sau instalații de stocare a energiei cu puterea aprobată mai mare de 200 kW, ce urmează a fi amplasate în aceeași zonă, cu puncte de racordare la același element al rețelei electrice, se admite asocierea solicitanților respectivi pentru | Î.C.S. ”Premier Energy Distribution” S.A. | 525 | Se propune următoarea redacție: „63. Dacă mai mulți solicitanți care dețin avize de racordare la rețelele de medie și înaltă tensiune pentru instalații de utilizare, centrale electrice și/sau instalații de stocare a energiei cu puterea aprobată mai mare de 200 kW , ce urmează a fi amplasate în aceeași zonă, cu puncte de racordare la același element al rețelei electrice, se admite asocierea solicitanților respectivi pentru construcția, în baza contractului de racordare încheiat cu operatorul de sistem, a infrastructurii energetice comune, cu respectarea următoarelor condiții.” | Se acceptă parțial Având în vedere cerințele diferite pentru OSD și OST, s-au făcut precizările necesare în text. |

| | | | | |
|--|--|------------|--|--|
| <p>construcția, în baza contractului de racordare încheiat cu operatorul de sistem, a infrastructurii energetice comune, cu respectarea următoarelor condiții:</p> | | | <p>Argumentare: Modificarea formulării a fost efectuată în vederea utilizării unei terminologii tehnice unitare, conforme cu clasificarea nivelurilor de tensiune aplicabilă în sectorul energetic. În acest sens, sintagma «rețelele cu tensiunea egală sau mai mare de 35 kV» a fost înlocuită cu formularea «rețelele de medie și înaltă tensiune», care reflectă într-un mod mai clar și mai cuprinzător categoriile de tensiune relevante pentru racordarea instalațiilor de utilizare, a centralelor electrice și a instalațiilor de stocare a energiei electrice cu puterea aprobată mai mare de 200 kW.</p> | |
| <p>La sbpct. 63.1. 63.1. Se semnează un contract de racordare cu operatorul de sistem relevant privind realizarea de către operatorul de sistem a infrastructurii energetice (linii electrice și/sau stații de transformare cu tensiunea primară egală sau mai mare cu 35 kV) care va fi utilizată în comun;</p> <p>La sbpct. 63.2. Contractul de racordare conține mențiunea privind stabilirea punctelor de delimitare separate pentru fiecare asociat, după construcția și punerea sub tensiune a instalației ce va fi utilizată în comun.</p> <p>La sbpct. 63.3. Instalațiile pentru utilizare în comun, inclusiv linii electrice și</p> | <p>Î.C.S. "Premier Energy Distribution" S.A.</p> | <p>526</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „63.1. Se semnează un contract de racordare cu operatorul de sistem relevant privind realizarea de către operatorul de sistem a infrastructurii energetice de medie și înaltă tensiune care va fi utilizată în comun;”</p> <p>Se propune următoarea redacție: „ 63.2. Infrastructura energetice pentru utilizare în comun se execută de operatorul de sistem în baza contractului de racordare, după achitarea de către solicitant a costului aferent achiziției de echipamente și de realizare a lucrărilor;</p> | <p>Se acceptă parțial A fost ajustat textul pentru claritate.</p> |

| | | | | |
|--|--|------------|---|--|
| <p>stații cu tensiunea primară egală sau mai mare cu 35 kV, se execută de operatorul de sistem în baza contractului de racordare, după achitarea de către solicitant a costului aferent achiziției de echipamente și de realizare a lucrărilor;</p> <p>La sbpct.63.4. Elementele de rețea construite conform contractului de racordare rămân în proprietatea operatorului de sistem, iar cu fiecare din asociați se semnează un act de delimitare separat;</p> <p>La sbpct.63.5. 63.5. Termenul de valabilitate al avizelor de racordare se recalculează ținând cont de perioada de realizare de către operatorul de sistem a lucrărilor stabilite prin contractul de racordare.</p> | | | <p>„63.3. Elementele de rețea construite conform contractului de racordare rămân în proprietatea operatorului de sistem, iar cu fiecare din asociați se semnează un act de delimitare separat;</p> <p>„63.4. Termenul de valabilitate al avizelor de racordare se recalculează ținând cont de perioada de realizare de către operatorul de sistem a lucrărilor stabilite prin contractul de racordare. Argumentare: În conformitate cu justificările anterioare</p> | |
| <p>La pct.67 În cazul în care, la coordonarea documentației de proiect, se constată faptul că puterea aprobată prin avizul de racordare depășește cu cel mult 10% puterea calculată conform proiectului instalației, avizul de racordare se modifică din oficiu și se prezintă odată cu documentația de proiect coordonată.</p> | <p>Î.C.S. "Premier Energy Distribution" S.A.</p> | <p>527</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „67. În cazul în care, la coordonarea documentației de proiect, se constată faptul că puterea aprobată prin avizul de racordare depășește cu cel mult 10% puterea calculată conform proiectului instalației de racordare a pentru centralelor de producere și instalații de stocare a energiei electrice, avizul de racordare se modifică din oficiu și se prezintă odată cu documentația de proiect coordonată.”</p> <p>Argumentare: În conformitate cu justificările pentru p. 62.1</p> | <p>Se acceptă Textul pct. 67 a fost modificat corespunzător, fiind introduse clarificările necesare</p> |

| | | | |
|--|--|---|---|
| <p>La pct.72 Cererile de racordare a centralelor electrice și/sau instalațiilor de stocare a energiei electrice care au fost respinse din motivul lipsei de capacitate, sunt înscrise, în ordine cronologică, de către operatorul de sistem relevant în lista de așteptare a avizelor de racordare pentru o zona rețelei electrice la care s-a solicitat racordarea.</p> | <p>Î.C.S. "Premier Energy Distribution" S.A.</p> | <p>528</p> <p>Se propune următoarea redacție: „Cererile de racordare a instalațiilor de utilizare, a centralelor electrice și/sau a instalațiilor de stocare a energiei electrice, respinse din motivul lipsei de capacitate, se înscriu, la cererea solicitantului, în ordine cronologică, de către operatorul de sistem relevant, în lista de așteptare pentru avizele de racordare aferente zonei sau elementului rețelei electrice la care s-a solicitat racordarea.”</p> <p>Argumentare: Se consideră necesară păstrarea abordării existente privind includerea solicitanților în lista de așteptare doar în baza unei cereri separate, astfel cum este prevăzut la pct. 45 din Regulamentul de racordare nr. 168/2019. Experiența aplicării mecanismului de includere în lista de așteptare demonstrează că includerea necondiționată a solicitanților limitează accesul celor cu intenții reale de dezvoltare, prin ocuparea pozițiilor superioare din listă de către solicitanți care pot să nu aibă intenția de a dezvolta centrale, sisteme BESS sau instalații destinate consumului.</p> | <p>Se acceptă</p> <p>Textul a fost ajustat cu precizarea că înscrierea în lista de așteptare a re loc la cererea solicitantului.</p> |
| <p>La pct.73 În lista de așteptare pentru aceeași zonă a rețelei electrice nu pot fi înregistrate mai multe cereri de racordare de la același solicitant, sau cereri de racordare de la titularii de avize de racordare valabile pentru racordarea de centrale electrice și/sau instalații de stocare a energiei la rețeaua electrică din zona respectivă</p> | <p>Î.C.S. "Premier Energy Distribution" S.A.</p> | <p>529</p> <p>Se propune următoarea redacție: „73. În lista de așteptare pentru același element al rețelei electrice nu pot fi înregistrate mai multe cereri de racordare depuse de același solicitant, nici cereri de racordare depuse de titularii ai unor avize de racordare valabile pentru racordarea centralelor electrice și/sau a instalațiilor de stocare a energiei la același element al rețelei (linie electrică, inclusiv derivații, fider sau instalație de distribuție din stația electrică).”</p> <p>Argumentare: Redacția propusă asigură o claritate sporită a sintagmei „zona a rețelei electrice”. Definițiile utilizate sunt preluate din pct. 461 al Regulamentului de racordare nr. 168/2019.</p> | <p>Se acceptă</p> <p>A fost revizuit conceptul alocării capacității de racordare conform listei de așteptare</p> |

| | | | | |
|---|--|------------|--|--------------------------|
| <p>La pct.156 În cazul în care solicitantul angajează un proiectant, proiectul instalației de utilizare a energiei electrice, a centralei electrice sau a instalației de stocare, și a instalației de racordare se prezintă de titularul avizului de racordare spre coordonare operatorului de sistem relevant. Operatorul de sistem coordonează proiectul și notifică titularul avizului în termenul prevăzut de pct. 157. În cazul identificării unor obiecții argumentate la proiectul prezentat, operatorul de sistem refuză coordonarea și notifică în scris titularul avizului, în termenul prevăzut de pct. 157 cu indicarea obiecțiilor. După înlăturarea obiecțiilor notificate în refuz, titularul avizului este în drept să prezinte proiectul pentru coordonare repetată.</p> | <p>Î.C.S. "Premier Energy Distribution" S.A.</p> | <p>530</p> | <p>Se propune următoarea redacție:</p> <p>„156. În cazul în care solicitantul angajează un proiectant, proiectul instalației de utilizare a energiei electrice, al centralei electrice sau al instalației de stocare a energiei, precum și al instalației de racordare se prezintă de către titularul avizului de racordare spre coordonare operatorului de sistem relevant.</p> <p>În cazul în care proiectul se transmite prin intermediul unui sistem informațional pentru coordonarea proiectelor, pus la dispoziție de către operator, responsabil de prezentarea proiectului este titularul avizului, a cărui autentificare se efectuează utilizând instrumentele de autentificare puse la dispoziție de sistemul informațional.</p> <p>Operatorul de sistem coordonează proiectul și notifică titularul avizului în termenul prevăzut la pct. 157.</p> <p>În cazul identificării unor obiecții argumentate la proiectul prezentat, operatorul de sistem refuză coordonarea și notifică în scris titularul avizului, în termenul prevăzut la pct. 157, cu indicarea obiecțiilor.</p> <p>După înlăturarea obiecțiilor notificate în refuz, titularul avizului este în drept să prezinte proiectul pentru coordonare repetată.</p> <p>Argumentare: Propunerile vizează reglementarea modului de autentificare a persoanelor în situațiile în care coordonarea proiectului se efectuează în format electronic, fără prezența fizică a solicitantului (titularului avizului de racordare).</p> | <p>Se acceptă</p> |
| <p>La pct.186 186. După admiterea în exploatare a instalațiilor electrice conform prevederilor Regulamentului de admitere în</p> | <p>Î.C.S. "Premier Energy Distribution" S.A.</p> | <p>531</p> | <p>Se propune următoarea redacție:</p> <p>„186. . După admiterea în exploatare a instalațiilor electrice, conform prevederilor Regulamentului de admitere în exploatare, emiterea certificatului de racordare și, după caz, în condițiile existenței contractului</p> | <p>Se acceptă</p> |

| | | | |
|--|------------------------|--|--|
| <p>exploatare, emiterea certificatului de racordare și în condițiile existenței, după caz, a contractului de prestare a serviciilor de transport și/sau distribuție a energiei electrice, de comercializare a energiei electrice (furnizare, vânzare), de echilibrare, solicitantul se adresează la operatorul de sistem cu cererea de punere sub tensiune a instalației sale.</p> | | <p>de prestare a serviciilor de transport și/sau distribuție a energiei electrice, de comercializare a energiei electrice (furnizare, vânzare) și de echilibrare, solicitantul se adresează operatorului de sistem cu cererea de punere sub tensiune a instalației sale. Solicitantul este în drept să delege furnizorului cu care este încheiat contractul de furnizare/comercializare a energiei electrice obligația de a depune cererea de punere sub tensiune către operatorul de sistem.”</p> <p>Argumentare: Precizare în concordanță cu pct. 188, care prevede eliberarea bonului de plată de către furnizor. În cazul delegării furnizorului, acesta va elibera bonul de plată și, după achitarea serviciului de punere sub tensiune, va informa operatorul despre acest fapt.</p> | |
| <p>S.A. „CET Nord” (aviz nr. 200-08/0189 din 19.02.2026)</p> | | | |
| <p>La sbpct. 62.2. schimbarea titularului avizului de racordare, sau modificarea datelor reflectate în avizul de racordare, fără a căror actualizare nu poate fi identificată legătura dintre avizul de racordare și titular, în caz de reorganizare a întreprinderii, cu condiția menținerii puterii aprobate, a valabilității garanției financiare de bună execuție sau depunerea unei garanții noi, fără inițierea unei noi proceduri de emitere a avizului de racordare;</p> | <p>S.A. „CET Nord”</p> | <p>532</p> <p>În legătură cu consultarea publică a proiectului noului Regulament privind racordarea la rețelele electrice și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice, venim cu propunerea de a include la pct. 62.2. a posibilității schimbării titularului în cazul cesiunii sau subrogării, cu condiția asigurării aceluiași condiții tehnice și garanții de bună execuție, după cum urmează:</p> <p>„62.2. schimbarea titularului avizului de racordare, sau modificarea dalelor reflectate în avizul de racordare, fără a căror actualizare nu poate fi identificată legătura dintre avizul de racordare și titular, în caz de reorganizare a întreprinderii, cesiune sau subrogare în drepturi, cu condiția menținerii puterii aprobate spre injecție în rețea (puterea majorată), a valabilității garanției financiare de bună execuție sau depunerea unei garanții noi, fără inițierea unei noi proceduri de emitere a avizului de racordare;”</p> <p>Argumentare:</p> | <p>Se acceptă parțial.</p> <p>S-a inclus un punct nou în Secțiunea 8 „Dispoziții speciale”, prin care se stabilește un mecanism derogatoriu în raport cu centralele autorizate conform art. 106 din Legea 164/2025.</p> |

| | | | |
|--|--|--|--|
| | | <p><u>1. Corelarea cu cadrul normativ existent și eliminarea redundanței reglementării</u></p> <p>Prin Hotărârea ANRE nr. 277 din 30.05.2025 au fost instituite garanții financiare de bună execuție a avizelor de racordare, având ca scop prevenirea blocării capacităților și responsabilizarea titularilor. În aceste condiții, interdicția cesiunii nu mai este necesară pentru protejarea interesului public, întrucât riscul neexecutării sau al utilizării speculative a avizului este deja acoperit prin mecanismul garanției, care se menține sau se reconstituie integral în sarcina noului titular. Prin urmare, restrângerea dreptului de cesiune devine redundantă și excesivă în raport cu scopul urmărit.</p> <p><u>2. Necesitatea flexibilității în structura investițiilor energetice</u></p> <p>Proiectele de infrastructură de producere a energiei electrice presupun investiții de capital ridicate, perioade lungi de implementare și dependență de finanțare externă, structurată etapizat. În practică, reorganizările corporative, intrarea investitorilor strategici sau restructurările financiare reprezintă mecanisme legitime și frecvente pentru asigurarea viabilității proiectelor. Interzicerea cesiunii avizului de racordare poate conduce la blocarea unor proiecte viabile din punct de vedere tehnic, exclusiv din considerente formale, reducând capacitatea operatorilor economici de a adapta structura investițională la realitățile pieței și de a atrage capital pentru finalizarea proiectelor.</p> <p><u>3. Lipsa impactului negativ asupra Operatorului de sistem</u></p> <p>Modificarea propusă nu generează riscuri suplimentare pentru Operatorul de sistem, întrucât sunt menținute cumulativ: puterea aprobată sau puterea majorată spre injecție în rețea, termenul de valabilitate al avizului și</p> | |
|--|--|--|--|

| | | | | |
|--|---------------------|-----|---|---|
| | | | <p>garanția financiară de bună execuție. Planificarea tehnica a rețelei și echilibrul sistemului energetic nu sunt afectate, iar cesionarul preia integral obligațiile aferente avizului. Prin urmare, transferul titularului are un caracter pur subiectiv, fără consecințe asupra parametrilor tehnici sau economici ai racordării.</p> <p>4. <u>Compatibilitatea cu protecția dreptului de proprietate și testul proporționalității</u></p> <p>Avizul de racordare conferă titularului un drept patrimonial determinat și evaluabil economic, comparabil cu licențele sau autorizațiile care permit desfășurarea unei activități economice. O interdicție absolută de cesionare poate constitui o ingerință în exercițiul dreptului de proprietate, care trebuie analizată prin prisma principiului proporționalității. În măsura în care interesul public este deja protejat prin mecanismul garanțiilor financiare și prin menținerea parametrilor tehnici și temporali ai avizului, restrângerea dreptului de cesiune apare ca nejustificată și disproporționată în raport cu scopul urmărit.</p> <p>5. <u>Convergența cu obiectivele strategice ale statului în domeniul energetic</u></p> <p>Statul are interesul strategic de a accelera dezvoltarea capacităților interne de producere a energiei electrice și de a atrage investiții private în sector. Blocarea posibilității de transfer al proiectelor în faze intermediare reduce dinamica investițională și poate conduce la neutilizarea capacităților rezervate în rețea. Permisivitatea cesiunii în condiții strict reglementate stimulează finalizarea proiectelor, optimizează utilizarea infrastructurii existente și contribuie la realizarea obiectivelor de securitate energetică.</p> | |
| Ministerul Energiei (aviz nr. 05-380 din 20.02.23026) | | | | |
| La conținut | Ministerul Energiei | 533 | Luând în considerație prevederile Hotărârii Consiliului de Administrație al ANRE nr. 277 din 30 mai 2025, privind garanțiile financiare de bună execuție a avizelor de racordare, prin care a fost deja instituit instrumentul | Se acceptă parțial. S-a inclus un punct nou în Secțiunea 8 „Dispoziții speciale”, prin care se stabilește un mecanism |

| | | | |
|--|--|--|--|
| | | <p>financiar pentru garantarea realizării obligațiilor privind construcția și punerea sub tensiune a centralelor electrice cu puterea aprobată mai mare de 200 kW, ca măsură de responsabilizare a titularilor de avize, limitarea dreptului de cesiune nu mai este necesară pentru protejarea interesului public și nu ajută la atingerea efectului scontat de a beneficia de proiecte investiționale în sectorul energetic.</p> <p><i>Prin urmare, reieșind din faptul că riscul neexecutării sau cel al utilizării speculative a avizelor este asigurat prin instituirea mecanismului garanției, se propune completarea regulamentului cu un nou punct în următoarea redacție:</i></p> <p>„295. Prin derogare de la prevederile pct. 62.2., în situația în care un solicitant deține un aviz de racordare valabil, eliberat până la intrarea în vigoare a prezentului Regulament, pentru centrale electrice și/sau instalații de stocare a energiei cu puterea aprobată mai mare de 200 kW, se admite schimbarea titularului avizului cu respectarea următoarelor condiții:</p> <p>295.1 încheierea unui contract de cesiune sau subrogare în drepturi;</p> <p>295.2 menținerii puterii aprobate;</p> <p>295.4 depunerea unei garanții noi pe numele noului titular;</p> <p>295.4 menținerea termenului de valabilitate al avizului inițial.</p> <p>295.5. depunerea la operatorul de sistem a garanției financiare de bună execuție a avizului de racordare, se face în condițiile pct. 51 din prezentul Regulament și în conformitate cu prevederile Hotărârii Consiliului de Administrație al ANRE nr. 277/2025.”</p> <p>Argumentare:</p> <p>Propunerea de completare a Regulamentului este susținută și prin analogie cu soluțiile deja consacrate în</p> | <p>derogatoriu în raport cu centralele autorizate conform art. 106 din Legea 164/2025.</p> |
|--|--|--|--|

| | | | |
|--|--|---|--|
| | | <p>legislația primară. Astfel, cu titlu de exemplu, art. 37 alin (44) și alin (46) din Legea nr. 10/2016, care consacră expres posibilitatea înlocuirii producătorului eligibil cu o nouă entitate, la solicitarea creditorilor și/sau finanțatorilor, în situația în care producătorul nu își poate onora obligațiile. Textul legal prevede că noua entitate trebuie să corespundă cerințelor legale, iar autoritatea competentă examinează și aprobă modificările corespunzătoare.</p> <p>Prin urmare, cadrul legal primar recunoaște necesitatea asigurării continuității proiectelor investiționale și protejării intereselor creditorilor și finanțatorilor, inclusiv prin mecanisme de substituție a titularului. Interdicția sau limitarea excesivă a cesiunii avizului de racordare ar contraveni spiritului acestor dispoziții, care urmăresc evitarea blocării proiectelor energetice viabile din motive ce țin de restructurări corporative sau dificultăți financiare ale titularului inițial.</p> <p>Totodată, documentația de licitație pentru oferirea statutului de producător eligibil mare, atât în cadrul procedurilor finalizate în anul 2025, cât și în cadrul celei aflate în desfășurare, prevede la pct. 26.3 posibilitatea ca un investitor să se bazeze pe acreditările sau experiența unei întreprinderi din grupul din care face parte, cu condiția demonstrării controlului efectiv asupra acesteia sau a existenței unui raport de control reciproc. Această abordare reflectă recunoașterea realităților economice ale structurilor de grup și ale proiectelor investiționale complexe, în care reorganizările interne, cesiunile sau restructurările sunt practici curente și legitime.</p> <p>În mod similar, permiterea schimbării titularului avizului de racordare, cu respectarea condițiilor propuse (încheierea contractului de cesiune/subrogare, menținerea puterii aprobate, depunerea unei noi garanții pe numele noului titular, menținerea termenului de valabilitate și respectarea condițiilor privind garanția financiară), nu afectează securitatea sistemului electroenergetic și nici disciplina contractuală, ci dimpotrivă, asigură:</p> | |
|--|--|---|--|

| | | | | |
|--|---|-----|---|--|
| | | | <ul style="list-style-type: none"> • continuitatea implementării proiectelor investiționale; • protecția intereselor creditorilor și finanțatorilor; • utilizarea eficientă a capacităților de racordare deja alocate; • evitarea blocării capacităților aprobate în situații de restructurare corporativă; • creșterea atractivității sectorului energetic pentru investiții. <p>În concluzie, propunerea de introducere a pct. 295 reprezintă o măsură echilibrată, proporțională și conformă cu cadrul legal primar, care menține garanțiile necesare pentru protejarea interesului public prin mecanismul garanției financiare, dar elimină o restricție excesivă ce ar putea descuraja investițiile și ar putea conduce la nevalorificarea capacităților energetice aprobate.</p> | |
| Propuneri și obiecții referitor la proiectul regulamentului privind racordarea la rețelele electrice și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice în rezultatul consultării publice repetate inițiate la 03.03.2026 | | | | |
| Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A. (aviz nr. 0705/054835 din 13.03.2026) | | | | |
| La sbpst. 8.2. capacitatea care face obiectul cererilor de racordare înregistrate, inclusiv stadiul procesării acestora | Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A. | 534 | <p>Se propune excluderea acestui subpunct</p> <p>Argumentare: Propunem excluderea pct. 8.2, deoarece procesul de depunere a cererilor de racordare este continuu, iar o parte semnificativă dintre cereri nu se finalizează cu emiterea avizului de racordare (retragere, documentație incompletă, imposibilitate tehnică etc.). Publicarea capacității aferente tuturor cererilor înregistrate poate crea percepția eronată că această capacitate este deja rezervată. Pentru o informare corectă este suficientă publicarea avizelor de racordare emise și a cererilor din lista de așteptare, care reflectă situația reală a capacităților din rețea.</p> | Se acceptă parțial Pct. 8.2 s-a modificat după cum urmează „capacitatea care face obiectul cererilor de racordare înscrise în lista de așteptare”; |
| La sbpst.19.10. 19.10. pentru instalațiile de stocare a energiei electrice – puterea instalată a | Î.C.S. „Premier Energy | 535 | Se propune următoarea redacție: | Se acceptă |

| | | | | |
|---|--|------------|---|--------------------------|
| <p>instalațiilor de stocare a energiei electrice și capacitatea de stocare a acestora</p> | <p>Distribution” S.A.</p> | | <p>„ 19.10. pentru instalațiile de stocare a energiei electrice – puterea solicitată pentru injectie/extragere și capacitatea de stocare a acestora”</p> <p>Argumentare: Instalațiile de stocare a energiei se caracterizează, în principal, prin capacitatea de stocare (kWh). Puterea de injectare și/sau de extragere a energiei din rețea (kW) reprezintă o caracteristică importantă pentru determinarea regimurilor de funcționare și utilizare ale instalației de stocare.</p> | |
| <p>La pct. 25 Cererea de racordare, însoțită de actele menționate în pct. 20, se transmite operatorului de sistem prin intermediul platformei informaționale comune a operatorilor de sistem, gestionată de OST. În caz de indisponibilitate a sistemului informațional al operatorului, cererea poate fi depusă prin e-mail sau direct la oficiul operatorului de sistem. În cazul potențialilor consumatori casnici, cu acordul solicitantului cererea de racordare poate fi depusă de furnizorul de energie electrică în numele solicitantului. În vederea gestionării cererilor privind racordarea la rețelele electrice a centralelor electrice și instalațiilor de stocare a energiei, operatorii de sistem sunt obligați să dezvolte sisteme informaționale și proceduri comune, care vor permite gestionarea centralizată a cererilor de racordare și schimbul operativ de informații aferente cererilor de racordare înregistrate.</p> | <p>Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A.</p> | <p>536</p> | <p>Se propune următoarea redacție:</p> <p>„ 25. Cererea de racordare, însoțită de actele menționate în pct. 20, se transmite operatorului de sistem prin intermediul unui sistem informațional pus la dispoziție de operator. În caz de indisponibilitate a sistemului informațional al operatorului, cererea poate fi depusă prin e-mail sau direct la oficiul operatorului de sistem. În cazul potențialilor consumatori casnici, cu acordul solicitantului cererea de racordare poate fi depusă de furnizorul de energie electrică în numele solicitantului. În vederea gestionării cererilor privind racordarea la rețelele electrice, operatorii de sistem sunt obligați să dezvolte sisteme informaționale și proceduri comune, care vor permite schimbul operativ de informații aferente avizelor de racordare emise și cererilor de racordare înregistrate în lista de așteptare.”</p> <p>Argumentare: Se propune păstrarea variantei inițiale (ajustată nesemnificativ), care a fost deja acceptată și inclusă în versiunea documentului Ver. 2.0. În opinia PED, fiecare operator de sistem trebuie să dispună de libertatea de a dezvolta și administra propriile</p> | <p>Se acceptă</p> |

| | | | |
|--|--|---|--|
| | | <p>sisteme informaționale interne destinate gestionării solicitărilor de racordare, din următoarele considerente:</p> <ul style="list-style-type: none">• posibilitatea intervenției rapide în cazul apariției unor probleme tehnice sau disfuncționalități ale sistemului;• independența în alegerea soluțiilor tehnice pentru dezvoltarea și administrarea sistemului informațional destinat recepționării cererilor de racordare;• posibilitatea introducerii rapide a modificărilor necesare în sistemul informațional pentru adaptarea la schimbările cadrului legislativ sau la alte necesități operaționale;• integrarea eficientă cu fluxurile interne de procesare a cererilor, inclusiv interconectarea cu alte sisteme informaționale utilizate în cadrul operatorului pentru prelucrarea solicitărilor de racordare;• asigurarea accesului rapid la documentele prezentate de solicitanți, datorită arhivării acestora în cadrul sistemelor informaționale proprii ale operatorului. <p>Totodată, trebuie menționat că, pe lângă cererile privind conectarea centralelor electrice de capacitate mare destinate producerii energiei electrice — al căror volum, în cadrul PED, nu depășește aproximativ 10% din numărul total al solicitărilor — operatorii de distribuție gestionează un volum semnificativ de cereri de racordare pentru consumatori cu capacități mici, inclusiv consumatori casnici, instalații de producere ale prosumatorilor cu capacități de până la 200 kW, precum și solicitări privind încheierea sau reperfectarea contractelor (care implică întocmirea actelor de delimitare a responsabilităților și a convențiilor de interacțiune). În aceste condiții, dependența de sistemele gestionate de OST ar putea conduce la riscul</p> | |
|--|--|---|--|

| | | | | |
|--|--|------------|--|--------------------------|
| | | | <p>întreruperii necontrolate a procesului de recepționare și gestionare a cererilor, ceea ce ar putea afecta continuitatea și eficiența activităților operaționale ale operatorilor de distribuție.</p> <p>În consecință, nu susținem modelul în care sistemul unic gestionat de OST preia administrarea operațională a procesului de gestionare a cererilor pentru avizele de racordare. Considerăm că o asemenea soluție:</p> <ul style="list-style-type: none"> • nu respectă suficient principiul competenței operatorului de sistem relevant; • introduce riscuri suplimentare de ordin tehnic, procedural și de răspundere; • poate afecta respectarea termenelor și claritatea responsabilităților; • creează dependență de un punct unic de administrare și risc operațional; • concentrează excesiv funcții distincte în sarcina OST. <p>Susținem, în schimb, o soluție bazată pe următoarele principii:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. fiecare operator de sistem gestionează în propriul sistem cererile care țin de rețeaua sa și pentru care poartă răspunderea legală și tehnică; 2. se instituie un registru unic al Avizelor de racordare și Listei de așteptare și un mecanism comun de schimb de date între operatori; 3. se standardizează modelele de date, identificatorii unici, regulile de interoperabilitate și fluxurile de coordonare OST-OSD; | |
| <p>La pct. 30 30. Examinarea unei cereri de racordare se finalizează prin emiterea și expedierea în adresa solicitantului a avizului de racordare sau a refuzului argumentat. Avizul de racordare, sau</p> | <p>Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A.</p> | <p>537</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „30. Examinarea unei cereri de racordare complete se finalizează prin emiterea și expedierea în adresa solicitantului a avizului de racordare sau a refuzului argumentat. Avizul de racordare, sau refuzul</p> | <p>Se acceptă</p> |

| | | | | |
|---|--|------------|--|---|
| <p>refuzul argumentat se va prezenta solicitantului de către operatorul de sistem relevant prin poșta electronică sau alte mijloace de comunicare electronică în următoarele termene:</p> | | | <p>argumentat se va prezenta solicitantului de către operatorul de sistem relevant prin poșta electronică sau alte mijloace de comunicare electronică în următoarele termene:”</p> <p>Argumentare: Modificarea propusă are drept scop clarificarea faptului că procesul de examinare a solicitărilor de racordare se aplică doar cererilor complete, care conțin toate informațiile și documentele prevăzute de cadrul normativ aplicabil</p> | |
| <p>La pct. 36 OSD este obligat să includă în avizul de racordare eliberat solicitantului cerințele tehnice specificate de OST. Sistemul informațional de gestiune a avizelor de racordare va fi configurat astfel încât să nu se admită emiterea avizelor de racordare a centralelor electrice și/sau instalațiilor de stocare a energiei la rețelele de distribuție fără a fi incluse cerințele OST.</p> | <p>Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A.</p> | <p>538</p> | <p>Se propune următoarea redacție:</p> <p>„36. OSD este obligat să includă în avizul de racordare eliberat solicitantului cerințele tehnice specificate de OST. Sistemul informațional de gestiune a avizelor de racordare și / sau procedurile interne vor fi configurate astfel încât să nu se admită emiterea avizelor de racordare a centralelor electrice și/sau instalațiilor de stocare a energiei la rețelele de distribuție fără a fi incluse cerințele OST.”</p> <p>Argumentare: Modificarea propusă are scopul de a oferi OSD posibilitatea de a asigura respectarea prevederilor respective nu doar prin configurarea unui sistem informațional dedicat, dar și prin aplicarea unor proceduri interne corespunzătoare.</p> | <p>Se acceptă</p> |
| <p>La pct. 42 În situația în care în procesul de examinare a cererii de racordare se identifică mai multe soluții de racordare, operatorul de sistem cooperează cu solicitantul la alegerea celei mai avantajoase soluții de racordare și emite, în termenul prevăzut pe pct. 30, avizul</p> | <p>Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A.</p> | <p>539</p> | <p>Se propune următoarea redacție:</p> <p>„42. În situația în care operatorul de sistem a identificat mai multe soluții de racordare, operatorul de sistem emite avizul de racordare cu soluția considerată optimă din punct de vedere al operatorului, și informează solicitantul despre existența soluțiilor alternative de racordare. Solicitantul poate cere modificarea avizului de</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Redacția propusă a pct. 42 a fost corelată cu cerințele art. 72, alin. (5) al Legii 164/2025</p> |

| | | | | |
|---|--|------------|---|--|
| <p>de racordare care conține soluția agreată de ambele părți.</p> | | | <p>racordare emis, prin includerea în avizul de racordare a soluției alternative de racordare.”</p> <p>Argumentare: Se propune păstrarea variantei inițiale, care a fost deja acceptată și inclusă în versiunea documentului Ver. 2.0. Argumentele PED prezentate anterior rămân în vigoare. Termenul de emitere a avizului de racordare nu poate fi controlat în toate cazurile, deoarece acesta poate depinde de factori care nu țin de operatorii de sistem și nu pot fi controlați de către aceștia.</p> | |
| <p>La pct.46 Acțiunile de coordonare a condițiilor tehnice, menționate la pct. 45, se vor realiza de operatorii de sistem în limitele termenului de eliberare a avizului de racordare stabilit la pct. 30. În acest sens, operatorii de sistem colaborează în scopul de a stabili procese și măsuri de coordonare a avizelor de racordare și de informare privind starea avizelor valabile.</p> | <p>Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A.</p> | <p>540</p> | <p>Se propune următoarea redacție:</p> <p>„46. Acțiunile de coordonare a condițiilor tehnice, menționate la pct. 45, se vor realiza de operatorii de sistem în limitele termenului de eliberare a avizului de racordare stabilit la pct. 30. În acest scop, Operatorul sistemului de transport va transmite operatorului de sistem de distribuție relevant cerințele tehnice ce urmează a fi incluse în avizul de racordare în termen de până la 3 zile lucrătoare din data recepționării cererii de coordonare, în cazul instalațiilor de utilizare, și în termen de până la 7 zile lucrătoare, în cazul centralelor electrice.</p> <p>Operatorii de sistem vor colabora în vederea stabilirii proceselor și măsurilor necesare pentru coordonarea avizelor de racordare, precum și pentru schimbul de informații privind starea avizelor de racordare valabile”</p> <p>Argumentare: Modificarea propusă are scopul de a asigura respectarea termenelor stabilite pentru emiterea avizelor de racordare de către operatorii de sistem de distribuție. În procesul de elaborare a avizelor de racordare pentru anumite categorii de instalații, operatorii de distribuție trebuie să obțină în prealabil</p> | <p>Se acceptă</p> <p>Pct. 46 a fost modificat corespunzător</p> |

| | | | | |
|--|--|------------|--|--------------------------|
| | | | <p>cerințele tehnice din partea operatorului sistemului de transport.</p> <p>În lipsa unor termene clare pentru transmiterea acestor cerințe tehnice, operatorii de distribuție nu pot garanta respectarea termenelor prevăzute pentru emiterea avizelor de racordare. Prin urmare, stabilirea unor termene pentru reacția operatorului sistemului de transport este necesară pentru asigurarea unui proces coordonat și predictibil de elaborare a avizelor de racordare și pentru respectarea termenelor stabilite de cadrul normativ.</p> | |
| <p>La pct. 47</p> <p>Până la dezvoltarea sistemelor informaționale și procedurilor comune, prevăzute la pct. 25, care vor permite gestionarea centralizată a cererilor de racordare, OSD transmite lunar operatorului sistemului de transport informația privind avizele de racordare eliberate pentru racordarea centralelor electrice și/sau instalațiilor de stocare, a puterii instalate a centralelor electrice și/sau instalațiilor de stocare a energiei racordate la rețeaua electrică de distribuție, punctele de racordare, precum și tipul tehnologiei de producere a energiei electrice.</p> | <p>Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A.</p> | <p>541</p> | <p>Se propune următoarea redacție:</p> <p>„47. Până la dezvoltarea sistemelor informaționale și procedurilor comune, prevăzute la pct. 25, operatorul sistemului de distribuție OSD transmite lunar operatorului sistemului de transport informația privind avizele de racordare eliberate pentru racordarea centralelor electrice și/sau instalațiilor de stocare, a puterii instalate a centralelor electrice și/sau instalațiilor de stocare a energiei racordate la rețeaua electrică de distribuție, punctele de racordare, precum și tipul tehnologiei de producere a energiei electrice și a cererilor de racordare din lista de așteptare.”</p> <p>Argumentare: Vezi justificarea de la pct. 25</p> | <p>Se acceptă</p> |
| <p>La pct. 90</p> <p>90. În cazul cererilor de racordare a centralelor electrice, respinse de operatorul de sistem din lipsă de capacitate, dacă lucrările de dezvoltare a rețelei electrice la care se solicită racordarea nu sunt incluse în planul de dezvoltare și/sau planul de investiții aprobat de ANRE, operatorul de sistem</p> | <p>Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A.</p> | <p>542</p> | <p>Se propune următoarea redacție:</p> <p>„90. În cazul cererilor de racordare a instalațiilor de utilizare, a centralelor electrice sau a instalațiilor de stocare, respinse de operatorul de sistem din lipsă de capacitate, dacă lucrările de dezvoltare a rețelei electrice la care se solicită racordarea nu sunt incluse în planul de dezvoltare și/sau în planul de investiții aprobat de ANRE, operatorul de sistem este în drept</p> | <p>Se acceptă</p> |

| | | | | |
|---|--|------------|--|---|
| <p>este în drept să elibereze avize de racordare condiționate de finanțarea de către solicitant a lucrărilor de dezvoltare necesare pentru asigurarea capacității de racordare garantate, aferente cererii de racordare depuse, inclusiv a costurilor de elaborare a studiului de soluții și de elaborare a proiectului tehnic. În acest caz, pentru toate achizițiile aferente dezvoltării finanțate de solicitant, operatorul de sistem va aplica aceleași proceduri de achiziție pe care le aplică în cazul investițiilor proprii.</p> | | | <p>să elibereze avize de racordare condiționate de finanțarea, de către solicitant, a lucrărilor de dezvoltare necesare pentru asigurarea capacității de racordare garantate aferente cererii de racordare depuse, inclusiv a costurilor de elaborare a studiului de soluții și a proiectului tehnic. În acest caz, pentru toate achizițiile aferente lucrărilor de dezvoltare finanțate de solicitant, operatorul de sistem va aplica aceleași proceduri de achiziție pe care le utilizează în cazul investițiilor proprii.”</p> <p>Argumentare: „Modificarea propusă are ca scop alinierea prevederilor regulamentului la art. 68 alin. (2) din Legea nr. 164/2025. Totodată, modificarea extinde aplicabilitatea prevederii și pentru instalațiile de utilizare și pentru instalațiile de stocare, nu doar pentru centralele electrice, ceea ce corespunde scopului legii de a permite racordarea tuturor categoriilor de consumatori sau producători care doresc să suporte costurile dezvoltării rețelei pentru a obține racordarea solicitată.”</p> | |
| <p>La pct. 167 167. Pentru centralele electrice cu module generatoarea de tip B, C și D conform Codului rețelelor electrice cu privire la racordarea la rețelele electrice, emiterea certificatului de racordare și punerea sub tensiune finală a instalațiilor utilizatorului de sistem se va realiza în următoare ordine: 167.1. Admiterea în exploatare, separat, a instalației de racordare și a fiecărei instalații din perimetrul locului de consum/producere/stocare a utilizatorului de sistem;</p> | <p>Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A.</p> | <p>543</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „167. Pentru centralele electrice cu module generatoarea de tip B, C și D conform Codului rețelelor electrice cu privire la racordarea la rețelele electrice, emiterea certificatului de racordare și punerea sub tensiune a instalațiilor utilizatorului de sistem se va realiza în următoare ordine:</p> <p>1. Punerea sub tensiune de probă:</p> <p>a.) Admiterea în exploatare, separat, a instalației de racordare și a fiecărei instalații din perimetrul locului de consum/producere/stocare a utilizatorului de sistem;</p> <p>b.) Semnarea actului de delimitare în trei exemplare (două pentru operatorul de sistem și unul pentru</p> | <p>Se acceptă parțial s-a ajustat pct. 164 și 167</p> |

| | | | | |
|--|--|--|--|--|
| <p>167.2. Admiterea în exploatare a echipamentului de măsurare și semnarea actului de admitere întocmit conform Regulamentului privind măsurarea energiei electrice în scopuri comerciale;</p> <p>167.3. Semnarea actului de delimitare în trei exemplare (două pentru operatorul de sistem și unul pentru utilizatorul de sistem), conform Anexei nr. 2 la prezentul Regulament.</p> <p>167.4. și convenției de interacțiune;</p> <p>167.5. Înregistrarea pe piața energiei electrice și semnare/actualizarea contractului de echilibrare; Semnarea contractului de furnizare a energiei electrice pentru servicii proprii;</p> <p>167.6. Punerea sub tensiune de probă a instalației de racordare și a instalației electrice, centralei electrice, instalației de stocare a energiei pentru o perioadă stabilită în programul de testare coordonat cu operatorul de sistem relevant;</p> <p>167.7. Parcurgerea cu succes a etapelor de notificare prescrise de Codul rețelelor electrice cu privire la racordarea la rețelele electrice;</p> <p>167.8. Depunerea cererii de către utilizatorul de sistem și emiterea, în termen de 5 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii, a certificatului de racordare</p> <p>167.9. Punerea sub tensiune finală a instalației de racordare și a instalațiilor de utilizare/centralelor</p> | | | <p>utilizatorul de sistem), conform Anexei nr. 2 la prezentul Regulament.</p> <p>c.) și convenției de interacțiune;</p> <p>d.) Înregistrarea pe piața energiei electrice și semnare/actualizarea contractului de echilibrare; Semnarea contractului de furnizare a energiei electrice pentru servicii proprii;</p> <p>e.) Punerea sub tensiune de probă a instalației de racordare și a instalației electrice, centralei electrice, instalației de stocare a energiei pentru o perioadă stabilită în programul de testare coordonat cu operatorul de sistem relevant;</p> <p>f.) Admiterea în exploatare a echipamentului de măsurare și semnarea actului de admitere întocmit conform Regulamentului privind măsurarea energiei electrice în scopuri comerciale.</p> <p>g.) Parcurgerea cu succes a etapelor de efectuarea a testelor de conformitate și simulări necesare prescrise de Codul rețelelor electrice cu privire la racordarea la rețelele electrice</p> <p>h.) Durata totală a perioadei de punere sub tensiune de probă și efectuare a testelor de conformitate prevăzute în programul de testare nu poate depăși 30 de zile calendaristice de la data punerii sub tensiune a instalației de racordare și a instalației electrice a utilizatorului de sistem.</p> <p>i.) În cazul în care, din motive imputabile utilizatorului de sistem, testele de conformitate, verificările tehnice sau simulările prevăzute de Codul rețelelor electrice cu privire la racordarea la rețelele electrice nu sunt finalizate cu succes în termenul prevăzut la lit. h)</p> <p>j.) operatorul de sistem relevant dispune sistarea punerii sub tensiune de probă și deconectarea instalației de racordare de la rețeaua electrică.</p> | |
|--|--|--|--|--|

| | | | | |
|--|--|------------|--|---|
| <p>electrice/instalațiilor de stocare ale utilizatorului de sistem;</p> | | | <p>k.) În situația prevăzută la lit. i), utilizatorul de sistem poate solicita o nouă punere sub tensiune de probă numai după remedierea neconformităților identificate și nu mai devreme de 90 de zile calendaristice de la data sistării punerii sub tensiune de probă.</p> <p>l.) Reluarea procedurii de punere sub tensiune de probă se realizează în baza unei noi solicitări depuse de utilizatorul de sistem, însoțită de documente justificative privind remedierea neconformităților constatate și, după caz, de actualizarea programului de testare coordonat cu operatorul de sistem relevant.</p> <p>2. Punerea finală sub tensiune:</p> <p>a) Depunerea cererii de către utilizatorul de sistem și emiterea, în termen de 5 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii, a certificatului de racordare;</p> <p>b.) Punerea sub tensiune finală a instalației de racordare și a instalațiilor de utilizare/centralelor electrice/instalațiilor de stocare ale utilizatorului de sistem</p> | |
| <p>La sbpct. 170.6. pentru instalațiile de stocare a energiei electrice – puterea instalată a instalațiilor de stocare a energiei electrice și capacitatea de stocare a acestora</p> | <p>Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A.</p> | <p>544</p> | <p>Se propune următoarea redacție:</p> <p>„170.6. pentru instalațiile de stocare a energiei electrice – puterea solicitată pentru injecție/extragere și capacitatea de stocare a acestora.”</p> <p>Argumentare: Ajustarea în conformitate cu sbpct. 19.10.</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Spre deosebire de pct. 19, în certificatul de racordare se reflectă puterea instalată de facto a instalației de stocare și nu cea solicitată prin cerere</p> |
| <p>La pct. 190 190. În termen de 10 zile lucrătoare de la data preconizată a punerii sub tensiune, operatorii sistemelor de</p> | <p>Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A.</p> | <p>545</p> | <p>Se propune următoarea redacție:</p> <p>„190. În ziua semnării Actului de delimitare și a Convenției de interacțiune de către OSD pentru</p> | <p>Se acceptă parțial</p> <p>Textul a fost ajustat conform propunerii</p> |

| | | | | |
|--|--|--|---|--|
| <p>distribuție sunt obligați să informeze în prealabil OST despre punerea sub tensiune a instalațiilor electrice pentru care avizul de racordare a fost coordonat cu OST, prezentând informațiile solicitate la etapa coordonării avizului sau necesar a fi prezentate în conformitate cu Codul rețelelor electrice cu privire la racordare și a Cerințelor cu aplicabilitate generală pentru unitățile generatoare. Prealabil punerii sub tensiunea se va asigura implementarea măsurilor de includere în fluxul informațional (inclusiv în timp real) între operatorii sistemelor de distribuție și OST a datelor aferente instalațiilor electrice pentru care avizul de racordare a fost coordonat cu OST. În termen de 3 zile lucrătoare din data punerii sub tensiune și finalizării testelor de conformitate a instalației electrice, operatorii sistemelor de distribuție sunt obligați să informeze OST despre rezultatele punerii sub tensiune a instalațiilor electrice pentru care avizul de racordare a fost coordonat cu OST, informând despre îndeplinirea condițiilor solicitate la etapa coordonării avizului de racordare și prevederilor Codului rețelelor electrice cu privire la racordare și a Cerințelor cu aplicabilitate generală pentru unitățile generatoare. În caz de neconformități cu condițiile solicitate la etapa coordonării avizului de racordare sau Codului rețelelor electrice cu privire la racordare și a Cerințelor cu aplicabilitate generală pentru unitățile generatoare, care nu au</p> | | | <p>centrala/instalația de stocare de tip B, C sau D, conform pct. 167.3 (167.1. b)), operatorii sistemelor de distribuție sunt obligați să informeze OST despre punerea sub tensiune de probă. După finalizarea testelor de conformitate și a simulărilor necesare, prescrise de Codul rețelelor electrice, dacă rezultatele întrunesc cerințele stipulate, operatorii sistemelor de distribuție sunt obligați ca, în termen de 3 zile lucrătoare de la data recepționării informației despre finalizarea testelor, să informeze OST despre rezultatele punerii sub tensiune de probă a centralelor/instalațiilor de stocare, informând despre îndeplinirea condițiilor solicitate la etapa coordonării avizului de racordare și prevederilor Codului rețelelor electrice cu privire la racordare și a Cerințelor cu aplicabilitate generală pentru unitățile generatoare.”</p> <p>Argumentare: Modificarea pct. 190 este determinată de necesitatea ajustării prevederilor la procesele operaționale reale aferente punerii sub tensiune a centralelor electrice și a instalațiilor de stocare, precum și la succesiunea cronologică a etapelor prevăzute de Codul rețelelor electrice. Redacția propusă de Agenția prevede obligația operatorilor sistemelor de distribuție de a informa OST cu 10 zile lucrătoare înainte de data preconizată a punerii sub tensiune. În practică, respectarea acestui termen se dovedește dificilă sau, în unele cazuri, imposibilă, deoarece punerea sub tensiune depinde și de finalizarea unor proceduri care nu se află în responsabilitatea operatorului sistemului de distribuție. Printre acestea se numără, în special, înregistrarea unității generatoare pe piața energiei electrice și semnarea sau actualizarea contractului de echilibrare cu OST, procese care pot influența direct momentul punerii sub tensiune.</p> | |
|--|--|--|---|--|

| | | | | |
|---|--|------------|---|--------------------------|
| <p>permis menținerea instalației electrice conectată la rețea procesul se va relua conform punctului dat după înlăturarea neconformităților .</p> | | | <p>În aceste condiții, menținerea unui termen fix de 10 zile lucrătoare înainte de punerea sub tensiune poate genera situații în care operatorii sistemelor de distribuție nu pot respecta cerința respectivă din motive independente de activitatea lor.</p> <p>Prin urmare, prevederea a fost reformulată astfel încât informarea OST să fie corelată cu momentul semnării Actului de delimitare și a Convenției de interacțiune, documente care confirmă pregătirea tehnică și organizatorică pentru punerea sub tensiune de probă a centralei sau instalației de stocare. În acest mod, notificarea OST are loc într-un moment cert al procesului de racordare, ceea ce permite o coordonare mai eficientă între operatorii de sistem.</p> <p>Totodată, noua redacție menține obligația operatorilor sistemelor de distribuție de a informa OST despre rezultatele punerii sub tensiune de probă în termen de 3 zile lucrătoare după finalizarea testelor de conformitate.</p> | |
| <p>La pct. 292 În termen de 12 luni de la data intrării în vigoare a prezentului Regulament, OST, în colaborare cu operatorii sistemelor de distribuție, va elabora și va pune în funcțiune sistemul informațional unic de gestionare a capacităților disponibile din rețelele electrice, de înregistrare și gestionare a cererilor de racordare, a listelor de așteptare și a avizelor de racordare eliberate. Sistemul informațional unic trebuie să asigure, fără a se limita, următoarelor procese: 292.1. Gestionarea capacității disponibile a rețelelor electrice de transport și de distribuție a energiei electrice;</p> | <p>Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A.</p> | <p>546</p> | <p>Se propune următoarea redacție:</p> <p>„292. În termen de 12 luni de la data intrării în vigoare a prezentului Regulament, OST, în colaborare cu operatorii sistemelor de distribuție, va elabora și va pune în funcțiune sistemul informațional unic de gestionare a capacităților disponibile din rețelele electrice, a listelor de așteptare și a avizelor de racordare eliberate. Sistemul informațional unic trebuie să asigure, fără a se limita, următoarelor procese:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Gestionarea capacității disponibile a rețelelor electrice de transport și de distribuție a energiei electrice; 2. Coordonarea cu OST a posibilității eliberării avizelor de racordare de către OSD; 3. Registrul cererilor de racordare recepționate de OST; | <p>Se acceptă</p> |

| | | | | |
|---|------------------------|-----|--|---|
| <p>292.2. Depunerea cererilor de racordare/ de /modificare a avizelor de racordare pentru toți operatorii;</p> <p>292.3. Coordonarea cu OST a posibilității eliberării avizelor de racordare de către OSD;</p> <p>292.4. Registrul cererilor de racordare recepționate de OSD și OST;</p> <p>292.5. Registrul unic a avizelor de racordare, cu includerea copiilor avizelor de racordare eliberate;</p> <p>292.6. Lista unică de așteptare a cererilor de racordare;</p> <p>292.7. Organizarea și gestionarea accesului securizat la platforma pentru toți participanții la proces (operatorii de sistem, solicitanții, ANRE, furnizori etc.);</p> <p>292.8. Publicarea informațiilor;</p> | | | <p>4. Registrul unic a avizelor de racordare, cu includerea copiilor avizelor de racordare eliberate;</p> <p>5. Lista unică de așteptare a cererilor de racordare;</p> <p>6. Organizarea și gestionarea accesului securizat la platforma pentru toți participanții la proces (operatorii de sistem, solicitanții, ANRE, furnizori etc.);</p> <p>7. Publicarea informațiilor.</p> <p>Argumentare: Din prevederile pct. 292 au fost excluse prevederile referitoare la gestionarea cererilor de racordare recepționate de OSD. A fost exclus complet pct. 292.2, care prevede recepționarea cererilor de racordare ce țin de competența OSD printr-un sistem informațional comun. Din prevederile pct. 292.4 a fost exclusă participarea OSD la crearea registrului cererilor de racordare recepționate. Motivele acestor modificări au fost explicate în justificarea aferentă pct. 25.</p> | |
| S.A. „CET Nord” (aviz nr. 227-08/0300 din 13.03.2026) | | | | |
| S.A. „CET Nord” comunică despre lipsa propunerilor sau obiecțiilor la proiectul menționat | | | | |
| Ministerul Energiei (aviz nr. 05-636 din 16.03.2026) | | | | |
| <p>La sbpct. 3.12. Noțiunea convenție de interacțiune: convenție de interacțiune – act semnat între operatorul de sistem și utilizator de sistem, instalațiile/centralele cărora sunt racordate la rețeaua electrică a operatorului de sistem, prin care se precizează cel puțin puterea aprobată, capacitatea de reducere a sarcinii în cazul deficitului de putere sau a restricțiilor în asigurarea serviciilor de transport sau de distribuție a energiei electrice, modul de realizare a dirijării operaționale prin dispecer, reglajul protecțiilor, executare</p> | Ministerul Energiei | 547 | <p>La sbpct 3.12, conform sintezei a fost acceptată includerea textului „sau cu gestionarul tehnic al acelor instalații electrice” însă în textul Regulamentului această propunere nu se regăsește.</p> | <p>Se acceptă</p> <p>Pct. 3.12 modificat</p> |

| | | | | |
|---|---------------------|-----|--|---|
| manevrelor, intervențiile în caz de incidente și programul de activitate a consumatorului noncasnic/producătorului/operatorului instalației de stocare a energiei. Modelul convenției de interacțiune este elaborat de operatorul de sistem și publicat pe pagina sa oficială; | | | | |
| La sbpct.3.19. 3.19. NAICRE - Normativ pentru amenajarea instalațiilor electrice; | Ministerul Energiei | 548 | La sbpct. 3.19 considerăm oportună descifrarea noțiunii „NAICRE” după cum urmează: „normativ pentru amenajarea instalațiilor, centralelor și rețelelor electrice”. | Se acceptă |
| La sbpct. 3.21. 3.21. OSD – operatorul sistemului de transport al energiei electrice | Ministerul Energiei | 549 | La sbpct. 3.21 se propune a fi înlocuit cuvântul „OSD” cu cuvântul „OST” considerând că noțiunea se referă la operatorul sistemului de transport. | Se acceptă |
| La pct.18 | Ministerul Energiei | 550 | La pct. 18 cuvintele „de admiterea” se propune a fi substituite cu cuvintele „de admitere” | Se acceptă |
| La pct.63 63.Operatorul de sistem este obligat sa publice pe pagina web oficiala și să actualizeze lunar informația privind avizele de racordare eliberate și cererile de racordare respinse, fără a divulga date cu caracter personal, așa cum sunt definite în Legea nr. 195/2024 privind protecția datelor cu caracter personal. Informația publicată trebuie sa includă cel puțin următoarele date: 63.1. Tipul avizului de racordare (instalație de utilizare, centrală electrică și/sau instalație de stocare a energiei); 63.2. Numărul și data de înregistrare a cererii/Numărul unic de identificare a avizului de racordare; 63.3. Puterea solicitată prin cererea de racordare/ Puterea aprobată prin avizul de racordare; | Ministerul Energiei | 551 | La pct. 63 considerăm utilă completarea cu anumite elemente care ar îmbunătăți gradul de transparență, după cum urmează: „63.6. Denumirea solicitantului 63.7. Data expirării valabilității avizului de racordare; 63.8. Starea avizului de racordare (valabil, modificat, prelungit); 63.9. Locul amplasării instalației de utilizare sau a centralei electrice”. | Se acceptă parțial Pct. 63 a fost completat |

| | | | | |
|--|---------------------|-----|---|--|
| 63.4. Tensiunea în punctul de racordare; 63.5. Elementul de rețea la care s-a solicitat/aprobat racordarea. | | | | |
| La sbpct.65.5 64.5. schimbarea tehnologiilor utilizate la producerea și/sau stocarea energiei electrice, inclusiv prin montarea instalațiilor de stocare a energiei electrice la centralele existente | Ministerul Energiei | 552 | La sbpct. 65.5 se propune completarea cu textul „respectând prevederile pct. 87”. | Se acceptă |
| La pct.67 Operatorul de sistem indică în avizul de racordare modificat data și obiectul modificărilor înregistrate. | Ministerul Energiei | 553 | La pct. 67 se propune completarea cu textul: „Orice modificare a avizului de racordare se realizează doar prin tehnoredactare a textului documentului de bază. Nu se admit inserări de text în spațiile goale, corecții sau modificări olografe a avizului de racordare”. | Se acceptă parțial Textul a fost ajustat. |
| Referitor la autenticitatea corectărilor în avizele de racordare | Ministerul Energiei | 554 | În procesul de analiză a ofertelor tehnice ale licitației pentru oferirea statutului de producător eligibil mare, s-au observat Avize de racordare corectate olograf cu aplicarea ștampilei lângă corecții, ceea ce creează loc de interpretări privind autenticitatea corecțiilor și/sau volumului lor. Ministerul Energiei al Republicii Moldova În cazul coordonării electronice a Avizului de racordare, orice modificare de conținut, prin inserarea unor pasaje, chiar și tehnoredactate, va corupe autenticitatea semnăturilor anterioare, lăsând loc pentru abuzuri (modificarea unor prevederi sub pretextul modificărilor de prelungire/etapizare, etc.). | Totodată, evidența avizelor de racordare, cât și a modificărilor operate, va avea loc prin sisteme informaționale. Respectiv avize pe hârtie cu corectări nu vor exista. |
| La conținut | Ministerul Energiei | 555 | Pe tot parcursul textului cuvintele „capacitate de racordare garantată” a fi substituite cu cuvintele „capacitate de racordare condiționată”. | Se acceptă parțial s-a exclus cuvântul „garantată” |
| La sbpct.116.4 116.4. Implementarea soluțiilor de deconectare automată sau prin comandă de la distanță a centralei/centralelor electrice și/sau instalațiilor de stocare în | Ministerul Energiei | 556 | La sbpct. 116.4 conform sintezei a fost acceptată înlocuirea cuvântului „nesanționate” cu cuvântul „neautorizate”. | Se acceptă |

| | | | | |
|--|--------------------------------|------------|---|--------------------------|
| cazul injecției nesancționate de putere activă în rețeaua electrică | | | | |
| <p>La pct. 117 117. Utilizatorul de sistem – consumator activ de energie electrică, existent sau potențial, cu excepția situației prevăzute la pct. 18, are dreptul să racordeze la rețelele electrice, cu condiția obținerii avizului de racordare de la operatorul de sistem, una sau mai multe centrale electrice și/sau instalații de stocare a energiei, amplasate în limita locului său de consum, cu scopul acoperirii consumului propriu de energie electrică și cu posibilitatea injecției de putere activă în rețeaua electrică.</p> | <p>Ministerul Energiei</p> | <p>557</p> | <p>La sbpct. 117 conform sintezei s-a acceptat excluderea textului „cu scopul acoperirii consumului propriu și”</p> | <p>Se acceptă</p> |
| <p>La pct.150 150. Termenul, indicat în contractul de racordare, de executare de către operatorul de sistem a lucrărilor de dezvoltare, sau de creștere necesară a capacității elementelor de sistem în perimetrul imediat al punctului de racordare se stabilește de operatorul de sistem, de comun acord cu solicitantul, în funcție de complexitatea lucrărilor ce urmează a fi executate, dar nu poate depăși 12 luni de la data achitării de către solicitant a costului lucrărilor, prevăzut de contractul de racordare pentru instalații până la 10 kV inclusiv. În cazul instalațiilor cu tensiunea egală sau mai mare de 35 kV termenul se va stabili de comun acord cu solicitantul,</p> | <p>Ministerul Energiei</p> | <p>558</p> | <p>La pct. 150 conform sintezei s-a acceptat includerea cuvintelor „dar nu poate depăși 24 luni”.</p> | <p>Se acceptă</p> |
| <p>Î.S. „Moldelectrica” (aviz nr. 46-53/886 di 16.03.2026)</p> | | | | |

| | | | | |
|--|---------------------------------|------------|---|--|
| <p>La sbpct. 3.6. capacitate de racordare disponibilă – capacitatea rețelei electrice existente de transport sau de distribuție, care poate fi alocată pentru racordări noi fără a prejudicia siguranța funcționării sistemului de transport sau de distribuție și fără a fi necesare lucrări de întărire sau dezvoltare a rețelelor electrice sau condiții flexibile, calculată conform principiilor stabilite de prezentul Regulament ținând cont inclusiv și de puterile aprobate prin avizele de racordare valabile</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>559</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „sbpct. 3.6 capacitate de racordare disponibilă – capacitatea rețelei electrice existente de transport sau de distribuție, care poate fi alocată pentru racordări noi fără a prejudicia siguranța funcționării sistemului de transport sau de distribuție și fără a fi necesare lucrări de întărire sau dezvoltare a rețelelor electrice sau condiții flexibile, calculată conform principiilor stabilite de prezentul Regulament ținând cont inclusiv și de puterile aprobate prin avizele de racordare valabile;</p> | <p>Se acceptă</p> |
| <p>La sbpct. 3.14. gestionar tehnic al instalațiilor electrice - persoană fizică sau juridică care desfășoară una dintre activitățile menționate la art. 16 din Legea nr. 164/2025 cu privire la energia electrică, căruia proprietarul unei instalații de utilizare, centrală electrică și/sau instalație de stocare a energiei i-a transmis în gestiune tehnică instalațiile electrice/centralele electrice/instalațiile de stocare a energiei deținute, în baza unui contract pentru operare și/sau mentenanța tehnică, excluzând gestiunea economică;</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>560</p> | <p>Definiția propusă este incompatibilă cu activitățile din art.16 din LP164/2025, care implică activitate licențiată. Suplimentar, noțiunea dată nu este reglementată în alte prevederi ale proiectului Regulamentului. Nu este utilizat în cadrul interacțiunii dintre OS și alți participanți. Pentru aplicarea conceptului dat este necesară includerea în prezentul Regulament a unor prevederi care ar reglementa activitatea gestionarilor în raport cu proprietarii, utilizatorii de sistem și participanții la piață. În cazul dat, pentru asigurarea compatibilității cu LP164/2025, noțiunea de proprietar urmează a fi menținută, iar noțiunea de gestionar urmează a fi dezvoltată în raport cu activitățile tehnice și economice. În caz general, proprietarul este gestionar, dar dezvoltarea conceptului ar permite transferul obligațiilor și drepturilor către o altă entitate, care ar acționa ca utilizator de sistem și participant la piața energiei electrice.</p> | <p>Nu se acceptă Noțiunea respectivă a fost inclusă la propunerea Ministerul Energiei, având la bază următoarele argumente: „Aceasta completare este necesară în cazul în care un producător va transmite în gestiunea unui agregator sau altei entități competente gestionarea centralei/locului de consum. în acel caz Convenția de interacțiune și modul de dirijare cu instalațiile electrice va fi încheiat între operatorul de sistem și gestionarul tehnic al instalației electrice.”</p> |
| <p>La sbpct .3.21 OSD - operatorul sistemului de transport al energiei electrice</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>561</p> | <p>Se propune de corectat.</p> | <p>Se acceptă</p> |

| | | | | |
|--|----------------------------------|------------|---|---|
| <p>La sbpct. 3.23. punct de delimitare - loc în care instalațiile electrice ale consumatorului final, ale producătorului de energie sau ale operatorului instalației de stocare a energiei se delimitează, în baza dreptului de proprietate, de instalațiile electrice ale întreprinderii electroenergetice sau loc în care instalațiile electrice ale întreprinderilor electroenergetice se delimitează în baza dreptului de proprietate;</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>562</p> | <p>Probabil poate fi exclus dat fiind definiția prin Legea nr. 164/2025</p> | <p>Se acceptă</p> |
| <p>La sbpct. 3.26. putere contractată - putere activă de extracție și/sau injecție specificată în contractul de prestare a serviciului de transport sau de distribuție a energiei electrice sau contractul de furnizare a energiei electrice, care nu poate depăși puterea aprobată spre injecție/extragere în/din rețeaua electrică prin avizul de racordare și se determină ca valoarea minima dintre:</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>563</p> | <p>Se propune în următoarea redacție: putere contractată – putere activă de extracție și/sau injecție specificată în contractul de furnizare a energiei electrice, care nu poate depăși puterea aprobată spre injecție/extragere în/din rețeaua electrică prin avizul de racordare și se determină ca valoarea minima dintre:</p> <p>Argumentare: Contractele de prestare a serviciilor sunt în mare parte încheiate cu furnizorii, iar pentru contractele cu operatorii de sistem nu este strict necesară</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Puterea contractată va fi necesară în cazul aplicării tarifelor pe capacitate;</p> |
| <p>La sbp. 17.2. 17.2. modificarea puterii electrice instalate a instalației de utilizare, a centralei electrice și/sau a instalației de stocare a energiei existente</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>564</p> | <p>Se propune în următoarea redacție: „modificarea puterii electrice instalate și/sau puterii aprobate a instalației de utilizare, a centralei electrice și/sau a instalației de stocare a energiei existente;”</p> <p>Argumentare: Este necesar de inclus expres modificarea puterii instalate și/sau puterii aprobate. Modificarea puterii instalate nu neapărat implică modificarea puterii aprobate, dar reprezintă o modificare a configurației și profilului centralei electrice. Modificarea puterii aprobate este modificarea în</p> | <p>Se acceptă</p> |

| | | | | |
|--|-------------------------|-----|--|---|
| | | | sensul majorării sau micșorării puterii aprobate de injecție. | |
| La sbpct. 20.2.2. 20.2.2. dovada deținerii de către solicitant a dreptului de proprietate sau a altui drept de folosință asupra construcției sau bunului imobil în cadrul căruia urmează să fie amplasată instalația de utilizare, centrala electrică sau instalația de stocare a energiei respectivă | Î.S. „Moldelectrica” | 565 | Se propune în următoarea redacție: „20.2.2. dovada deținerii de către solicitant a dreptului de proprietate sau a altui drept real limitat asupra bunului imobil în cadrul căruia urmează să fie amplasată instalația de utilizare, centrala electrică sau instalația de stocare a energiei respectivă;” Argumentare: Conform art.454 Cod Civil Construcția este un bun imobil în cazul în care este legal construită. | Se acceptă Pct. 20.2.2. a fost ajustat după cum urmează. „20.2.2. dovada deținerii de către solicitant a dreptului de proprietate sau a altui drept real limitat asupra bunului imobil și/sau a părților componente ale bunului imobil în cadrul căruia urmează să fie amplasată instalația de utilizare, centrala electrică sau instalația de stocare a energiei respectivă;” |
| La pct. 22 Condițiile și cerințele pentru elaborarea de către solicitant a soluției de racordare la rețeaua de transport, menționată în pct. 21, se descriu detaliat în procedurile interne ale operatorului de sistem, elaborate și publicate în conformitate cu prevederile pct. 10 | Î.S. „Moldelectrica” | 566 | Se propune în următoarea redacție: „22. Condițiile și cerințele pentru prezentarea propunerii de soluție de racordare la rețeaua de transport, menționată în pct. 21, se descriu detaliat în procedurile interne ale operatorului de sistem, elaborate și publicate în conformitate cu prevederile pct. 10.” Argumentare: De la solicitant nu se necesită elaborarea unei soluții de racordare, ci doar a modului în care acesta intenționează să fie racordată centrala/instalația de utilizare/instalația de stocare (de ex. În LEA prin derivație sau intrare-ieșire, prin LEC/LEA în SE, un racord sau mai multe racorduri) care au impact asupra costului asociate. | Se acceptă |
| La pct.23 În cazul în care cererea de racordare este depusă de un solicitant care nu are drept de proprietate asupra terenului sau construcției pe care urmează să fie amplasată instalația de utilizare/centrala | Î.S. „Moldelectrica” | 567 | Se propune în următoarea redacție: „23. În cazul în care cererea de racordare este depusă de un solicitant care nu are drept de proprietate asupra bunului imobil pe care urmează să fie amplasată instalația de utilizare/centrala | Se acceptă Pct. 23 s-a modificat corespunzător 23. În cazul în care cererea de racordare este depusă de un solicitant care nu are drept de proprietate asupra bunului |

| | | | | |
|---|---------------------------------|------------|--|--|
| <p>electrică/instalația de stocare a energiei, solicitantul anexează la cerere acordul prealabil scris al proprietarului imobilului sau terenului respectiv pentru construcția instalației de utilizare/centralei electrice/instalației de stocare a energiei. Acordul prealabil în scris nu este necesar în situațiile în care în contractele prezentate operatorului de sistem este stipulat expres că terenul/terenurile sau construcția/construcțiile se oferă cu scopul amplasării instalației de utilizare/centralei electrice/instalației de stocare a energiei.</p> | | | <p>electrică/instalația de stocare a energiei, solicitantul anexează la cerere acordul prealabil scris al proprietarului imobilului respectiv pentru construcția instalației de utilizare/centralei electrice/instalației de stocare a energiei. Acordul prealabil în scris nu este necesar în situațiile în care în contractele prezentate operatorului de sistem este stipulat expres că bunul imobil se oferă cu scopul amplasării instalației de utilizare/centralei electrice/instalației de stocare a energiei.”</p> <p>Argumentare: Construcția este un bun imobil în cazul în care este legal construită.</p> | <p>imobil și/sau componentelor bunului imobil pe care urmează a fi amplasată instalația de utilizare/centrala electrică/instalația de stocare a energiei, solicitantul anexează la cerere acordul prealabil scris al proprietarului imobilului respectiv pentru construcția instalației de utilizare/centralei electrice/instalației de stocare a energiei. Acordul prealabil în scris nu este necesar în situațiile în care în contractele prezentate operatorului de sistem este stipulat expres că bunul imobil se oferă cu scopul amplasării instalației de utilizare/centralei electrice/instalației de stocare a energiei.”</p> |
| <p>La pct.28 Operatorul de sistem are la dispoziție 3 zile lucrătoare de la data înregistrării cererii de racordare pentru a verifica dacă setul de acte anexat la cererea de racordare este complet. În acest termen, operatorul este obligat să analizeze setul de acte și, după caz, să notifice solicitantul cu privire la înregistrarea cererii sau despre neconformitățile și completările necesare, indicând exhaustiv documentele și/sau informația lipsă.</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>568</p> | <p>Se propune completarea cu următorul conținut:</p> <p>„Pentru cazul cererilor depuse prin alte modalități decât platforma informațională termenul de verificare va fi extins cu 2 zile lucrătoare.”</p> <p>Argumentare: Dat fiind faptul că în cazul transmiterii cererilor în afara platformelor informaționale va fi exclus un filtru care automat asigură verificarea unor cerințe față de cere și setul de acte anexat, în cazul depunerii în afara acestei platforme este necesar timp suplimentar pentru verificarea manuală de către operator, inclusiv în contextul unui flux semnificativ de cereri.</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Potrivit prevederii propuse, 3 zile lucrătoare se dau operatorului pentru a verifica doar dacă setul de acte anexat la cererea de racordare este complet. Nu vedem necesitatea de a prelungi acest termen, indiferent de modalitatea prin care este depusă cererea.</p> |
| <p>La pct. 29 29. Dacă solicitantul nu prezintă actele relevante lipsă în termen de 3 zile lucrătoare din data notificării, operatorul de sistem respinge cererea de racordare și informează solicitantul despre</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>569</p> | <p>Se propune în următoarea redacție:</p> <p>„29. Dacă solicitantul nu prezintă actele relevante lipsă sau nu asigură conformitatea cererii cu prevederile prezentului Regulament în termen de 3 zile lucrătoare din data notificării, operatorul de</p> | <p>Se acceptă</p> <p>Pct. 29 a fost ajustat</p> |

| | | | | |
|--|---------------------------------|------------|--|--|
| <p>aceasta. Respingerea unei cereri de racordare nu reprezintă un impediment pentru solicitant de a depune o nouă cerere de racordare, cu anexarea actelor solicitate.</p> | | | <p>sistem respinge cererea de racordare și informează solicitantul despre aceasta. Respingerea unei cereri de racordare nu reprezintă un impediment pentru solicitant de a depune o nouă cerere de racordare, cu anexarea actelor solicitate.”</p> <p>Argumentare: Corelarea cu pct.28, caz în care solicitantul prezintă toate actele dar unele nu sunt conforme ca cerințe față de setul de acte necesar.</p> | |
| <p>La pct.36 OSD este obligat să includă în avizul de racordare eliberat solicitantului cerințele tehnice specificate de OST. Sistemul informațional de gestiune a avizelor de racordare va fi configurat astfel încât să nu se admită emiterea avizelor de racordare a centralelor electrice și/sau instalațiilor de stocare a energiei la rețelele de distribuție fără a fi incluse cerințele OST.</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>570</p> | <p>Se propune completarea cu următorul conținut: „Avizul de racordare se consideră nul în condițiile în care nu include cerințele tehnice specificate de OST sau nu a fost coordonată posibilitatea eliberării acestuia cu OST sau nu se regăsește în registrul avizelor de racordare valabile din cadrul sistemului informațional de gestiune a avizelor de racordare.”</p> <p>Argumentare: Avizele de racordare de OSD influențează direct nivelul încărcării elementelor de rețea inclusiv a celei gestionate de către OST, astfel încât asigurarea coordonării stricte este imperativă pentru funcționarea sigură a sistemului electroenergetic, cât și necesitatea planificării corecte a dezvoltării RET în condițiile curente de integrare masivă a SRE și implementării unor soluții dinamice (condiții flexibile) de utilizare la maxim a capacității rețelei electrice existente.</p> | <p>Se acceptă Pct. 36 a fost ajustat</p> |
| <p>La pct.37 Se interzice includerea în avizele de racordare a cerințelor tehnice sau a cerințelor de calitate superioare celor stabilite în actele normative și documentele normativ – tehnice.</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>571</p> | <p>Se propune a expune în următoarea redacție: „37. Se interzice includerea nejustificată în avizele de racordare a cerințelor tehnice sau a cerințelor de calitate superioare celor stabilite în actele normative și documentele normativ – tehnice.”</p> <p>Argumentare:</p> | <p>Se acceptă S-a ajustat conform prevederilor art. 72, alin (5) al Legii 164/2025</p> |

| | | | | |
|--|-------------------------|-----|--|---|
| | | | Codul de rețea prevede atât cerințe cu aplicabilitate generală cât și cerințe care se stabilesc pentru fiecare caz în parte în dependență de configurația proiectului, modul de racordare, punctul de racordare, etc. Mai mult de atât, art.72 (5) din Legea nr.164/2025 prevede acest drept. | |
| La pct.43 | Î.S. „Moldelectrica” | 572 | Se propune completarea cu sbpct. 43.6. cu următorul cuprins: „43.6. Condițiile instalării și utilizării echipamentelor de control, monitorizare, transmitere date, compatibile cu sistemele OS.” Argumentare: Detalierea pentru asigurarea disponibilității măsurilor de monitorizare și control, dat fiind caracterul dinamic de integrare a surselor de generare care necesită obligatoriu realizarea acestor măsuri pentru asigurarea securității funcționării sistemului, inclusiv la nivelul OSD. | Se acceptă |
| 58.2. Solicitantul a omis termenul stabilit la pct. 58.1, dar a depus cererea de prelungire a avizului de racordare cu cel puțin 10 zile calendaristice înainte de expirarea termenului de valabilitate al avizului emis inițial și își exprimă acordul scris pentru executarea parțială, odată cu emiterea avizului de racordare prelungit, a garanției financiare de bună execuție a avizului de racordare în valoare de 0,05% de la cuantumul garanției financiare depuse inițial, pentru fiecare zi a perioadei solicitate de prelungire a termenului de valabilitate a avizului de racordare. | Î.S. „Moldelectrica” | 573 | Se propune ajustarea valorii garanției financiare executate parțial – 0,2% Argumentare: Cel puțin 0,2%, întrucât mecanismul nu va asigura efectul așteptat, cu referință la eficiența taxei de nevalorificare având un impact nesemnificativ. Valoarea de 0,05% pentru 1MW reprezintă doar 5000 lei pentru maxim 10 zile calendaristice. | Se acceptă parțial 0,05% se substituie cu 0,1%. |
| La sbpct.81.5. Implementarea soluțiilor de deconectare, limitare a puterii de | Î.S. „Moldelectrica” | 574 | Se propune următoarea redacție: | Se acceptă |

| | | | | |
|--|-------------------------|-----|---|---|
| injecție/extracție, prin sisteme de protecții/automatizări; | | | „81.5. Implementarea soluțiilor de deconectare, limitare a puterii de injecție/extracție, prin sisteme de protecții/automatizări și asigurarea continuă a funcționalității acestora;” Argumentare: Detalierea pentru asigurarea disponibilității protecțiilor, dat fiind caracterul important a acestora în asigurarea securității sistemului. | |
| La pct.96 Cererile înscrise în lista de așteptare sunt grupate în sistem conform următoarelor categorii prioritare: | Î.S. „Moldelectrica” | 575 | În condițiile actuale a tendinței de racordare a instalațiilor de stocare se atestă capacitate limitată pe direcția extragerii din rețea. Urmare emiterii AR pentru instalații de stocare, posibilitatea emiterii AR pentru instalații de utilizare (locuri de consum) devine limitată. Se propune a examina introducerea unei priorități pentru instalațiile de utilizare față de instalațiile de stocare la includerea în lista de așteptare. | Se acceptă parțial Lista cererilor din lista de așteptare a fost completată cu cererile de racordare a instalațiilor de utilizare |
| La sbpct. 96.7. 96.7. Alte cereri de racordare la rețelele OSD, respinse pe motivul lipsei de capacitate în rețelele OSD. | Î.S. „Moldelectrica” | 576 | Se propune următoarea redacție: „96.7. Alte cereri de racordare la rețelele OSD și OST, respinse pe motivul lipsei de capacitate în rețelele OSD și/sau OST.” Argumentare: Includerea și cererile OST, caz în care licitațiile vor fi organizate pentru capacitatea nealocată. Procesul rămâne continuu plus licitațiile de capacitate în cadrul cărora nu va fi utilizat principiul primul venit primul servit, dar va fi publicata capacitatea disponibilă și pentru capacitatea respectivă va fi aplicat alt principiu – preț. In redacția inițială, cererile depuse la OST nu se regăsesc ca proces, cât și nu este clar modul de satisfacere a cererilor în condiții flexibile care au impact la capacitatea disponibilă. | Acceptat parțial S-a ajustat pct. 96 |
| La pct. 105 | Î.S. „Moldelectrica” | 577 | Se propune următoarea redacție: | Se acceptă parțial..... |

| | | | | |
|---|---------------------------------|------------|---|---|
| <p>Capacitățile apărute între două licitații anuale se cumulează și se includ în următoarea licitație, iar capacitățile nealocate în cadrul unei licitații se transferă automat în următoarea licitație anuală.</p> | | | <p>„105. Pe perioada organizării licitațiilor, procesarea cererilor de emitere a AR se suspendă până la finalizarea licitației, care va permite stabilirea capacităților rămase disponibile, inclusiv în condiții flexibile, urmare emiterii AR din cadrul licitației.</p> <p>Argumentare: Conform celor descrise mai sus eliberarea AR este un proces continuu, iar conform LP164/2025, licitația este un proces complementar, care poate fi realizată de operator. Propunem la etapa data excluderea pct. respectiv, urmare faptului ca între licitații exista un proces de examinare a cererilor (in care pot fi emise AR). Mai mult, dat fiind ca pe parcursul anului pot fi cereri de eliberare AR in condiții flexibile, care vor influența capacitatea disponibilă.</p> | <p>Pct. 105 a fost modificat</p> |
| <p>La pct. 167 prima propoziție Pentru centralele electrice cu module generatoare de tip B, C și D conform Codului rețelelor electrice cu privire la racordarea la rețelele electrice, emiterea certificatului de racordare și punerea sub tensiune finală a instalațiilor utilizatorului de sistem se va realiza în următoarea ordine:</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>578</p> | <p>Se propune următoarea redacție:</p> <p>„Pentru centralele electrice cu module generatoare și instalații de stocare și instalații de utilizare a consumatorilor noncasnici, emiterea certificatului de racordare și punerea sub tensiune finală a instalațiilor utilizatorului de sistem se va realiza în următoarea ordine:”</p> <p>Argumentare: Procesele sunt aplicabile inclusiv pentru instalațiile de stocare și instalațiile de utilizare ale consumatorilor noncasnici.</p> | <p>Se acceptă parțial.</p> |
| <p>La sbpct.167.5. Înregistrarea pe piața energiei electrice și semnare/actualizarea contractului de echilibrare; Semnarea contractului de furnizare a energiei electrice pentru servicii proprii;</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>579</p> | <p>Se propune următoarea redacție:</p> <p>„167.5. Pentru centralele electrice și instalațiile de stocare, înregistrarea pe piața energiei electrice și semnare/actualizarea contractului de echilibrare; Semnarea contractului de furnizare a energiei electrice pentru servicii proprii;”</p> | <p>Se acceptă parțial Text modificat</p> |

| | | | | |
|---|---------------------------------|------------|--|---|
| <p>La sbpct.167.7. Parcurgerea cu succes a etapelor de notificare prescrise de Codul rețelelor electrice cu privire la racordarea la rețelele electrice;</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>580</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „167.7.167.7. Pentru centralele electrice și instalațiile de stocare, parcurgerea cu succes a etapelor de notificare prescrise de Codul rețelelor electrice cu privire la racordarea la rețelele electrice;”</p> | <p>Nu se acceptă Considerăm inutilă precizarea atâta timp cât pct. 167.7 se referă la <i>etapele de notificare prescrise de Codul rețelelor electrice</i></p> |
| <p>La sbpct. 289.1. Să examineze listele de așteptare existente în vederea identificării cererilor care nu corespund cerințelor pct. 81 și pct. 84;</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>581</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „289.1. Să examineze listele de așteptare existente în vederea asigurării conformității cerințelor pct. 96;” Argumentare: În contextul modificărilor propuse mai sus și actualizarea referinței</p> | <p>Se acceptă Referințe corectate</p> |
| <p>La sbpct. 289.3. și sbpct. 289.4.</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | | <p>De actualizat referința la pct. 99</p> | <p>Se acceptă</p> |
| <p>La pct. 294 La cererea titularului avizului de racordare, termenul de valabilitate al avizului de racordare valabil, eliberat până la intrarea în vigoare a prezentului Regulament se modifică de operatorul de sistem conform prevederilor pct. 54, cu condiția depunerii de către solicitant a garanției de bună execuție a avizului de racordare în conformitate cu Instrucțiunea privind garanțiile financiare de bună execuție a avizelor de racordare aprobată prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 277/2025.</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>582</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „294. La cererea titularului avizului de racordare, termenul de valabilitate al avizului de racordare valabil, eliberat până la intrarea în vigoare a prezentului Regulament se modifică de operatorul de sistem conform prevederilor pct. 54 <i>ținând cont de termenii din pct. 54</i>, cu condiția depunerii de către solicitant a garanției de bună execuție a avizului de racordare în conformitate cu Instrucțiunea privind garanțiile financiare de bună execuție a avizelor de racordare aprobată prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 277/2025.” Argumentare: Pentru aplicarea corectă a prevederilor pct.54</p> | <p>Nu se acceptă Nu considerăm necesară precizarea dată deoarece pct. 54 prevede că termenul de valabilitate se calculează de la data emiterii avizului, or Regulamentul în vigoare la moment (HCA ANRE 168) nu prevede derogări privind stabilirea termenului.</p> |

| | | | | |
|--|---------------------------------|------------|--|--|
| <p>La pct. 296 Dacă, în procesul de desfășurării licitației pentru oferirea statutului de producător eligibil mare, sau a licitației pentru construcția capacităților de echilibrare, expiră termenul de valabilitate al avizului de racordare aferent proiectului oferit de un investitor cererea căruia a fost declarată admisibilă, operatorul de sistem relevant suspendă, la cererea titularului avizului de racordare, curgerea termenului de valabilitate al avizului de racordare respectiv, până la finalizarea licitației.</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>583</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „296. Dacă, în procesul desfășurării licitației pentru oferirea statutului de producător eligibil mare, sau a licitației pentru construcția capacităților de echilibrare, expiră termenul de valabilitate al avizului de racordare aferent proiectului oferit de un investitor cererea căruia a fost declarată admisibilă, operatorul de sistem relevant suspendă anularea avizului de racordare, la cererea titularului avizului de racordare, până la finalizarea licitației, cu anexarea confirmării de la comisia de licitație.”</p> <p>Argumentare: Lipsește noțiunea de suspendare a termenului de valabilitate al avizului de racordare, or este necesară stabilirea clară a termenului de valabilitate extins. Totodată este necesară prezentarea unei confirmări de la comisia de licitații prin care va fi extins termenul, cu indicarea de către comisia respectivă a avizului și termenului.</p> | <p>Se acceptă parțial Pct. 296 s-a exclus.</p> |
| <p>La pct. 297 În cazul în care titularii avizelor de racordare, eliberate pentru centrale electrice, care au participat la licitații și nu au obținut statut de producător eligibil mare sau nu au fost desemnați câștigători ai licitațiilor pentru construcția capacităților de echilibrare renunță la avizele de racordare în termen de 30 de zile de la anunțarea rezultatelor licitațiilor, operatorul de sistem restituie garanțiile financiare pentru avizele de racordare depuse anterior, iar dacă nu au fost depuse garanții financiare de bună execuție a avizelor de racordare,</p> | <p>Î.S. „Moldelectrica”</p> | <p>584</p> | <p>Se propune următoarea redacție: „297. Titularul avizului de racordare pentru care s-au aplicat prevederile pct.296, urmează să notifice operatorul de sistem relevant, în cel mult 2 zile lucrătoare după finalizarea licitațiilor despre obținerea statutului de producător eligibil mare. Avizele de racordare pentru care nu a fost oferit statutul de producător eligibil mare, sau câștigător a licitației pentru construcția capacităților de echilibrare, pentru care s-au aplicat prevederile pct.296 vor fi anulate, la expirarea termenului de valabilitate în condiții generale.”</p> <p>Argumentare: Prevederea conținută favorizează titularii AR care nu au valorificat proiectele centralelor electrice, deși</p> | <p>Nu se acceptă Propunerea nu are relevanță în contextul în care pct. 296 se referă la un participant cererea căruia a fost declarată admisibilă (la prima etapă), și nu la un participant care a câștigat licitația.</p> |

| | | | | |
|---|-------------------------|-----|--|--|
| Agenția nu aplică taxe de nevalorificare a avizului de racordare. | | | au blocat rețeaua, iar garanția financiară este o solicitare formală care nu-și atinge scopul. În cazul dat, solicitantului care nu a fost desemnat câștigător nu i se vor reține garanțiile financiare și nici taxele de nevalorificare. | |
| La pct. 300 Procedurile de organizare a licitațiilor pentru alocarea capacităților de racordare prevăzute de pct. 112 vor fi elaborate de OST și prezentată Agenției spre aprobare în termen de până la 31.10.2026 | Î.S. „Moldelectrica” | 585 | Se propune ajustarea termenului de elaborare și prezentare spre aprobare – 30.11.2026. Argumentare: Ținând cont de perioada de aprobare a prezentului Regulament. | Se acceptă |
| A.P. „Camera de Comerț Americană din Moldova” (aviz nr. 30 din 16.03.2026) | | | | |
| La sbpct.8.2 capacitatea care face obiectul cererilor de racordare înregistrate, inclusiv stadiul procesării acestora; | AmCham Moldova | 586 | Propunem excluderea pct. 8.2, întrucât procesul de depunere a cererilor de racordare este unul continuu, iar o parte semnificativă dintre cereri nu se finalizează cu emiterea avizului de racordare (de exemplu, ca urmare a retragerii cererii, a depunerii unei documentații incomplete sau a constatării imposibilității tehnice de racordare). Publicarea capacității aferente tuturor cererilor înregistrate poate crea percepția eronată că această capacitate este deja rezervată, ceea ce nu reflectă situația reală din rețea și poate induce în eroare potențialii investitori. În vederea asigurării unei informări corecte și relevante, considerăm suficientă publicarea avizelor de racordare emise și a cererilor incluse în lista de așteptare, acestea reflectând în mod real capacitatea rezervată și disponibilă în rețea. | Se acceptă parțial Pct. 8.2 a fost modificat |
| La sbpct. 19.10 pentru instalațiile de stocare a energiei electrice – puterea instalată a instalațiilor de stocare a energiei | AmCham Moldova | 587 | La pct. 19.10, se propune substituirea textului „instalată a instalațiilor de stocare a energiei electrice” cu textul „solicitată pentru injecție/extragere”. | Se acceptă |

| | | | | |
|--|---------------------------|------------|---|--------------------------|
| <p>electrice și capacitatea de stocare a acestora;</p> | | | <p>Argumentare:</p> <p>Instalațiile de stocare a energiei sunt caracterizate, în principal, prin capacitatea de stocare exprimată în kWh. Puterea de injectare și/sau de extragere a energiei din rețea, exprimată în kW, reprezintă un parametru tehnic distinct, relevant pentru determinarea regimului de funcționare și a modului de utilizare a instalației de stocare.</p> | |
| <p>La sbpct.20.2.1. extrasul actual din Registrul de Stat al Unităților de Drept</p> | <p>AmCham Moldova</p> | <p>588</p> | <p>Propunem expunerea pct. 20.2.1 într-o formulare mai clară, după cum urmează:</p> <p>„20.2.1. extrasul din Registrul de Stat al Unităților de Drept, eliberat cu cel mult 3 luni înainte de data prezentării”</p> <p>Argumentare:</p> <p>Întrucât utilizarea termenului „actual” este imprecisă și poate genera interpretări diferite în practică, este necesară stabilirea unui termen exact pentru acceptarea extraselor.</p> | <p>Se acceptă</p> |
| <p>La pct. 25 Cererea de racordare, însoțită de actele menționate în pct. 20, se transmite operatorului de sistem prin intermediul platformei informaționale comune a operatorilor de sistem, gestionată de OST. În caz de indisponibilitate a sistemului informațional al operatorului, cererea poate fi depusă prin e-mail sau direct la oficiul operatorului de sistem. În cazul potențialilor consumatori casnici, cu acordul solicitantului cererea de racordare poate fi depusă de furnizorul de energie electrică în numele solicitantului. În vederea gestionării cererilor privind racordarea la rețelele</p> | <p>AmCham Moldova</p> | <p>589</p> | <p>Considerăm necesară păstrarea variantei inițiale (cu ajustări neesențiale), care a fost deja acceptată și inclusă în versiunea documentului Ver. 2.0.</p> <p>Fiecare operator de sistem trebuie să dispună de libertatea de a dezvolta și administra propriile sisteme informaționale interne destinate gestionării solicitărilor de racordare.</p> <p>Totodată, operatorii de distribuție gestionează un volum semnificativ de cereri de racordare pentru consumatori, inclusiv consumatori casnici și prosumatori, precum și solicitări privind modificarea sau actualizarea contractelor, care depășesc semnificativ numărul cererilor privind centrale electrice de capacitate mare.</p> | <p>Se acceptă</p> |

| | | | | |
|---|---------------------------|------------|---|--------------------------|
| <p>electrice a centralelor electrice și instalațiilor de stocare a energiei, operatorii de sistem sunt obligați să dezvolte sisteme informaționale și proceduri comune, care vor permite gestionarea centralizată a cererilor de racordare și schimbul operativ de informații aferente cererilor de racordare înregistrate.</p> | | | <p>În aceste condiții, dependența de un sistem informațional unic administrat de OST ar putea genera riscuri operaționale, inclusiv întreruperea procesului de recepționare și gestionare a cererilor, afectarea termenelor și neclarități privind responsabilitățile.</p> <p>În consecință, considerăm că modelul bazat pe administrarea integrală a procesului printr-un sistem informațional unic gestionat de OST poate genera riscuri tehnice și procedurale și poate afecta delimitarea clară a responsabilităților între operatorii de sistem.</p> <p>În opinia noastră, o soluție mai echilibrată ar fi bazată pe următoarele principii:</p> <ul style="list-style-type: none"> – fiecare operator de sistem gestionează cererile aferente rețelei pe care o operează; – se instituie un registru unic al avizelor de racordare și al listei de așteptare, precum și un mecanism comun de schimb de date între operatori; – se stabilesc reguli comune privind structura datelor, identificatorii unici și interoperabilitatea sistemelor informatice OST–OSD. | |
| <p>La pct. 26 propoziția a doua Cererile transmise în format electronic trebuie autentificate prin semnătură electronică, excepție fiind cererile pentru locurile de consum aferente consumatorilor casnici ce pot utiliza instrumentele de autentificare puse la dispoziție în sistemul informațional de către operatorii de sistem.</p> | <p>AmCham Moldova</p> | <p>590</p> | <p>La pct. 26, propoziția a doua, pentru asigurarea unei expuneri coerente din punct de vedere juridic, considerăm necesară înlocuirea sintagmei „trebuie autentificate prin semnătură electronică” cu sintagma „trebuie semnate cu semnătură electronică calificată.</p> <p>În acest mod, se asigură alinierea terminologiei la legislația națională în domeniul semnăturii electronice și evitarea interpretărilor neuniforme.</p> | <p>Se acceptă</p> |
| <p>La pct. 30 prima propoziție Examinarea unei cereri de racordare se finalizează prin emiterea și expedierea</p> | <p>AmCham Moldova</p> | <p>591</p> | <p>Pentru clarificarea faptului că procesul de examinare a solicitărilor de racordare se aplică doar cererilor</p> | <p>Se acceptă</p> |

| | | | | |
|---|---------------------------|------------|---|---|
| <p>în adresa solicitantului a avizului de racordare sau a refuzului argumentat. Avizul de racordare, sau refuzul argumentat se va prezenta solicitantului de către operatorul de sistem relevant prin poșta electronică sau alte mijloace de comunicare electronică în următoarele termene:</p> | | | <p>complete, care conțin toate informațiile și documentele prevăzute de cadrul normativ aplicabil, la pct. 30, după sintagma „unei cereri de racordare” propunem completarea cu sintagma „complete”.</p> | |
| <p>La pct. 36 OSD este obligat să includă în avizul de racordare eliberat solicitantului cerințele tehnice specificate de OST. Sistemul informațional de gestiune a avizelor de racordare va fi configurat astfel încât să nu se admită emiterea avizelor de racordare a centralelor electrice și/sau instalațiilor de stocare a energiei la rețelele de distribuție fără a fi incluse cerințele OST.</p> | <p>AmCham Moldova</p> | <p>592</p> | <p>La pct. 36, după sintagma „Sistemul informațional de gestiune a avizelor de racordare”, propunem completarea cu textul „și/sau procedurile interne”.</p> <p>Argumentare: Modificarea propusă are ca scop oferirea posibilității operatorului sistemului de distribuție de a asigura respectarea prevederilor respective nu doar prin intermediul unui sistem informațional dedicat, ci și prin aplicarea unor proceduri interne corespunzătoare.</p> | <p>Se acceptă</p> |
| <p>La pct. 46 Acțiunile de coordonare a condițiilor tehnice, menționate la pct. 45, se vor realiza de operatorii de sistem în limitele termenului de eliberare a avizului de racordare stabilit la pct. 30. În acest sens, operatorii de sistem colaborează în scopul de a stabili procese și măsuri de coordonare a avizelor de racordare și de informare privind starea avizelor valabile.</p> | <p>AmCham Moldova</p> | <p>593</p> | <p>Pct. 46 propunem a fi expus în următoarea redacție:</p> <p>„46. Acțiunile de coordonare a condițiilor tehnice, menționate la pct. 45, se vor realiza de operatorii de sistem în limitele termenului de eliberare a avizului de racordare stabilit la pct. 30. În acest scop, Operatorul sistemului de transport va transmite operatorului de sistem de distribuție relevant cerințele tehnice ce urmează a fi incluse în avizul de racordare în termen de până la 3 zile lucrătoare din data recepționării cererii de coordonare, în cazul instalațiilor de utilizare, și în termen de până la 7 zile lucrătoare, în cazul centralelor electrice. Operatorii de sistem vor colabora în vederea stabilirii proceselor și măsurilor necesare pentru coordonarea avizelor de racordare, precum și pentru schimbul de informații privind starea avizelor de racordare valabile.”</p> | <p>Se acceptă</p> <p>Pct. 46 a fost modificat corespunzător.</p> |

| | | | | |
|--|----------------|-----|--|----------------------|
| | | | <p>Argumentare: Modificarea propusă are ca scop asigurarea respectării termenelor stabilite pentru emiterea avizelor de racordare de către operatorii sistemelor de distribuție. În procesul de elaborare a avizelor de racordare pentru anumite categorii de instalații, operatorii de distribuție sunt obligați să obțină în prealabil cerințele tehnice din partea operatorului sistemului de transport.</p> <p>În lipsa unor termene clare pentru transmiterea acestor cerințe tehnice, operatorii de distribuție nu pot garanta respectarea termenelor prevăzute pentru emiterea avizelor de racordare.</p> <p>Prin urmare, stabilirea unor termene pentru transmiterea cerințelor tehnice de către operatorul sistemului de transport este necesară pentru asigurarea unui proces coordonat și predictibil de elaborare a avizelor de racordare, precum și pentru respectarea termenelor prevăzute de cadrul normativ.</p> | |
| <p>La pct. 47 Până la dezvoltarea sistemelor informaționale și procedurilor comune, prevăzute la pct. 25, care vor permite gestionarea centralizată a cererilor de racordare, OSD transmite lunar operatorului sistemului de transport informația privind avizele de racordare eliberate pentru racordarea centralelor electrice și/sau instalațiilor de stocare, a puterii instalate a centralelor electrice și/sau instalațiilor de stocare a energiei racordate la rețeaua electrică de distribuție, punctele de racordare, precum și tipul tehnologiei de producere a energiei electrice.</p> | AmCham Moldova | 594 | <p>Pct. 47 propunem a fi expus într-o redacție nouă, după cum urmează: „47. Până la dezvoltarea sistemelor informaționale și procedurilor comune, prevăzute la pct. 25, operatorul sistemului de distribuție OSD transmite lunar operatorului sistemului de transport informația privind avizele de racordare eliberate pentru racordarea centralelor electrice și/sau instalațiilor de stocare, a puterii instalate a centralelor electrice și/sau instalațiilor de stocare a energiei racordate la rețea.”</p> | Se acceptă |
| La conținut | AmCham Moldova | 595 | Se propune introducerea unui punct nou, după pct. 64, cu următorul conținut: | Nu se acceptă |

| | | | | |
|--|----------------|-----|---|--|
| | | | <p>„Prin derogare de la pct. 64.1, se acceptă reducerea puterii aprobate inițial prin avizul de racordare cu până la 20% din capacitatea totală în primele 12 luni, fără aplicarea penalizării, dacă dezvoltatorul proiectului este nevoit să modifice proiectul din motive obiective (împrejurări legate de evaluarea impactului asupra mediului, respectarea normelor aeronautice, respectarea distanțelor față de infrastructura edilitară existentă etc.).”.</p> <p>Argumentare:</p> <p>Procesul de proiectare și autorizare a obiectivelor energetice este unul complex și presupune ajustări tehnice ulterioare obținerii avizului de racordare. În lipsa unei astfel de derogări, există riscul aplicării unor penalizări disproporționate în situații obiective care nu depind de dezvoltator.</p> | Prin proiectul propus au fost simplificate la maxim procedurile legate de eliberarea avizelor de racordare, cât și de prelungire a valabilității, iar în acest sens oferirea unor derogări suplimentare nu o considerăm justificată. |
| La pct. 64 | AmCham Moldova | 596 | <p>Propunem introducerea unui nou sbpunct 64.8, cu următorul cuprins:</p> <p>„64.8. Comasarea a două sau mai multe avize de racordare ale aceluiași titular pentru același punct de racordare. În cazul în care termenele de valabilitate sunt diferite, solicitantul poate opta ca noul aviz de racordare să prevadă punerea în funcțiune pe etape, asigurându-se menținerea termenului inițial de valabilitate pentru fiecare capacitate aprobată prin avizele de racordare inițiale.”</p> <p>Argumentare:</p> <p>Această modificare este necesară pentru a permite optimizarea proiectelor și evitarea blocajelor administrative în cazul dezvoltării etapizate.</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Condițiile de comasare a avizelor de racordare sunt prevăzute în pct. 298 și sunt aplicabile doar avizelor eliberate până la intrarea în vigoare a acestui Regulament.</p> |
| La pct. 65 Dacă mai mulți solicitanți dețin avize de racordare valabile la rețelele electrice de transport cu tensiunea egală sau mai | AmCham Moldova | 597 | La pct. 65 solicităm respectuos clarificarea prevederilor, cu privire la următoarele aspecte: | <p>Clarificări:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Considerăm că o decizie în acest sens urmează să o adopte titularii de avize care se vor |

| | | | | |
|---|--|--|---|---|
| <p>mare ca 35 kV, sau la rețelele electrice de distribuție cu tensiunea egală sau mai mare ca 6 kV, cu puncte de racordare la același element al rețelei electrice, se admite asocierea solicitanților respectivi pentru construcția, în baza contractului de racordare încheiat cu operatorul de sistem relevant, a infrastructurii pentru utilizare comună care include linii electrice, stații, posturi de transformare, cu respectarea următoarelor condiții:</p> <p>65.1. Se semnează un contract de racordare cu operatorul de sistem relevant pentru realizarea de către operatorul de sistem a infrastructurii pentru utilizare comună;</p> <p>65.2. Contractul de racordare conține mențiunea privind stabilirea punctelor de delimitare separate pentru fiecare asociat, după construcția și punerea sub tensiune a infrastructurii pentru utilizare comună;</p> <p>65.3. Infrastructura pentru utilizare comună, inclusiv liniile electrice, stațiile, posturile de transformare se execută de operatorul de sistem în baza contractului de racordare, după achitarea de către solicitant a costului aferent achiziției de echipamente și de realizare a lucrărilor;</p> <p>65.4. Infrastructura pentru utilizare în comun, realizată conform contractului de racordare, rămâne în proprietatea operatorului de sistem, iar cu fiecare din asociați se semnează un act de delimitare separat;</p> <p>65.5. Termenul de valabilitate al avizelor de racordare se recalculează</p> | | | <ul style="list-style-type: none"> • contractul de racordare se semnează cu liderul grupului de solicitanți sau cu toți membrii grupului; • dacă există un termen maxim pentru semnarea contractului de racordare, având în vedere că, potrivit pct. 65.5, termenul de valabilitate al avizelor de racordare se recalculează în funcție de durata lucrărilor prevăzută în contract. <p>Argumentare: Lipsa unor precizări exprese poate genera incertitudine juridică și întârzieri în implementarea proiectelor.</p> | <p>asocia pentru construcția infrastructurii comune, or obligațiile operatorului de sistem în acest caz sunt de a construi infrastructura necesară după plata integrală de către solicitant (asociație) a costurilor aferente construcției;</p> <ul style="list-style-type: none"> - A se vedea pct. 66, care stabilește că cererile de modificare a AR conform pct. 65 se examinează în termenul prevăzut de pct. 30.3 (30 zile); |
|---|--|--|---|---|

| | | | | |
|---|----------------|-----|---|--|
| ținând cont de perioada de realizare de către operatorul de sistem a lucrărilor stabilite prin contractul de racordare. | | | | |
| La secțiunea 2 | AmCham Moldova | 598 | <p>Se propune completarea Secțiunii 2 – Racordarea în condiții flexibile, cu un punct nou, cu următoarea redacție:</p> <p>„Avizele de racordare emise în condiții flexibile pentru proiectele și titularii care au obținut statut de producător eligibil se modifică de către operatorul de sistem în avize de racordare cu capacitate garantată.”</p> <p>Această completare este necesară pentru aplicarea corectă a prevederilor Legii nr. 10/2026, prin care producătorilor eligibili li se garantează livrarea și dispecerizarea prioritară.</p> <p>Argumentare: Limitarea sau deconectarea producției unui producător eligibil ar contraveni garanțiilor acordate prin schema de sprijin.</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Faptul că un titular de aviz de racordare a obținut statut de producător eligibil nu duce automat la apariția capacității disponibile în rețeaua electrică. Situația în rețea rămâne aceeași, respectiv avizul de racordare pentru acești producători se va elibera în condițiile pct. 96.</p> |
| <p>La pct. 87</p> <p>La rândul sau, prin semnarea contractului de racordare operatorul de sistem își va asuma obligația privind realizarea lucrărilor de întărire a rețelelor electrice și, după caz, a instalației de racordare, după achitarea de către solicitant a costului echipamentelor, serviciilor și lucrărilor prevăzute de contractul de racordare. Termenul de realizare a lucrărilor, stabilit prin contractul de racordare, nu poate depăși 12 luni pentru instalațiile cu tensiunea de 10 kV inclusiv, iar pentru instalațiile cu tensiunea egală sau mai mare cu 35 kV termenul se va stabili de operatorul de sistem de comun acord</p> | AmCham Moldova | 599 | <p>La pct. 87, pentru evitarea situațiilor în care investitorii suportă întâzieri din motive care nu depind de ei, solicităm respectuos clarificarea următoarelor aspecte:</p> <ul style="list-style-type: none"> • dacă, odată cu semnarea contractului de racordare, operatorul de sistem este responsabil și pentru obținerea autorizațiilor necesare pentru executarea lucrărilor, în condițiile legii; • dacă termenul maxim de 24 de luni este suficient, având în vedere complexitatea lucrărilor de rețea, în special pentru proiecte de capacitate mare. <p>Considerăm necesară clarificarea acestor aspecte.</p> | <p>Clarificări:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Având în vedere că pct. 87 se referă la realizarea lucrărilor de întărire a rețelei operatorului de sistem, toate autorizațiile necesare urmează să le obțină operatorul de sistem; - Termenul de 24 de luni a fost consultat și agreat de toate părțile participante la procesul de consultări; |

| | | | | |
|---|----------------|-----|--|---|
| cu solicitantul dar nu poate depăși 24 luni. | | | | |
| <p>La pct. 90 În cazul cererilor de racordare a centralelor electrice, respinse de operatorul de sistem din lipsă de capacitate, dacă lucrările de dezvoltare a rețelei electrice la care se solicită racordarea nu sunt incluse în planul de dezvoltare și/sau planul de investiții aprobat de ANRE, operatorul de sistem este în drept să elibereze avize de racordare condiționate de finanțarea de către solicitant a lucrărilor de dezvoltare necesare pentru asigurarea capacității de racordare garantate, aferente cererii de racordare depuse, inclusiv a costurilor de elaborare a studiului de soluții și de elaborare a proiectului tehnic. În acest caz, pentru toate achizițiile aferente dezvoltării finanțate de solicitant, operatorul de sistem va aplica aceleași proceduri de achiziție pe care le aplică în cazul investițiilor proprii.</p> | AmCham Moldova | 600 | <p>Pct. 90 îl propunem în următoarea redacție: „90. În cazul cererilor de racordare a instalațiilor de utilizare, a centralelor electrice sau a instalațiilor de stocare, respinse de operatorul de sistem din lipsă de capacitate, dacă lucrările de dezvoltare a rețelei electrice la care se solicită racordarea nu sunt incluse în planul de dezvoltare și/sau în planul de investiții aprobat de ANRE, operatorul de sistem este în drept să elibereze avize de racordare condiționate de finanțarea, de către solicitant, a lucrărilor de dezvoltare necesare pentru asigurarea capacității de racordare garantate aferente cererii de racordare depuse, inclusiv a costurilor de elaborare a studiului de soluții și a proiectului tehnic. În acest caz, pentru toate achizițiile aferente lucrărilor de dezvoltare finanțate de solicitant, operatorul de sistem va aplica aceleași proceduri de achiziție pe care le utilizează în cazul investițiilor proprii.”.</p> <p>Modificarea propusă are ca scop alinierea prevederilor regulamentului la art. 68 alin. (2) din Legea nr. 164/2025. Totodată, aceasta extinde aplicabilitatea prevederii și asupra instalațiilor de utilizare și a instalațiilor de stocare, nu doar asupra centralelor electrice, ceea ce corespunde scopului legii de a permite racordarea tuturor categoriilor de solicitanți care sunt dispuși să suporte costurile dezvoltării rețelei necesare pentru asigurarea capacității de racordare solicitate.</p> | Se acceptă |
| <p>La pct. 167 167. Pentru centralele electrice cu module generatoare de tip B, C și D conform Codului rețelelor electrice cu privire la racordarea la rețelele electrice, emiterea certificatului de racordare și</p> | AmCham Moldova | 601 | <p>Pct. 167 propunem a fi expus într-o redacție nouă, după cum urmează: „167. Pentru centralele electrice cu module generatoare de tip B, C și D conform Codului rețelelor electrice cu privire la racordarea la rețelele</p> | Se acceptă parțial Prevederea a fost ajustată |

| | | | | |
|--|--|--|---|--|
| <p>punerea sub tensiune finală a instalațiilor utilizatorului de sistem se va realiza în următoare ordine:</p> <p>167.1. Admiterea în exploatare, separat, a instalației de racordare și a fiecărei instalații din perimetrul locului de consum/producere/stocare a utilizatorului de sistem;</p> <p>167.2. Admiterea în exploatare a echipamentului de măsurare și semnarea actului de admitere întocmit conform Regulamentului privind măsurarea energiei electrice în scopuri comerciale;</p> <p>167.3. Semnarea actului de delimitare în trei exemplare (două pentru operatorul de sistem și unul pentru utilizatorul de sistem), conform Anexei nr. 2 la prezentul Regulament.</p> <p>167.4. și convenției de interacțiune;</p> <p>167.5. Înregistrarea pe piața energiei electrice și semnare/actualizarea contractului de echilibrare; Semnarea contractului de furnizare a energiei electrice pentru servicii proprii;</p> <p>167.6. Punerea sub tensiune de probă a instalației de racordare și a instalației electrice, centralei electrice, instalației de stocare a energiei pentru o perioadă stabilită în programul de testare coordonat cu operatorul de sistem relevant;</p> <p>167.7. Parcurgerea cu succes a etapelor de notificare prescrise de Codul rețelelor electrice cu privire la racordarea la rețelele electrice;</p> <p>167.8. Depunerea cererii de către utilizatorul de sistem și emiterea, în termen de 5 zile lucrătoare de la</p> | | | <p>electrice, emiterea certificatului de racordare și punerea sub tensiune a instalațiilor utilizatorului de sistem se va realiza în următoare ordine:</p> <p>1. Punerea sub tensiune de probă:</p> <p>a. Admiterea în exploatare, separat, a instalației de racordare și a fiecărei instalații din perimetrul locului de consum/producere/stocare a utilizatorului de sistem;</p> <p>b. Semnarea actului de delimitare în trei exemplare (două pentru operatorul de sistem și unul pentru utilizatorul de sistem), conform Anexei nr. 2 la prezentul Regulament.</p> <p>c. Semnarea convenției de interacțiune;</p> <p>d. Înregistrarea pe piața energiei electrice și semnarea/actualizarea contractului de echilibrare; Semnarea contractului de furnizare a energiei electrice pentru servicii proprii;</p> <p>e. Punerea sub tensiune de probă a instalației de racordare și a instalației electrice, centralei electrice, instalației de stocare a energiei pentru o perioadă stabilită în programul de testare coordonat cu operatorul de sistem relevant;</p> <p>f. Admiterea în exploatare a echipamentului de măsurare și semnarea actului de admitere întocmit conform Regulamentului privind măsurarea energiei electrice în scopuri comerciale;</p> <p>g. Parcurgerea cu succes a etapelor de efectuarea testelor de conformitate și simulări necesare prescrise de Codul rețelelor electrice cu privire la racordarea la rețelele electrice;</p> <p>h. Durata totală a perioadei de punere sub tensiune de probă și efectuare a testelor de conformitate prevăzute în programul de testare nu poate depăși 30 de zile calendaristice de la data punerii sub tensiune a instalației de racordare și a instalației electrice a utilizatorului de sistem;</p> <p>i. În cazul în care, din motive imputabile utilizatorului de sistem, testele de conformitate,</p> | |
|--|--|--|---|--|

| | | | | |
|--|--|--|--|--|
| <p>înregistrarea cererii, a certificatului de racordare 167.9. Punerea sub tensiune finală a instalației de racordare și a instalațiilor de utilizare/centralelor electrice/instalațiilor de stocare ale utilizatorului de sistem;</p> | | | <p>verificările tehnice sau simulările prevăzute de Codul rețelelor electrice cu privire la racordarea la rețelele electrice nu sunt finalizate cu succes în termenul prevăzut la lit. h), operatorul de sistem relevant dispune sistarea punerii sub tensiune de probă și deconectarea instalației de racordare de la rețeaua electrică;</p> <p>2. Punerea finală sub tensiune:</p> <p>a. Depunerea cererii de către utilizatorul de sistem și emiterea, în termen de 5 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii, a certificatului de racordare;</p> <p>b. Punerea sub tensiune finală a instalației de racordare și a instalațiilor de utilizare/centralelor electrice/instalațiilor de stocare ale utilizatorului de sistem.”.</p> <p>Argumentare: Conținutul pct. 167 a fost reformulat astfel încât să fie respectată succesiunea cronologică a proceselor de punere sub tensiune, precum și acțiunile ce urmează a fi întreprinse la fiecare etapă, și anume:</p> <p>La etapa de punere sub tensiune de probă se efectuează testele de conformitate și simulările necesare ce țin de transmiterea datelor prin SCADA, dirijarea de la distanță a aparatelor de comutație, setarea invertoarelor la distanță prin SCADA, precum și alte cerințe prescrise de Codul rețelelor. Totodată, în această etapă se efectuează verificarea funcționării echipamentului de măsurare, în vederea admiterii acestuia în exploatare, verificare care poate fi realizată doar în prezența tensiunii și a unei sarcini minimale. Concomitent, se propune limitarea termenului de punere sub tensiune de probă la 30 de zile calendaristice și deconectarea centralelor în cazul în care efectuarea testelor și simulărilor nu se</p> | |
|--|--|--|--|--|

| | | | | |
|--|----------------|-----|---|--|
| | | | finalizează cu succes. Procesul de punere sub tensiune pe perioadă nedeterminată rămâne fără modificări. | |
| La sbpct. 170.6 pentru instalațiile de stocare a energiei electrice – puterea instalată a instalațiilor de stocare a energiei electrice și capacitatea de stocare a acestora; | AmCham Moldova | 602 | Pct. 170.6 urmează a fi ajustat în conformitate cu propunerea de la pct. 19.10, după cum urmează: „170.6. pentru instalațiile de stocare a energiei electrice – puterea solicitată pentru injecție/extragere și capacitatea de stocare a acestora.”. | Nu se acceptă Spre deosebire de pct. 19, în certificatul de racordare se reflectă puterea instalată de facto a instalației de stocare și nu cea solicitată prin cerere |
| La pct. 190 În termen de 10 zile lucrătoare de la data preconizată a punerii sub tensiune, operatorii sistemelor de distribuție sunt obligați să informeze în prealabil OST despre punerea sub tensiune a instalațiilor electrice pentru care avizul de racordare a fost coordonat cu OST, prezentând informațiile solicitate la etapa coordonării avizului sau necesar a fi prezentate în conformitate cu Codul rețelelor electrice cu privire la racordare și a Cerințelor cu aplicabilitate generală pentru unitățile generatoare. Prealabil punerii sub tensiunea se va asigura implementarea măsurilor de includere în fluxul informațional (inclusiv în timp real) între operatorii sistemelor de distribuție și OST a datelor aferente instalațiilor electrice pentru care avizul de racordare a fost coordonat cu OST. În termen de 3 zile lucrătoare din data punerii sub tensiune și finalizării testelor de conformitate a instalației electrice, operatorii sistemelor de distribuție sunt obligați să informeze OST despre rezultatele punerii sub tensiune a instalațiilor electrice pentru care avizul | AmCham Moldova | 603 | Pct. 190, propunem a fi reformulat, după cum urmează: „190. În ziua semnării Actului de delimitare și a Convenției de interacțiune de către OSD pentru centrala/instalația de stocare de tip B, C sau D, conform pct. 167.3 (167.1. b)), operatorii sistemelor de distribuție sunt obligați să informeze OST despre punerea sub tensiune de probă. După finalizarea testelor de conformitate și a simulărilor necesare, prescrise de Codul rețelelor electrice, dacă rezultatele întrunesc cerințele stipulate, operatorii sistemelor de distribuție sunt obligați ca, în termen de 3 zile lucrătoare de la data recepționării informației despre finalizarea testelor, să informeze OST despre rezultatele punerii sub tensiune de probă a centralelor/instalațiilor de stocare, informând despre îndeplinirea condițiilor solicitate la etapa coordonării avizului de racordare și prevederilor Codului rețelelor electrice cu privire la racordare și a Cerințelor cu aplicabilitate generală pentru unitățile generatoare.”. Modificarea pct. 190 este determinată de necesitatea ajustării prevederilor la procesele operaționale reale aferente punerii sub tensiune a centralelor electrice | Se acceptă Text modificat |

| | | | | |
|---|--|--|---|--|
| <p>de racordare a fost coordonat cu OST, informând despre îndeplinirea condițiilor solicitate la etapa coordonării avizului de racordare și prevederilor Codului rețelelor electrice cu privire la racordare și a Cerințelor cu aplicabilitate generală pentru unitățile generatoare. În caz de neconformități cu condițiile solicitate la etapa coordonării avizului de racordare sau Codului rețelelor electrice cu privire la racordare și a Cerințelor cu aplicabilitate generală pentru unitățile generatoare, care nu au permis menținerea instalației electrice conectată la rețea procesul se va relua conform punctului dat după înlăturarea neconformităților .</p> | | | <p>și a instalațiilor de stocare, precum și la succesiunea etapelor prevăzute de Codul rețelelor electrice.</p> <p>Redacția propusă de Agenție prevede obligația operatorilor sistemelor de distribuție de a informa OST cu 10 zile lucrătoare înainte de data preconizată a punerii sub tensiune. În practică, respectarea acestui termen este dificilă, deoarece momentul punerii sub tensiune depinde și de finalizarea unor proceduri care nu se află în responsabilitatea operatorului sistemului de distribuție, cum ar fi înregistrarea unității generatoare pe piața energiei electrice sau semnarea ori actualizarea contractului de echilibrare cu OST.</p> <p>În aceste condiții, menținerea unui termen fix de notificare poate conduce la situații în care operatorii sistemelor de distribuție nu pot respecta cerința din motive independente de activitatea lor.</p> <p>Prin urmare, se propune reformularea prevederii astfel încât informarea OST să fie corelată cu momentul semnării Actului de delimitare și a Convenției de interacțiune, documente care confirmă pregătirea tehnică și organizatorică pentru punerea sub tensiune de probă. Această abordare permite realizarea notificării într-un moment cert al procesului de racordare și asigură o coordonare mai eficientă între operatorii de sistem.</p> <p>Totodată, se menține obligația operatorului sistemului de distribuție de a informa OST despre rezultatele punerii sub tensiune de probă în termen de 3 zile lucrătoare de la finalizarea testelor de conformitate.</p> | |
|---|--|--|---|--|

| | | | | |
|--|---------------------------|------------|--|--------------------------|
| <p>L a pct. 292</p> <p>292. În termen de 12 luni de la data intrării în vigoare a prezentului Regulament, OST, în colaborare cu operatorii sistemelor de distribuție, va elabora și va pune în funcțiune sistemul informațional unic de gestionare a capacităților disponibile din rețelele electrice, de înregistrare și gestionare a cererilor de racordare, a listelor de așteptare și a avizelor de racordare eliberate. Sistemul informațional unic trebuie să asigure, fără a se limita, următoarelor procese:</p> <p>292.1. Gestionarea capacității disponibile a rețelelor electrice de transport și de distribuție a energiei electrice;</p> <p>292.2. Depunerea cererilor de racordare/ de /modificare a avizelor de racordare pentru toți operatorii;</p> <p>292.3. Coordonarea cu OST a posibilității eliberării avizelor de racordare de către OSD;</p> <p>292.4. Registrul cererilor de racordare recepționate de OSD și OST;</p> <p>292.5. Registrul unic a avizelor de racordare, cu includerea copiilor avizelor de racordare eliberate;</p> <p>292.6. Lista unică de așteptare a cererilor de racordare;</p> <p>292.7. Organizarea și gestionarea accesului securizat la platforma pentru toți participanții la proces (operatorii de sistem, solicitanții, ANRE, furnizori etc.);</p> <p>292.8. Publicarea informațiilor;</p> | <p>AmCham Moldova</p> | <p>604</p> | <p>În termen de 12 luni de la data intrării în vigoare a prezentului Regulament, OST, în colaborare cu operatorii sistemelor de distribuție, va elabora și va pune în funcțiune sistemul informațional unic de gestionare a capacităților disponibile din rețelele electrice, a listelor de așteptare și a avizelor de racordare eliberate. Sistemul informațional unic trebuie să asigure, fără a se limita, următoarele procese:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Gestionarea capacității disponibile a rețelelor electrice de transport și de distribuție a energiei electrice; 2. Coordonarea cu OST a posibilității eliberării avizelor de racordare de către OSD; 3. Registrul cererilor de racordare recepționate de OST; 4. Registrul unic al avizelor de racordare, cu includerea copiilor avizelor de racordare eliberate; 5. Lista unică de așteptare a cererilor de racordare; 6. Organizarea și gestionarea accesului securizat la platforma pentru toți participanții la proces (operatorii de sistem, solicitanții, ANRE, furnizori etc.); 7. Publicarea informațiilor; <p>Din prevederile pct. 292 au fost excluse dispozițiile referitoare la gestionarea cererilor de racordare recepționate de operatorii sistemelor de distribuție. Astfel, a fost exclus pct. 292.2, care prevedea recepționarea cererilor de racordare ce țin de competența OSD prin intermediul unui sistem informațional comun, precum și prevederile pct. 292.4 referitoare la participarea OSD la crearea registrului cererilor de racordare recepționate.</p> | <p>Se acceptă</p> |
|--|---------------------------|------------|--|--------------------------|

| | | | Motivele acestor modificări sunt expuse în justificarea aferentă pct. 4 din prezentul aviz. | |
|--|----------------|-----|---|--|
| <p>La pct. 296</p> <p>Dacă, în procesul de desfășurării licitației pentru oferirea statutului de producător eligibil mare, sau a licitației pentru construcția capacităților de echilibrare, expiră termenul de valabilitate al avizului de racordare aferent proiectului oferit de un investitor cererea căruia a fost declarată admisibilă, operatorul de sistem relevant suspendă, la cererea titularului avizului de racordare, curgerea termenului de valabilitate al avizului de racordare respectiv, până la finalizarea licitației.</p> | AmCham Moldova | 605 | <p>La pct. 296, după textul: „ ... expiră termenul de valabilitate al avizului de racordare” se propune completarea cu textul „sau de plată a garanției financiare”.</p> <p>Această modificare este necesară pentru a preveni suprapunerea obligațiilor financiare aplicabile investitorilor, evitând situația în care aceștia sunt obligați să constituie două garanții financiare distincte pentru același proiect (garanția aferentă mecanismului de licitație și garanția aferentă avizului de racordare).</p> <p>O asemenea suprapunere ar genera un impact financiar semnificativ și ar descuraja participarea la licitații, afectând dezvoltarea proiectelor de energie regenerabilă.</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Art. 72, alin (9) al Legii 164/2025 oferă soluția în situația menționată - <i>garanția financiară de bună execuție a avizului de racordare depusă de producătorul eligibil până la oferirea statutului respectiv sau de producătorul selectat pentru a construi capacități de echilibrare se restituie, la cerere, titularului avizului de racordare eliberat pentru centrala sau centralele electrice în raport cu care acesta a obținut statutul de producător eligibil sau a fost desemnat câștigător al licitației pentru construcția de capacități de echilibrare.</i></p> |
| <p>La pct. 297</p> <p>297. În cazul în care titularii avizelor de racordare, eliberate pentru centrale electrice, care au participat la licitații și nu au obținut statut de producător eligibil mare sau nu au fost desemnați câștigători ai licitațiilor pentru construcția capacităților de echilibrare renunță la avizele de racordare în termen de 30 de zile de la anunțarea rezultatelor licitațiilor, operatorul de sistem restituie garanțiile financiare pentru avizele de racordare depuse anterior, iar dacă nu au fost depuse garanții financiare de bună execuție a avizelor de racordare,</p> | AmCham Moldova | 606 | <p>Propunem reformularea pct. 297, după cum urmează:</p> <p>„297. În cazul în care titularii avizelor de racordare eliberate pentru centrale electrice au participat la licitații și nu au obținut statut de producător eligibil mare sau nu au fost desemnați câștigători ai licitațiilor pentru construcția capacităților de echilibrare, aceștia au dreptul, la alegere, fie să renunțe la avizele de racordare în termen de 30 de zile de la anunțarea rezultatelor licitațiilor, fie să solicite prelungirea acestora conform prevederilor prezentului Regulament.</p> <p>În cazul renunțării, operatorul de sistem restituie garanțiile financiare aferente avizelor de racordare, iar în situația în care nu au fost depuse garanții</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>A se vedea art. 72, alin. (10) al Legii 164/2025 cu privire la energia electrică</p> |

| | | | | |
|--|----------------------|-----|--|--|
| Agenția nu aplică taxe de nevalorificare a avizului de racordare. | | | <p>financiare, Agenția nu aplică taxe de nevalorificare a avizului de racordare.</p> <p>Prevederile prezentului punct se aplică inclusiv procedurilor de licitație inițiate anterior intrării în vigoare a prezentului Regulament, dar aflate în desfășurare la această dată, în cazul în care avizul de racordare este valabil la momentul depunerii ofertei.”.</p> <p>Argumentare: Această clarificare este necesară pentru a asigura securitatea juridică a investitorilor care au participat la procedurile de licitație aflate în desfășurare.</p> | |
| Expertiza juridică a Ministerului Justiției (aviz nr. 04/2 – 4325 din 22.04.2026) | | | | |
| La proiectul Hotărârii | Ministerul Justiției | 607 | În clauza de adoptare, se va menține în calitate de temei legal referința la art. 71-73 din Legea nr. 164/2025 cu privire la energia electrică, iar textul „art. 149 alin.(4) lit. a) și” se va exclude. | Se acceptă. |
| La proiectul Hotărârii, pct. 2 | Ministerul Justiției | 608 | La pct. 2, la sursa publicării actului normativ propus spre abrogare, cifrele „2018” se vor substitui cu cifrele „2019”. | Se acceptă. |
| Parafa aprobării | Ministerul Justiției | 609 | <p>Întru corectitudinea redactării, parafa de aprobare se va indica în modul următor:</p> <p style="text-align: center;">„Aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. _____/2026”.</p> | Se acceptă. |
| La conținut | Ministerul Justiției | 610 | După denumirea Regulamentului, se va exclude „Cuprinsul”, deoarece acesta nu constituie un element constitutiv al actului normativ (a se vedea: art. 41 alin. (1) din Legea nr. 100/2017 cu privire la actele normative). | Se acceptă. |
| Cuprinsul Capitolului I | Ministerul Justiției | 611 | Cuprinsul capitolului I se va aduce în conformitate cu art. 45 alin. (1) din Legea nr. 100/2017, potrivit căruia, dispozițiile generale ale actului normativ sunt prevederile care: | Se acceptă. S-a introdus un punct care reflectă scopul Regulamentului. |

| | | | | |
|-----------|----------------------|-----|---|--------------------|
| | | | <p>a) determină obiectul, scopul și domeniul de aplicare;</p> <p>b) orientează întreaga reglementare;</p> <p>c) explică termeni (noțiuni) și definesc concepte.</p> <p>Deci, urmează a fi completat cu prevederi referitor la scopul actului normativ, iar pct. 2 care stabilește obiectul de reglementare va preceda pct. 1 referitor la domeniul de aplicare al Regulamentului.</p> | |
| La pct. 3 | Ministerul Justiției | 612 | <p>textul „(în continuare Legea 164/2025)” se va substitui cu textul „(în continuare - Legea nr. 164/2025)”;</p> <p>textul „codul urbanismului și construcțiilor, Codul rețelelor electrice cu privire la racordarea la rețelele electrice, Regulamentul de admitere în exploatare a instalațiilor electrice” se va substitui cu textul „Codul urbanismului și construcțiilor nr. 434/2023, Codul rețelelor electrice cu privire la racordarea la rețelele electrice, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 423/2019, Regulamentul de admitere în exploatare a instalațiilor electrice, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 475/2021”</p> | Se acceptă. |
| Sbp. 3.3 | Ministerul Justiției | 613 | Se va exclude abrevierea „ANRE”, or, aceasta nu reprezintă o noțiune definită care se utilizează în sensul Regulamentului. Potrivit art. 54 alin. (1) lit. i) din Legea nr. 100/2017, explicarea abrevierilor unor denumiri sau termeni se face la prima utilizare în text a acestora. | Se acceptă. |
| Sbp. 3.12 | Ministerul Justiției | 614 | la sbp. 3.12, cuvintele „pe pagina sa oficială” se va substitui cu textul „pe site-ul său web oficial”, (observația se referă inclusiv la pct. 9, 10, 16, 63, 185, 204, 291, anexa nr. 3 sbp. 6.2 lit. b)); | Se acceptă. |
| Sbp. 3.14 | Ministerul Justiției | 615 | la sbp. 3.14, se va revedea sintagma „Legea nr. 164/2025 cu privire la energia electrică”, în măsura | Se acceptă. |

| | | | | |
|-------------|----------------------|-----|--|--------------------|
| | | | în care la pct. 3 se menționează despre utilizarea în continuare a variantei prescurtate (observația se referă la toate situațiile similare din proiect); | |
| Sbp. 20.2.5 | Ministerul Justiției | 616 | la sbp. 20.2.5, cuvintele „din prezentul Regulament” se vor exclude. Se va retine că potrivit art. 55 alin. (4) din Legea nr. 100/2017 în cazul în care se face trimitere la o normă juridică care este stabilită în același act normativ, pentru evitarea reproducerii acesteia, se face trimitere la elementul structural sau constitutiv respectiv, fără a se indica că elementul respectiv face parte din același act normativ. Observația dată este valabilă pentru toate situațiile similare din proiect; | Se acceptă. |
| Sbp. 21.1 | Ministerul Justiției | 617 | la sbp. 21.1, abrevierea „etc.” va fi exclusă, fiind în dezacord cu regula previzibilității normei de drept. Observația dată este valabilă și pentru sbp. 21.2, 21.4, 293.6. | Se acceptă. |
| La pct. 9 | Ministerul Justiției | 618 | La pct. 9, se va revizui referința la pct. 8, care nu poate fi acceptată, deoarece confine o trimitere la pct. 7. Ținând cont de prevederile art. 55 alin. (3) din Legea nr. 100/2017, nu se admite trimiterea la o altă normă de trimitere (observație valabilă pentru toate cazurile similare din proiect). | Se acceptă. |
| La pct. 12 | Ministerul Justiției | 619 | La pct. 12, semnalăm că, utilizarea formulării „nu scutește solicitantul de consecințele depunerii unor cereri incomplete sau neconforme” nu delimitează natura juridică a „consecințelor” (respingerea cererii, suspendarea examinării, răspunderea etc.) și are un caracter general și imprecis. Astfel, în lipsa unei clarificări, există riscul aplicării neuniforme a normei și interpretării excesiv de largi de către autoritatea competent. De asemenea, expresia „ca și nerespectarea prevederilor prezentului Regulament” este necorelată sintactic cu prima parte a frazei, prin urmare, se identifică lipsa unui paralelism logic între | Se acceptă. |

| | | | | |
|--|----------------------|-----|--|--------------------|
| | | | consecințele depunerii cererilor neconforme și obligația de respectare a Regulamentului. | |
| La pct. 29 | Ministerul Justiției | 620 | La pct. 29, cuvintele „din data notificării” se vor substitui cu cuvintele „de la data notificării” (observația este valabilă pentru toate cazurile similare din textul proiectului). | Se acceptă. |
| La conținut | Ministerul Justiției | 621 | La sbp. 58.1, 58.2, 156.1, 156.2, 245.5, 245.6, pct. 246, 258, 259, 279, Anexa nr. 5 sbp. 8.2, se va exclude cuvântul „calendaristice” ca fiind inutil, aceasta reprezentând regula generală de calculare a termenului. În actele normative se specifică tipul perioadei doar în cazul în care termenul în care urmează a fi îndeplinite anumite acțiuni se calculează diferit decât cel general (de exemplu, zile lucrătoare). În caz contrar, se creează incertitudine în privința celorlalte cazuri în care nu s-a specificat că, zilele sunt calendaristice. | Se acceptă. |
| La pct. 112 | Ministerul Justiției | 622 | La pct. 112, textul „art. 71, alin. (4) din Legea cu privire la energia electrică nr. 164/2025” se va substitui cu textul „art. 71 alin. (4) din Legea nr. 164/2025 cu privire la energia electrică”. | Se acceptă. |
| Pct. 115 și sbp. 141.2 | Ministerul Justiției | 623 | Pct. 115 și sbp. 141.2, după sintagma „Regulamentul privind zonele de protecție ale rețelelor electrice” se vor completa cu textul „, , aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 852/2024” | Se acceptă. |
| La sbp. 119.1, 121.5, pct. 133, sbp. 160.2 | Ministerul Justiției | 624 | La sbp. 119.1, 121.5, pct. 133, sbp. 160.2, textul „aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 74/2022” se va substitui cu textul „aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 74/2022” | Se acceptă. |
| La pct. 130 | Ministerul Justiției | 625 | La pct. 130 se stabilește că, condițiile și cerințele aferente partajării energiei electrice sunt reglementate printr-o hotărâre a autorității de reglementare, cu trimitere la Legea nr. 164/2025. Totodată, semnalăm că norma propusă este formulată greșit, prin urmare, recomandăm | Se acceptă. |

| | | | | |
|---------------|----------------------|-----|--|--------------------|
| | | | următoarea formulare: „Condițiile și cerințele privind partajarea energiei electrice la locurile de consum individuale, inclusiv la spațiile de uz comun, sunt stabilite prin actele normative aprobate de Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică, în conformitate cu art. 123 alin. (5) din Legea nr. 164/2025” | |
| La sbp. 146.7 | Ministerul Justiției | 626 | La sbp. 146.7 se va revizui textul „Metodologiei privind serviciile auxiliare aprobate de ANRE”, urmează a fi precizată referința la actul normativ care se are în vedere. | Se acceptă. |
| La pct. 165 | Ministerul Justiției | 627 | Conținutul pct. 165 se va revizui, deoarece face norma inaplicabilă în forma actuală. Prin urmare, recomandăm următoarea formulare: „Termenul de eliberare a certificatului de racordare prevăzut la pct. 163 se suspendă din ziua expedierii notificării prevăzute la pct. (se va indica punctul corect) până la data confirmării de către operator a înlăturării neconformităților de către solicitant”. | Se acceptă. |
| La pct. 202 | Ministerul Justiției | 628 | Pct. 202 este expus eronat în forma actuală și necesită revizuire pentru a respecta cadrul legal privind răspunderea contravențională. Semnalăm că, un regulament nu poate stabili răspundere contravențională, or, aceasta se stabilește exclusiv în Codul contravențional. Deci, norma poate doar face trimitere la sancțiuni prevăzute în Cod. | Se acceptă. |
| La pct. 241 | Ministerul Justiției | 629 | Pct. 241, pentru rigoarea redactării, după cuvântul „prevăzute” se va completa cu prepoziția „de”. | Se acceptă. |
| La pct. 264 | Ministerul Justiției | 630 | Pct. 264, după sintagma „Regulamentului privind furnizarea energiei electrice” se va completa cu textul „aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 169/2019” | Se acceptă. |
| La pct. 267 | Ministerul Justiției | 631 | Pct. 267, după sintagma „Regulamentul privind măsurarea energiei electrice în scopuri comerciale” se va completa cu textul „aprobate prin Hotărârea | Se acceptă. |

| | | | | |
|---------------|----------------------|-----|--|--|
| | | | Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 74/2022”. | |
| Secțiunea 8 | Ministerul Justiției | 632 | Potrivit art. 47 și 48 din Legea nr. 100/2017, dispozițiile finale și tranzitorii sunt caracteristice legilor, iar în cazul actelor normative ale Guvernului, ale autorităților administrației publice centrale de specialitate și ale autorităților publice autonome, acestea, în cazul în care cuprind momentul intrării în vigoare și măsurile necesare punerii în aplicare a actului normativ, reglementări privind obligația autorităților responsabile de a executa actul normativ, precum și măsuri ce se instituie cu privire la continuarea raporturilor juridice născute în temeiul vechilor reglementări care urmează a fi abrogate sau înlocuite de noul act normativ, urmează a fi plasate în textul hotărârii. În context, secțiunea 8 „Dispoziții speciale” (pct. 289-301) urmează a fi inserate în textul hotărârii. | Se ia act. Se consideră argumentată păstrarea Secțiunii 8 în corpul Regulamentului considerând faptul că adesea utilizatorii actului normativ operează cu textul acestuia și nu cu Hotărârea de aprobare în care se propune transpunerea secțiunii 8. Respectiv practica a arătat că o astfel de abordare poate duce la interpretarea greșită (sau incompletă) a unor prevederi considerând cele menționate. Din acest considerent se propune păstrarea redacției propusă initial. |
| La pct. 285 | Ministerul Justiției | 633 | La pct. 285, textul „nr. 852 din 18 decembrie 2024” se va substitui cu textul „nr. 852/2024”. Potrivit prevederilor art. 55 alin. (5) din Legea nr.100/2017, la indicarea datei adoptării actului normativ se indică numărul de ordine ca element de identificare, la care se adaugă anul în care a fost adoptat, aprobat sau emis acesta, fiind despărțite de o bară „/”. | Se acceptă. |
| La sbp. 296.2 | Ministerul Justiției | 634 | La sbp. 296.2, se va face referire la Instrucțiunea privind garanțiile financiare de bună execuție a avizelor de racordare, aprobată prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 277/2025. | Se acceptă. |
| La pct. 297 | Ministerul Justiției | 635 | cuvintele „în procesul de desfășurării” se vor substitui cu cuvintele „în procesul desfășurării”, iar cuvintele „valabilitate al avizului” se vor substitui cu cuvintele „valabilitate a avizului” | Se acceptă. |
| La pct. 302 | Ministerul Justiției | 636 | Cuprinsul pct. 302 este inutil, în măsura în care regimul unitar de calculare a termenelor se asigură prin aplicarea regulilor generale din Codul civil (art. 384-390). Mai mult, formularea „pentru a evita orice | Se acceptă. |

| | | | | |
|---|----------------------|-----|--|--------------------|
| | | | dubii” reprezintă o expresie cu caracter explicativ și nu este specifică stilului actelor normative. După pct. 302, cuvântul „ANEXE” se va exclude. | |
| parafa de aprobare a anexelor nr. 1 — nr. 5 | Ministerul Justiției | 627 | În parafa de aprobare a anexelor nr. 1 — nr. 5, textul „aprobat prin Hotărârea ANRE nr. din ”, se va exclude ca excident. | Se acceptă. |
| anexa nr.1 și 2 | Ministerul Justiției | 638 | Referitor la textul anexelor nr. 1 și nr. 2, semnalăm că „notele de subsol” nu reprezintă elemente de structură ale actului normativ, fapt pentru care urmează a fi expuse în text cu numerotare. | Se acceptă. |
| La anexa nr. 3, sbp. 5.2 lit. j) | Ministerul Justiției | 639 | La anexa nr. 3, sbp. 5.2 lit. j) se va vedea textul „indicate în Anexa nr. 2, Anexa nr. 3 și Anexa nr. 4 la prezentul Contract”, or, acest Contract nu are anexe. | Se acceptă. |
| La anexa nr. 5 | Ministerul Justiției | 640 | La sbp. 7.4 și 7.5, termenul „rezilia” se va substitui cu termenul „rezolvi”, conform terminologiei utilizate în Codul civil. La sbp. 3.1- 3.3, 7.2 lit. b), se va exclude acronimul „Art.”. | Se acceptă. |
| La conținut | Ministerul Justiției | 641 | Numerotarea elementelor structurale ale proiectului se va efectua conform prevederilor art. 52 alin. (2) și (3) din Legea nr. 100/2017, potrivit cărora punctele se însemnează consecutiv cu numere ordinare, exprimate prin cifre arabe, urmate de punct, începând cu primul și terminând cu ultimul, de la începutul și până la sfârșitul actului normativ. Pentru interpretare corectă și aplicare comodă, punctele pot fi divizate în subpuncte care se numerotează prin adăugarea consecutivă a cifrelor arabe, până la gradul de detaliere necesar. Ținând cont de prevederea legală enunțată, subpunctele se vor renumerota conform prevederilor legale enunțate. | Se acceptă. |
| La conținut | Ministerul Justiției | 642 | Conținutul proiectului urmează a fi definitivat conform prevederilor art. 54 din Legea nr. 100/2017, fund expus într-o formulă clară și concisă, pentru a se exclude orice echivoc. | Se acceptă. |

| | | | | |
|--|--|--|--|--|
| | | | Textul punctelor trebuie să aibă un caracter dispozitiv, să prezinte norma instituită fără explicații sau justificări. Verbele utilizate în text se vor expune la timpul prezent, forma afirmativă, pentru a se accentua caracterul imperativ al dispozitiei respective. | |
|--|--|--|--|--|