



CONSILIUL ECONOMIC ȘI SOCIAL

Str. Dimitrie D. Gerota nr. 7-9, sector 2, București, cod poștal: 020027

Telefoane: 021.310.23.56, 021.316.31.34

Fax: 021.316.31.31

021.310.23.57, 021.316.31.33

Cod fiscal: 10464660

E-mail: ces@ces.ro

www.ces.ro

Membru fondator al Asociației Internaționale a Consiliilor Economice și Sociale și Instituțiilor Similare (AICESIS)

Membru al Uniunii Consiliilor Economice și Sociale și Instituțiilor Similare Francofone (UCESIF)

„Consiliul Economic și Social este organ consultativ al Parlamentului și al Guvernului în domeniile de specialitate stabilite prin legea sa organică de înființare, organizare și funcționare.” (Art. 141 din Constituția României revizuită)

Nr. 6354/30.10.2025

AVIZ

**referitor la proiectul de Ordonanță de urgență a Guvernului
pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență nr. 163/2022
pentru completarea cadrului legal de promovare a utilizării energiei
din surse regenerabile, precum și pentru modificarea
și completarea unor acte normative**

În temeiul art. 2 alin. (1) din Legea nr. 248/2013 privind organizarea și funcționarea Consiliului Economic și Social, republicată, cu modificările și completările ulterioare, și art. 11 lit. a) din Regulamentul de organizare și funcționare, Consiliul Economic și Social a fost sesizat cu privire la avizarea *proiectului de Ordonanță de urgență a Guvernului pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență nr. 163/2022 pentru completarea cadrului legal de promovare a utilizării energiei din surse regenerabile, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative.*

CONSILIUL ECONOMIC ȘI SOCIAL

În temeiul art. 5 lit. a) din Legea nr. 248/2013 privind organizarea și funcționarea Consiliului Economic și Social, republicată, cu modificările și completările ulterioare, în ședința din data de 30.10.2025, desfășurată online, conform prevederilor Hotărârii Plenului nr.86/17.05.2022, avizează **FAVORABIL** prezentul proiect de act normativ, cu **propunerile de modificare** prevăzute în anexă și cu următoarele **observații**:

- proiectul de act normativ poate genera impact negativ pe mai multe paliere:
 - impact legislativ și de conformitate:

- definițiile incomplete sau tautologice pot genera blocaje în aplicare și interpretări divergente. Neclaritatea adusă de termenele de implementare poate crea incertitudine în rândul entităților reglementate;
 - lipsa unui sistem de trasabilitate și a mecanismului de creditare poate afecta raportarea și verificarea conformității;
 - impact economic:
 - lipsa de claritate în privința țințelor de conformitate poate genera incertitudine pentru operatorii economici;
 - absența unor ținte bine definite afectează imediat proiectele cu FID aprobat (ex.: SAF/HVO, H2 verde), precum și pe cele aflate în faza de evaluare, reducând predictibilitatea și stabilitatea planificării investițiilor;
 - impact asupra obiectivelor RED III:
 - România riscă să nu atingă ținta de 14,5% reducere GES în transporturi în 2030;
 - neclaritatea legislativă în transpunerea RED III în România poate avea consecințe directe asupra implementării PNRR (Planul Național de Redresare și Reziliență) și PNIESC (Planul Național Integrat Energie și Schimbări Climatice);
- pe formă și din perspectiva definițiilor incluse în proiectul de act normativ, sunt necesare următoarele modificări, pentru a asigura claritatea normei juridice:
- formularea *„membri situați în apropierea proiectelor privind sursele regenerabile de energie deținute și dezvoltate de respectiva entitate juridică”* introdusă în definiția comunității de energie din surse regenerabile (art. 2 pct. 18) este ambiguă, fiind necesară o formulare similară cu cea din definiția comunității de energie a cetățenilor respectiv membrii situați în aceeași zonă de distribuție;
 - cu privire la art. 22, alineatele nou introduse (27) și (28) nu includ și mențiunea privind comunitățile de energie ale cetățenilor, deși toate alineatele acestui articol se referă la ambele tipuri de comunități. Pentru claritatea și unitatea aplicării este necesară includerea acestui tip de comunități;
 - definiția „combustibililor din surse regenerabile de origine nebiologică” nu respectă normele de tehnică legislativă, având în vedere că utilizează termenul definit în interiorul propriei definiții. Este necesară reformularea acesteia în acord cu Legea nr. 237/2023 privind hidrogenul, astfel încât să

se precizeze clar că este vorba despre combustibili lichizi sau gazeși proveniți din surse regenerabile, altle decât biomasa, și care contribuie la reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră cu cel puțin 70%.

- este necesară introducerea unei definiții clare a biometanului, având în vedere utilizarea termenului în text, dar fără să existe și o definire a acestuia, în conformitate cu legislația în vigoare;
- se remarcă erori de transpunere ale Directivei RED III, inclusiv referințe inexacte la articole inexistente în legislația națională (de exemplu, art. 29a alin. (3)). Se impune corectarea acestor neconcordanțe pentru a evita interpretări divergente și pentru a asigura conformitatea cu structura normativă românească;

➤ pe fond, atragem atenția asupra următoarelor aspecte ce necesită modificări:

- în forma actuală, se constată o neconcordanță între țintele și termenele stabilite prin proiectul de act normativ și cele prevăzute de Legea nr. 237/2023, ceea ce poate conduce la suprapuneri de obligații, la confuzii în aplicare și la riscuri de neconformitate în raport cu Directiva (UE) 2023/2413 (RED III). Prin urmare, semnalăm faptul că, odată cu intrarea în vigoare a prezentului act normativ, se impune revizuirea legislației în vigoare, în special a Legii Hidrogenului, pentru alinierea țăintelor. În absența unor măsuri corective, se va ajunge la o situație paradoxală și neconformă cu principiile de predictibilitate și coerență legislativă, în care ținta intermediară de combustibili din surse regenerabile și energie din surse regenerabile folosită în transporturi, stabilită pentru anul 2029, respectiv 4,5%, va depăși ținta finală prevăzută pentru anul 2030, de 1%. Această incongruență va genera un grad ridicat de incertitudine în piață, afectând atât operatorii economici, cât și investitorii, și va putea conduce la contestarea legalității cadrului normativ aplicabil. De asemenea, România ar fi singurul stat din Uniunea Europeană care ar implementa țintele intermediare, toate celelalte state fiind raliat la orizontul de timp 2030;
- cu privire la mecanismul de schimb de credite prevăzut la art. 25 alin. (7) – (8), considerăm că se impune introducerea unui termen limită concret pentru implementarea mecanismului, pentru a evita întârzierile;
- în forma actuală, propunerea de act normativ lasă deschisă posibilitatea de a reduce plafonul pentru biocombustibili obținuți din culturi alimentare (așa-numitul "food-cap"). Considerăm că acest plafon trebuie menținut la 7%, pentru că reducerea lui ar putea îngreuna atingerea obiectivelor de

mediu și ar afecta industria românească de biocombustibili. Este nevoie și de o analiză de impact asupra pieței interne, pentru a înțelege efectele asupra prețurilor, aprovizionării cu alimente și sustenabilității economice. Propunerea este justificată de practica europeană și de analiza capacității interne de producție;

- în Anexa 3 a Ordonanței de urgență nr. 80/2018 pentru stabilirea condițiilor de introducere pe piață a combustibililor lichizi și gazoși, de introducere a unui mecanism de monitorizare și reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră și de stabilire a metodelor de calcul și de raportare a reducerii emisiilor de gaze cu efect de seră și pentru modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie apar valori diferite pentru conținutul de FAME/EMAG (7% vs. 10%), deși vorbim despre același compus. Considerăm necesară clarificarea unității de măsură (masică sau volumetrică) și a uniformizării terminologiei, pentru a evita interpretări contradictorii și dificultăți la verificarea conformității produselor;
- din perspectiva garanțiilor de origine, semnalăm următoarele:
 - este necesar a se avea în vedere definirea tipului de hidrogen ce va face obiectul garanțiilor de origine prevăzute de prezenta transpunere a REDIII și modul în care acestea vor fi corelate cu certificatele reglementate prin Legea nr. 237/2023 privind integrarea hidrogenului din surse regenerabile și cu emisii reduse de carbon în sectoarele industriei și transporturilor;
 - raportat la momentul aprobării și publicării proiectului de act normativ în Monitorul Oficial, termenele menționate la pct. 32, în corelare cu art. 19, unde, după alin.(4), se introduc trei noi alineate, alin. (41)–(43), vor fi deja depășite. Întrucât actele normative nu pot produce efecte retroactive, considerăm necesară corelarea și modificarea acestor termene, astfel încât ele să se aplice începând cu data publicării proiectului de act normativ în Monitorul Oficial;
 - prin excepție, garanțiile de origine aferente cantităților de energie electrică din surse regenerabile prevăzute în contractele de achiziție de energie de tip PPA, precum și în actele adiționale ale acestora, încheiate până la data de 30 septembrie 2025 inclusiv și destinate consumului de energie electrică, se vor transfera conform prevederilor contractuale;

- pentru contractele de achiziție de energie din surse regenerabile de tip PPA încheiate începând cu data de 1 octombrie 2025, producătorii de energie electrică din surse regenerabile pot prevedea transferul garanțiilor de origine până la data de 31 decembrie 2026;
- referitor la art. 3, alin. (1) cu introducerea de trei noi alineate, alin. (1¹) - (1³), chiar dacă art. 3 alin. (3a) din Directiva (UE) 2018/2001 astfel cum a fost modificată prin Directiva (UE) 2023/2413 permite statelor membre o astfel de derogare, efectiv copierea în proiectul de Ordonanță de urgență a Guvernului a textului Directivei nu se justifică, având în vedere preambulul Directivei (ce trebuie, de asemenea, respectat, conform jurisprudenței Curții de Justiție a Uniunii Europene (CJUE), ce precizează că „Statelor membre ar trebui să li se permită să deroge de la principiul respectiv în circumstanțe justificate în mod corespunzător, de exemplu atunci când acest lucru este necesar în scopul securității aprovizionării cu energie, cum ar fi în cazul unor condiții de frig deosebit de severe. De asemenea, statelor membre ar trebui să li se permită să deroge de la principiul respectiv în cazul în care nu există sectoare sau instalații de prelucrare care ar putea utiliza o valoare adăugată mai mare a anumitor materii prime într-un perimetru geografic”. Însă proiectul de Ordonanță de urgență a Guvernului nu definește un *perimetru geografic*, ci doar se raportează la *industria locală*, termen uzitat în art. 3 alin. (3a) din Directivă cu o evidentă conotație statală, neputând fi redusă la industria locală națională, la nivel de UAT sau de județ;
- derogarea încalcă principiile statuate în Codul silvic privind gestionarea durabilă a pădurilor, regulile de valorificare a lemnului și semnificația valorificării superioară a lemnului *per se*. Mai mult decât atât, Strategia națională pentru păduri pentru 2030 oprește expres de la o astfel de practică derogatorie, consacră *expressis verbis* o direcție strategică dedicată care „promovează bioeconomia circulară și consolidarea implementării principiului utilizării lemnului în cascadă; (...) Biomasa forestieră cu destinație energetică trebuie să fie furnizată cu respectarea principiilor utilizării în cascadă a lemnului și economiei circulare, a ierarhiei deșeurilor, precum și legalității în ceea ce privește proveniența și finanțarea (subvenționarea); nu se va stimula dezvoltarea de facilități industriale de producere a energiei din biomasă forestieră;
- interdicția de stimulare a dezvoltării de facilități industriale expres precizată de Strategia forestieră este încălcată de proiectul de Ordonanță de urgență a Guvernului prin „Art. 10 - La art. 3 după alin. (2) se introduc patru noi alin. (2¹) – (2⁴) cu următorul cuprins: (2¹) Schemele de sprijin elaborate pentru energia

obținută din biocombustibili, biolichide și combustibili din biomasă (...)" și următoarele;

- autoritățile competente ar trebui să fie numite direct în cuprinsul proiectului, pentru a evita viitoare confuzii cu privire la responsabilități;
- utilizarea unor niveluri minime de energie din surse regenerabile (art.15a (3) din Directiva (UE) 2023/2413: articolul trebuie corelat cu legislația existentă. Legea nr. 372/2005 privind performanța energetică a clădirilor actualizată, privind performanța energetică a clădirilor impune o limită minimă de 30% pentru clădirile Nzeb (raport privind cerințele minime de conformare a unei clădiri cu consum de energie aproape egal cu zero, denumit în continuare raport de conformare nZEB - document elaborat de un auditor energetic pentru clădiri gradul I) noi sau modernizate. Totuși este neclar cum a fost stabilit acest prag minim având în vedere că prin PNIESC România planifică să atingă ponderea surselor regenerabile la 36% în încălzire și răcire și 55% în electricitate. Considerăm că pentru a atinge aceste ținte clădirile Nzeb trebuie să aibă un consum de energie regenerabilă apropiat de 100%;
- art. 6 din Legea nr. 121/2014 privind eficiența energetică face referire doar la cogenerare de înaltă eficiență care este promovată în România în general cu utilizare de combustibili fosili. Pentru ca acest paragraf să fie în acord cu Directiva, articolul trebuie modificat astfel încât să includă utilizarea încălzirii regenerabile. Totodată, art.17 din Legea nr. 372/2005 privind performanța energetică a clădirilor se referă doar la clădirile noi. Considerăm că acest paragraf ar trebui să facă referire și la clădirile existente pentru a fi în acord cu Directiva - *asigură îndeplinirea unui rol de exemplu de către clădirile publice de la nivel național, regional și local în ceea ce privește ponderea energiei din surse regenerabile utilizate;*
- legea nu poate fi aplicată retroactiv, prin urmare, această excepție ar trebui să intre în vigoare doar odată cu aprobarea proiectului de act normativ și după desemnarea zonelor dedicate pentru accelerare;
- referitor la pct. 46, raportat la art.22 alin. (12), recomandăm posibilitatea prelungirii termenului cu alte 180 de zile în situații excepționale (ex.: operatorul de distribuție nu a instalat la timp contoarele inteligente).

Președinte,
Sterică FUDULEA

Propuneri de modificare aferente
proiectului de Ordonanță de urgență a Guvernului pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență nr. 163/2022
pentru completarea cadrului legal de promovare a utilizării energiei din surse regenerabile, precum și pentru modificarea
și completarea unor acte normative

Nr. crt.	Text inițial	Text propus	Motivare
	<i>Articolul I. 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 publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1165 din 6 decembrie 2022, cu modificările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:</i>		
1.	<i>2. La articolul 2, punctul 18 se modifică și va avea următorul cuprins:</i> 18. „comunitate de energie din surse regenerabile” înseamnă o entitate juridică care îndeplinește cumulativ următoarele condiții: a) care, în conformitate cu dreptul intern aplicabil, are la bază o participare deschisă și voluntară, este autonomă și este controlată efectiv de acționari sau membri situați în		

	apropierea proiectelor privind sursele regenerabile de energie deținute și dezvoltate de respectiva entitate juridică; b) are un număr de minimum 5 membri sau acționari persoane fizice, IMM-uri, asociații și fundații, sau a administrației publice locale; c) al cărei obiectiv principal este să ofere avantaje comunitare economice, sociale sau de mediu acționarilor ori membrilor săi sau zonelor locale în care își desfășoară activitatea; d) locurile de consum, precum și unitățile de producere a energiei electrice ale membrilor sau acționarilor sunt racordate la rețeaua aceluiași operator de distribuție	b) are un număr de minim 5 membri sau acționari persoane fizice, IMM-uri, ONG-uri, asociații, fundații, sau administrații publice locale, care decid prin vot democratic, fiecare membru sau acționar având un singur vot, indiferent de contribuția sa financiară. Nu pot face parte din comunități de energie companii mari, astfel cum sunt definite de legislația românească, inclusiv sucursalele acestora, precum și orice entitate sau asociație în care acestea dețin calitatea de partener, acționar majoritar sau exercită control efectiv. De asemenea, nu pot face parte din comunități de energie asociații constituite din societăți comerciale. d) locurile de consum, precum și unitățile de producere a energiei electrice ale membrilor sau acționarilor sunt racordate la rețeaua aceluiași operator de distribuție. Pentru a putea beneficia de scutirea de la plata tuturor obligațiilor fiscale aferente cantității de energie electrică produsă pentru autoconsum, prevăzută la art. 22, alin. (8), locurile de consum, precum și unitățile de producere a energiei electrice ale membrilor sau acționarilor vor fi	Comunitățile de energie ar trebui să fie structuri independente și democratice formate din cetățeni. Formularea propusă previne fenomenul de corporate capture. Litera d) introduce condiții de utilizare a rețelei pentru a putea fi scutite de obligații fiscale.
--	---	---	---

		situate obligatoriu în aceeași UAT și/sau subdiviziunile acesteia. Aceeași scutire se aplică și în situația în care unitățile de producție de energie electrică sunt instalate în afara UAT, în vecinătatea acestuia.	
2.	5. La articolul 2, după punctul 28 se introduce un nou punct, pct. 28¹, cu următorul cuprins: 28¹. „biomasă forestieră disponibilă în scopuri energetice” înseamnă: a) fracțiunea biodegradabilă a produselor rezultate din prelucrarea primară și secundară pe teritoriul României a lemnului recoltat de pe teritoriul național sau provenit din import/schimburi intracomunitare- coajă, rumeguș, lemnul sub formă de aşchii sau particule, tocătura provenită din liniile de profilare, capetele și flancurile buştenilor, resturi de lemn, rezultate în urma prelucrării sau reciclării materialelor lemnoase, precum și materialele lemnoase clasate în incinta proprie ca urmare a procesului tehnologic de prelucrare a materialelor lemnoase; b) tocătură de lemn, provenită numai din categoriile cuprinse la lit. a).	<i>Se elimină.</i>	Directiva (UE) 2023/2413 nu include o astfel de definiție, definiția propusă fiind practic o dublare, cu încălcarea normelor de tehnică legislativă, a definiției din O.M. nr. 1.534/2016 privind aprobarea Procedurii de emitere a certificatelor de origine pentru biomasa provenită din silvicultură și industriile conexe și utilizată în producerea de energie electrică din surse regenerabile de energie. O problemă constantă ce derivă din definiție, pe care proiectul de act normativ nu o soluționează, privește „materialele lemnoase clasate în incinta proprie ca urmare a procesului tehnologic de prelucrare a materialelor lemnoase”, categorie care se impune a fi exclusă. Conform balanței lemnului (proiect la inițiativa Ministerului Mediului, Apelor și Pădurilor, având rezultate disponibile pentru 2023-2024 pe https://app.balantalemn.ro/diagram.php), în această categorie se încadrează peste 3 mil mc de lemn anual, iar verificarea declasărilor în incinta instalațiilor industriale de către autoritatea competentă cu atribuții de control este aproape imposibilă. Balanța lemnului este folosită pentru a propune ținte fundamentate privind modul de folosire a resursei lemnoase în produse de lemn de

			lungă durată, în producerea de energie verde și în utilizare multi-ciclică, conform Strategiei naționale pentru păduri pentru 2030, aprobată prin H. G. nr. 1.227/2022 (Strategie pe care proiectul de act normativ sau Nota de fundamentare aferentă nici măcar nu o amintește), precum și în acord cu art. 29 alin. (7b) din Directiva (UE) 2018/2001 astfel cum a fost modificată prin Directiva (UE) 2023/2413.
3.	23. La art. 15, după alineatul (7) se introduc trei noi alineate, alin. (7¹)-(7³), cu următorul cuprins: (7¹) Ministerul de resort, în colaborare cu Ministerul Educației și Cercetării, prin programe dedicate la nivel național și parteneriate între instituții aparținând diferitelor state membre promovează testarea de tehnologii inovatoare în domeniul energiei din surse regenerabile pentru a produce, partaja și stoca energie din surse regenerabile prin proiecte-pilot. Aceste proiecte se desfășoară într-un mediu real, pentru o perioadă limitată de timp, și includ garanții adecvate pentru a asigura funcționarea în condiții de siguranță a sistemului de energie electrică și pentru a evita impactul disproporționat asupra funcționării pieței interne. (7²) Ministerul de resort în colaborare cu INSEMEX, ISCIR, INCDPM și alte instituții competente inclusiv universitățile cu activitate specifică în domeniul hidrogenului asigură, prin programe	<i>Se elimină.</i>	Alineatul (7²) se asimilează alineatului (7¹), care menționează promovarea și testarea tehnologiilor inovatoare. Nu vedem necesară menționarea unui parteneriat specific, acesta putând fi oficializat printr-un memorandum.

	dedicate la nivel național și parteneriate între instituții aparținând diferitelor state membre, promovarea testării tehnologiilor inovatoare în domeniul gazelor din surse regenerabile, inclusiv hidrogen pentru a produce, partaja, stoca gaze din surse regenerabile și hidrogen prin proiecte-pilot într-un mediu real, pentru o perioadă limitată în timp, în conformitate cu dreptul Uniunii aplicabil și însoțite de garanții adecvate, respectiv standarde, norme de siguranță și norme tehnice, pentru a garanta funcționarea în condiții de siguranță a sistemului de hidrogen și pentru a evita impactul disproporționat asupra funcționării pieței interne a gazelor naturale, gazelor din surse regenerabile și a hidrogenului.		
4.	28. După articolul 15, se introduc cinci noi articole, art.15¹-15⁵, cu următorul cuprins: Art. 15¹ – 15² (...) Art. 15³ (1) Până la data de 31 decembrie 2026, planul sau planurile prin care se desemnează ca subcategorie a zonelor menționate la art. 15² alin. (1), zone pretabile accelerării proiectelor privind energia din surse regenerabile pentru unul sau mai multe tipuri de surse regenerabile de energie se aprobă prin Hotărâre a Guvernului, la propunerea ministerului de resort. (2) În elaborarea planurilor menționate la alin. (1) instalațiile de ardere pe bază de biomasă și	(2) În elaborarea planurilor menționate la alin. (1) instalațiile de ardere pe bază de biomasă și	Directiva privind energia regenerabilă lasă la latitudinea statelor membre excluderea biomasei și a energiei hidroelectrice din zonele de accelerare a energiei regenerabile. Astfel considerăm că este necesară excluderea completă a energiei hidroelectrice și biomasa în zonele de accelerare, deoarece acestea au întotdeauna impacturi puternice asupra mediului pentru care este necesară efectuarea evaluării impactului asupra mediului la nivel de proiect. De asemenea, în elaborarea planurilor trebui avut în vedere și Regulamentul privind restaurarea naturii care stabilește îmbunătățirea calității a 20% din zonele terestre și marine ale UE, si pana la 90% în 2050. România ar trebui să evalueze

	hidrocentralele pot fi excluse. În planurile respective: (...)	hidrocentralele sunt excluse. În planurile respective: (...)	care sunt potențialele zone de protecție suplimentară și să le excludă din zonele de accelerare, în special având în vedere nevoia de creștere a conectivității râurilor.
5.	30. După articolul 16, se introduc șase noi articole art. 16¹-16⁶ cu următorul cuprins: Art. 16¹ (1)...(14) (15) Prin excepție de la prevederile alin. (14), autoritatea competentă pentru protecția mediului poate adopta o decizie administrativă, invocând motive corespunzătoare pe baza unor dovezi clare, prin care decide că proiectul este foarte probabil să aibă efecte negative neprevăzute semnificative, având în vedere sensibilitatea ecologică a zonei geografice în care este situat, care nu pot fi atenuate prin măsurile identificate în planurile de desemnare a zonelor pretabile accelerării proiectelor sau propuse de dezvoltatorul de proiect. (16) Autoritatea competentă pentru protecția mediului pune la dispoziția publicului deciziile administrative, inclusiv cea menționată la alin. (15). (17) În sensul alin. (15), astfel de proiecte privind energia din surse regenerabile fac obiectul unei evaluări a impactului asupra mediului în temeiul Legii nr. 292/2018, cu modificările și completările ulterioare, și, dacă este cazul, al unei evaluări în temeiul Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 57/2007, cu modificările și completările ulterioare, care se efectuează în termen de	(17) În sensul alin. (15), astfel de proiecte privind energia din surse regenerabile fac obiectul unei evaluări a impactului asupra mediului în temeiul Legii nr. 292/2018, cu modificările și completările ulterioare, și, dacă este cazul, al unei evaluări în temeiul Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 57/2007, cu modificările și completările ulterioare.	Având în vedere complexitatea procedurilor de evaluare a impactului de mediu și evaluare adecvată, propunem păstrarea termenului de evaluare din legislația actuală, respectiv OUG 57/2007 și lg 292/2018 Dacă se identifică un potențial efect negativ semnificativ proiectele trebuie supuse evaluării EIA, indiferent de tehnologia utilizată. Considerăm că o compensație monetară nu se pretează în schimbul unui impact negativ semnificativ. Trebuie respectat principiul poluatorul plătește, iar promotorul proiectului să implementeze măsurile de diminuare a impactului negativ, nu autoritatea. Aceste compensații monetare directe pot fi asociate cu acte de corupție.

49/2011, cu modificări și completări ulterioare, operatorul plătește o compensație financiară pentru programele de protecție a speciilor pe durata de funcționare a centralei producătoare de energie din surse regenerabile, pentru a asigura sau a îmbunătăți starea de conservare a speciilor afectate. (22) În procedura de acordare a autorizațiilor menționată la alin. (1)-(4), lipsa unui răspuns din partea autorităților competente relevante în termenul stabilit de legislație, etapele administrative privind obținerea de avize, acorduri și altele asemenea, etape intermediare specifice sunt considerate a fi aprobate în conformitate cu prevederile Ordonanței de urgență nr. 31/2025 privind unele măsuri pentru simplificarea procedurilor în domeniul urbanismului și construcțiilor și accelerarea investițiilor, cu excepția cazului în care proiectul privind energia din surse regenerabile specific face obiectul unei evaluări a impactului asupra mediului în temeiul alin. (14)-(21). <i>Art. 16²</i> (1) Procesul de acordare a autorizațiilor menționat la art. 16 alin. (1) și (2): (...) (4) În cazul în care este necesară o evaluare a impactului asupra mediului în temeiul Legii nr. 292/2018, cu modificările și completările ulterioare, sau Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 57/2007, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr.	(22) Face obiectul unei evaluări a impactului asupra mediului în temeiul alin. (14)-(17).	
--	--	--

49/2011, cu modificările și completările ulterioare, după caz, aceasta se efectuează în cadrul unei proceduri unice care combină toate evaluările relevante pentru un anumit proiect privind energia din surse regenerabile. În cazul în care este necesară o astfel de evaluare a impactului asupra mediului, Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor, ținând seama de informațiile furnizate de dezvoltatorul de proiect, emite un îndrumar privind domeniul de aplicare și nivelul de detaliu al informațiilor care trebuie incluse de dezvoltatorul de proiect în raportul de evaluare a impactului asupra mediului, al cărui domeniu de aplicare nu se extinde ulterior. (5) În cazul în care un proiect privind energia din surse regenerabile a adoptat măsuri necesare de atenuare, eventuala ucidere sau perturbare a speciilor protejate în temeiul art. 31 și 33 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2007, aprobată cu modificările și completări prin Legea nr. 49/2011, cu modificările și completările ulterioare nu este considerată a fi deliberată. <i>Art. 16³</i> (1) În cazul în care înlocuirea echipamentelor din cadrul unei centrale producătoare de energie din surse regenerabile nu duce la o creștere a capacității centralei producătoare de energie din surse regenerabile cu peste 15	(5) În cazul în care un proiect privind energia din surse regenerabile a adoptat măsuri necesare de atenuare, emise de Agenția Națională pentru Mediu și Aree Protejate.	Îndrumarul privind domeniul de aplicare ar trebui să fie consultat public având în vedere că raportul EIA nu poate fi extins ulterior. Este nevoie de claritate cu privire la proveniența măsurilor de atenuare. Implementarea măsurilor ar trebui monitorizată. Dacă acestea nu sunt eficace, ANMAP trebuie să dispună măsuri adiționale.
--	--	---

% și fără a aduce atingere oricărei evaluări a impactului potențial asupra mediului impusă în temeiul alin. (2), procedurile de acordare/modificare a autorizațiilor pentru racordarea la rețeaua de transport sau de distribuție nu depășesc o durată de trei luni de la introducerea cererii adresate operatorului de rețea relevant, cu excepția cazului în care există preocupări justificate în materie de siguranță sau există o incompatibilitate tehnică a componentelor sistemului. (2) În cazul în care retehnologizarea unei centrale producătoare de energie din surse regenerabile face obiectul procedurii de examinare prevăzută la art. 16¹ alin. (9)-(13), al unei analize a necesității de a supune proiectul unei proceduri de evaluare a impactului asupra mediului sau unei evaluări a impactului asupra mediului în temeiul art. 9 din Legea nr. 292/2018, o astfel de procedură de examinare, de analiză sau de evaluare a impactului asupra mediului se limitează la efectele potențiale care rezultă din modificare sau din extindere în comparație cu proiectul inițial. <i>Art. 16⁴ (...)</i> <i>Art. 16⁵ (...)</i> <i>Art. 16⁶</i> (1) Până la data de 21 februarie 2026, autoritățile competente cu atribuții în autorizarea proiectelor de producere a energie se asigură că, în cadrul procedurii de acordare	<i>Se elimină.</i> <i>Se elimină.</i>	Recomandăm eliminarea alin. (2), deoarece contrazice legislația EIA care stabilește că impactul trebuie analizat cumulativ, pe întregul proiect. Spargerea proiectului rezultă într-un impact redus în evaluarea proiectului, dar un impact cumulativ mai mare în realitate. Implementarea acestui articol va aduce prejudicii semnificative de mediu, având în vedere că doar proiectele cu impact negativ sunt desemnate ca fiind de securitate națională pentru a fi construite conform
---	---	--

	a autorizațiilor, planificarea, construcția și exploatarea centralelor producătoare de energie din surse regenerabile, racordarea unor astfel de structuri la rețea, rețeaua aferentă în sine și activele de stocare sunt considerate proiecte de importanță națională în domeniul energiei electrice și că sunt în scopul realizării securității naționale, a sănătății și siguranței publice, atunci când se pun în balanță interese juridice în cazuri individuale, în sensul prevederilor art. 28 alin. (7) și al art. 38 alin. (1) lit. c) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2007, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 49/2011, cu modificările și completările ulterioare și Legea apelor nr. 107/1996, cu modificările și completările ulterioare. (2) În conformitate cu prioritățile prevăzute în PNIESC, pe baza unei analize privind caracteristicile tehnice ale proiectului și a eventualelor constrângeri de mediu, autoritățile competente pot limita, pentru rațiuni de securitate națională, aplicarea prevederilor alin. (1).	<i>Se elimină.</i>	articolelor din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2007. Clasarea tuturor proiectelor regenerabile în categoria de importanță națională va permite validarea mai multor proiecte cu impact negativ semnificativ fără o filtrare a urgenței de construire a acestora. Totodată, această propunere va afecta bugetele locale deoarece UAT-urile nu vor mai încasa taxe pentru autorizațiile emise.
6.	<i>31. La articolul 19, alineatele (1) - (4) se modifică și vor avea următorul cuprins:</i> <i>Art.19</i> (1) Garanția de origine se emite ca răspuns la cererea unui producător de energie din surse regenerabile, inclusiv gaze din surse regenerabile/hidrogen și de energie electrică din sursă nucleară, precum și pentru energie termică.	(1) Garanția de origine se emite ca răspuns la cererea unui producător de energie din surse regenerabile, inclusiv gaze din surse regenerabile.	Garanțiile de origine ar trebui emise doar pentru sursele regenerabile, iar hidrogenul regenerabil este asimilat gazelor regenerabile. Astfel se poate interpreta ca fiind emise pentru orice tip de hidrogen. Nuclearul și energia termică nu sunt surse regenerabile.

			Acestea se elimină și din alineatele subsecvente
7.	46. La articolul 22, după alineatul (7) se introduc douăzeci și patru de noi alineate, alin. (8) – (32), cu următorul cuprins: Art. 22 (1)...(7) (8) Prevederile art. 73¹ din Legea energiei și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare nu se aplică membrilor comunității de energie din surse regenerabile/a cetățenilor. (9) Până la data de 31 decembrie 2025, ANRE elaborează și aprobă prin ordin al președintelui Procedura de constituire a Registrului de comunități de energie, în vederea înregistrării comunităților legal constituite. (10)...(25) (26) Prin Regulamentul de funcționare, o comunitate de energie din surse regenerabile sau o comunitate de energie a cetățenilor poate stabili un preț preferențial pentru consumatorii vulnerabili sau cei afectați de	(8) Prevederile art. 73¹ din Legea energiei și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare se aplică membrilor comunității de energie din surse regenerabile/a cetățenilor. (9) În termen de 60 de zile de la intrarea în vigoare a prezentei ordonanțe, ANRE elaborează și aprobă prin ordin al președintelui Procedura de constituire a Registrului de comunități de energie, în vederea înregistrării comunităților legal constituite. În termen de 120 de zile de la intrarea în vigoare a ordonanței, ANRE va publica ghiduri privind modalitatea de înregistrare a comunităților de energie regenerabilă și a comunităților energetice ale cetățenilor în Registrul de comunități de energie. (26) Prin Regulamentul de funcționare, o comunitate de energie din surse regenerabile sau o comunitate de energie a cetățenilor poate stabili un preț preferențial pentru consumatorii vulnerabili sau cei afectați de sărăcie energetică, astfel încât aceștia să își	Art. 73¹ face referire la avantajele fiscale și în relația cu distribuitorul pentru prosumatori. Aceleași avantaje ar trebui aplicate și comunităților de energie care sunt formate din prosumatori, pentru a stimula crearea acestora. Propunem eliminarea <i>nu</i>, din <i>nu se aplică</i>. Formularea inițială este mai potrivită, adică „în termen de 60 de zile de la intrarea în vigoare” Completarea este necesară pentru clarificarea procedurii de înscriere.

sărăcie energetică, astfel încât aceștia să își poată acoperi nevoile energetice minimale. (30) În vederea tranzacționării sunt exceptate de la obligația deținerii licenței de furnizare sau de agregare: a) comunitățile de energie și membrii acestora în care consumatorii sunt alimentați prin linii directe la unitățile de producție ale comunității energetice și nu sunt racordați la SEN sau la rețele de distribuție ale operatorilor concesionari; b) condominiile astfel definite prin Legea nr. 196/2018 care dețin unități de producție a căror energie electrică produsă de aceste unități proprii este destinată 100% autoconsumului; (31) Încheierea contractelor de furnizare se realizează astfel: a) fiecare membru al unei comunități de energie din surse regenerabile sau al unei comunități de energie a cetățenilor are dreptul, în calitate de client activ, poate încheia un contract de furnizare a energiei electrice și cu un alt furnizor licențiat pentru cantitatea de energie electrică consumată	poată acoperi nevoile energetice minimale. Pentru a încuraja acest tip de aranjament, Ministerul de resort va dezvolta un mecanism de sprijin financiar destinat susținerii comunităților energetice care aplică astfel de măsuri. b) condominiile astfel definite prin Legea nr. 196/2018 care dețin unități de producție a căror energie electrică produsă de aceste unități proprii este destinată în principal autoconsumului și care pot utiliza surplusul de energie pentru a-l livra în rețeaua electrică de interes public, după satisfacerea necesarului de consum al tuturor membrilor comunității, conform prevederilor stabilite la alin. (20) și (21).	Guvernul este principalul responsabil de protejarea consumatorilor vulnerabili. Dacă dorește să ofere această posibilitate comunităților de energie, acestea ar trebui stimulate să aplice acest paragraf. Este necesară clarificarea utilizării instalației și posibilității de tranzacționare.
---	---	--

	suplimentar cantității alocate din comunitatea de energie; b) o comunitate de energie din surse regenerabile sau o comunitate de energie a cetățenilor încheie contracte de furnizare sau contracte de agregare a energiei electrice cu fiecare membru al său pentru cantitatea de energie electrică alocată acestora conform principiilor stabilite în cadrul Regulamentului de funcționare al comunității de energie respective;	b) o comunitate de energie din surse regenerabile sau o comunitate de energie a cetățenilor încheie contracte de furnizare sau contracte de agregare a energiei electrice cu fiecare membru al său pentru cantitatea de energie electrică alocată acestora conform principiilor stabilite în cadrul Regulamentului de funcționare al comunității de energie respective. În cazul în care comunitatea de energie delegă activitatea de furnizare unui furnizor terț, contractul de furnizare va fi semnat cu respectivul furnizor.	Pentru a flexibiliza posibilitatea serviciilor de furnizare în cazul în care administratorii comunităților de energie nu au această capacitate.
--	--	---	--