

EXPUNERE DE MOTIVE

Titlul proiectului de act normativ

Lege privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului pentru modificarea și completarea unor acte normative în domeniul energiei

2.1 Sursa proiectului de act normativ

Proiectul de act normativ este inițiat de Ministerul Energiei în vederea transpunerii în legislația națională a prevederilor Directivei (UE) 2023/2413 a Parlamentului European și a Consiliului din 18 octombrie 2023 de modificare a Directivei (UE) 2018/2001, a Regulamentului (UE) 2018/1999 și a Directivei 98/70/CE în ce privește promovarea energiei din surse regenerabile și de abrogare a Directivei (UE) 2015/652 a Consiliului, contribuind astfel la îndeplinirea obiectivelor europene de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră și accelerarea tranziției energetice, precum și a prevederilor Anexei din Directiva Delegată (UE) 2024/1405 A Comisiei din 14 martie 2024 de modificare a anexei IX la Directiva (UE) 2018/2001 a Parlamentului European și a Consiliului în ceea ce privește adăugarea de materii prime pentru producția de biocombustibili și biogaz, publicată în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene, din 17 martie 2024.

2.2 Descrierea situației actuale

În legislația națională, Directiva (UE) 2018/2001 privind promovarea energiei din surse regenerabile a fost transpusă prin 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.

Transpunerea acestei directive în legislația națională a fost corelată cu ținta și obiectivele din Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice 2021 - 2030 (PNIESC). La transpunerea Directivei (UE) 2018/2001 s-au avut în vedere angajamentele constante și termenele asumate de România în raport cu instituțiile Uniunii Europene, precum și riscurile de aplicare asupra României a procedurii de infringement datorită lipsei unor măsuri, a căror reglementare nu mai poate fi amânată, unele dintre prevederi reprezentând fundamentarea pentru realizarea unor obligații asumate la nivel național, cu caracter multisectorial.

Având în vedere că Directiva (UE) 2023/2413 a Parlamentului European și a Consiliului modifică substanțial Directiva (UE) 2018/2001, a Regulamentului (UE) 2018/1999 și Directiva 98/70/CE în ceea ce privește promovarea energiei din surse regenerabile este necesară transpunerea în legislația națională a normelor acestei directive. Energia din surse regenerabile joacă un rol fundamental în realizarea respectivelor obiective, având în vedere că sectorul energetic contribuie în prezent cu peste 75 % din totalul emisiilor de gaze cu efect de seră din Uniune.

Prin reducerea respectivelor emisii de gaze cu efect de seră, energia din surse regenerabile poate contribui, de asemenea, la abordarea provocărilor legate de mediu, cum ar fi pierderea biodiversității, și la reducerea poluării în conformitate cu obiectivele Comunicării Comisiei din 12 mai 2021 intitulată „Calea către o planetă sănătoasă pentru toți – Plan de acțiune al UE: «Către reducerea la zero a poluării aerului, apei și solului»”. Tranziția verde către o economie bazată pe energie din surse regenerabile va contribui la realizarea obiectivelor Deciziei (UE) 2022/591 a Parlamentului European și a Consiliului (5), care vizează, de asemenea, protejarea, restabilirea

și îmbunătățirea stării mediului, printre altele prin oprirea și inversarea tendinței de pierdere a biodiversității.

Faptul că energia din surse regenerabile reduce expunerea la șocurile prețurilor în comparație cu combustibilii fosili poate conferi energiei din surse regenerabile un rol-cheie în combaterea sărăciei energetice. Energia din surse regenerabile poate aduce, de asemenea, beneficii socioeconomice ample, creând noi locuri de muncă și promovând industriile locale, abordând în același timp creșterea cererii interne și mondiale de tehnologii din domeniul energiei din surse regenerabile.

Directiva (UE) 2018/2001 a Parlamentului European și a Consiliului (6) stabilește un obiectiv general obligatoriu al Uniunii de atingere a unei ponderi de cel puțin 32 % a energiei din surse regenerabile în cadrul consumului final brut de energie al Uniunii până în 2030. În conformitate cu Planul privind obiectivul climatic pentru 2030, stabilit în Comunicarea Comisiei din 17 septembrie 2020, intitulată „Stabilirea unui obiectiv mai ambițios în materie de climă pentru Europa în perspectiva anului 2030 – Investirea într-un viitor neutru din punct de vedere climatic, în interesul cetățenilor”, ponderea energiei din surse regenerabile în cadrul consumului final brut de energie ar trebui să se majoreze la 40 % până în 2030 pentru a realiza obiectivul Uniunii de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră.

În acest context, în iulie 2021 Comisia a propus, în cadrul pachetului de punere în aplicare a Pactului verde european, dublarea ponderii energiei din surse regenerabile în mixul energetic în 2030 față de 2020, pentru a ajunge la cel puțin 40 %. Modificările prevăzute în prezenta directivă sunt, de asemenea, menite să sprijine realizarea obiectivului Uniunii de producție anuală de biometan sustenabil de 35 de miliarde de metri cubi până în 2030, stabilit în documentul de lucru al serviciilor Comisiei din 18 mai 2022 care însoțește planul REPowerEU, intitulat „Punerea în aplicare a planului de acțiune REPowerEU: nevoile de investiții, acceleratorul de hidrogen și realizarea obiectivelor privind biometanul”, sprijinind astfel securitatea aprovizionării și ambițiile Uniunii în materie de climă.

Directiva este adoptată în contextul Planului REPowerEU stabilit în Comunicarea Comisiei din 18 mai 2022 (denumit în continuare „planul REPowerEU”) prin care se urmărește ca Uniunea să devină independentă de combustibilii fosili din Rusia cu mult înainte de 2030. Respectiva comunicare prevede acțiuni consolidate, la începutul perioadei, în ceea ce privește energia eoliană și energia solară, ducând la creșterea ratei medii de implementare a unei astfel de energii, precum și instalarea de capacități suplimentare de energie din surse regenerabile până în 2030 pentru a permite creșterea producției de combustibili de origine nebiologică din surse regenerabile.

De asemenea, Comisia a invitat colegiitorii să ia în considerare stabilirea unui obiectiv mai ridicat sau mai timpuriu în ceea ce privește ponderea crescută a energiei din surse regenerabile în mixul energetic. În acest context, este oportun ca obiectivul general al Uniunii privind energia din surse regenerabile să fie majorat la 42,5 % în vederea unei accelerări semnificative a ritmului actual de implementare a energiei din surse regenerabile, grăbindu-se astfel eliminarea treptată a dependenței Uniunii de combustibilii fosili din Rusia prin creșterea disponibilității energiei accesibile, sigure și durabile în Uniune. Dincolo de acest nivel obligatoriu, statele membre ar trebui să depună eforturi pentru a realiza în mod colectiv un obiectiv general al Uniunii privind energia din surse regenerabile de 45 %, în concordanță cu planul REPowerEU.

Pentru transpunerea în legislația națională a prevederilor Directivei 2023/2413 privind promovarea energiei din surse regenerabile, s-a constituit un grup de lucru inter-instituțional, coordonat de Ministerul Energiei, din care fac parte: Ministerul Dezvoltării, Lucrărilor Publice

și Administrației, Ministerul Transporturilor și Infrastructurii, Ministerul Agriculturii și Dezvoltării Rurale, Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor și Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE).

Având în vedere angajamentele asumate de România față de Uniunea Europeană și riscul iminent de sesizare a Curții de Justiție a Uniunii Europene în cauza 2021/0333, care vizează netranspunerea la timp a Directivei (UE) 2018/2001 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, este imperativ ca țara noastră să acționeze cu promptitudine. Această directivă, obligatorie conform art. 288 din Tratatul privind funcționarea Uniunii Europene, impune statelor membre să atingă rezultate clare în ceea ce privește creșterea ponderii energiei regenerabile în consumul final. În acest context, Directiva (UE) 2018/2001 subliniază necesitatea de a lua în considerare nivelul de ambiție din Acordul de la Paris și de a valorifica progresele tehnologice care au condus la reducerea costurilor pentru investițiile în energie regenerabilă. Totodată, Comisia Europeană a propus, în iulie 2021, creșterea ponderii energiei din surse regenerabile până în 2030, vizând un obiectiv ambițios de 40%, comparativ cu ținta actuală de 32%, stabilită prin aceeași directivă.

Având în vedere necesitatea de a asigura securitatea energetică a României, tranziția verde trebuie accelerată, politicile energetice naționale trebuie să se concentreze pe reducerea dependenței de combustibili fosili importați și pe garantarea unor prețuri accesibile pentru cetățeni și întreprinderi.

În același timp, este esențial să se reducă birocrăția prin simplificarea procedurilor de acordare a autorizațiilor pentru proiectele de energie regenerabilă și infrastructura aferentă. Aceasta va accelera implementarea proiectelor și va facilita atingerea obiectivelor climatice ambițioase prevăzute de Uniunea Europeană, inclusiv neutralitatea climatică până în 2050, conform Regulamentului (UE) 2021/1119. În fața acestor provocări, România trebuie să identifice rapid zonele potrivite pentru instalarea centralelor de energie regenerabilă, în colaborare cu autoritățile locale și regionale, pentru a-și îndeplini contribuțiile naționale. Proiectul de act normativ stabilește criteriile și responsabilitățile autorităților în procesul de desemnare a zonelor de accelerare pentru proiecte din surse de energie regenerabile, precum și termene clare pentru emiterea tuturor avizelor necesare pentru operaționalizarea proiectelor aflate în zonele respective.

Modificarea legislației naționale pentru a se alinia directivei europene este un pas urgent, necesar pentru a evita impactul negativ asupra implementării componentei energetice a Planului Național de Redresare și Reziliență (PNRR).

Această situație subliniază importanța unor reglementări imediate și cuprinzătoare pentru a sprijini schemele de suport, comunitățile de energie regenerabilă, garanțiile de origine și metodologia de calcul a emisiilor. Întârzierea adoptării acestor măsuri riscă să compromită grav eforturile de tranziție energetică ale României și să atragă sancțiuni severe din partea Uniunii Europene.

Având în vedere că în data de 12 februarie 2025, Comisia Europeană a notificat autorităților române avizul motivat suplimentar în Cauza 2021/0333 pentru netranspunerea completă a articolului 19 alin. (2) primul paragraf, a patra și a cincea teză, articolului 19 alin. (2) al doilea paragraf, articolul 19 alin. (9), articolul 21 alin. (6), articolul 22 alin. (4) lit. (f), (g) și (h) din Directiva (UE) 2018/2001, sunt necesare măsuri urgente de remediere a situației pentru a răspunde solicitărilor Comisiei cât mai curând posibil prin transpunerea prevederilor susmenționate în prezentul proiect de act normativ, pentru a evita declanșarea procedurii contencioase împotriva României prin sesizarea Curții de Justiție a Uniunii Europene.

Autoritățile române au la dispoziție până la data de 24 noiembrie 2025 pentru a se conforma avizului motivat suplimentar.

2.3 Schimbări preconizate

Prin intermediul prezentului act normativ se completează cadrul legal necesar pentru promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, pentru perioada 2025-2030. De asemenea, sunt reglementate norme referitoare la sprijinul financiar pentru energia electrică din surse regenerabile, la autoconsumul acestui tip de energie electrică și la utilizarea energiei din surse regenerabile în sectorul încălzirii și răcirii și în cel al transporturilor în vederea atingerii obiectivului național privind ponderea globală a energiei regenerabile în consumul final brut de energie în anul 2030.

De asemenea, prin prezentul act normativ se stabilesc criterii de durabilitate și de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră pentru biocombustibili, biolichide și combustibili din biomasă.

Referitor la respectarea criteriilor de durabilitate, actual normal prevede extinderea certificării biomasei și biogazului pentru unitățile de producție care beneficiază de certificate verzi în conformitate cu prevederile Legii 220/2008 și pentru toată biomasa utilizată în scopuri energetice și înființarea unei baze de date națională gestionată de Ministerul Energiei, Ministerul Mediului Apelor și Pădurile și Ministerul Agriculturii și Dezvoltării Rurale.

Totodată, prin intermediul prezentului act normativ, autorităților române vor adresa toate observațiile Comisiei Europene transmise în data de 12 februarie 2025 prin avizul motivat suplimentar în Cauza 2021/0333.

Proiectul de act normativ se subsumează următoarelor deziderate ale Uniunii Europene:

➤ **Creșterea contribuției energiei din surse regenerabile la obiectivele de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră:** se subliniază necesitatea majorării semnificative a ponderii energiei regenerabile în mixul energetic al UE, ca parte esențială a obiectivului de neutralitate climatică până în 2050. Acest lucru va impune României să intensifice măsurile de promovare și integrare a energiei regenerabile, contribuind astfel la reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră.

➤ **Diversificarea surselor de energie și reducerea dependenței de combustibili fosili:** Se preconizează o reducere a expunerii la fluctuațiile de preț ale combustibililor fosili prin creșterea utilizării surselor regenerabile de energie. Aceasta va ajuta nu doar la combaterea sărăciei energetice, dar și la îmbunătățirea securității energetice a țării.

➤ **Beneficii socio-economice și crearea de locuri de muncă:** Tranziția către o economie bazată pe energie regenerabilă este văzută ca o oportunitate de a stimula dezvoltarea economică, prin crearea de noi locuri de muncă și dezvoltarea industriei locale de tehnologie verde. România va susține aceste oportunități economice emergente.

➤ **Protecția și restaurarea mediului:** Subliniem rolul energiei regenerabile în protejarea biodiversității și reducerea poluării. România va trebui să armonizeze măsurile de promovare a energiei regenerabile cu obiectivele de protecție a mediului, incluzând măsuri de stopare a pierderii biodiversității.

Proiectul de ordonanță de urgență cuprinde dispoziții de modificare și completare a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 163/2022 în principal, în următoarele direcții de acțiune:

- domeniul de reglementare;

- schemele de sprijin pentru energia din surse regenerabile, stabilitatea sprijinului financiar, calcularea ponderii energiei din surse regenerabile,
- proiecte comune cu statele membre, efectele proiectelor comune,
- simplificarea procedurilor administrative,
- reglementări în vederea organizării procesului de acordare a autorizațiilor,
- garanțiile de origine pentru energia din surse regenerabile,
- zone pretabile accelerării proiectelor privind energia din surse regenerabile
- utilizarea energiei din surse regenerabile în sectorul încălzirii și răcirii,
- încălzirea și răcirea centralizată,
- adoptarea pe scară largă a utilizării energiei din surse regenerabile în sectorul transporturilor,
- norme specifice pentru biocombustibili, biolichide și combustibili din biomasă,
- reguli de calcul cu privire la ponderile minime ale energiei din surse regenerabile în sectorul transporturilor,
- criterii de durabilitate și de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră pentru biocombustibili, biolichide și combustibili din biomasă,
- verificarea respectării criteriilor de durabilitate și de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră, calcularea impactului biocombustibililor, biolichidelor și combustibililor din biomasă în ceea ce privește gazele cu efect de seră. Toate aceste modificări și completări sunt necesare pentru transpunerea în integralitate în legislația națională a amendamentelor aduse Directivei (UE) 2018/2001 de către Directiva (UE) 2023/2413 (reformare a Directivei (UE) 2018/2001).

Transpunerea acestei directive în legislația națională trebuie corelată cu ținta și obiectivele din Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice 2021 - 2030 (PNIESC).

Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice 2021-2030 (PNIESC) actualizat, reprezintă angajamentul României de a contribui la îndeplinirea obiectivelor europene stabilite pentru anul 2030 cu perspectiva anului 2050 în conformitate cu directivele europene. PNIESC trasează traiectoria pentru dezvoltarea sectorului energetic prin ținte, politici și măsurile concrete.

Strategia Energetică a României 2025-2035 cu perspectiva anului 2050, aprobată prin H.G. nr. 1491/2024, este un document programatic care definește viziunea și stabilește obiectivele fundamentale ale procesului de dezvoltare a sectorului energetic. Politicile și măsurile avute în vedere, precum și investițiile specifice pentru atingerea obiectivelor strategice pentru implementarea Strategiei au fost stabilite prin PNIESC actualizat.

La nivelul anului 2035, capacitatea totală instalată de producere a energiei electrice în România va fi de 41 GW (față de 19,3 GW în 2022), din care 31,2 GW vor proveni din surse regenerabile de energie. Astfel, în România, vor funcționa centrale solare cu o capacitate totală de 14,8 GW, centrale eoliene cu o capacitate totală de 9,1 GW și centrale hidroenergetice de 6.9 GW.

De asemenea, obiectivul României este de a construi, până în 2030, reactoare nucleare de mici dimensiuni (tehnologie de tip Small Modular Reactor - SMR) cu o capacitate totală instalată

de 462 MW. În același timp, România intenționează să construiască și 2 noi unități la CNE Cernavodă (Unitatea 3 și Unitatea 4), fiecare cu o capacitate instalată de 700 MW, care urmează să fie puse în funcțiune în 2031 și, respectiv, în 2032, și să finalizeze re tehnologizarea Unității 1 a CNE Cernavodă până în 2029. În plus, tot până în 2030, este vizată construirea de noi centrale electrice în tehnologie Centrală Electrică cu Ciclu Combinat (CCGT), alimentate cu gaz natural, cu o capacitate totală instalată de 2,6 GW.

Totodată, pentru a asigura adecvanța sistemului energetic național, PNIESC actualizat stabilește un obiectiv privind capacitate totală instalată de stocare a energiei electrice de cel puțin 2,000 MW până în 2030. Obiectivul va fi atins prin instalarea de sisteme de stocare a energiei electrice cu baterii și prin dezvoltarea de hidrocentrale cu acumulare prin pompaj.

Previziunile privind consumul de energie primară indică o țintă de 28,4 Mtep în 2035, scădere cu 9% comparativ cu 2022. Consumul final brut de energie este așteptat să înregistreze o scădere de 9% în 2030 față de 2022, ajungând la o valoare absolută de 21,1 Mtep în 2035.

PNIESC prevede îmbunătățirea eficienței energetice a clădirilor și promovarea utilizării unor tehnologii mai eficiente, precum pompele de căldură și colectoarele solare termice, înlocuirea combustibililor fosili cu energie electrică din SRE și creșterea eficienței tehnologiilor utilizate în sectorul industrial. Înlocuirea treptată a tehnologiilor bazate pe combustibili fosili cu cele electrice și hibride.

În sectorul încălzirii și răcirii, pe lângă cogenerarea de înaltă eficiență se vor folosi și alternative precum: sursele regenerabile alternative pentru încălzire; soluții individuale sau colective de tipul pompelor de căldură, sau panouri termice și solare.

Până în 2030, este vizată construirea de noi centrale în cogenerare (CHP) alimentate cu gaz natural, cu capacitate totală instalată de aproximativ 900 MW. PNIESC vizează înlocuirea surselor de producere a energiei pe bază de biomasă, huilă, lignit, petrol, necesare în prezent pentru realizarea proceselor de încălzire/răcire, cu pompe de căldură, până la atingerea unei ponderi de 25% a pompelor de căldură în cadrul cererii de energie utilă pentru încălzire / răcire în 2050. La nivelul anului 2030, PNIESC stabilește o țintă de aproximativ 1 GW de pompe de căldură în sectorul rezidențial.

În sectorul de transport, PNIESC actualizat prevede o pondere a surselor regenerabile de energie în sectorul transporturilor (SRE-T) de 29,4% la nivelul anului 2030, țintă care va fi obținută în principal prin electrificarea sectorului. PNIESC actualizat pune accent pe creșterea ponderii autoturismelor alimentate cu combustibili alternativi, precum și pe dezvoltarea infrastructurii de încărcare aferente.

Pentru a atinge ținta de reducere prevede un număr de 1.080.521 de autoturisme hibride plug-in, respectiv un număr de 1.557.114 de autoturisme electrice.

În ceea ce privește dezvoltarea infrastructurii de încărcare a autoturismelor electrice necesare pentru adoptarea vehiculelor electrice, la nivelul anului 2030, în România se vor instala 2.896 de puncte de reîncărcare electrică de înaltă putere (cel puțin 50 kW) pe rețeaua de autostrăzi, drumuri expres, drumuri naționale, 13.200 de puncte de reîncărcare electrică de înaltă putere (cel puțin 50 kW) pe rețeaua de drumuri din unitățile administrativ-teritoriale (UAT-uri), precum și alte 12.083 de puncte de încărcare de înaltă putere și putere normală.

Prezenta ordonanță de urgență stabilește cadrul legal necesar pentru atingea țintelor și obiectivele naționale stabilite prin documentele programatice menționate anterior. De asemenea, în cadrul consultării publice cu părțile interesate au fost semnalate puncte de vedere din partea

asociațiilor și federațiilor din sectorul energetic (RWEA, RPIA, ACUE, Concordia, ARPEE, AFEER, FPPG) deschiderea unei piețe de tranzacționare a garanțiilor de origine.

Astfel, actul normative prevede, ca un prim pas, deschiderea unei piețe interne de tranzacționare a garanțiilor de origine pentru proiectele care au beneficiat de ajutor de stat pentru care ANRE va emite garanții de origine implicit în contul operatorului selectat de către Ministerul Energiei pentru în vederea tranzacționării acestora pentru a respecta regulile de ajutor de stat de a evita dubla finanțare. Pentru consumatorii industriali garanțiile de origine reprezintă o cale critică pentru atingerea obiectivelor de decarbonare, în special pe termen mediu, unde alte tehnologii de decarbonare rămân neeconomice. În prezent, garanțiile de origine sunt singurul mecanism disponibil pentru consumatori în alegerea utilizării surselor regenerabile de producere a energiei certificate.

Comisia Europeană (CE) a aprobat garanțiile de origine ca metodă principală de demonstrare a consumului de energie regenerabilă în conformitate cu taxonomia UE. Astfel, pentru marii consumatori industriale cât și pentru operatorii care și-au stabilit obiective de decarbonare în contextul raportărilor ESG și CSRD garanțiile de origine pot facilita îndeplinirea acestora. Simultan, standardele de raportare la nivel european (MRV) conduc la o creștere a costul capitalului pentru companiile care nu dovedesc consumul de energie regenerabilă folosind garanțiile de origine.

Cererea de garanții de origine este prognozată să crească în special în contextul obiectivelor de decarbonare ale UE, dar și cele la nivel național asumate prin PNIESC actualizat. Politicile și măsurile necesare pentru îndeplinirea ambiției naționale care pun accent pe electrificarea industriei și pe producția de hidrogen verde pentru care vor fi necesari 4360 MW de energie regenerabilă certificată prin garanții de origine la nivelul anului 2030.

Această piață internă reprezintă un prim pas în dezvoltarea unei piețe de tranzacționare a garanțiilor de origine în România. Ulterior intrării în AIB a ANRE ca membru cu drepturi depline pentru ca producătorii și furnizorii din România să poată tranzacționa propriile garanții de origine, piața internă de tranzacționare a garanțiilor de origine susținute prin scheme de sprijin prevăzută în prezenta ordonanță de urgență va putea fi utilizată ca un instrument pentru autoritățile publice de a monitoriza și evalua necesarul de garanții de origine la nivel național. Instituțiile implicate vor dobândii experiență în gestionarea unui astfel de instrument.

În analiza pentru estimarea veniturilor totale care vor fi distribuite către autoritățile publice care au susținut proiecte de producție a energiei din surse regenerabile au fost utilizate următoarele ipoteze:

- Numărul de garanții de origine estimate a fi emise în contul unei operator al unei platforme de tranzacționare autorizate selectat de Ministerul Energiei în vederea tranzacționării acestora a fost estimat având la bază informații:
 - Producția estimată și data de punere în funcțiune a unităților de producția de energie din surse regenerabile finanțate din PNRR și Fondul pentru Modernizare, date furnizate de către Direcția Generală Investiții din cadrul Ministerului Energiei
 - Rezultatele primei licitații CfD, în conformitate cu ordinul de atribuire a contractelor CfD
 - Estimări cu privire la rezultatele celei de a doua licitații CfD pentru care Ministerul Energiei estimează că se va contracta toată capacitatea rămasă din ținta de 5000 MW și pentru care s-a utilizat un factor de capacitate de 15% pentru energie solară fotovoltaică și un factor de capacitate de 25% pentru energie eoliană offshore.

- Având în vedere faptul că licitațiile organizate de către operatorul selectat de către Ministerul Energiei vor avea un preț minim de licitație acesta a fost estimat la 1 EUR/garanție de origine.

- Conform rapoartelor de monitorizare al ANRE pentru anul 2023, consum intern de energie electrică livrată din SEN al consumatorilor non casnici în anul 2023 a fost de 33 TWh.

- S-a utilizat o rată de absorbție a garanțiilor de origine de 100% întrucât volumul estimat necesar de garanții de origine (33 TWh/an) este mai mare decât totalul volumul de garanții de origine care ar putea acoperii, prin această piață internă, consumul consumatorilor non casnici estimat în perioada 2027-2030 (3,4 TWh în 2027, 12,8 TWh în 2030).

În baza analizei menționate mai sus piața internă de garanții de origine va aduce venituri totale către instituțiilor publice care au susținut proiecte de energie din surse regenerabile de 35,4 milioane EUR în perioada 2027-2030 după cum urmează:

An	2027	2028	2029	2030
Venit total [EUR]	3,417,515	9,462,339	9,784,561	12,763,212

Informațiile prezentate anterior au fost calculate la cursul BNR mediu RON/EUR aferent anului 2024 – 4.9746.

Având în vedere că proiectele de producție a energiei din surse regenerabilă au fost finanțate din sursele de finanțare atrase de către Ministerul Energiei, sumele transferate de la operatorul selectat de către Ministerul Energiei în contul Ministerului Energiei pentru a fi utilizate în scopul realizării investițiilor în sectorul energetic prevăzute în PNIESC, contribuind astfel la dezvoltarea continuă a sectoarelor care se bazează pe energie din surse regenerabile în contextul tranziției verzi.

Referitor la producătorii de energie electrică din surse regenerabile de energie acreditați de ANRE pentru aplicarea sistemului de promovare prin certificate verzi în baza Legii 220/2008, în conformitate cu prevederile Legii 220/2008 perioada de acreditare a fost până în 2016, iar legislația în vigoare prevede o cotă anuală obligatorie de achiziție a certificatelor verzi pentru furnizorii de energie electrică, prezenta ordonanță de urgență nu aduce atingere acestor prevederi, exceptând producătorii acreditați în baza Legii 220/2008 de la prevederile privind atribuirea garanțiilor de origine ale acestora furnizorului ajutorului de stat, precum și de la tranzacționarea acestora pe piața internă. Garanțiile de origine aferente producătorilor de energie care au beneficiat de prevederile Legii nr. 220/2008 se vor repartiza pro-rata furnizorilor în funcție de cota anuală obligatorie de achiziționare a Certificatelor Verzi.

În ceea ce privește instituirea unui sistem național de monitorizare și acreditare pentru certificarea biocombustibililor, a biolichidelor și a combustibililor din biomasă, proiectul de act normativ vizează extinderea sistemului de acordare a certificatelor de origine pentru biomasa utilizată drept combustibil sau materie primă, incluzând atât producția de biocarburanți și biogaz, cât și energia electrică și termică obținută din biomasă, indiferent dacă aceste instalații beneficiază sau nu de sprijin în baza Legii nr. 220/2008.

Proiectul de act normativ vizează, de asemenea, propune simplificarea și digitalizarea procedurii de autorizare pentru centralele de energie regenerabilă astfel încât până la 21 noiembrie 2025, toate etapele administrative vor fi complet digitalizate.

Pentru accelerarea procesului, sunt stabilite termene clare. Autorizațiile pentru proiectele din zonele pretabile se vor acorda în maximum 12 luni, cele pentru proiectele offshore în cel mult 2 ani, iar rețehnologizările și instalațiile mici vor primi aprobarea în termen de 6 luni. În cazuri excepționale, aceste termene pot fi prelungite cu 6 luni pentru proiectele mari și 3 luni pentru cele mici.

Totodată, actul normativ clarifică responsabilitățile instituțiilor implicate, îmbunătățind astfel eficiența acestora și prevenind eventualele blocaje operaționale în procesul de autorizare a proiectelor de energie din surse regenerabile. Proiectul de act normativ reglementează desemnarea zonelor de infrastructură dedicate pentru dezvoltarea proiectelor de rețea și stocare necesare integrării energiei din surse regenerabile în sistemul de energie electrică.

Aceste zone sunt aprobate prin Hotărâre de Guvern, la propunerea ministerului de resort, în colaborare cu CNTEE Transelectrica și operatorii de distribuție. Scopul desemnării acestor zone este de a sprijini accelerarea proiectelor de energie din surse regenerabile, iar planurile pentru aceste zone trebuie să evite siturile Natura 2000 și alte arii protejate pentru proiectele de rețea și să excludă aceste zone pentru proiectele de stocare.

În plus, proiectele trebuie să fie supuse unei evaluări de mediu, iar dacă se preconizează efecte negative asupra mediului, se vor lua măsuri de atenuare. Proiectele de importanță națională pot beneficia de derogări de la evaluarea impactului asupra mediului, cu condiția să fie realizate în zone de infrastructură desemnate și să respecte măsurile de protecție.

Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor va examina proiectele și va evalua dacă există efecte negative neprevăzute asupra mediului, iar în caz afirmativ, se vor aplica măsuri de atenuare sau compensare, inclusiv prin finanțarea programelor de protecție a speciilor. Dacă integrarea energiei din surse regenerabile necesită consolidarea infrastructurii de rețea, modificările vor fi evaluate în ceea ce privește impactul lor asupra mediului. Prin aceste măsuri, ordonanța sprijină tranziția energetică, facilitează investițiile și asigură un cadru eficient și transparent pentru dezvoltarea energiei regenerabile.

De asemenea, proiectul de act normativ contribuie la îndeplinirea jalonului 128 Reforma 6 – Creșterea competitivității și decarbonizarea sectorului de încălzire/răcire din cadrul Componentei 6 - Energie din PNRR prin măsuri precum mandarea ANRE și a altor autorități competente pentru elaborarea și adoptarea legislației secundare, crearea cadrului pentru funcționarea pieței de garanții de origine pentru hidrogen regenerabil.

2.4 Alte informații *)

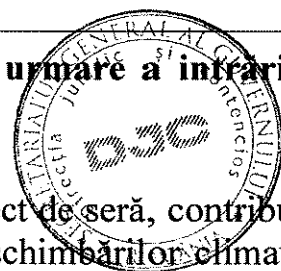
Proiectul de act normativ nu face referiri la acest subiect.

Secțiunea a 3-a: Impactul socioeconomic **)

3.1 Descrierea generală a beneficiilor și costurilor estimate ca urmare a intrării în vigoare a actului normativ

Beneficii:

Unul dintre principalele beneficii este reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră, contribuind direct la obiectivele de mediu ale Uniunii Europene și la combaterea schimbărilor climatice.



România va putea să-și consolideze securitatea energetică prin diversificarea surselor de energie și prin reducerea dependenței de combustibili fosili.

Prin promovarea acestor măsuri se va stimula creșterea economică, prin atragerea de investiții în sectorul energiilor regenerabile, generând totodată noi locuri de muncă în industrii emergente, cum ar fi tehnologia verde și producția de energie regenerabilă.

În plan social, promovarea acestui act normativ va contribui la reducerea costurilor energiei pentru consumatori și dezvoltarea unor comunități energetice locale, contribuind la diminuarea sărăciei energetice. În plus, această tranziție energetică este esențială pentru protejarea și restaurarea mediului, având un impact pozitiv asupra biodiversității și calității vieții cetățenilor.

Mai mult, actul normativ vizează și posibile reduceri de costuri pentru cetățeni prin înființarea comunităților de energie regenerabilă și/sau a comunităților de energie ale cetățenilor.

Actul normative propune realizarea unei analize cost beneficiu cu scopul de a promova și facilita participarea în cadrul comunităților de energie.

Analiza cost beneficiu vizează recalcularea tarifelor de distribuție aferentei unei zone de distribuție specifice în care este amplasată o comunitate de energie, astfel cum au fost identificate bune practici din alte state membre, de exemplu Spania, care au arătat faptul că costurile cu tarifele de distribuție și transport pot fi calculate, și, după caz, diminuate pentru comunitățile de energie având în vedere producerea și consumarea energiei electrice la nivel local.

Realizarea acestor analize este un stimulent important care poate facilita înființarea de comunități de energie, precum și reducerea costurilor de distribuție de joasă tensiune pentru consumatori.

Totodată, scopul analizei cost beneficiu este compararea soluțiilor de alimentare/racordare de consumatori existenți/noi consumatori prin comunitățile de energie cu costurile – cheltuielile presupuse de întărire/extindere/modernizare a rețelelor de distribuție de joasă tensiune. O astfel de analiza ar putea avea în vedere, de exemplu, compensarea dintre costurile reduse cu CPT ca urmare a dezvoltării comunităților de energie și ținutele CPT aplicabile fiecărui OD.

Costuri:

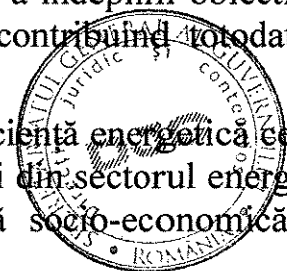
Pe de altă parte, implementarea acestor măsuri va genera anumite costuri.

Acestea includ investițiile inițiale pentru dezvoltarea infrastructurii necesare integrării energiei regenerabile în rețeaua națională, precum și costurile legate de adaptarea și modernizarea sistemelor existente. De asemenea, pe termen scurt, adaptarea la noile reglementări poate impune costuri suplimentare pentru operatorii economici din sectorul energetic, care vor trebui să se conformeze noilor standarde de mediu și eficiență energetică.

În concluzie, deși costurile asociate cu implementarea acestui act normativ sunt semnificative, beneficiile pe termen lung, atât economice, cât și de mediu și sociale, justifică pe deplin aceste investiții.

Această măsură va poziționa România pe traiectoria corectă pentru a îndeplini obiectivele europene și globale în domeniul energiei și schimbărilor climatice, contribuind totodată la dezvoltarea durabilă a țării.

Adoptarea noilor reglementări impun noi standarde de mediu și eficiență energetică ce vor genera pe termen scurt costuri suplimentare pentru operatorii economici din sectorul energetic, însă pe termen mediu și lung vizează beneficii directe de natură socio-economică ale comunităților energetice, obținerea independenței energetice.



3.2 Impactul social

– promovarea energiei din surse regenerabile va facilita **reducerea costurilor energiei** pentru gospodării, ceea ce este deosebit de important în contextul creșterii generale a prețurilor la energie. Pe termen lung, această măsură poate contribui la **diminuarea sărăciei energetice**, o problemă care afectează un număr semnificativ de români.

Prin stimularea autoconsumului și susținerea comunităților energetice, cetățenii vor avea posibilitatea de a produce și consuma energie în mod local și sustenabil, reducându-și astfel dependența de furnizorii tradiționali și de fluctuațiile de pe piața energiei.

În al doilea rând, tranziția către energia regenerabilă va aduce **crearea de locuri de muncă noi**, în special în domenii inovatoare și ecologice. Dezvoltarea infrastructurii pentru energie regenerabilă va necesita forță de muncă în construcții, operare, mentenanță și chiar în educație, pentru formarea unor noi specialiști. Aceste locuri de muncă, deseori bine plătite și durabile, vor contribui la creșterea nivelului de trai și la reducerea șomajului în regiunile care adoptă aceste tehnologii.

Pe lângă aceste beneficii economice directe, măsurile adoptate prin prezentul act normativ vor avea și un **impact pozitiv asupra sănătății publice**. Reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră și poluanți va contribui la îmbunătățirea calității aerului, reducând astfel incidența bolilor respiratorii și cardiovasculare.

Aceasta va avea un efect benefic deosebit asupra populațiilor vulnerabile, cum ar fi copiii și vârstnicii, și va reduce costurile asociate cu tratamentul acestor afecțiuni pentru sistemul public de sănătate. Un alt aspect important este **conștientizarea și educarea publicului** cu privire la beneficiile și importanța energiei regenerabile. Implementarea acestor măsuri va stimula o schimbare și va promova un comportament mai responsabil față de mediu, pregătind generațiile viitoare pentru a trăi într-o societate care valorifică și protejează resursele naturale.

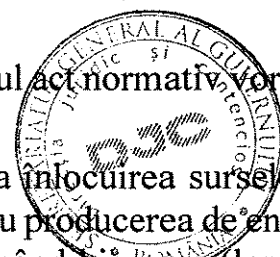
Utilizarea și promovarea energiei din surse regenerabile va facilita accesul la surse de alimentare cu energie electrică generând reducerea prețului cu energia electrică în contextul fluctuațiilor de piață generate de schimbările climatice și efectele războiului din Ucraina.

În prezent, consumatorii vulnerabili, definiți prin art. 4 alin. (1) lit. a) din Legea nr. 226/2021 sunt în număr de 1,2 mil. astfel cum relevă datele Ministerului Muncii, iar din datele ANRE reiese un număr de 4,5 mil. de consumatori vulnerabili. Conform datelor Eurostat 17,8% din români, sunt în imposibilitatea de a-și achita facturile la utilități, 15,2% dintre gospodării au făcut eforturi importante pentru a se încălzi iar 11.611 de români locuiesc încă în case fără energie electrică.

Pe termen scurt, comunitățile energetice contribuie la diminuarea sărăciei energetice, o problemă care afectează un număr semnificativ de români , cca. 5 milioane de persoane adică cca. 28% din populația României , iar prin stimularea autoconsumului, se generează pe plan local o utilizare eficientă și sustenabilă a energiei electrice, prin diminuarea dependenței de furnizorii tradiționali și de fluctuațiile de pe piața energiei.

Pe lângă beneficii economice directe, măsurile adoptate prin prezentul act normativ vor avea și un impact pozitiv asupra calității vieții.

Astfel că, sursele SRE ale comunităților energetice vor contribui la înlocuirea surselor de poluare ale aerului generate de centrale de ardere combustibili fosili pentru producerea de energie electrică precum și a surselor individuale de producere de căldura utilizând biomasa (lemn de foc).



Iar, reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră și poluanți contribuie la îmbunătățirea calității aerului, reducând astfel incidența bolilor respiratorii și cardiovasculare.

În locurile în care extinderea rețelelor de distribuție nu este fezabilă, prin comunitățile energetice locale se încurajează dezvoltarea micro-rețelelor și sistemelor de generare distribuită a energiei electrice, cu o atenție specială pentru zonele afectate de sărăcie energetică.

Crearea sistemelor de generare distribuită și a comunităților energetice locale asigură facilitarea și construcția de rețele locale, evitând probleme semnificative de racordare și ulterior, de echilibrarea rețelei.

3.3 Impactul asupra drepturilor și libertăților fundamentale ale omului

Proiectul de act normativ nu face referiri la acest subiect.

3.4 Impactul macroeconomic

Proiectul de act normativ nu face referiri la acest subiect.

3.4.1 Impactul asupra economiei și asupra principalilor indicatori macroeconomici

Proiectul de act normativ nu face referiri la acest subiect.

3.4.2 Impactul asupra mediului concurențial și domeniul ajutoarelor de stat

Proiectul de act normativ nu face referiri la acest subiect.

3.5. Impactul asupra mediului de afaceri

Proiectul de act normativ nu face referiri la acest subiect.

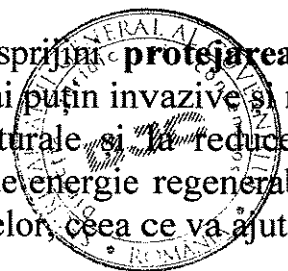
3.6 Impactul asupra mediului înconjurător

România va trebui să armonizeze măsurile de promovare a energiei regenerabile cu obiectivele de protecție a mediului, incluzând măsuri de stopare și inversare a pierderii biodiversității.

Unul dintre cele mai semnificative efecte va fi **reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră**. Prin promovarea utilizării surselor regenerabile de energie, cum ar fi energia solară, eoliană, hidroelectrică și biomasa, această ordonanță de urgență va contribui direct la diminuarea dependenței de combustibilii fosili, care sunt principalii responsabili pentru emisiile de dioxid de carbon și alte gaze nocive. Acest lucru este esențial pentru îndeplinirea angajamentelor României în cadrul Pactului Verde European și pentru atingerea obiectivelor climatice ale Uniunii Europene, care vizează neutralitatea emisiilor de carbon până în 2050.

Pe lângă reducerea emisiilor, ordonanța de urgență va contribui la **îmbunătățirea calității aerului**. Înlocuirea surselor de energie poluante cu surse regenerabile va duce la scăderea poluării atmosferice, reducând astfel incidența problemelor de sănătate asociate poluării. Acest lucru va avea un impact pozitiv direct asupra sănătății publice, în special în zonele urbane și industriale, unde poluarea aerului este o problemă majoră.

De asemenea, măsurile prevăzute în ordonanța de urgență vor sprijini **protejarea și conservarea biodiversității**. Prin încurajarea unor practici energetice mai puțin invazive și mai prietenoase cu mediul, se va contribui la conservarea habitatelor naturale și la reducerea impactului negativ asupra faunei și florei. În plus, tranziția către surse de energie regenerabilă este însoțită de măsuri de restaurare ecologică și de protecție a ecosistemelor, ceea ce va ajuta la stoparea și inversarea declinului biodiversității.



Măsurile prevăzute vor stimula **gestionarea durabilă a resurselor naturale**. Prin promovarea tehnologiilor care utilizează eficient resursele regenerabile, cum ar fi apa și biomasa, se vor reduce presiunile asupra resurselor finite și se va încuraja o utilizare mai responsabilă a acestora. De exemplu, dezvoltarea energiei din biomasă poate sprijini gestionarea durabilă a pădurilor și a terenurilor agricole. Înființarea și funcționarea de comunități energetice ale cetățenilor contribuie major la îndeplinirea angajamentelor României în cadrul Pactului Verde European și pentru atingerea obiectivelor climatice ale Uniunii Europene, care vizează neutralitatea climatică până în 2050.

În concluzie, impactul asupra mediului înconjurător al implementării acestui act normativ este considerabil și pozitiv, contribuind la reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră, protejarea biodiversității și gestionarea durabilă a resurselor naturale, precum și la îmbunătățirea calității aerului. Aceste efecte sunt esențiale pentru asigurarea unui mediu sănătos pentru generațiile viitoare și pentru îndeplinirea obligațiilor internaționale ale României în materie de protecție a mediului și combatere a schimbărilor climatice.

3.7 Evaluarea costurilor și beneficiilor din perspectiva inovării și digitalizării

Proiectul de act normativ nu face referiri la acest subiect.

3.8 Evaluarea costurilor și beneficiilor din perspectiva dezvoltării durabile

Proiectul de act normativ contribuie la realizarea obiectului de dezvoltare durabilă nr. 7 "Energie curată și la prețuri accesibile" - *Asigurarea accesului tuturor la energie la prețuri accesibile, într-un mod sigur, durabil și modern.*

3.9 Alte informații

Proiectul de act normativ nu face referiri la acest subiect.

Secțiunea a 4-a

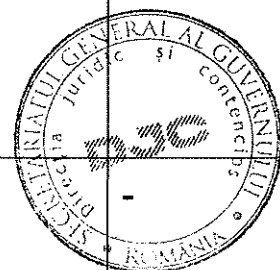
Impactul financiar asupra bugetului general consolidat atât pe termen scurt, pentru anul curent, cât și pe termen lung (pe 5 ani), inclusiv informații cu privire la cheltuieli și venituri.*)**

- în mii lei (RON) -

Indicatori	Anul curent	Următorii patru ani				Media pe cinci ani
1	2	3	4	5	6	7
4.1 Modificări ale veniturilor bugetare, plus/minus, din care:	-	-	-	-	-	-
a) buget de stat, din acesta:	-	-	-	-	-	-



i. impozit pe profit						
ii. impozit pe venit						
b) bugete locale	-	-	-	-	-	-
i. impozit pe profit						
c) bugetul asigurărilor sociale de stat:	-	-	-	-	-	-
i. contribuții de asigurări						
d) alte tipuri de venituri (din tranzacționarea garanțiilor de origine menționate la art. 19 din proiectul de act normativ)	0	0	17,000,768.12	47,071,349.59	48,674,278.64	22,549,279.27
4.2 Modificări ale cheltuielilor bugetare, plus/minus, din care:	-	-	-	-	-	-
a) buget de stat, din acesta:	-	-	-	-	-	-
i. cheltuieli de personal bunuri și servicii						
b) bugete locale:		-	-	-	-	-
i. cheltuieli de personal						
ii. bunuri și servicii						
c) bugetul asigurărilor sociale de stat:	-	-	-	-	-	-



i. cheltuieli de personal bunuri și servicii						
d) alte tipuri de cheltuieli (se va menționa natura acestora)	-	-	-	-	-	-
4.3 Impact financiar, plus/minus, din care: a) buget de stat	-	-	-	-	-	-
4.3 Impact financiar, plus/minus, din care: a) buget de stat	-	-	-	--	-	-
b) bugete locale	-	-	-	-	-	
4.4 Propuneri pentru acoperirea creșterii cheltuielilor bugetare	-	-	-	-	-	-
4.5 Propuneri pentru a compensa reducerea veniturilor bugetare	-	-	-	-	-	-
4.6 Calcule detaliate privind fundamentarea modificărilor veniturilor și/sau cheltuielilor bugetare	-	-	-	-	-	-

4.7 Prezentarea, în cazul proiectelor de acte normative a căror adoptare atrage majorarea cheltuielilor bugetare, a următoarelor documente:

a) fișa financiară prevăzută la art.15 din Legea nr. 500/2002 privind finanțele publice, cu modificările și completările ulterioare, însoțită de ipotezele și metodologia de calcul utilizată;



b) declarație conform căreia majorarea de cheltuială respectivă este compatibilă cu obiectivele și prioritățile strategice specificate în strategia fiscal-bugetară, cu legea bugetară anuală și cu plafoanele de cheltuieli prezentate în strategia fiscal-bugetară.

Proiectul de act normativ nu face referiri la acest subiect.

4.8 Alte informații

Finanțarea necesară îndeplinirii prevederilor art. 4 alin. (12), art. 15¹ alin. (12), art. 20¹ alin. (5), art. (21) alin. (6¹) și ale art. 23 alin. (5) lit. k)-l) din actul normativ, se va realiza preponderent din fonduri alocate prin: Fondul pentru Modernizare, cum ar fi Programul -cheie nr. 1 – Surse regenerabile de energie și stocarea energiei- Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produsă din surse regenerabile pentru autoconsum, Fondul de Inovare care poate fi luat în considerare , Mecanismul pentru Interconectarea Europei, Planul Național de Redresare și Reziliență inclusiv Componenta 16REPowerEU componenta care va fi luată în considerare la punerea în aplicare a prevederilor art. 15² alin. (1), Programul Dezvoltare Durabilă poate aduce aport în punerea în aplicare a prevederilor art. 20¹ alin. (5), Programele Regionale, și Programul Transport. Fondurile specifice aferente îndeplinirii prevederilor actului normative se cuprind în bugetele proprii cu încadrare în bugetele aprobate anual, potrivit legii cu această destinație, de către fiecare dintre instituțiile cu atribuții în domeniu, în raport cu posibilitățile, resursele disponibile și în mod corelat cu termenele de realizare a acțiunilor propuse.

Secțiunea a 5-a:

Efectele proiectului de act normativ asupra legislației în vigoare

5.1 Măsuri normative necesare pentru aplicarea prevederilor proiectului de act normativ

Pentru aplicarea prevederilor proiectului de act normativ, este necesară modificarea și completarea legislației naționale în domeniul energiei și protecției mediului. Aceasta va include:

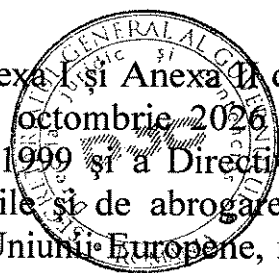
- **Revizuirea legislației existente:** Adaptarea legislației naționale privind sursele de energie regenerabilă pentru a alinia legislația națională la cerințele Directivei (UE) 2023/2413.
- **Elaborarea de reglementări secundare:** Elaborarea unor acte normative secundare care să reglementeze specific aspectele de implementare a măsurilor prevăzute de directiva europeană.
- **Întărirea cadrului de monitorizare și raportare:** Implementarea unui sistem eficient de monitorizare și raportare pentru a asigura conformitatea cu noile cerințe și pentru a evalua progresul realizat și raporta Comisiei Europene progresele realizate.

5.2 Impactul asupra legislației în domeniul achizițiilor publice

Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.

5.3 Conformitatea proiectului de act normativ cu legislația UE (în cazul proiectelor ce transpun sau asigură aplicarea unor prevederi de drept UE)

Prezenta ordonanță de urgență transpune prevederile art. 1, art. 3, Anexa I și Anexa II din Directiva 2023/2413 a Parlamentului European și a Consiliului din 18 octombrie 2023 de modificare a Directivei (UE) 2018/2001, a Regulamentului (UE) 2018/1999 și a Directivei 98/70/CE în ceea ce privește promovarea energiei din surse regenerabile și de abrogare a Directivei (UE) 2015/652 a Consiliului, publicată în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene, nr. 2023/2413, seria L, din 31 octombrie 2023, precum și prevederile Anexei din Directiva Delegată



(UE) 2024/1405 A Comisiei din 14 martie 2024 de modificare a anexei IX la Directiva (UE) 2018/2001 a Parlamentului European și a Consiliului în ceea ce privește adăugarea de materii prime pentru producția de biocombustibili și biogaz, publicată în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene, nr. 2024/1405, seria L, din 17 martie 2024 precum și prevederile art. 19 alin. (2) primul paragraf, a patra și a cincea teză și al doilea paragraf, alin. (9), art. 21 alin. (6) și ale art. 22 alin. (4) lit. f) - h) din Directiva (UE) 2018/2001 a Parlamentului European și a Consiliului din 11 decembrie 2018 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile (reformare), publicată în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene, nr. 328, seria L, din 21 decembrie 2018.

5.3.1 Măsurile normative necesare transpunerii directivelor UE

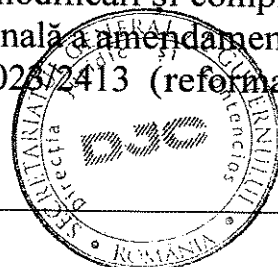
Transpunerea Directivei (UE) 2023/2413:

Proiectul de act normativ transpune integral cerințele Directivei (UE) 2023/2413, care vizează promovarea energiei din surse regenerabile și reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră prevăzute la art. 1 și 3.

Proiectul de ordonanță de urgență cuprinde dispoziții de modificare și completare a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 163/2022 în principal, în următoarele direcții de acțiune:

- domeniul de reglementare;
- schemele de sprijin pentru energia din surse regenerabile, stabilitatea sprijinului financiar, calcularea ponderii energiei din surse regenerabile,
- proiecte comune cu statele membre, efectele proiectelor comune,
- simplificarea procedurilor administrative,
- reglementări în vederea organizării procesului de acordare a autorizațiilor,
- garanțiile de origine pentru energia din surse regenerabile,
- zone pretabile accelerării proiectelor privind energia din surse regenerabile
- utilizarea energiei din surse regenerabile în sectorul încălzirii și răcirii,
- încălzirea și răcirea centralizată,
- adoptarea pe scară largă a utilizării energiei din surse regenerabile în sectorul transporturilor,
- norme specifice pentru biocombustibili, biolichide și combustibili din biomasă,
- reguli de calcul cu privire la ponderile minime ale energiei din surse regenerabile în sectorul transporturilor,
- criterii de durabilitate și de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră pentru biocombustibili, biolichide și combustibili din biomasă,
- verificarea respectării criteriilor de durabilitate și de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră, calcularea impactului biocombustibililor, biolichidelor și combustibililor din biomasă în ceea ce privește gazele cu efect de seră. Toate aceste modificări și completări sunt necesare pentru transpunerea în integralitate în legislația națională a amendamentelor aduse Directivei (UE) 2018/2001 de către Directiva (UE) 2023/2413 (reformare a Directivei (UE) 2018/2001).

Transpunerea Directivei Delegate (UE) 2024/1405



Proiectul de act normativ transpunere cerințele Directivei Delegată (UE) 2024/1405 care vizează modificarea anexei IX la Directiva (UE) 2018/2001 prin adăugarea de materii prime pentru producția de biocombustibili și biogaz.

Alte directive relevante: Este necesar să se asigure conformitatea și cu alte acte legislative europene relevante, inclusiv cu Directiva 98/70/CE privind calitatea combustibililor.

5.3.2 Măsurile normative necesare aplicării actelor legislative UE

Modificarea legislației naționale pentru a reflecta obiectivele și cerințele stabilite de legislația europeană în domeniul energiei regenerabile și protecției mediului.

5.4 Hotărâri ale Curții de Justiție a Uniunii Europene

Proiectul de act normativ este în conformitate cu hotărârile Curții de Justiție a Uniunii Europene (CJUE) relevante în domeniul energiei și protecției mediului, asigurând astfel respectarea jurisprudenței europene și evitarea posibilelor conflicte legale.

5.5 Alte acte normative și/sau documente internaționale din care decurg angajamente asumate

Proiectul de act normativ se aliniază cu angajamentele internaționale asumate de România, inclusiv cele din cadrul Pactului Verde European și acordurilor internaționale privind schimbările climatice și dezvoltarea durabilă.

5.6. Alte informații

Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.

Secțiunea a 6-a:

Consultările efectuate în vederea elaborării proiectului de act normativ

6.1 Informații privind neaplicarea procedurii de participare la elaborarea actelor normative

Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.

6.2 Informații privind procesul de consultare cu organizații neguvernamentale, institute de cercetare și alte organisme implicate

În cadrul procesului de consultare publică a proiectului de act normativ care a avut loc în perioada 18.10.2024 – 01.11.2024, Ministerul Energiei a primit 18 de propuneri, sugestii și opinii cu valoare de recomandare de la instituții publice, asociații de profil, operatori economici, precum și organizațiilor neguvernamentale. Toate persoanele participante în cadrul dezbaterii publice s-au putut înscrie prin completarea unui formular publicat în avans pe site-ul Ministerului Energiei, împreună cu anunțul public care a cuprins toate detaliile organizatorice.

În data de 21.11.2024, Ministerul Energiei a publicat pe site-ul său invitația la dezbateri publică pe tema transpunerii în legislația națională a Directivei (UE) 2023/2413 în ceea ce privește promovarea utilizării energiei din surse regenerabile care a avut loc în data de 28.11.2024 în care au fost adresate principalele puncte de vedere transmise în consultare publică. Acestea au fost:

- Garanțiile de Origine,
- Hidrogen și Hidrogen Verde,



- Biocombustibili (biometan și biogaz),
- Criterii de durabilitate,
- Autorizarea pentru proiectele RES (planuri de accelerare),

Preluarea sau nepreluarea justificată a acestora a fost publicată prin intermediul Registrului pentru consemnarea și analizarea propunerilor, sugestiilor, opiniilor cu valoare de recomandare.

În cadrul dezbaterii publice au participat:

- reprezentanți ai asociațiilor de profil și companii din sectorul energetic precum: Axpo Energy România, ENGIE România, HOLCIM România, Asociația WWF România, Glodeanu Partners, OMV Petrom, PPC, E.ON Energie România, Nova Power & Gas, Asociația Auditorilor Energetici pentru Clădiri din România.

- reprezentanți ai organizațiilor neguvernamentale și ai mediului de afaceri.

6.3 Informații despre consultările organizate cu autoritățile administrației publice locale

În conformitate cu prevederile art. 86 din OUG nr. 57/2019 privind Codul Administrativ cu modificările și completările ulterioare și ale art. 3 din H.G. nr. 635/2022 privind procedura de consultare a structurilor asociative ale autorităților administrației publice locale la elaborarea proiectelor de acte normative, au fost consultate următoarele structuri asociative: Uniunea Națională a Consiliilor Județene din România, Asociația Municipiilor din România, Asociația Orașelor din România, Asociația Comunelor din România. Dintre aceste asociații, prin adresa nr. UNCJR 666/04.02.2025 prin care au comunicat că nu are propuneri sau observații.

6.4 Informații privind puncte de vedere/opinii emise de organisme consultative constituite prin acte normative

Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect

6.5 Informații privind avizarea de către:

a) Consiliul Legislativ - proiectul prezentului act normativ a fost avizat de Consiliul Legislativ prin avizul nr. 838/2025.

b) Consiliul Suprem de Apărare a Țării

c) Consiliul Economic și Social – proiectul prezentului act normativ a fost avizat de Consiliul Economic și Social prin avizul nr. 6354/2025.

d) Consiliul Concurenței – s-a solicitat avizul acestei instituții. Consiliul Concurenței a emis opinie prin adresa nr. RG/687/26.02.2025.

e) Curtea de Conturi

A fost solicitat punctul de vedere al următoarelor instituții publice, autorități și entități implicate:

- Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei,
- C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A,
- S.N.T.G.N. TRANGAZ S.A,
- Autorității Navale Române,
- Operatorilor de distribuție concesionari reprezentați prin Federația Asociațiilor Companiilor de Utilități din Energie – a transmis punctul de vedere prin adresa nr. 570/27.02.2025
- Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale "OPCOM" SA – a transmis punctul de vedere prin adresa nr. 4982/27.01.2025
- Bursa Română de Mărfuri – a transmis punctul de vedere prin adresa nr. 412/03.02.2025



- Inspekția de Stat pentru Controlul Cazanelor, Recipientelor sub Presiune și Instalațiilor de Ridicat. Prin adresa nr. 986/29.01.2025 ISCIR a comunicat că nu are propuneri sau observații.

6.6 Alte informații - Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect

Secțiunea a 7-a:

Activități de informare publică privind elaborarea și implementarea proiectului de act normativ

7.1 Informarea societății civile cu privire la elaborarea proiectului de act normativ

În procesul de elaborare a proiectului de act normativ au fost îndeplinite procedurile de transparență instituite prin Legea nr. 52/2003 privind transparența decizională în administrația publică, republicată, cu modificările ulterioare. Proiectul de act normativ a fost publicat în data 18.10.2024 pe pagina oficială a Ministerului Energiei, în cadrul secțiunii "Transparență Decizională". Ministerul Energiei a primit 18 de propuneri, sugestii și opinii cu valoare de recomandare de la instituții publice, asociații de profil, operatori economici, precum și organizațiilor neguvernamentale. A fost efectuată consultarea preliminară interinstituțională prevăzută la art. 15 alin. (1) din Regulamentul privind procedurile, la nivelul Guvernului, pentru elaborarea, avizarea și prezentarea proiectelor de documente de politici publice, a proiectelor de acte normative, precum și a altor documente, în vederea adoptării/aprobării din 10.05.2009, aprobat prin HG nr. 561/2009. În data de 21.11.2024, Ministerul Energiei a publicat pe site-ul său invitația la dezbaterea publică pe tema transpunerii în legislația națională a Directivei (UE) 2023/2413 în ceea ce privește promovarea utilizării energiei din surse regenerabile care a avut loc în data de 28.11.2024. Observațiile și propunerile primite de la organizațiile, asociațiile și alte părți interesate pe parcursul procesului de consultare au fost centralizate în Registrul pentru consemnarea și analizarea propunerilor, sugestiilor, opiniilor cu valoare de recomandare și minuta dezbaterii publice se regăsesc pe site-ul ministerului.

Ca urmare a preluării sau nepreluării justificate a observațiilor din cadrul procedurii de transparență decizională derulată de Ministerul Energiei în condițiile Legii nr. 52/2003 privind transparența decizională în administrația publică, republicată, proiectul de act normativ a fost actualizat și afișat pe site-ul Ministerului Energiei la data de 21.01.2025 la adresa: link: <https://energie.gov.ro/proiectul-de-act-normativ-forma-actualizata-a-documentului-postat-in-data-de-18-10-2024-ca-a-urmare-a-preluarii-observatiilor-din-cadrul-procedurii-de-transparenta-decizionala-derulata-de-ministeru/>.

7.2 Informarea societății civile cu privire la eventualul impact asupra mediului în urma implementării proiectului de act normativ, precum și efectele asupra sănătății și securității cetățenilor sau diversității biologice.

Proiectul de act normativ reglementează măsuri care contribuie la îmbunătățirea efectelor asupra mediului.

7.3 Alte informații

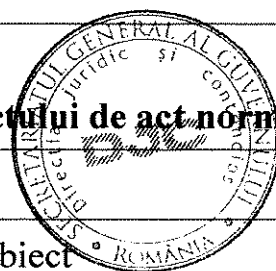
Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect

Secțiunea a 8-a:

Măsuri privind implementarea, monitorizarea și evaluarea proiectului de act normativ

8.1 Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.

8.2 Alte informații - Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect



Față de cele prezentate, a fost elaborat proiectul de Lege privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului pentru modificarea și completarea unor acte normative în domeniul energiei, pe care îl supunem Parlamentului spre adoptare.

PRIM-MINISTRU

ILIE-GAVRIL BOLOJAN



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 1. 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.
--	---	---	---

		situat 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 declasate 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).	Se elimină.	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 declasate 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, și 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.
--	--	---

	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.	31. La articolul 19, alineatele (1) - (4) se modifică și vor avea următorul cuprins: <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 concesiionari; 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.
--	--	---	--