

**Tabel centralizator al propunerilor și observațiilor referitoare la propunerea de Ordin pentru aprobarea Regulilor privind participarea unei comunități de energie din surse regenerabile sau a unei comunități de energie a cetățenilor la piețele angro de energie electrică și pentru aprobarea condițiilor utilizării capacităților de stocare aparținând unei comunități de energie din surse regenerabile sau unei comunități de energie a cetățenilor și/sau cele aparținând membrilor acestora în vederea furnizării de servicii către operatorii de rețea**

Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
<b>Observații generale</b>		
<p><u>Societatea Comunităților de Energie, care activează în cadrul Asociației Energia Inteligentă</u></p> <p>În completarea proiectului, considerăm prioritare (pentru următoarea etapă de reglementare) clarificările privind partajarea energiei în cadrul comunităților de energie, astfel încât mecanismul să fie implementabil și bancabil în practică:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• definirea clară a noțiunilor și mecanismului de partajare (inclusiv reguli de alocare/compensare a energiei partajate între membri și la nivel de punct de consum/producție);</li> <li>• cerințe de măsurare și date (contorizare inteligentă, granularitate, fluxuri de date DSO–furnizor–agregator/comunitate, termene de comunicare);</li> <li>• metodologia de decontare și facturare (cine calculează, când, cum se reflectă pe factură; tratamentul dezechilibrelor aferente partajării);</li> <li>• regimul tarifelor și taxelor aplicabile energiei partajate (tarife de rețea, contribuții, TVA/accize – după caz) și tratamentul stimulentei;</li> <li>• modelul contractual minim: acorduri interne comunitate–membri, relația cu furnizorul/BRP/agregatorul și responsabilitățile pentru conformitate;</li> <li>• cerințe IT și interoperabilitate (standardizare, procese, responsabilități) pentru a permite implementare rapidă la nivel național.</li> </ul> <p><u>Coaliția Energie Comunitară</u></p> <p>Considerăm însă că forma actuală a proiectului de ordin necesită clarificări și ajustări pentru a asigura un cadru juridic coerent, proporțional și funcțional, conform Directivei (UE) 2019/944 și legislației naționale.</p> <p>În acest sens, dorim să aducem în atenția ANRE următoarele observații principale:</p> <p><b>1. Accesul la datele de contor și protecția datelor</b> Recomandăm introducerea explicită a dreptului comunităților de energie de a accesa datele de contor ale membrilor, cu respectarea GDPR și în conformitate cu art. 23 din Directiva (UE) 2019/944. Accesul la date reprezintă o condiție esențială pentru optimizarea participării comunităților la piețele de energie.</p> <p><b>2. Lipsa cadrului pentru achiziția de energie electrică pentru membri</b> Proiectul de ordin nu stabilește prevederi clare privind posibilitatea comunităților de energie de a cumpăra energie electrică pentru membrii lor. Simpla trimitere</p>		<p>Toate clarificările menționate referitoare la partajarea energiei în cadrul acestor entități nu fac obiectul prezentei reglementări.</p> <p>Propunerea de la punctul 1 nu face obiectul prezentului ordin.</p> <p>În lipsa unor prevederi legislative care să instituie alte reguli, sunt aplicabile toate mecanismele pieței angro existente în legislație.</p>

Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
<p>la regulamente generale ale pieței nu echivalează cu instituirea unui cadru aplicabil acestei activități, ceea ce creează incertitudine juridică.</p> <p><b>3. Respectarea principiilor nediscriminării și proporționalității</b> Conform art. 16 din Directiva (UE) 2019/944, statele membre trebuie să asigure proceduri și tarife echitabile, proporționale și transparente pentru comunitățile de energie. Aplicarea nediferențiată a acelorași reguli destinate tuturor participanților la piață riscă să creeze bariere administrative și economice pentru comunitățile de energie, contrar spiritului directivei.</p> <p><b>4. Claritate legislativă și corecții de redactare</b> Am identificat mai multe aspecte ce necesită clarificare sau corectare, inclusiv:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• erori de redactare (ex. ordinea alineatelor art. 1);</li> <li>• lipsa definirii unor termeni și trimiteri neclare la regulamente europene;</li> <li>• formulări care nu precizează tipul licenței vizate sau tipul contractelor aplicabile;</li> <li>• prevederi redundante sau insuficient clarificate.</li> </ul> <p><b>5. Servicii de flexibilitate – necesitatea unui catalog minimal</b> Propunem includerea unui set minim de servicii de flexibilitate pentru care comunitățile de energie sunt eligibile, cu trimitere explicită la reglementările tehnice relevante. Lipsa unui astfel de cadru creează incertitudine legislativă și poate întârzia dezvoltarea pieței.</p> <p><b>6. Calificarea tehnică pentru furnizarea serviciilor</b> Considerăm necesară simplificarea procedurilor de calificare tehnică pentru serviciile furnizate la nivel local operatorilor de distribuție (OD), inclusiv:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• implicarea directă a OD-urilor în procesul de calificare;</li> <li>• stabilirea unor termene clare pentru finalizarea calificării de către OTS;</li> <li>• introducerea unor mecanisme eficiente de soluționare a disputelor, conform art. 26 din Directiva (UE) 2019/944.</li> </ul> <p><b>7. Corelarea cu legislația națională existentă</b> Solicităm clarificarea relației dintre prevederile proiectului de ordin și prioritățile stabilite prin OUG nr. 163/2022 privind utilizarea energiei stocate în cadrul comunităților energetice. În ansamblu, considerăm că proiectul de ordin reprezintă o oportunitate majoră pentru dezvoltarea comunităților de energie în România, însă eficiența sa depinde de crearea unui cadru clar, predictibil și adaptat specificului acestor entități.</p> <p><i>Geenpeace</i></p> <p><b>Observații și recomandări</b></p> <p><b>1. Aplicarea principiului proporționalității în materia licențierii și participării la piețele angro</b></p> <p>Proiectul de Ordin prevede obligația deținerii unei licențe pentru participarea la piețele angro, respectiv aplicarea Regulamentului de acordare a licențelor, inclusiv în situațiile de scutire. În forma actuală, Ordinul nu diferențiază între actorii comerciali tradiționali și comunitățile de energie, ceea ce poate conduce la aplicarea unor cerințe disproporționate pentru entități locale cu puteri instalate reduse.</p> <p>Considerăm necesară clarificarea explicită a cazurilor în care comunitățile de energie sunt scutite de obligația de licențiere, precum și introducerea unei proceduri simplificate pentru comunitățile de mici dimensiuni, având în vedere capacitatea lor limitată și scopul lor principal non-comercial.</p>		<p>Considerăm că proiectul respectă principiile nediscriminării și proporționalității.</p> <p>Se vor trata/corecta în măsura în care sunt indicate la modul concret toate aspectele menționate, precum eroarea de redactare de la art. 1.</p> <p>Definirea serviciilor de flexibilitate se face în funcție de tipul resurselor puse la dispoziție indiferent de cine le pune la dispoziție (fie că este vorba despre o comunitate de energie sau de furnizori de servicii individuali). Nu ar putea coexista două servicii de flexibilitate simultane (unul dedicat comunităților de energie, iar celălalt dedicat altor utilizatori).</p> <p>Față de considerarea simplificării procesului de calificare tehnică pentru furnizarea serviciilor de sistem de către comunitățile de energie se menționează că acest proces este unul riguros care are implicații directe asupra funcționării și securității sistemului energetic național și nu pot fi introduse criterii discriminatorii.</p> <p>Necesitatea asigurării unor condiții echitabile de concurență (level playing field) pe o piață unică la care participă toți actorii, indiferent de modul de organizare, de specificul pe care îl au (producători, furnizori etc.) justifică tocmai principiul egalității de tratament pentru oricare participant la piață, inclusiv pentru comunitățile de energie. Din punctul ANRE de vedere, în lipsa unor prevederi legale, licențele trebuie să fie</p>

Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
<p>Această clarificare ar trebui să fie aliniată cu prevederile articolului 22<sup>5</sup>, alineatul (13) din OUG 59/2025, care oferă o bază legislativă relevantă, însă care nu este reflectată în mod adecvat în proiectul de ordin. De asemenea, este oportună evaluarea condițiilor stabilite în Art. 24, alin. 5 și Art. 27 din Ordinul ANRE 6/2025, care impun comunităților de energie să dovedească resurse financiare de minim 200.000 EUR și un angajat cu CIM, având cel puțin 3 ani experiență în domeniul energiei electrice – cerințe care pot reprezenta bariere disproporționate pentru comunitățile de mici dimensiuni și cu scop non-comercial.</p> <p><u>Propunem introducerea unor prevederi explicite privind aplicarea principiului proporționalității și adaptarea cerințelor administrative și tehnice la dimensiunea și profilul comunității, în concordanță cu prevederile Regulamentului (UE) 2019/943.</u></p> <p><b>2. Responsabilitatea pentru dezechilibre și accesul prin agregare</b></p> <p>Proiectul stabilește obligația comunității de energie de a-și asuma responsabilitatea financiară pentru dezechilibre, fie prin înregistrare ca parte responsabilă cu echilibrarea, fie prin transfer integral către o altă parte responsabilă.</p> <p>În lipsa unor măsuri de facilitare, această obligație poate constitui o barieră financiară semnificativă pentru comunitățile de energie, în special pentru cele aflate la început de activitate, care nu dispun de capacitate administrativă și financiară comparabilă cu cea a actorilor comerciali tradiționali.</p> <p>Este important de clarificat că acele comunități de energie care partajează energia exclusiv între membrii lor sunt, prin natura funcționării lor, neutre din perspectiva echilibrării sistemului, furnizorul membrilor rămânând parte responsabilă cu echilibrarea, astfel încât instituirea unei obligații autonome de asumare a responsabilității pentru dezechilibre nu apare justificată. În același timp, legislația europeană permite statelor membre să prevadă, după 1 ianuarie 2026, derogări de la obligația de echilibrare pentru instalațiile din surse regenerabile cu o capacitate instalată sub 200 kW, opțiune care ar trebui analizată și în contextul comunităților de energie de mici dimensiuni.</p> <p><b><u>Propunem:</u></b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- introducerea explicită a posibilității participării prin agregatori, cu proceduri simplificate;</li> <li>- clarificarea mecanismelor de transfer al responsabilității de echilibrare;</li> <li>- analiza posibilității unui regim standardizat pentru comunitățile de mici dimensiuni.</li> </ul> <p><b>3. Clarificarea corelației dintre principiul priorității autoconsumului și participarea la piață</b></p> <p>Proiectul de Ordin prevede participarea comunităților de energie la piețele angro „în vederea vânzării energiei electrice produse în surplus, după acoperirea necesarului de consum al membrilor acestora”.</p> <p>Deși formularea Ordinului reflectă dispozițiile art. 22<sup>5</sup> alin. (7) din OUG 59/2025 privind tranzacționarea surplusului de energie, considerăm necesară o precizare explicită că regulile de prioritate prevăzute de legislația primară reprezintă o ordine de alocare internă a energiei produse în cadrul comunității, iar nu o limitare a calității comunității de energie de participant la piață. O asemenea clarificare ar preveni interpretări restrictive potrivit cărora comunitățile de energie ar avea un rol exclusiv pasiv sau marginal în piață, dincolo de aplicarea regulilor de prioritate stabilite de lege.</p>		<p>aceleași, condițiile acestora de acordare putând fi adaptate specificului comunităților de energie.</p> <p>Responsabilitatea echilibrării este principiul european fundamental pe baza căruia funcționează piața de energie de echilibrare. Echilibrarea se face față de piața angro. Pe baza acestui principiu sunt atribuite dezechilibrele fiecărui participant la piața de energie electrică.</p> <p>În cadrul <i>Regulamentului (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică (reformare)</i> formularea art. 5 alin. (2) dă posibilitatea statelor membre să prevadă derogări de la responsabilitatea în materie de echilibrare, însă legislația națională nu prevede astfel de derogări decât pentru prosumatori.</p> <p>În ceea ce privește clarificarea corelației dintre principiul autoconsumului și participarea la piață, nu este rolul reglementării să clarifice prevederile legale. Acestea se aplică așa cum au fost adoptate de către legiuitor.</p>

Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
<p><b>4. Clarificarea regimului actelor normative aplicabile</b> Proiectul prevede obligația respectării actelor normative incluse într-o listă publicată pe pagina de internet a Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei. Considerăm că o asemenea formulare poate genera insecuritate juridică, întrucât lista poate fi modificată unilateral, fără a face parte integrantă din Ordin.</p> <p><b><u>Propunem:</u></b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- includerea listei ca anexă la Ordin;</li> <li>- stabilirea unui mecanism transparent de actualizare, cu consultare publică prealabilă.</li> </ul> <p><b>5. Clarificarea condițiilor de calificare tehnică a capacităților de stocare</b> Proiectul prevede că pentru furnizarea de servicii către operatorii de rețea, capacitățile energetice aflate în proprietatea sau custodia comunităților de energie trebuie să fie calificate tehnic de către OTS. Potrivit art. 22<sup>5</sup> alin. (4) din OUG 59/2025, capacitățile de stocare pot participa la <b>programe de flexibilitate</b> sau pot fi utilizate pentru furnizarea de <b>servicii către operatorii de distribuție</b>, în conformitate cu condițiile stabilite de ANRE. Textul legislației nu prevede obligația ca aceste capacități să fie calificate pentru servicii de sistem la nivel de transport atunci când furnizează servicii locale la nivel de distribuție.</p> <p><b><u>Propunem o clarificare expresă în Ordin, care să stabilească că:</u></b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- pentru furnizarea de servicii locale către operatorii de distribuție, <b>nu se aplică automat aceleași proceduri și cerințe tehnice ca pentru serviciile de sistem la nivel național</b>,</li> <li>- ANRE poate stabili <b>proceduri proporționale și adaptate</b> dimensiunii și scopului capacităților de stocare distribuite, astfel încât acestea să poată participa efectiv la programe de flexibilitate fără a fi împiedicate de cerințe excesive.</li> </ul> <p>O asemenea precizare ar asigura alinierea la OUG 59/2025 și ar facilita participarea comunităților de energie la mecanismele de flexibilitate, fără a afecta cerințele tehnice necesare pentru siguranța și stabilitatea sistemului.</p> <p><b>6. Cooperarea operatorilor de rețea și dezvoltarea de produse de flexibilitate pentru comunități</b> <u>Propunem ca proiectul de ordin să prevadă obligația operatorilor de rețea de a coopera cu comunitățile de energie pentru a facilita participarea acestora la piețele de energie și la furnizarea serviciilor de flexibilitate.</u> În special, recomandăm ca operatorii de rețea să fie direcționați să dezvolte produse de tip <i>peak shaving</i> care să valorifice potențialul de autoconsum colectiv/localizat și partajare a energiei, contribuind astfel la echilibrarea rețelei. Această abordare ar permite comunităților de energie să participe activ la stabilizarea sistemului, în timp ce își valorifică capacitățile de producție și stocare la scară locală.</p> <p><b><u>Opcom S.A.</u></b> Astfel, ca observație cu caracter general, după cum am subliniat și în adresa OPCOM SA nr. 5869/30.01.2026 privind „Proiectul de Ordin privind aprobarea Procedurii de înregistrare a comunităților de energie în Registrul național al comunităților de energie”, apreciem necesar ca proiectul să reflecte cu claritate următoarele:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- condițiile pe care trebuie să le îndeplinească, în vederea participării la piața de energie electrică, comunitățile de energie exceptate de la obligația deținerii licenței de furnizare sau de agregare, menționate la art. 22<sup>5</sup>,</li> </ul>		<p>Lista are rolul de a indica reglementările incidente la momentul elaborării reglementării.</p> <p>În ceea ce privește aspectul privind condițiile de calificare tehnică a capacităților de stocare ale comunităților de energie pentru serviciile de flexibilitate, în momentul de față cadrul de reglementare al modului de calificare pentru aceste servicii la nivelul operatorilor de distribuție este în implementare.</p> <p>În ceea ce privește observația de la punctul 6, operatorii de rețea au deja această obligație, conform prevederilor regleemntărilor în vigoare, respectiv în cadrul dezvoltării oricăror proceduri, aceștia trebuie să consulte public proiectul procedurii înainte de a o implementa.</p> <p>Potrivit art. 10 alin. (5<sup>1</sup>) din <i>Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012</i>, cu modificările și completările ulterioare persoanele ”fizice și juridice care desfășoară activități în domeniul energiei fără a fi obligate să dețină</p>

Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
<p>alin.(13), lit.c) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 163/2022 pentru completarea cadrului legal de promovare a utilizării energiei din surse regenerabile, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative, astfel cum au fost modificate prin Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 59/2025 pentru modificarea și completarea unor acte normative în domeniul energiei,</p> <p>- necesitatea prevederii în Reguli a deciziei/informațiilor care permit participarea comunității energetice la piața angro de energie electrică, precum a informațiilor privind înregistrarea /suspendarea /radierea în / din Registrul național al comunităților de energie astfel încât informația să fie aplicată corespunzător statutului comunității de energie de participant viitor/existent la piață.</p> <p>De asemenea, apreciem necesitatea corelării prevederilor „Regulilor privind participarea unei comunități de energie din surse regenerabile sau unei comunități de energie a cetățenilor la piețele angro de energie electrică și pentru aprobarea condițiilor utilizării capacităților de stocare aparținând unei comunități de energie din surse regenerabile sau unei comunități de energie a cetățenilor și/sau cele aparținând membrilor acestora în vederea furnizării de servicii către operatorii de rețea” cu prevederile „Procedurii de înregistrare a comunităților de energie în Registrul național al comunităților de energie”, ce urmează a fi aprobată prin Ordinul președintelui ANRE.</p>		<p><i>licență beneficiază de aceleași drepturi și au aceleași obligații de a respecta reglementările ANRE corespunzătoare unui titular de licență pentru acea activitate sau serviciu”.</i></p> <p>Informațiile referitoare la <i>Registrul național al comunităților de energie</i> fac obiectul unei alte reglementări aflate în curs de aprobare la ANRE iar înregistrarea la piețe este supusă procedurii fiecărui operator de piață.</p> <p>În lipsa unor precizări legate de aspectele de necorelare, considerăm că documentele sunt corelate.</p>
<b>Observații la ordin</b>		
Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
<p>Art. 2 – Comunitățile de energie din surse regenerabile și comunitățile de energie ale cetățenilor duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin.</p>	<p><u>Opcom S.A.</u></p> <p>Propunem completarea prevederilor acestui articol care va avea următorul conținut:</p> <p><i>„Comunitățile de energie din surse regenerabile și comunitățile de energie ale cetățenilor duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, <b>ulterior confirmării de către ANRE privind înregistrarea acestora în Registrul național al comunităților de energie.</b>”</i></p> <p><u>Justificare</u></p> <p>Pentru clarificarea condițiilor necesar a fi îndeplinite de către CESR sau CEC pentru a putea participa la piața angro de energie electrică, înțelegerea noastră fiind, conform observațiilor cu caracter general menționate anterior, că acestea pot participa la piața angro de energie electrică numai după îndeplinirea integrală a condițiilor legale, pentru înregistrarea CESR sau CEC de către ANRE în Registrul național al comunităților de energie.</p>	<p>Nu se acceptă. Nu este necesară completarea deoarece comunitățile de energie aplică prezentul ordin după înregistrarea în Registru.</p>
<b>Observații la Reguli – Anexa la ordin</b>		
<p>Art. 1</p> <p>(1) Prezentul document stabilește cadrul de reglementare aplicabil</p>	<p><u>Societatea Comunităților de Energie, care activează în cadrul Asociației Energia Inteligentă, CNTEE Transelectrica S.A.</u></p>	<p>Se acceptă.</p>

Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
<p>participării comunităților de energie din surse regenerabile sau comunităților de energie ale cetățenilor la piețele angro de energie electrică, în vederea vânzării energiei electrice produse în surplus, după acoperirea necesarului de consum al membrilor acestora, precum și în vederea cumpărării de energie electrică pentru consumul membrilor acestora.</p> <p>(3) În sensul prezentului document, referirea la energia electrică produsă de către comunitățile de energie se referă atât la instalațiile de producere și stocare a energiei electrice în același amplasament, cât și la instalațiile de stocare racordate individual, deținute de o comunitate de energie sau de către membrii acesteia.</p> <p>(2) În sensul prezentului document prin comunități de energie se înțeleg atât comunitățile de energie din surse regenerabile cât și comunitățile de energie ale cetățenilor.</p>	<p>Art. 1</p> <p>(1) Prezentul document stabilește cadrul de reglementare aplicabil participării comunităților de energie din surse regenerabile sau comunităților de energie ale cetățenilor la piețele angro de energie electrică, în vederea vânzării energiei electrice produse în surplus, după acoperirea necesarului de consum al membrilor acestora, precum și în vederea cumpărării de energie electrică pentru consumul membrilor acestora.</p> <p>(2) În sensul prezentului document, referirea la energia electrică produsă de către comunitățile de energie se referă atât la instalațiile de producere și stocare a energiei electrice în același amplasament, cât și la instalațiile de stocare racordate individual, deținute de o comunitate de energie sau de către membrii acesteia.</p> <p>(3) În sensul prezentului document prin comunități de energie se înțeleg atât comunitățile de energie din surse regenerabile cât și comunitățile de energie ale cetățenilor.</p> <p><u>Opcom S.A.</u></p> <p>-Art. 1 Propunem numerotarea corectă a alineatelor din punct de vedere formal.</p> <p>- Art. 1 alin. (1) Propunem completarea prevederilor acestui alineat cu tipul de licență care poate fi acordat CESR sau CEC pentru participarea la piețele angro de energie electrică, „<i>în vederea vânzării energiei electrice produse în surplus, după acoperirea necesarului de consum al membrilor acestora, precum și în vederea cumpărării de energie electrică pentru consumul membrilor acestora</i>” conform prevederilor de la art. 22<sup>5</sup> alin. (12) lit.a și lit.b) din OUG nr. 163 din 29 noiembrie 2022 pentru completarea cadrului legal de promovare a utilizării energiei din surse regenerabile, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative, cu modificările și completările ulterioare (în continuare „<i>OUG nr. 163/2022</i>”).</p> <p><u>Justificare</u></p> <p>Pentru mai multă claritate, în vederea participării, în mod corect, a CESR sau a CEC, la piețele angro de energie electrică.</p> <p>- Art.1 alin. (3) Propunem completarea prevederilor acestui alineat cu tipul de licență care poate fi acordat CESR sau CEC pentru „<i>instalațiile de producere și stocare a energiei electrice în același amplasament, cât și la instalațiile de stocare racordate individual, deținute de o comunitate de</i></p>	<p>Se acceptă.</p> <p>Nu se acceptă. Această mențiune se regăsește deja în cuprinsul prevederilor art. 7 alin. (1).</p> <p>Nu se acceptă. Această mențiune se regăsește deja în cuprinsul prevederilor art. 7 alin. (1).</p>

Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p><i>energie sau de către membrii acesteia</i>” conform prevederilor de la art. 22<sup>5</sup> alin. (12) lit.a și lit.b) din OUG nr. 163/2022.</p> <p><u>Justificare</u> Pentru mai multă claritate, în vederea participării, în mod corect, a CESR sau a CEC, la piețele angro de energie electrică.</p>	
<p>Art. 3</p> <p>Regulile și condițiile stabilite conform prevederilor art. 1 și 2 se aplică comunităților de energie înregistrate în Registrul național al comunităților de energie, stabilit conform prevederilor reglementărilor ANRE, care desfășoară activități de producere a energiei electrice.</p>	<p><u>Societatea Comunităților de Energie, care activează în cadrul Asociației Energia Inteligentă</u></p> <p>Art. 3</p> <p>Regulile și condițiile stabilite conform prevederilor art. 1 și 2 se aplică comunităților de energie <b>care desfășoară activități de producere și/sau stocare a energiei electrice și care sunt</b> înregistrate în Registrul național al comunităților de energie, stabilit <b>potrivit reglementărilor Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei.</b> <del>conform prevederilor reglementărilor ANRE, care desfășoară activități de producere a energiei electrice.</del></p> <p><u>Opcom S.A.</u></p> <p>Art. 3 Propunem reformularea prevederilor de la acest articol pentru a adresa toate comunitățile de energie:</p> <p>„Art. 3 Regulile și condițiile stabilite conform prevederilor art. 1 și 2 se aplică comunităților de energie înregistrate în Registrul național al comunităților de energie, stabilit conform prevederilor reglementărilor ANRE <del>care desfășoară activități de producere a energiei electrice</del>”.</p> <p><u>Justificare</u> Pentru claritate.</p>	<p>Se acceptă cu reformulare, după cum urmează:</p> <p>”Regulile și condițiile stabilite conform prevederilor art. 1 și 2 se aplică comunităților de energie înregistrate în Registrul național al comunităților de energie, stabilit conform prevederilor reglementărilor Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei.”</p> <p>Se acceptă.</p>
<p>Art. 4</p> <p>În înțelesul prezentului document, abrevierile de mai jos au următoarele semnificații:</p> <p>a) ANRE – Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei</p> <p>b) OR – operatori de rețea (operatorul de transport și de sistem, respectiv operatorii de distribuție)</p> <p>c) Regulamentul (UE) 943/2019 – Regulamentul (UE) 943/2019 al</p>	<p><u>Societatea Comunităților de Energie, care activează în cadrul Asociației Energia Inteligentă</u></p> <p>Art. 4</p> <p>În înțelesul <b>prezentelor reguli, se utilizează următoarele abrevieri:</b> <del>prezentului document, abrevierile de mai jos au următoarele semnificații:</del></p> <p>a) ANRE – Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei;</p> <p>b) OR – operatori de rețea (operatorul de transport și de sistem, respectiv operatorii de distribuție);</p>	<p>Se acceptă.</p>

Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică (reformare) d) OTS – operatorul de transport și de sistem	c) Regulamentul (UE) <del>2019/943</del> <del>943/2019</del> – Regulamentul (UE) <del>2019/943</del> <del>943/2019</del> al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică (reformare); d) OTS – operatorul de transport și de sistem.	
Art. 5 În înțelesul prezentului regulament, termenii și expresiile folosite au semnificațiile definite în: a) art. 2 din Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică; b) art. 3 din Regulamentul (UE) 2017/2.195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică; c) art. 3 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare; d) Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 163 din 29 noiembrie 2022 pentru completarea cadrului legal de promovare a utilizării energiei din surse regenerabile, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative, cu modificările și completările ulterioare.	<u>Societatea Comunităților de Energie, care activează în cadrul Asociației Energia Inteligentă</u>  Art. 5 În înțelesul <del>prezentului regulament</del> <b>prezentelor reguli</b> prezentului regulament, termenii și expresiile folosite au semnificațiile definite în: a) art. 2 din Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică; b) art. 3 din Regulamentul (UE) <del>2017/2.195</del> <del>2017/2.195</del> al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică; c) art. 3 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare; d) Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 163/ <del>2022</del> <del>din 29 noiembrie 2022</del> pentru completarea cadrului legal de promovare a utilizării energiei din surse regenerabile, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative, cu modificările și completările ulterioare.	Se acceptă.
Art. 6 O comunitate de energie este un participant la piață în sensul prevederilor Regulamentului (UE) 943/2019 și are dreptul să participe la oricare dintre piețele organizate de energie electrică sau la încheierea de	<u>Societatea Comunităților de Energie, care activează în cadrul Asociației Energia Inteligentă</u>  Art. 6 O comunitate de energie este <del>un participant</del> <b>participant</b> la piață, în sensul prevederilor Regulamentului (UE) <del>2019/943</del> <del>943/2019</del> și are dreptul să participe la oricare dintre piețele organizate de energie electrică, <b>inclusiv la</b>	Se acceptă.



Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
<p>contracte bilaterale în afara piețelor organizate, pe orice orizont de timp, inclusiv la piața de echilibrare, cu respectarea cadrului de reglementare instituit pentru fiecare dintre respectivele piețe.</p>	<p><del>piața de echilibrare, precum și să încheie sau la încheierea de</del> contracte bilaterale în afara piețelor organizate, <del>pe orice orizont de timp, inclusiv la piața de echilibrare,</del> <b>pentru orice orizont de tranzacționare aplicabil fiecărei piețe și, după caz, contractelor bilaterale.</b> instituit pentru fiecare dintre respectivele piețe.</p> <p><u>CNTEE Transelectrica S.A.</u>  Art. 6. O comunitate de energie este un participant la piață în sensul prevederilor Regulamentului (UE) 943/2019 și are dreptul să participe la oricare dintre piețele organizate de energie electrică sau la încheierea de contracte bilaterale în afara piețelor organizate, pe orice orizont de timp, inclusiv la piața de echilibrare, <b>în calitate de furnizor de servicii de echilibrare</b> cu respectarea cadrului de reglementare instituit pentru fiecare dintre respectivele piețe.</p> <p><u>Justificare:</u>  <b>De clarificat dacă are calitatea de furnizor de servicii de echilibrare ?</b></p>	<p>Se acceptă. O comunitate se poate califica inclusiv ca furnizor de servicii de echilibrare.</p>
<p>Art. 7  (1) Pentru a putea participa la piețele angro de energie electrică, o comunitate de energie trebuie să dețină licență acordată de ANRE în conformitate cu prevederile legale în vigoare și cu reglementările emise de ANRE. Aceasta are obligația de a respecta condițiile asociate licenței pe care o deține.  (2) În cazul în care o comunitate de energie este scutită de la obligația deținerii unei licențe, aceasta poate participa la piețele angro de energie electrică în condițiile prevederilor art. 6 și trebuie să respecte prevederile Regulamentului pentru acordarea licențelor și autorizațiilor în sectorul energiei electrice aprobate prin ordin al președintelui ANRE.</p>	<p><u>Societatea Comunităților de Energie, care activează în cadrul Asociației Energia Inteligentă</u></p> <p>Art. 7  (1) Pentru a putea participa la piețele angro de energie electrică, o comunitate de energie trebuie să dețină, <b>direct sau prin intermediul unuia ori mai multor membri/desemnați ai acesteia, licența/licențele acordate de ANRE corespunzătoare activităților desfășurate, licență acordată de ANRE</b> în conformitate cu prevederile legale în vigoare și cu reglementările emise de ANRE. <b>Titularul licenței</b> Aceasta are obligația de a respecta condițiile asociate licenței <b>deținute. pe care o deține.</b></p> <p><u>Justificare:</u> Pentru a evita o lacună legislativă, este necesară formularea “direct sau prin intermediul...” deoarece, practic, o comunitate poate funcționa fie ca entitate care deține ea însăși licențe, fie prin membri/entități mandatate (de ex. furnizor, agregator, operator contractual). În plus, textul evită ideea greșită că ar exista deja o singură “licență de comunitate”. Din ce înțelegem, regimul actual este pe activități.</p> <p>(2) <b>În aplicarea alin. (1), tipurile de licențe se determină în funcție de activitatea efectiv desfășurată de comunitatea de energie, inclusiv, după caz: licență pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei</b></p>	<p>Nu se acceptă. Conform prevederilor legale, licența este valabilă doar pentru titularul acesteia.</p> <p>Nu se acceptă. Tipurile de licențe sunt cele definite în lege în funcție de activitatea pe care o</p>

Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p>electrice, licență pentru activitatea de furnizare a energiei electrice, licență pentru activitatea de agregare, licență pentru exploatarea comercială a instalațiilor de stocare a energiei, licență pentru activitatea traderului de energie electrică și/sau licență pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice, în condițiile legii și ale reglementărilor ANRE.”</p> <p><u>Justificare:</u> Acest alineat de clarificare mută discuția de la posibila “licență pe comunitate” la “licențe pe activități”, ceea ce este compatibil cu structura Regulamentului ANRE nr. 6/2025 (modificat), unde licențele sunt enumerate exact astfel.</p> <p>”(3) În cazul în care activitățile desfășurate de comunitatea de energie se încadrează în categoriile exceptate de la obligația de deținere a licenței, potrivit legii și reglementărilor ANRE, comunitatea de energie poate participa la piață în limitele și condițiile aplicabile acestor excepții, cu respectarea prevederilor art. 6, precum și a regulilor de piață, de măsurare, decontare și echilibrare aplicabile. <del>o comunitate de energie este scutită de la obligația deținerii unei licențe, aceasta poate participa la piețele angro de energie electrică în condițiile prevederilor art. 6 și trebuie să respecte prevederile Regulamentului pentru acordarea licențelor și autorizațiilor în sectorul energiei electrice aprobat prin ordin al președintelui ANRE.”</del></p> <p><u>Justificare:</u> Acest alineat închide lacuna legislativă creată anterior deoarece există deja excepții de la licențiere pentru anumite activități/capacități (inclusiv praguri relevante), iar textul trebuie să permită explicit comunităților să beneficieze de ele, fără să lase impresia că exceptarea înseamnă și exceptare de la regulile de piață/decontare. Regulamentul ANRE 2025 prevede excepții, inclusiv pentru anumite capacități sub 1 MW (producere/stocare) și anumite cazuri de distribuție fără licență.</p> <p>”(4) În vederea asigurării proporționalității regimului de reglementare, comunitățile de energie pot fi încadrate prin reglementări ANRE în categorii diferențiate, în funcție de criterii precum puterea instalată/debitată cumulată, numărul de membri, structura activităților desfășurate și impactul asupra rețelei, cu instituirea unor proceduri simplificate pentru categoriile cu impact redus.”</p> <p><u>Justificare:</u> Acest alineat de politică/reglementare poate introduce baza juridico-tehnică pentru un viitor tratament diferențiat (de ex. 100 kWp / 500 kWp / 1 MW / &gt;1 MW etc.), fără a fixa în ordinul-cadru toate pragurile.</p>	<p>desfășoară și nu este necesară reluarea acestora în cadrul prezentului ordin.</p> <p>Nu se acceptă. Potrivit art. 10 alin. (5<sup>^</sup>1) din <i>Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012</i>, cu modificările și completările ulterioare persoanele “fizice și juridice care desfășoară activități în domeniul energiei fără a fi obligate să dețină licență beneficiază de aceleași drepturi și au aceleași obligații de a respecta reglementările ANRE corespunzătoare unui titular de licență pentru acea activitate sau serviciu”</p> <p>Nu se acceptă, deoarece nu există temei în legislația primară pentru ca ANRE să poată implementa astfel de categorisiri.</p>

Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p>Pragurile pot veni ulterior, prin alte reglementări specifice/proceduri ANRE. Este aliniat cu logica generală din Legea 123/2012 și regulamentele ANRE, care deja folosesc praguri și criterii diferențiate pe capacități/activități.</p> <p>”(5) Până la reglementarea expresă a unui regim de licențiere dedicat comunităților de energie, participarea acestora la piețele de energie electrică se realizează în baza licențelor prevăzute de legislația în vigoare, corespunzătoare activităților efectiv desfășurate. ANRE poate stabili, prin reglementări ulterioare, un regim specific și/sau o licență dedicată comunităților de energie, inclusiv prin acordarea de drepturi complementare ori condiții specifice asociate licențelor existente.”</p> <p><i>Justificare:</i> Aici se introduce posibilitatea unei licențe de comunitate, fără a pretinde că există deja. Este de reținut că aceasta este formulată ca perspectivă/reglementare ulterioară, nu ca realitate curentă, și că poate fi îndepărtată după ce reglementarea are loc. Formula cu “drepturi complementare/condiții specifice” este introdusă aici deoarece Regulamentul ANRE permite stabilirea unor drepturi complementare specifice altor tipuri de licențe.” (ex. art. 14 din Regulamentul pentru acordarea licențelor și autorizațiilor în sectorul energiei electrice, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 6/2025).</p> <p>Menționăm că această soluție este compatibilă cu practica europeană, unde, de regulă, comunitățile de energie sunt integrate printr-un cadru dedicat (statut/registru/reguli operaționale/condiții specifice), fără ca toate funcțiile acestora să fie subsumate în mod necesar unei licențe unice distincte. La nivelul Comisiei Europene, comunitățile de energie sunt recunoscute ca entități care pot accesa piețele relevante ca actori de piață, având forme juridice variate.</p> <p>În acest context, apreciem că ANRE ar putea avea în vedere, într-o etapă ulterioară, dezvoltarea unui regim dedicat de licențiere pentru comunitățile de energie (fie sub forma unei licențe dedicate, fie sub forma unei categorii/secțiuni distincte în cadrul regimului actual de licențe), cu menținerea licențierii pe activități acolo unde este necesar. O astfel de soluție ar crește claritatea juridică, ar reduce costurile de conformare pentru comunitățile mici și ar facilita intrarea pe piață a proiectelor locale, fără afectarea cerințelor privind siguranța, măsurarea, decontarea și echilibrarea.</p>	<p>Nu se acceptă, deoarece regimul activităților licențiate este stabilit de lege. ANRE a stabilit pentru comunitățile de energie reguli specifice de acordare a licențelor.</p>

Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p>Totodată, experiența europeană arată utilitatea unor cadre dedicate pentru comunități: de exemplu, Austria operează cu un cadru specific pentru energiegemeinschaften (comunități energetice), iar Italia a adoptat prin ARERA un cadru de reglementare dedicat autoconsumului difuz și comunităților energetice (TIAD), ceea ce confirmă oportunitatea unei arhitecturi de reglementare distincte și proporționale pentru aceste entități. Așadar, această propunere nu urmărește să afirme existența unei categorii de licență care nu este încă reglementată, ci să creeze o bază normativă explicită pentru o evoluție viitoare a cadrului ANRE, în sensul unui regim/licențe dedicate comunităților de energie, adaptat profilului lor funcțional și dimensiunii acestora.</p> <p>”(6) Comunitatea de energie are obligația de a asigura, în mod direct sau prin contractare/mandatare, îndeplinirea funcțiilor necesare participării la piață, inclusiv, după caz, reprezentarea pe piață, asumarea responsabilității privind echilibrarea, agregarea, furnizarea către membri, operarea stocării, măsurarea și decontarea energiei, în conformitate cu reglementările aplicabile.”</p> <p><u>Justificare:</u> Acest alineat este necesar dpdv practic deoarece previne posibilele blocajele de implementare. Chiar dacă licențierea e clarificată, comunitatea tot trebuie să acopere funcțiile operaționale (echilibrare, agregare, furnizare, măsurare/decontare). Fără asta, articolul rămâne prea declarativ și nu ajută implementarea efectivă.</p> <p><u>Delgaz Grid S.A.</u> Pentru predictibilitate și claritate legislativă din perspectiva destinatarilor acestui act normativ, inclusiv pentru acuratețea colaborării cu OP cu prilejul înscrierii la piețele administrate de aceștia, apreciem că ar fi oportună stipularea modului în care se face dovada că o comunitate de energie este scutită de la obligația de deținere a unei licențe.</p> <p><u>Opcom S.A.</u> - Art.7 alin.(1) Propunem precizarea expresă a tipului de activități pe care le desfășoară CESR sau CEC, pentru care conform prevederilor art.22<sup>5</sup> alin.(12), în vederea tranzacționării de energie electrică în cadrul și în afara acesteia, CESR sau CEC, poate:</p> <p><u>„a) deține o licență de furnizare a energiei electrice;</u></p>	<p>Nu se acceptă. Activitatea se desfășoară conform condițiilor generale și specifice asociate licenței, în aceste documente fiind stabilite drepturile și obligațiile titularilor.</p> <p>Criteriile de exceptare sunt cele prevăzute de lege și ANRE nu poate interveni asupra acestora.</p> <p>Nu se acceptă. Comunitățile pot face și alte activități prevăzute de lege, care după caz, necesită deținerea unei licențe.</p>

Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p><u><i>b) deține o licență pentru activitatea de agregare a energiei electrice;”</i></u></p> <p><u>Justificare</u>  <u>Pentru mai multă claritate.</u>  - Art.7 alin.(2) Având în vedere dispozițiile potrivit cărora o comunitate de energie scutită de la obligația deținerii unei licențe, ... poate participa la piețele angro de energie electrică ... și trebuie să respecte prevederile Regulamentului pentru acordarea licențelor și autorizațiilor în sectorul energiei electrice aprobat prin ordin al președintelui ANRE și considerând faptul că Regulamentul aprobat prin Ordinul nr. 6/2025, cu modificările și completările ulterioare, conține reguli pentru emiterea a nouă tipuri de licențe, precum și a autorizațiilor de înființare, propunem ca și în cazul comunităților de energie scutite de la obligația deținerii unei licențe să fie enumerate în mod expres regulile pe care trebuie să le respecte fiecare din tipurile de comunități de energie precizate la lit.a), lit.b) și lit.c) de la alin. (13) art. 22<sup>5</sup> (comunități exceptate de la obligația deținerii licenței de furnizare sau de agregare).  Totodată, propunem ca în vederea înscrierii și participării la piețele organizate de energie electrică a comunității energetice scutită de la obligația deținerii unei licențe, să fie precizate documentele, inclusiv Decizia privind înregistrarea /suspendarea /radierea în / din Registrul național al comunităților de energie, pe care respectiva comunitate energetică trebuie să le prezinte.  <u>Justificare</u>  Pentru clarificarea regulilor în vederea înțelegerii corecte de către comunitățile de energie a condițiilor/regulilor pe care trebuie să le respecte în vederea înscrierii la piețele organizate de energie electrică.</p> <p><u>CNTEE Transelectrica S.A.</u>  La alin (2) se stabilesc excepții, desi la acest alineat (1) este afirmată obligativitatea deținerii unei licențe.  Solicitare de clarificare.  Se introduce alin. (3)  (3) Prin derogare de la orice alte dispoziții privind facilitarea accesului micilor producători, scutirea de la obligația deținerii unei licențe acordate de ANRE se aplică exclusiv comunităților de energie care demonstrează, prin bilanț energetic anual, că utilizează peste 90% din energia electrică</p>	<p>Nu se acceptă. Modul de înregistrare, inclusiv dovada înregistrării fac obiectul altui regulament elaborat de ANRE.</p> <p>Nu se acceptă. Comunitățile de energie exceptate de la deținerea unei licențe sunt prevăzute expres la alin. (13) de la art. 22<sup>5</sup> din OUG 59/2025. ANRE nu poate restrânge prevederile legale.</p>

Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<b>produsă din surse proprii sau ale membrilor pentru acoperirea necesarului de consum intern al acestora.</b>	
<p>Art. 8</p> <p>În calitate de participant la piață, comunitatea de energie are obligația de a-și asuma responsabilitatea financiară pentru plata dezechilibrelor pe care le generează pe piața de energie electrică prin înregistrarea ca parte responsabilă cu echilibrarea sau poate să își transfere integral responsabilitatea echilibrării unei alte părți responsabile cu echilibrarea, în acord cu reglementările în vigoare.</p>	<p><i>Societatea Comunităților de Energie, care activează în cadrul Asociației Energia Inteligentă</i></p> <p>Art. 8</p> <p>(1) În calitate de participant la piață, comunitatea de energie are obligația de a asigura asumarea responsabilității financiare pentru dezechilibrele generate prin activitatea sa pe piața de energie electrică, în conformitate cu reglementările în vigoare, fie prin înregistrarea ca parte responsabilă cu echilibrarea, fie prin transferarea responsabilității echilibrării către o altă parte responsabilă cu echilibrarea, în condițiile reglementărilor aplicabile. <del>a-și asuma responsabilitatea financiară pentru plata dezechilibrelor pe care le generează pe piața de energie electrică prin înregistrarea ca parte responsabilă cu echilibrarea sau poate să își transfere integral responsabilitatea echilibrării unei alte părți responsabile cu echilibrarea, în acord cu reglementările în vigoare.</del></p> <p><i>Justificare:</i> Se păstrează regula de fond (obligația de acoperire a responsabilității de echilibrare), dar formularea devine mai clară și mai flexibilă. Accentul se mută de la „plata dezechilibrelor” la „asigurarea asumării responsabilității”, ceea ce acoperă și situația în care comunitatea nu este ea însăși și partea responsabilă cu echilibrarea, ci aceasta din urmă este mandatată/contractată.</p> <p>(2) În vederea facilitării participării comunităților de energie la piață, ANRE poate stabili, prin reglementări specifice, reguli și condiții standardizate privind asumarea și/sau transferul responsabilității echilibrării, inclusiv clauze minimale, documentație standard, termene procedurale și cerințe minime de schimb de date între comunitatea de energie, partea responsabilă cu echilibrarea, operatorii de rețea și ceilalți participanți relevanți.</p> <p><i>Justificare:</i> Acesta alineat impune posibilitatea creării unui set de reguli/norme standard. Nu schimbă arhitectura pieței, dar creează temei expres pentru o posibilă standardizare (contracte-model, set minim de clauze, pași clari), ceea ce reduce bariera de intrare pe piață pentru comunități.</p> <p>(3) Pentru comunitățile de energie încadrate în categoriile cu impact redus asupra rețelei, stabilite potrivit reglementărilor ANRE, se pot institui proceduri simplificate privind asumarea sau transferul responsabilității</p>	<p>Nu se acceptă. Conform prevederilor Regulamentului privind părțile responsabile cu echilibrarea aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 127/2021, cu modificările și completările ulterioare, un participant la piață își asumă responsabilitatea echilibrării față de CNTEE Transelectrică S.A. prin înregistrarea ca parte responsabilă cu echilibrarea (PRE) și abia apoi poate să transfere această responsabilitate unei alte PRE.</p> <p>Nu se acceptă. ANRE nu stabilește reguli pentru modul în care se face transferul responsabilității echilibrării între doi participanți la piață.</p> <p>Nu se acceptă. A se vedea explicația anterioară.</p>

Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p>echilibrării, inclusiv prin utilizarea de formulare standard, fluxuri digitale de notificare și termene reduse de procesare.</p> <p><u>Justificare:</u> Aici se introduce concret principiul proporționalității, legat de operare. Prin acest alineat, se pot sprijini comunitățile mici, fără a fi modificate regulile de bază ale pieței de echilibrare.</p> <p>(4) În lipsa unor condiții contractuale specifice negociate între comunitatea de energie și partea responsabilă cu echilibrarea, raporturile dintre acestea se pot derula pe baza unui set de clauze și condiții standard aprobate de ANRE, în măsura prevăzută de reglementările aplicabile. <u>Justificare:</u> Acest alineat este propus pentru a institui un mecanism subsidiar util din punct de vedere practic, care să permită operaționalizarea rapidă a comunităților de energie în situațiile în care nu există încă o practică contractuală consolidată sau în care comunitatea nu are capacitate suficientă de negociere. Introducerea posibilității utilizării unui set de clauze și condiții standard aprobate de ANRE ar reduce barierele de intrare, ar crește predictibilitatea raporturilor contractuale și ar facilita aplicarea unitară a regulilor privind echilibrarea. Formularea „în măsura prevăzută de reglementările aplicabile” este menținută pentru a asigura compatibilitatea cu cadrul legal și de reglementare în vigoare</p> <p>(5) Comunitatea de energie are obligația de a asigura, în mod direct sau prin contractare/mandatare, îndeplinirea obligațiilor de măsurare, transmitere a datelor și decontare necesare pentru determinarea și decontarea dezechilibrelor, în conformitate cu reglementările aplicabile.</p> <p><u>Justificare:</u> Acest alineat este necesar pentru a corela obligațiile privind echilibrarea cu cerințele operaționale efective aferente participării la piață, în special cele referitoare la măsurare, schimbul/transmiterea datelor și decontare. În absența unei astfel de precizări, articolul riscă să rămână la un nivel declarativ, fără a acoperi elementele practice indispensabile determinării și decontării dezechilibrelor. Alineatul are caracter complementar față de art. 7 alin. (6), însă reglementează distinct și punctual componenta specifică de echilibrare.</p> <p><u>INOWATTIO</u></p> <p>Prezenta observație vizează dispozițiile cuprinse în „Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea”, aprobat prin Ordin ANRE nr. 127/2021, cu modificările și completările ulterioare, în special prevederile referitoare la notificările de program, schimburile</p>	<p>Nu se acceptă. ANRE nu are în atribuții stabilirea condițiilor contractuale pentru prestarea unor servicii de către o parte responsabilă cu echilibrarea pentru membrii sau potențialii membri ai acesteia.</p> <p>Nu se acceptă. Limitele în care pot fi desfășurate aceste activități sunt prevăzute în condițiile asociate licenței.</p> <p>Nu se acceptă deoarece această propunere nu face obiectul prezentului ordin.</p>



Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p>bloc între PRE-uri și validarea acestora (art. 113, Secțiunea 4.4 și Secțiunea 6.2).</p> <p>Pentru claritate, mecanismul reglementat în prezent prevede, în esență, următoarele:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• schimburile contractuale dintre două PRE se notifică sub forma schimburilor bloc în cadrul notificărilor de program;</li> <li>• notificările de program trebuie să includă schimburile bloc cu alte PRE, separat pentru fiecare PRE;</li> <li>• sistemul informatic al pieței de echilibrare verifică existența egalității schimburilor bloc reciproce între PRE-uri pentru fiecare interval de decontare;</li> <li>• în situația în care o PRE nu transmite schimburile bloc sau acestea nu sunt corelate reciproc, sistemul poate genera valori implicite egale cu zero;</li> <li>• poziția netă contractuală a unei PRE, utilizată la determinarea dezechilibrului, se calculează pe baza tuturor schimburilor bloc notificate.</li> </ul> <p>Totodată, în cazul agregatorilor activi pe piața de echilibrare, regulamentul prevede că transferul de energie dintre PRE agregator și PRE furnizor se realizează prin schimburi bloc determinate pe baza energiei măsurate aferente activării.</p> <p>În practică, însă, validarea schimburilor bloc presupune notificare și corelare reciprocă între PRE agregator și PRE furnizor.</p> <p>Această construcție normativă conduce la o contradicție între norma primară și mecanismul operațional prevăzut în reglementarea secundară. Deși legea permite agregatorului să furnizeze servicii de flexibilitate fără acordul furnizorului, în practică transferul contractual de energie depinde de validarea schimburilor bloc de către PRE furnizor.</p> <p>În consecință, accesul agregatorului la piața de echilibrare devine indirect condiționat de comportamentul PRE furnizor, ceea ce generează un conflict de interese structural și constituie o barieră operațională pentru agregatorii independenți.</p> <p>Efectele acestei situații sunt următoarele:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• limitarea efectivă a accesului agregatorilor independenți la piața de echilibrare;</li> <li>• imposibilitatea integrării reale a comunităților de energie în mecanismele de echilibrare;</li> </ul>	



Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<ul style="list-style-type: none"> <li>● golirea de conținut economic a licenței de agregare în lipsa unui mecanism autonom de decontare a transferului de energie;</li> <li>● restrângerea concurenței pe piața serviciilor de flexibilitate.</li> </ul> <p>Recomandare: Se propune modificarea expresă a „Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea”, prin completarea dispozițiilor privind notificarea și validarea schimburilor bloc cu un mecanism de validare automată în cazul activărilor confirmate de operatorul de transport și de sistem.</p> <p>Text propus pentru completare: „În cazul activărilor validate de operatorul de transport și de sistem în cadrul pieței de echilibrare, schimburile bloc aferente transferului de energie între PRE agregator și PRE furnizor se determină pe baza energiei măsurate și comunicate oficial și se validează automat, fără a fi necesară confirmarea expresă a PRE furnizor.”</p> <p>Eventualele divergențe comerciale dintre părți pot fi soluționate ulterior, prin mecanismele contractuale aplicabile, fără a afecta mecanismul tehnic și financiar al pieței de echilibrare.</p> <p>O asemenea modificare este necesară pentru asigurarea coerenței între legea primară și reglementările secundare, pentru funcționarea efectivă a agregării și pentru respectarea principiilor de acces nediscriminatoriu și concurență loială pe piața de echilibrare.</p> <p><u>CNTEE Transelectrica S.A.</u> Se introduce alin. (2) (2) În cazul utilizării capacităților de stocare pentru furnizarea de servicii de sistem sau pentru tranzacționare pe piețele angro, energia aferentă ciclurilor de încărcare și descărcare se include în calculul dezechilibrelor și face obiectul responsabilității financiare conform cadrului aplicabil.</p>	<p>Nu se acceptă. Tratarea comunității de energie se face la fel ca oricare alt furnizor de servicii de echilibrare, conform prevederilor Ordinului președintelui ANRE nr. 127/2021, cu modificările și completările ulterioare.</p>
<p>Art. 9 O comunitate de energie poate participa la piețele angro de energie electrică direct sau prin intermediul unui alt participant la piață cu care are încheiat un contract în acest scop în condițiile legii.</p>	<p><u>Societatea Comunităților de Energie, care activează în cadrul Asociației Energia Inteligentă</u></p> <p>Art. 9 (1) <b>Comunitatea de energie</b> <del>O comunitate de energie</del> poate participa la piețele angro de energie electrică direct sau prin intermediul unui alt participant la piață, <b>în baza unui contract de reprezentare, mandatare și/sau</b></p>	<p>Nu se acceptă. Propunerea primită poate restricționa tipurile de contracte care se pot încheia în cazul în care</p>

Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p><del>prestare servicii încheiat în acest scop, în condițiile legii și ale reglementărilor ANRE. cu care are încheiat un contract în acest scop.</del></p> <p><u>Justificare:</u> Acest alineat este propus pentru a clarifica modalitățile prin care comunitatea de energie poate participa la piețele angro de energie electrică, respectiv direct sau prin intermediul unui alt participant la piață. Introducerea explicită a cadrului contractual (reprezentare, mandatare și/sau prestare de servicii) crește claritatea juridică și predictibilitatea aplicării, evitând formulări generale care pot genera interpretări neunitare. Trimiterea la respectarea legii și a reglementărilor ANRE menține caracterul conform al participării indirecte, fără a extinde nejustificat sfera drepturilor participantului intermediar.</p> <p>(2) Participarea prin intermediul unui alt participant la piață se realizează cu respectarea prevederilor art. 7 și 8 și nu aduce atingere obligațiilor care revin comunității de energie potrivit prezentelor reguli, cu excepția obligațiilor asumate, potrivit legii, de participantul la piață mandatat/contractat.</p> <p><u>Justificare:</u> Acest alineat este necesar pentru corelarea art. 9 cu regimul de licențiere și cu regulile privind responsabilitatea echilibrării prevăzute la art. 7 și 8. Textul clarifică faptul că participarea prin intermediul unui alt participant la piață nu exonerează, în mod automat, comunitatea de energie de obligațiile care îi revin potrivit prezentelor reguli, ci doar permite exercitarea anumitor funcții prin mandatare/contractare, în limitele și condițiile prevăzute de lege. Precizarea este utilă pentru delimitarea responsabilităților între comunitatea de energie și participantul la piață contractat, reducând riscul unor interpretări divergente în aplicare.</p>	<p>comunitatea de energie dorește să participe la piața angro prin intermediul altui participant.</p> <p>Nu se acceptă. A se vedea explicația anterioară.</p>
<p>Art. 10</p> <p>(1) În situația participării la piețele angro de energie electrică, comunitatea de energie trebuie să respecte actele normative prezentate în cadrul unei liste publicată pe pagina de internet a ANRE.</p> <p>(2) În cazul participării la piețele organizate de energie electrică, comunitățile de energie trebuie să respecte deopotrivă și regulamentele,</p>	<p><u>Societatea Comunităților de Energie, care activează în cadrul Asociației Energia Inteligentă</u></p> <p>Art. 10</p> <p>(1) În situația participării la piețele angro de energie electrică, comunitatea de energie <b>are obligația de a respecta actele normative aplicabile, precum și reglementările emise de ANRE aplicabile activităților desfășurate. trebuie să respecte actele normative prezentate în cadrul unei liste publicată pe pagina de internet a ANRE.</b></p> <p><u>Justificare:</u> Textul este reformulat pentru a stabili clar că obligația de <b>conformare a comunității de energie decurge din actele normative aplicabile</b></p>	<p>Se acceptă.</p>

Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
<p>procedurile, convențiile etc. aferente piețelor respective.</p>	<p>și din reglementările ANRE aplicabile activităților desfășurate, nu dintr-o listă publicată pe pagina de internet. Această formulare întărește claritatea juridică și evită orice interpretare potrivit căreia lista publicată ar constitui, prin ea însăși, izvor de obligații.</p> <p>(2) În vederea facilitării aplicării unitare a cadrului de reglementare, ANRE publică și actualizează pe pagina proprie de internet o listă orientativă a actelor normative și reglementărilor aplicabile participării comunităților de energie la piețele de energie electrică.</p> <p><u>Justificare:</u> Alineatul este propus pentru a menține și consolida rolul util al ANRE de sprijin procedural/informativ pentru comunitățile de energie, prin publicarea unei liste orientative și actualizate a actelor normative și reglementărilor aplicabile. Această soluție contribuie la reducerea barierelor de intrare și la aplicarea unitară a cadrului de reglementare, în special pentru comunitățile aflate la început.</p> <p>(3) Lista prevăzută la alin. (2) are caracter informativ și nu înlocuiește obligația comunităților de energie de a respecta dispozițiile legale și reglementările aplicabile în vigoare.</p> <p><u>Justificare:</u> Acest alineat este necesar pentru a preciza expres caracterul informativ al listei publicate pe pagina ANRE și pentru a evita confuzii privind natura juridică a acesteia. În lipsa acestei clarificări, s-ar putea crea impresia că obligațiile comunităților de energie sunt limitate la actele incluse în listă sau că lista substituie obligația generală de conformare cu legislația și reglementările aplicabile.</p> <p>(4) În cazul participării la piețele organizate de energie electrică, comunitatea de energie are obligația de a respecta, după caz, și condițiile de energie trebuie să respecte deopotrivă și regulamentele, procedurile, convențiile și condițiile contractuale aplicabile piețelor respective, emise/adoptate potrivit cadrului legal și de reglementare în vigoare. etc. aferente piețelor respective.</p> <p><u>Justificare:</u> Textul este reformulat pentru a clarifica faptul că, pe lângă actele normative și reglementările ANRE, comunitățile de energie trebuie să respecte și regulile specifice de participare la piețele organizate (regulamente, proceduri, convenții și condiții contractuale aplicabile), în măsura în care acestea sunt adoptate/emise potrivit cadrului legal și de reglementare în vigoare. Formularea propusă este mai completă și mai predictibilă decât varianta generală, relativ vagă, care utiliza etc..</p>	<p>Se acceptă, cu reformulare:</p> <p>”(2) În vederea facilitării aplicării unitare a cadrului de reglementare, ANRE publică și actualizează pe pagina proprie de internet o listă informativă a actelor normative și reglementărilor aplicabile participării comunităților de energie la piețele de energie electrică.”.</p> <p>Nu se acceptă. Nu mai este necesară reluarea aceleiași idei. S-a preluat ideea caracterului informativ și s-a completat la alin. (2).</p> <p>Se acceptă cu reformulare:</p> <p>”(3) În cazul participării la piețele organizate de energie electrică, comunitatea de energie are obligația de a respecta și regulamentele, procedurile, convențiile și condițiile contractuale aplicabile piețelor respective, emise/adoptate potrivit cadrului legal și de reglementare în vigoare.”.</p>

Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p>(5) În vederea facilitării accesului comunităților de energie la piață, ANRE poate publica materiale de îndrumare, modele orientative de documente și clarificări privind aplicarea reglementărilor incidente, fără a aduce atingere caracterului obligatoriu al actelor normative și al reglementărilor aplicabile.</p> <p><u>Justificare:</u> Alineatul este propus pentru a crea un temei expres de sprijin practic pentru comunitățile de energie (ghiduri, modele orientative, clarificări), complementar obligațiilor de conformare. O astfel de soluție este în linie cu obiectivul facilitării participării la piață și cu abordarea de standardizare/simplificare propusă și la art. 8, fără a modifica regimul juridic al actelor obligatorii.</p> <p><u>Delgaz Grid S.A.</u> Propunem următoarea completare:</p> <p>(1) În situația participării la piețele angro de energie electrică, comunitatea de energie trebuie să respecte toate actele normative în vigoare care îi sunt incidente, iar acestea se regăsesc și în cadrul unei liste publicate pe pagina de internet a ANRE.</p> <p><u>Justificare:</u> Potrivit principiilor de drept, comunitatea de energie – ca subiect de drept - este ținută să respecte toate actele normative în vigoare care îi sunt incidente, iar nu o listă de acte normative (care, involuntar/din erori tehnice/orice alte cauze, ar putea omite unul dintre ele). Cu acest prilej menționăm și faptul că găsim oportun a antama în prezentul proiect de ordin și faptul că o dată cu participarea la piețele de energie, comunităților de energie le vor fi aplicabile și obligațiile derivând din actele normative europene referindu-ne în mod special la : - art. 8 din Regulamentul Uniunii Europene Regulamentul (UE) nr. 1227/2011 privind integritatea și transparența pieței angro de energie, cu modificările și completările ulterioare (REMIT) - și respectiv: Regulamentul (UE) nr. 1348/2014 pentru punerea în aplicare a articolului 8 alineatele (2) și (6) din Regulamentul (UE) nr. 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului privind integritatea și transparența pieței angro de energie Regulamentul de punere în aplicare al Comisiei din 17 decembrie 2014 privind raportarea de date, pentru punerea în aplicare a articolului 8 alineatele (2) și (6) din Regulamentul (UE) nr. 1227/2011 al Parlamentului</p>	<p>Nu se acceptă deoarece propunerea nu vizează nicio prevedere specifică. ANRE publică și poate publica în continuare materiale informative, clarificări etc pe site fără să existe prevederi exprese în legislație</p> <p>Nu se acceptă. A se vedea comentariile anterioare.</p>

Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	European și al Consiliului privind integritatea și transparența pieței angro de energie	
<p>Art. 11</p> <p>O comunitate de energie care deține una sau mai multe instalații de producere și de stocare a energiei electrice în același amplasament sau instalații de stocare racordate individual la rețeaua electrică, respectiv membrii unei comunități de energie care dețin una sau mai multe instalații de producere și de stocare a energiei electrice în același amplasament sau instalații de stocare racordate individual la rețeaua electrică și care au acorduri contractuale interne încheiate cu comunitatea de energie din care fac parte cu scopul ca respectivele capacități energetice să fie puse la dispoziția acesteia, pot furniza serviciile menționate la art. 12 către operatorii de rețea cu respectarea tuturor prevederilor legale și de reglementare în vigoare.</p>	<p><i>Societatea Comunităților de Energie, care activează în cadrul Asociației Energia Inteligentă</i></p> <p>Art. 11</p> <p>(1) Comunitatea de energie poate furniza servicii către operatorii de rețea prin intermediul capacităților de producere și/sau stocare a energiei electrice deținute de aceasta, cu respectarea prevederilor legale și a reglementărilor aplicabile.</p> <p><del>O comunitate de energie care deține una sau mai multe instalații de producere și de stocare a energiei electrice în același amplasament sau instalații de stocare racordate individual la rețeaua electrică, respectiv membrii unei comunități de energie care dețin una sau mai multe instalații de producere și de stocare a energiei electrice în același amplasament sau instalații de stocare racordate individual la rețeaua electrică și care au acorduri contractuale interne încheiate cu comunitatea de energie din care fac parte cu scopul ca respectivele capacități energetice să fie puse la dispoziția acesteia, pot furniza servicii către operatorii de rețea cu respectarea tuturor prevederilor legale și de reglementare în vigoare.</del></p> <p><u>Justificare:</u> Alineatul este reformulat pentru a clarifica explicit că o comunitate de energie poate furniza servicii către operatorii de rețea prin utilizarea capacităților de producere și/sau stocare deținute de aceasta, cu respectarea cadrului legal și de reglementare aplicabil. Formularea propusă simplifică textul inițial, crește lizibilitatea și delimitează mai clar ipoteza în care capacitățile aparțin comunității de energie.</p> <p>(2) Comunitatea de energie poate furniza servicii către operatorii de rețea și prin intermediul capacităților de producere și/sau stocare a energiei electrice deținute de membrii săi, inclusiv al instalațiilor de producere și stocare amplasate în același amplasament și/sau al instalațiilor de stocare racordate individual la rețeaua electrică, cu condiția existenței unor acorduri contractuale interne încheiate între comunitatea de energie și membrii respectivi, prin care aceste capacități sunt puse la dispoziția comunității de energie în acest scop.</p> <p><u>Justificare:</u> Alineatul este introdus pentru a reglementa distinct situația în care serviciile către operatorii de rețea sunt furnizate prin capacități de producere și/sau stocare deținute de membrii comunității de energie.</p>	<p>Nu se acceptă. Considerăm oportună descrierea detaliată a cazurilor în care o comunitate de energie poate să furnizeze servicii către operatorii de rețea.</p> <p>Nu se acceptă. ANRE nu reglementează relația dintre comunitatea de energie și membrii acesteia.</p>

Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p>Mentținerea condiției existenței unor acorduri contractuale interne între comunitate și membrii respectivi este necesară pentru a asigura baza juridică a punerii la dispoziție a acestor capacități și pentru a reduce riscul unor interpretări neunitare în aplicare.</p> <p>(3) Capacitatea de servicii care poate fi oferită de comunitatea de energie către operatorii de rețea se determină ca disponibilitate agregată a capacităților prevăzute la alin. (1) și (2), cu luarea în considerare, după caz, a:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>a) limitelor tehnice ale instalațiilor de producere și/sau stocare;</li> <li>b) energiei disponibile în instalațiile de stocare;</li> <li>c) profilului de consum și/sau producție al comunității de energie și al membrilor săi;</li> <li>d) obligațiilor contractuale asumate de comunitatea de energie;</li> <li>e) constrângerilor și condițiilor tehnice comunicate de operatorul de rețea;</li> <li>f) reglementărilor aplicabile.</li> </ul> <p><u>Justificare:</u> Alineatul este propus pentru a introduce o regulă de determinare a capacității de servicii ce poate fi oferită de comunitatea de energie, ca disponibilitate agregată a capacităților utilizate în acest scop. Această precizare este necesară pentru a evita supraestimarea unei capacități teoretice și pentru a corela oferta de servicii cu limitele tehnice ale instalațiilor, energia disponibilă în stocare, profilul de consum/producție, obligațiile contractuale asumate și constrângerile rețelei. Formularea contribuie la creșterea predictibilității tehnice și comerciale a participării comunităților de energie.</p> <p>(4) Furnizarea serviciilor către operatorii de rețea prin utilizarea mai multor capacități individuale se realizează în mod agregat, în condițiile reglementărilor aplicabile, pe baza unor reguli de activare, măsurare, schimb de date și alocare/decontare stabilite prin contractele prevăzute la alin. (2) și, după caz, prin reglementări ANRE și/sau prin condițiile tehnice și comerciale aplicabile ale operatorilor de rețea.</p> <p><u>Justificare:</u> Alineatul este introdus pentru a clarifica modul de furnizare a serviciilor către operatorii de rețea atunci când sunt utilizate mai multe capacități individuale (de exemplu, mai multe instalații de stocare aparținând comunității și/sau membrilor). Textul precizează că furnizarea se realizează în mod agregat și că sunt necesare reguli de activare, măsurare, schimb de date și alocare/decontare, stabilite prin contractele interne și, după caz, prin reglementări ANRE și/sau condițiile operatorilor de rețea.</p>	<p>Nu se acceptă. ANRE nu reglementează relația dintre comunitatea de energie și membrii acesteia.</p> <p>Nu se acceptă. Aceste reguli sunt deja reglementate pentru fiecare serviciu.</p>

Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p>Precizarea este utilă pentru a delimita clar componenta fizică de funcționare a rețelei de componenta contractuală și decontarea contribuțiilor individuale.</p> <p>(5) Comunitatea de energie are obligația de a asigura, direct sau prin contractare/mandatare, coordonarea activării capacităților utilizate pentru furnizarea serviciilor, precum și trasabilitatea datelor necesare determinării contribuției fiecărei capacități individuale la serviciul prestat, în conformitate cu reglementările aplicabile.</p> <p><u>Justificare:</u> Alineatul este necesar pentru a introduce obligația explicită de coordonare a activării capacităților utilizate pentru furnizarea serviciilor, precum și obligația de asigurare a trasabilității datelor aferente contribuției fiecărei capacități individuale. Această precizare are relevanță practică directă în cazul comunităților care utilizează portofolii de capacități distribuite și este esențială pentru determinarea corectă a prestației, a responsabilităților și a decontării, în conformitate cu reglementările aplicabile.</p> <p>(6) Furnizarea serviciilor prevăzute la alin. (1)-(5) nu aduce atingere obligațiilor privind licențierea, echilibrarea, măsurarea, schimbul de date și decontarea, prevăzute de lege, de reglementările ANRE și de prezentele reguli.</p> <p><u>Justificare:</u> Alineatul este propus pentru a asigura corelarea art. 11 cu obligațiile deja reglementate privind licențierea, echilibrarea, măsurarea, schimbul de date și decontarea, precum și cu celelalte prevederi ale prezentelor reguli. Formularea previne interpretarea potrivit căreia dreptul comunității de energie de a furniza servicii către operatorii de rețea ar constitui, prin el însuși, o derogare de la obligațiile legale și de reglementare aplicabile.</p> <p><u>Federația Asociațiilor Companiilor de Utilități din Energie, Delgaz Grid S.A., Rețele Electrice România S.A.</u></p> <p>Propunem următoarea modificare și completare:</p> <p>Art. 11 devine Art. 11 alin. (1) și se completează cu un nou alin. (2) cu următorul conținut:</p> <p>Membrii comunităților menționați la aliniatul (1) vor pune la dispoziția OR acordurile contractuale interne încheiate, la momentul îndeplinirii formalităților pentru furnizarea de servicii către OR.</p>	<p>Nu se acceptă. Indiferent de tipul contractelor încheiate în vederea reprezentării, comunității de energie îi revin drepturile și obligațiile stabilite conform reglementărilor în vigoare.</p> <p>Nu se acceptă. A se vedea explicațiile anterioare.</p> <p>Nu se acceptă. Aceste informații nu fac obiectul prezentei reglementări.</p>



Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p><u>Justificare:</u> Considerăm necesară completarea propusă pentru claritate întrucât OR (operatorul de rețea) trebuie să se asigure că membrii unei comunități au acordurile contractuale interne încheiate cu comunitatea din care fac parte cu scopul ca respectivele capacități energetice să fie puse la dispoziția acesteia, în vederea furnizării de servicii pentru OR.</p>	
<p>Art. 12</p> <p>Serviciile care pot fi furnizate de capacitățile energetice ale comunităților de energie către operatorii de rețea pot include servicii de flexibilitate, servicii de sistem, respectiv servicii de sistem care nu au ca scop stabilitatea frecvenței, servicii de stocare, fiecare dintre acestea având reguli de aplicare instituite prin reglementări ANRE specifice.</p>	<p><u>Societatea Comunităților de Energie, care activează în cadrul Asociației Energia Inteligentă</u></p> <p>Art. 12</p> <p>(1) Serviciile care pot fi furnizate de <del>capacitățile energetice ale comunităților de energie</del> către operatorii de rețea <b>prin capacitățile de producere și/sau stocare utilizate de comunitățile de energie includ, după caz:</b></p> <p>a) servicii de flexibilitate;</p> <p>b) servicii de sistem, inclusiv, după caz, servicii de sistem care nu au ca scop stabilitatea frecvenței;</p> <p>c) servicii de stocare;</p> <p>d) <b>alte servicii prevăzute de lege sau de reglementările ANRE aplicabile.</b></p> <p><del>pot include servicii de flexibilitate, servicii de sistem, respectiv servicii de sistem care nu au ca scop stabilitatea frecvenței, servicii de stocare, fiecare dintre acestea având reguli de aplicare instituite prin reglementări ANRE specifice.</del></p> <p><u>Justificare:</u> Alineatul este reformulat pentru a clarifica și structura categoriile de servicii ce pot fi furnizate către operatorii de rețea prin capacitățile utilizate de comunitățile de energie. Formularea propusă elimină suprapunerea / redundanța din textul inițial referitoare la serviciile de sistem și introduce o enumerare mai clară, cu caracter deschis (includ, după caz), pentru a permite adaptarea la evoluția cadrului de reglementare.</p> <p>(2) Furnizarea serviciilor prevăzute la alin. (1) se realizează în condițiile și potrivit regulilor stabilite prin reglementările ANRE specifice, precum și, după caz, prin condițiile tehnice și comerciale aplicabile ale operatorilor de rețea.</p> <p><u>Justificare:</u> Alineatul este propus pentru a preciza în mod expres că furnizarea serviciilor se realizează atât în baza reglementărilor ANRE specifice, cât și, după caz, în baza condițiilor tehnice și comerciale aplicabile ale operatorilor de rețea. Această clarificare este necesară pentru</p>	<p>Se acceptă cu reformulare, ca mai jos.</p>



Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p>delimitarea corectă a nivelului de reglementare și a condițiilor operaționale aplicabile fiecărui serviciu.</p> <p>(3) Participarea comunităților de energie la furnizarea serviciilor prevăzute la alin. (1) se realizează în funcție de capacitățile tehnice ale capacităților utilizate, de cerințele serviciului respectiv și de îndeplinirea condițiilor de eligibilitate prevăzute de cadrul legal și de reglementare aplicabil.</p> <p><u>Justificare:</u> Alineatul este introdus pentru a corela dreptul de a furniza servicii cu realitatea tehnică și cu condițiile de eligibilitate aplicabile. Precizarea evită interpretarea potrivit căreia simpla deținere a unor capacități de producere și/sau stocare ar conferi automat posibilitatea furnizării tuturor tipurilor de servicii, indiferent de capacitățile tehnice sau de cerințele specifice ale serviciului.</p> <p><u>INOWATTIO</u></p> <p>Formularea actuală a Articolului 12, potrivit căreia serviciile ce pot fi furnizate de capacitățile energetice ale comunităților de energie pot include „servicii de sistem care nu au ca scop stabilitatea frecvenței”, introduce o limitare generală asupra serviciilor destinate stabilității frecvenței. Această formulare poate conduce la interpretarea potrivit căreia comunitățile de energie sunt excluse de la participarea la servicii de echilibrare esențiale, precum FCR, aFRR și mFRR, care reprezintă componente fundamentale ale pieței de echilibrare și ale mecanismului de menținere a stabilității Sistemului Electroenergetic Național. O astfel de limitare ridică probleme de conformitate cu cadrul european aplicabil.</p> <p>Potrivit art. 3 din Regulamentul (UE) 2019/943 privind piața internă de energie electrică, piața funcționează pe baza principiilor concurenței loiale, nediscriminării și integrării eficiente a tuturor resurselor disponibile. Conform art. 6 alin. (1) și (3) din același regulament, piețele de echilibrare trebuie să permită participarea tuturor resurselor capabile din punct de vedere tehnic, iar accesul la aceste piețe trebuie să fie organizat într-o manieră transparentă și nediscriminatorie.</p> <p>De asemenea, art. 16, art. 17 și art. 32 din Directiva (UE) 2019/944 consacră dreptul comunităților de energie și al agregatorilor independenți de a participa la toate piețele de energie electrică, inclusiv la furnizarea de servicii de sistem, în condiții echitabile și nediscriminatorii.</p>	<p>Se acceptă cu reformulare după cum urmează:</p> <p>”(1) Serviciile care pot fi furnizate către operatorii de rețea prin capacitățile de producere și/sau stocare utilizate de comunitățile de energie includ, după caz:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>a. servicii de flexibilitate;</li> <li>b. servicii de sistem, inclusiv, după caz, servicii de sistem care nu au ca scop stabilitatea frecvenței;</li> <li>c. servicii de stocare.</li> </ul> <p>(2) Furnizarea serviciilor prevăzute la alin. (1) se realizează în condițiile și potrivit regulilor stabilite prin reglementările ANRE specifice, precum și, după caz, prin condițiile tehnice și comerciale aplicabile ale operatorilor de rețea.</p> <p>(3) Participarea comunităților de energie la furnizarea serviciilor prevăzute la alin. (1) se realizează în funcție de capacitățile tehnice ale capacităților utilizate, de cerințele serviciului respectiv și de calificarea tehnică, prevăzute de cadrul legal și de reglementare aplicabil.”</p>

Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p>Regulamentul (UE) 2017/2195 (Electricity Balancing Guideline) stabilește cadrul armonizat pentru organizarea piețelor de echilibrare și promovează integrarea resurselor distribuite și participarea agregării, sub rezerva îndeplinirii cerințelor tehnice stabilite de operatorii de sistem.</p> <p>În acest context, o excludere generală a serviciilor destinate stabilității frecvenței, aplicabilă unei categorii de participanți pe criterii care nu țin de calificarea tehnică, este susceptibilă de a fi considerată incompatibilă cu principiile de acces nediscriminatoriu și neutralitate tehnologică consacrate la nivel european.</p> <p>Având în vedere cele de mai sus, se propune eliminarea sintagmei „care nu au ca scop stabilitatea frecvenței” și reformularea Articolului 12 după cum urmează:</p> <p>„Serviciile care pot fi furnizate de capacitățile energetice ale comunităților de energie către operatorii de rețea includ servicii de flexibilitate și servicii de sistem, inclusiv servicii destinate stabilității frecvenței, cu respectarea condițiilor tehnice și operaționale de calificare stabilite de operatorul de transport și de sistem prin reglementări specifice.”</p> <p>Această reformulare menține competența operatorului de transport și de sistem de a stabili cerințele tehnice aplicabile fiecărui tip de serviciu, asigurând totodată conformitatea cu cadrul european și evitând restrângerea nejustificată a accesului la piața de echilibrare.</p> <p><u>CNTEE Transelectrica S.A.</u></p> <p>De definit despre ce servicii este vorba, clar, pentru evitarea oricărei ambiguități.</p>	<p>A se vedea explicația anterioară.</p>
<p>Art. 13</p> <p>Pentru a furniza servicii către operatorii de rețea, capacitățile energetice aflate în proprietatea sau în custodia comunităților de energie trebuie să fie calificate tehnic de către OTS.</p>	<p><u>Societatea Comunităților de Energie, care activează în cadrul Asociației Energia Inteligentă</u></p> <p>(1) Pentru a furniza servicii către operatorii de rețea, capacitățile de producere și/sau stocare utilizate de comunitatea de energie trebuie să îndeplinească cerințele tehnice de eligibilitate și, după caz, să parcurgă procedurile de calificare, validare și/sau testare prevăzute de reglementările aplicabile. <del>energetice aflate în proprietatea sau în custodia comunităților de energie trebuie să fie calificate tehnic de către OTS.</del></p> <p><u>Justificare:</u> Alineatul este reformulat pentru a înlocui formularea generală „calificate tehnic de către OTS” cu o formulare mai flexibilă și mai completă, corelată cu tipul serviciului furnizat și cu reglementările</p>	<p>Se acceptă cu reformulare după cum urmează:</p> <p>”Pentru a furniza servicii către operatorii de rețea, capacitățile de producere și/sau stocare utilizate de comunitatea de energie trebuie să îndeplinească cerințele tehnice de eligibilitate și, după caz, să parcurgă procedurile de calificare, validare și/sau testare prevăzute de reglementările aplicabile.”</p>

Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p>aplicabile. Textul propus precizează că, după caz, pot fi necesare proceduri de calificare, validare și/sau testare, în funcție de cerințele serviciului și de cadrul de reglementare incident.</p> <p>(2) Calificarea tehnică prevăzută la alin. (1) se realizează de către operatorul de rețea competent și/sau de către alte entități desemnate potrivit cadrului legal și de reglementare aplicabil, în funcție de tipul serviciului furnizat, de nivelul rețelei și de regulile specifice aplicabile serviciului respectiv.</p> <p><u>Justificare:</u> Alineatul este introdus pentru a clarifica faptul că entitatea competentă pentru calificarea tehnică (sau pentru procedurile echivalente) poate diferi în funcție de tipul serviciului furnizat și de nivelul rețelei. Această precizare este necesară pentru alinierea textului cu noțiunea de „operatori de rețea” utilizată în capitolul 3 și pentru a evita restrângerea neintenționată a tuturor situațiilor la OTS.</p> <p>(3) În cazul capacităților deținute de membrii comunității de energie și puse la dispoziția acesteia în condițiile art. 11 alin. (2), îndeplinirea cerințelor tehnice și, după caz, parcurgerea procedurilor prevăzute la alin. (1) se asigură în mod coordonat de comunitatea de energie, direct sau prin contractare/mandatare, cu respectarea reglementărilor aplicabile.</p> <p><u>Justificare:</u> Alineatul este propus pentru a corela art. 13 cu art. 11 alin. (2), respectiv cu situația în care comunitatea de energie furnizează servicii utilizând capacități deținute de membrii săi. Precizarea rolului de coordonare al comunității de energie (direct sau prin contractare/mandatare) este utilă pentru aplicarea practică a cerințelor tehnice și pentru delimitarea responsabilităților operaționale.</p> <p>(4) Furnizarea serviciilor către operatorii de rețea este permisă numai în limita capabilităților tehnice calificate/validate și în condițiile prevăzute de reglementările ANRE și, după caz, de condițiile tehnice și comerciale aplicabile ale operatorilor de rețea.</p> <p><u>Justificare:</u> Alineatul este introdus pentru a preciza expres că furnizarea serviciilor se poate realiza numai în limitele capabilităților tehnice efectiv calificate/validate și în condițiile cadrului de reglementare aplicabil. Formularea contribuie la claritatea aplicării și reduce riscul supraofertării unor servicii care depășesc capabilitățile tehnice demonstrate.</p> <p><u>Federația Asociațiilor Companiilor de Utilități din Energie, Delgaz Grid S.A., Rețele Electrice România S.A.</u></p> <p>Propunem următoarea modificare:</p>	<p>Propunerile de la alin. (2) – (4) nu se acceptă. A se vedea explicațiile anterioare.</p>

Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p>Pentru a furniza servicii către operatorii de rețea, capacitățile energetice aflate în proprietatea sau în custodia comunităților de energie trebuie să fie calificate tehnic de către OTS OR în aria căruia se afla capacitățile energetice respective.</p> <p><u>Justificare:</u> Considerăm propunerea de modificare necesară întrucât, potrivit prevederilor Ordinului ANRE nr. 124/2022, calificarea tehnică în vederea furnizării de servicii de flexibilitate se face de către OR care va beneficia de aceste servicii.</p>	<p>Se acceptă cu reformulare după cum urmează:</p> <p>”Pentru a furniza servicii către operatorii de rețea, capacitățile de producere și/sau stocare utilizate de comunitatea de energie trebuie să îndeplinească cerințele tehnice de eligibilitate și, după caz, să parcurgă procedurile de calificare, validare și/sau testare prevăzute de reglementările aplicabile.”</p>