

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 sus-menționate 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.

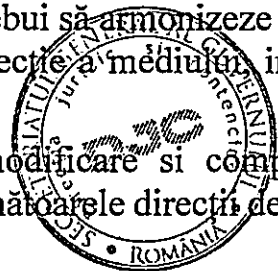
➤ **Diversificarea surselor de energie și reducerea dependenței de combustibili fosili:** Se preconizează o reducere a expunerii la fluctuațiile de preț ale combustibililor fosili prin creșterea utilizării surselor regenerabile de energie. Aceasta va ajuta nu doar la combaterea sărăciei energetice, dar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

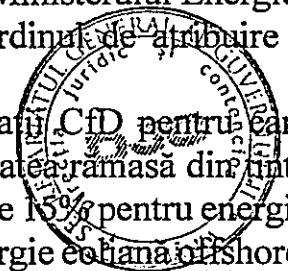
În analiza pentru estimarea veniturilor totale care vor fi distribuite către autoritățile publice care au susținut proiecte de producție a energiei din surse regenerabile au fost utilizate următoarele ipoteze:

- 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:

- o Producția estimată și data de punere în funcțiune a unităților de producție de energie din surse regenerabile finanțate din PNRR și Fondul pentru Modernizare, date furnizate de către Direcția Generală Investiții din cadrul Ministerului Energiei

- o Rezultatele primei licitații CfD, în conformitate cu ordinul de atribuire a contractelor CfD

- o Estimări cu privire la rezultatele celei de a doua licitații CfD pentru care Ministerul Energiei estimează că se va contracta toată capacitatea rămasă din tînta 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 onshore.



- 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 biomasă utilizată drept combustibil sau materie primă, incluzând atât producția de biocombustibili 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 *)

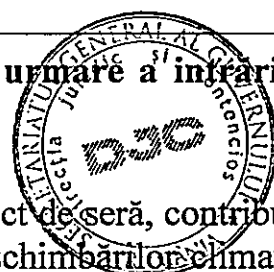
Proiectul de act normativ nu face referiri la acest subiect.

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 țintele CPT aplicabile fiecărui OD.

Costuri:

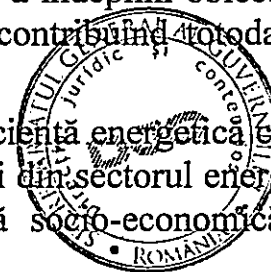
Pe de altă parte, implementarea acestor măsuri va genera anumite costuri.

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, ceea ce va 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.

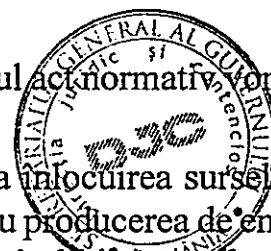
Utilizarea și promovarea energiei din surse regenerabile va facilita accesul la surse de alimentare cu energie electrică generând reducerea prețului cu energia electrică în contextul fluctuațiilor de piață generate de schimbările climatice și efectele războiului din Ucraina.

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 căldură 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.

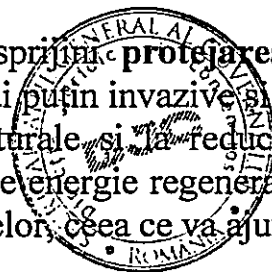
3.6 Impactul asupra mediului înconjurător

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 **protecția 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 produse 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 Măsurile 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:

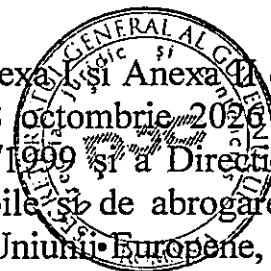
- **Revizuirea legislației existente:** Adaptarea legislației naționale privind sursele de energie regenerabilă pentru a alinia legislația națională la cerințele Directivei (UE) 2023/2413.
- **Elaborarea de reglementări secundare:** Elaborarea unor acte normative secundare care să reglementeze specific 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 Măsuri 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 dezbateră publică pe tema transunerii 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

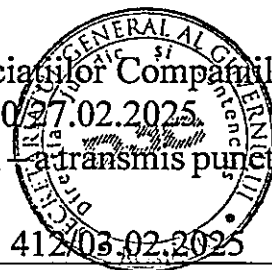
Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect

6.5 Informații privind avizarea de către:

- Consiliul Legislativ - proiectul prezentului act normativ a fost avizat de Consiliul Legislativ prin avizul nr. 838/2025.
- Consiliul Suprem de Apărare a Țării
- Consiliul Economic și Social – proiectul prezentului act normativ a fost avizat de Consiliul Economic și Social prin avizul nr. 6354/2025.
- Consiliul Concurenței – s-a solicitat avizul acestei instituții. Consiliul Concurenței a emis opinie prin adresa nr. RG/687/26.02.2025.
- 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



- Inspecția 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 dezbateră 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



TABEL COMPARATIV

NR CRT	Actul normativ care se modifică/completează	Articolul în vigoare	Articolul propus	Justificare
1.	Ordonanță de Urgență pentru pentru modificarea și completarea OUG 163/2022		La articolul 2, după punctul 1, se introduce un nou punct, pct. 1 ¹ cu următorul cuprins: "1 ¹ . „eficiență energetică înainte de toate” înseamnă eficiența energetică înainte de toate, astfel cum este definită la articolul 2 pct. 18 din Regulamentul (UE) 2018/1999 al Parlamentului European și al Consiliului din 11 decembrie 2018 privind guvernanța uniunii energetice și a acțiunilor climatice, de modificare a Regulamentelor (CE) nr. 663/2009 și (CE) nr. 715/2009 ale Parlamentului European și ale Consiliului, a Directivelor 94/22/CE, 98/70/CE, 2009/31/CE, 2009/73/CE, 2010/31/UE, 2012/27/UE și 2013/30/UE ale Parlamentului European și ale Consiliului, a Directivelor 2009/119/CE și (UE) 2015/652 ale Consiliului și de abrogare a Regulamentului (UE) nr. 525/2013 al Parlamentului European și al Consiliului, cu modificările și completările ulterioare.”;	DIRECTIVA (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 ceea ce privește promovarea energiei din surse regenerabile și de abrogare a Directivei (UE) 2015/652 a Consiliului
		Articolul 2 punctul 18 cu următorul cuprins: 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) ai cărei acționari sau membri sunt persoane fizice, IMM-uri sau autorități locale, inclusiv municipalități;	La articolul 2, punctul 18 se modifică și va avea următorul cuprins: "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;	

		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, mai degrabă decât profituri financiare; Articolul 2, punctul 19 cu următorul cuprins: "contract de achiziție de energie electrică din surse regenerabile" înseamnă un contract prin care o persoană fizică sau juridică convine să achiziționeze energie electrică din surse regenerabile direct de la un producător de energie electrică; Articolul 2, punctul 27 cu următorul cuprins: "biomasă agricolă" înseamnă biomasă obținută din agricultură;	d) locurile de consum, precum și unitățile de producere a energiei electrice ale membrilor sau acționarilor sunt racordate la rețeaua aceluiași operator de distribuție. La articolul 2, punctul 19 va avea următorul cuprins: "19. „contract de achiziție de energie din surse regenerabile” înseamnă un contract bilateral negociat direct în temeiul căruia o persoană fizică sau juridică achiziționează energie din surse regenerabile direct de la un producător, care cuprinde contracte de achiziționare de energie electrică din surse regenerabile și contracte de achiziție de energie din surse regenerabile pentru încălzire și răcire”; La articolul 2, punctul 27 va avea următorul cuprins: "27. „biomasă agricolă” înseamnă biomasă obținută din agricultură și din industriile conexe" 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 așchii sau particule, tocătura provenită din liniile de profilare, capetele și flancurile buștenilor, 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)."	
		Articolul 2, punctul 38 cu următorul cuprins: 38. "combustibili lichizi și gazoși de origine nebiologică produși din surse regenerabile și utilizați în transporturi" înseamnă combustibili lichizi sau gazoși utilizați în sectorul transporturilor, alții decât biocombustibilii și biogazul, al căror conținut energetic provine din surse regenerabile, altele decât biomasa;	La articolul 2, punctul 38 va avea următorul cuprins: "38. „combustibili din surse regenerabile de origine nebiologică” - înseamnă combustibili din surse regenerabile de origine nebiologică, astfel cum sunt definiți la art. 2 pct. 1 din Legea nr. 237/2023 privind integrarea hidrogenului din surse regenerabile și cu emisii reduse de carbon în sectoarele industriei și transporturilor, cu modificările și completările ulterioare;" La articolul 2, după punctul 52 se introduc douăzeci și șapte de noi puncte, numerotate de la 53 la 80, cu următorul cuprins: "53. „lemn rotund industrial” înseamnă bușteni de gater, bușteni de furnir, lemn pentru celuloză rotund sau despicat, precum și orice alt lemn rotund adecvat pentru scopuri industriale, cu excepția lemnului rotund ale cărui caracteristici, cum ar fi specia, dimensiunile, verticalitatea și densitatea nodurilor, îl fac inadecvat pentru utilizarea industrială după cum este definit și justificat în mod corespunzător în conformitate cu condițiile forestiere relevante; 54. „zonă pretabilă accelerării proiectelor de producere a energiei din surse regenerabile” înseamnă o locație sau zonă specifică, terestră sau maritimă sau de ape continentale, care a fost desemnată ca fiind în mod special adecvată pentru instalarea de centrale producătoare de energie din surse regenerabile; 55. „echipamente de energie solară” înseamnă echipamente care convertesc energia solară în energie termică sau electrică, în special echipamente termice solare și echipamente fotovoltaice solare;

			56. „zonă de ofertare” înseamnă o zonă de ofertare în sensul definiției de la art. 2 pct. 65 din Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului; 57. „tehnologie inovatoare în domeniul energiei din surse regenerabile” înseamnă tehnologie de producere a energiei din surse regenerabile care îmbunătățește, cel puțin într-un mod, tehnologia comparabilă de ultimă generație în materie de energie din surse regenerabile sau face ca o tehnologie de energie regenerabilă care nu este pe deplin comercializată sau care implică un grad clar de risc să devină exploatabilă; 58. „sistem de contorizare inteligentă” definit în conformitate cu art. 3 pct. 117 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare; 59. „punct de reîncărcare” înseamnă o interfață fixă sau mobilă, conectată sau neconectată la rețea, pentru transferul de energie electrică către un vehicul electric, care, deși poate avea unul sau mai mulți conectori adaptați diferitelor tipuri de conectori, este capabilă să reîncarce un singur vehicul electric o dată și care exclude dispozitivele cu o putere de ieșire mai mică sau egală cu 3,7 kW al căror scop principal nu este reîncărcarea vehiculelor electrice; 60. „participant la piață” potrivit definiției prevăzute la art. 3 pct. 79 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare; 61. „piață de energie electrică” potrivit definiției prevăzute la art. 3 pct. 81 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare; 62. „baterie de uz casnic” înseamnă o baterie reîncărcabilă de sine stătătoare cu o capacitate nominală mai mare de 2 kWh, care este adecvată pentru instalare și utilizare într-un mediu casnic; 63. „baterie pentru vehicule electrice” - potrivit definiției prevăzute la art. 3 alin. (1) pct. 14 din Regulamentul (UE) 2023/1542 al Parlamentului European și al Consiliului din 12 iunie 2023 privind bateriile și deșeurile de baterii, de modificare a Directivei 2008/98/CE și a Regulamentului (UE) 2019/1020 și de abrogare a Directivei 2006/66/CE; 64. „baterie industrială” - potrivit definiției prevăzute la art. 3 alin. (1) pct. 13 din Regulamentul (UE) 2023/1542; 65. „starea de sănătate” - potrivit definiției prevăzute la art. 3 alin. (1) pct. 28 din Regulamentul (UE) 2023/1542; 66. „nivelul de încărcare” - potrivit definiției prevăzute la art. 3 alin. (1) pct. 27 din Regulamentul (UE) 2023/1542; 67. „valoare de referință a puterii” înseamnă informațiile dinamice deținute în sistemul de gestionare al unei baterii care	
--	--	--	--	--

			prescriu setările de energie electrică la care bateria ar trebui să funcționeze în mod optim în timpul unei operațiuni de reîncărcare sau de descărcare, pentru a se optimiza starea de sănătate a bateriei și utilizarea sa operațională; 68. „reîncărcare inteligentă” - înseamnă o operațiune de reîncărcare în cazul căreia intensitatea energiei electrice furnizate bateriei este ajustată în mod dinamic, pe baza informațiilor primite prin intermediul comunicațiilor electronice; 69. „reîncărcare bidirecțională” - potrivit definiției prevăzute la art. 2 pct. 11 din Regulamentul (UE) 2023/1804 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 septembrie 2023 privind instalarea infrastructurii pentru combustibili alternativi și de abrogare a Directivei 2014/94/UE, cu modificările și completările ulterioare; 70. „punct de reîncărcare de putere normală” înseamnă un punct de reîncărcare de putere normală, în sensul definiției de la art. 2 pct. 37 din Regulamentul (UE) 2023/1804, cu modificările și completările ulterioare; 71. „industrie” înseamnă întreprinderile și produsele care intră sub incidența secțiunilor B, C și F, precum și a secțiunii J diviziunea 63 din Nomenclatorul statistic al activităților economice (NACE REV.2), astfel cum este stabilit în Regulamentul (CE) nr. 1893/2006 al Parlamentului European și al Consiliului din 20 decembrie 2006 de stabilire a Nomenclatorului statistic al activităților economice NACE a doua revizuire și de modificare a Regulamentului (CEE) nr. 3037/90 al Consiliului, precum și a anumitor regulamente CE privind domenii statistice specifice, cu modificările și completările ulterioare; 72. „scop neenergetic” înseamnă utilizarea combustibililor ca materii prime într-un proces industrial, în loc de a fi utilizați pentru a produce energie; 73. „combustibili din surse regenerabile” înseamnă biocombustibili, biolichide, combustibili din biomasă și combustibili din surse regenerabile de origine nebiologică; 74. „plantație forestieră” potrivit definiției prevăzute la art. 2 pct. 11 din Regulamentul (UE) 2023/1115 al Parlamentului European și al Consiliului din 31 mai 2023 privind punerea la dispoziție pe piața Uniunii și exportul din Uniune a anumitor produse de bază și produse asociate cu defrișările și degradarea pădurilor și de abrogare a Regulamentului (UE) nr. 995/2010, cu modificările și completările ulterioare; 75. „energie osmotică” înseamnă energia creată din diferența concentrațiilor de sare ale două fluide, cum ar fi apă dulce și apă sărată;	
--	--	--	---	--

		Art. 3 alineatul (1) cu următorul cuprins: (1) România asigură, în mod colectiv împreună cu celelalte state membre ale Uniunii Europene, faptul că ponderea energiei din surse regenerabile în consumul final brut de energie al Uniunii Europene va fi de cel puțin 32% la nivelul anului 2030 - contribuția României la îndeplinirea obiectivului privind energia din surse	76. „eficiență a sistemului” înseamnă selectarea de soluții eficiente din punct de vedere energetic, în cazul în care acestea permit, de asemenea, o cale de decarbonare rentabilă, o flexibilitate suplimentară și utilizarea eficientă a resurselor; 77. „stocarea energiei în același amplasament” înseamnă o instalație de stocare a energiei combinată cu o instalație care produce energie din surse regenerabile și care este racordată la același punct de acces la rețea; 78. „vehicul electric solar” înseamnă un autovehicul dotat cu un grup motopropulsor care conține doar dispozitive electrice nonperiferice cu funcția de convertizoare de energie cu un sistem electric reîncărcabil de stocare a energiei, care poate fi reîncărcat extern și care este echipat și cu panouri fotovoltaice integrate în vehicul. 79. „gaze din surse regenerabile” înseamnă biogazul în sensul definiției de la pct. 30, inclusiv biogazul care a fost transformat în biometan, și combustibilii de origine nebiologică din surse regenerabile astfel cum sunt definiți la art. 2 pct. 1 din Legea nr. 237/2023 privind integrarea hidrogenului din surse regenerabile și cu emisii reduse de carbon în sectoarele industriei și transporturilor; 80. „proiecte de importanță națională în domeniul energiei electrice” înseamnă proiecte definite în conformitate cu art. 3 pct. 94¹ din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;” Articolul 3, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins: ”(1) România împreună cu celelalte state membre ale Uniunii Europene (UE): a) asigură în mod colectiv faptul că ponderea energiei din surse regenerabile în consumul final brut de energie al Uniunii în 2030 este de cel puțin 42,5 %, b) depun eforturi colective pentru a mări ponderea energiei din surse regenerabile în consumul final brut de energie al Uniunii în 2030 la 45 %.”	
--	--	---	---	--

		regenerabile în consumul final brut de energie al Uniunii Europene în 2030 este stabilită în <u>Planul național integrat în domeniul energiei și schimbărilor climatice 2021-2030</u>, aprobat prin Hotărârea Guvernului <u>nr. 1.076/2021</u>.	La articolul 3, după alineatul (1) se introduc trei noi alineate, alin. (1¹) - (1³), cu următorul cuprins: ”(1¹) Până în anul 2030, cel puțin 5% din noua capacitate instalată de producere a energiei din surse regenerabile este reprezentată de tehnologii inovatoare în domeniul energiei din surse regenerabile. (1²) În condițiile prevederilor art. 5 din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, ministerul de resort poate solicita Ministerului Mediului, Apelor și Pădurilor derogarea de la principiul utilizării în cascadă a biomasei. (1³) Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor poate, de asemenea, deroga de la principiul utilizării în cascadă a biomasei atunci când industria locală nu este în măsură, din punct de vedere cantitativ sau tehnic, să utilizeze biomasa forestieră pentru o valoare adăugată economică și de mediu superioară producerii energiei, pentru materiile prime provenite din: a) activitățile necesare de gestionare a pădurilor, menite să asigure operațiunile de rărire înainte de comercializare sau cele desfășurate în conformitate cu dreptul intern privind prevenirea incendiilor de pădure în zonele cu grad de risc ridicat; b) activități de exploatare forestieră de recuperare derulate în urma unor perturbări naturale documentate; sau c) activități de recoltare a anumitor produse lemnoase ale căror caracteristici nu sunt adecvate pentru instalații de prelucrare locale.	
		Articolul 3, alineatul (2) cu următorul cuprins: (2) Pentru a evita distorsiunile	Articolul 3, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins: ”(2) Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor împreună cu Ministerul Agriculturii și Dezvoltării Rurale:	

		nedorite pe piețele materiilor prime, politicile naționale în materie de prevenire a generării și de gestionare a deșeurilor, inclusiv obligațiile care derivă din prezenta ordonanță de urgență și schemele de sprijin sunt concepute ținându-se seama, în mod corespunzător, de ierarhia deșeurilor stabilită în conformitate cu Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 92/2021 privind regimul deșeurilor, cu modificările și completările ulterioare. Nu se acordă sprijin energiei din surse regenerabile produse prin incinerarea deșeurilor dacă nu au fost respectate obligațiile privind colectarea separată stabilite prin Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 92/2021 privind regimul deșeurilor, cu modificările și completările ulterioare.	a) iau măsuri pentru a reduce la minimum distorsiunile nedorite pe piața materiilor prime de biomasă și impactul negativ asupra biodiversității, a mediului și a climei, atunci când biomasa este utilizată pentru producerea de energie; b) în aplicarea prevederilor de la lit. a), țin seama de ierarhia deșeurilor în conformitate cu prevederile art. 4 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 92/2021 privind regimul deșeurilor, aprobată prin Legea nr. 17/2023, cu modificările și completările ulterioare, și asigură aplicarea principiului utilizării în cascadă a biomasei, punând accentul pe scheme de sprijin și ținând seama în mod corespunzător de particularitățile naționale.” La articolul 3, după alineatul (2) se introduc cinci noi alineate, alin. (2¹) - (2⁵) cu următorul cuprins: ”(2¹) Schemele de sprijin elaborate pentru energia obținută din biocombustibili, biolichide și combustibili din biomasă evită promovarea unor practici nesustenabile și nu determină denaturarea concurenței cu sectoarele materialelor, pentru a se garanta că biomasa lemnoasă este utilizată în corelare cu valoarea sa adăugată economică și de mediu maximală, în următoarea ordine a priorităților: a) produsele lemnoase; b) prelungirea duratei de viață a produselor lemnoase; c) reutilizarea; d) reciclarea;	
--	--	--	--	--

			e) bioenergia; și f) eliminarea. (2²) Cel mult o dată pe an, Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor prezintă Comisiei Europene o sinteză a derogărilor de la principiul utilizării în cascadă a biomasei în temeiul alin. (1²), însoțită de motivele acestor derogări și de scara geografică la care se aplică acestea. (2³) Nu se acordă, prin oricare autoritate competentă, sprijin financiar direct pentru: a) utilizarea buștenilor de gater, a buștenilor de furnir, a lemnului rotund industrial, a buturugilor și a rădăcinilor pentru producerea de energie; b) producția de energie regenerabilă prin incinerarea deșeurilor dacă nu au fost respectate obligațiile privind colectarea separată. (2⁴) Fără a aduce atingere alin. (2) și (2¹), autoritățile competente nu acordă niciun sprijin nou și nu reînnoiesc sprijinul pentru producția de energie electrică din biomasă forestieră în instalațiile care generează exclusiv energie electrică, cu excepția cazului în care energia electrică de acest tip îndeplinește cel puțin una dintre următoarele condiții: a) este produsă într-o regiune identificată într-un plan teritorial pentru o tranziție justă stabilit în conformitate cu art. 11 din Regulamentul (UE) 2021/1056 al Parlamentului European și al Consiliului din 24 iunie 2021 de instituire a Fondului pentru o tranziție justă, cu modificările și completările ulterioare, în considerarea dependenței acesteia de combustibilii fosili solizi, și îndeplinește cerințele relevante prevăzute la art. 29 alin. (16); b) este produsă aplicând captarea și stocarea de dioxid de carbon (CO₂) provenit din biomasă și îndeplinește cerințele prevăzute la art. 29 alin. (16). (2⁵) În funcție de evaluarea inclusă în PNIESC cu privire la necesitatea de a construi o nouă infrastructură pentru încălzirea și răcirea centralizată din surse regenerabile în vederea realizării obiectivului general al Uniunii stabilit la art. 3 alin. (1), ministerul de resort în colaborare cu Ministerul Dezvoltării Lucrărilor Publice și Administrației și Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor, adoptă, după caz, măsurile necesare în vederea dezvoltării unei infrastructuri eficiente de încălzire și răcire centralizată pentru a	
--	--	--	---	--

			promova încălzirea și răcirea din surse regenerabile, precum energia termică solară, energia fotovoltaică solară, pompele de căldură acționate de energie electrică din surse regenerabile care utilizează energia ambientală și energia geotermală, alte tehnologii de energie geotermală, biomasa, biogazul, biolichide și căldura și răcoarea reziduală, unde este posibil în combinație cu stocarea energiei termice, consumul dispecerizabil și instalații care transformă energia electrică în căldură prin Strategia națională privind serviciul public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat în conformitate cu Legea nr. 325/2006, republicată, cu modificările și completările ulterioare.” La articolul 4, după alineatul (11) se introduc patru noi alineate, alin. (12) - (15) cu următorul cuprins: ”(12) Ministerul de resort stabilește cadrul de reglementare, care poate include scheme de sprijin și măsuri de facilitare a contractelor de achiziție de energie electrică din surse regenerabile, și care permite implementarea energiei electrice din surse regenerabile la un nivel care să fie în concordanță cu contribuția la nivel național și într-un ritm corelat cu traiectoriile orientative menționate la art. 4 lit. (a) pct. 2 din Regulamentul (UE) 2018/1999, cu modificările și completările ulterioare. (13) În aplicarea prevederilor alin. (12), ministerul de resort, în colaborare cu Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei, denumită în continuare ANRE, Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A., denumită în continuare CNTEE Transelectrica S.A., și operatorii de distribuție concesionari, analizează și elimină barierele identificate în vederea asigurării unui nivel ridicat de aprovizionare cu energie din surse regenerabile, inclusiv pe cele legate de procedurile de acordare a autorizațiilor și dezvoltarea infrastructurii de transport, de distribuție și de stocare necesare, inclusiv stocarea energiei în același amplasament. (14) În vederea elaborării cadrului prevăzut la alin. (12) ministerul de resort colaborează cu Ministerul Transporturilor și Infrastructurii, Ministerul Dezvoltării Lucrărilor Publice și Administrației, ANRE și ține cont de cantitatea suplimentară de energie electrică din surse regenerabile necesară pentru a răspunde cererii în sectorul transporturilor, al industriei, al încălzirii și răcirii clădirilor, precum și pentru producția de combustibili din surse regenerabile de origine nebiologică. (15) În cuprinsul PNIESC și în rapoartele naționale intermediare integrate privind energia și clima autoritățile prevăzute la art. 4,	
--	--	--	---	--

		Articolul 7, alineatul (2) cu următorul cuprins: (2) În ceea ce privește lit. a), b) sau c) ale <u>alin. (1)</u>, gazul, energia electrică și hidrogenul din surse regenerabile se iau în considerare numai o dată la calcularea ponderii consumului final brut de energie din surse regenerabile.	din Ordonanța de urgență nr. 62/2023 privind stabilirea cadrului instituțional și a unor măsuri pentru punerea în aplicare a Regulamentului (UE) 2018/1.999 al Parlamentului European și al Consiliului privind guvernarea uniunii energetice și a acțiunilor climatice, de modificare a Regulamentelor (CE) nr. 663/2009 și (CE) nr. 715/2009 ale Parlamentului European și ale Consiliului, a Directivelor 94/22/CE, 98/70/CE, 2009/31/CE, 2009/73/CE, 2010/31/UE, 2012/27/UE și 2013/30/UE ale Parlamentului European și ale Consiliului, a Directivelor 2009/119/CE și (UE) 2015/652 ale Consiliului și de abrogare a Regulamentului (UE) nr. 525/2013 al Parlamentului European și al Consiliului, precum și a Regulamentului (UE) 2022/2.299 al Comisiei din 15 noiembrie 2022 de stabilire a normelor de punere în aplicare în ceea ce privește structura, formatul, detaliile tehnice și procedurile pentru rapoartele naționale intermediare integrate privind energia și clima, pot include un rezumat al politicilor și măsurilor adoptate în temeiul cadrului prevăzut la alin. (12) și, respectiv, o evaluare a punerii lor în aplicare.” Articolul 7, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins: ”(2) În ceea ce privește alin. (1) lit. a), b) sau c), gazul și energia electrică din surse regenerabile se iau în considerare doar o dată la calcularea ponderii consumului final brut de energie din surse regenerabile.” La articolul 7, după alineatul (2) se introduc patru noi alineate, alin. (2¹) - (2⁴), cu următorul cuprins: ”(2¹) Energia produsă din combustibili din surse regenerabile de origine nebiologică se contabilizează în sectorul în care este consumată: al energiei electrice, al încălzirii și răcirii sau al transporturilor. (2²) Ministerul de resort împreună cu autoritățile competente din alte state membre UE pot conveni, prin intermediul unui acord de cooperare, să contabilizeze toți sau o parte din combustibilii din	
--	--	--	--	--

		Articolul 7, alineatul (4) cu următorul cuprins: (4) În sensul alin. (1) <u>lit. a)</u>: a) consumul final brut de energie electrică din surse regenerabile se calculează ca fiind cantitatea de energie electrică produsă din surse regenerabile, incluzând producția de energie electrică de la prosumatorii de energie din surse regenerabile și de la comunitățile de energie din surse regenerabile și excluzând producția de energie electrică în centralele cu acumulare prin pompare din apă pompată anterior în sens ascendent; b) în cazul centralelor multicomcombustibil care utilizează surse regenerabile și neregenerabile se ia în considerare numai acea parte din energia electrică care este produsă din	surse regenerabile de origine nebiologică consumați într-un stat membru în ponderea consumului final brut de energie din surse regenerabile în statul membru în care sunt produși combustibilii respectivi. (2³) Pentru a verifica faptul că aceiași combustibili din surse regenerabile de origine nebiologică nu sunt contabilizați atât în statul membru în care sunt produși, cât și în statul membru în care sunt consumați și pentru a înregistra cantitatea contabilizată, ministerul de resort notifică Comisiei acordul prevăzut la alin. (2²). (2⁴) Acordul de cooperare încheiat în temeiul alin. (2²) va include cantitatea totală de combustibili din surse regenerabile de origine nebiologică care urmează să fie luată în calcul pentru fiecare stat membru și data la care acordul de cooperare intră în vigoare. Articolul 7, alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins: ”(4) În sensul alineatului (1) lit. a): a) consumul final brut de energie electrică din surse regenerabile se calculează ca fiind cantitatea de energie electrică produsă din surse regenerabile, incluzând producția de energie electrică de la prosumatorii de energie din surse regenerabile și de la comunitățile de energie din surse regenerabile, precum și energia electrică din combustibili din surse regenerabile de origine nebiologică, și excluzând producția de energie electrică în centralele cu acumulare prin pompare din apă pompată anterior în sens ascendent, precum și energia electrică utilizată pentru producerea de combustibili din surse regenerabile de origine nebiologică.”	
--	--	---	---	--

		surse regenerabile. În scopul acestor calcule, contribuția fiecărei surse de energie se calculează pe baza conținutului său energetic; c) energia electrică generată de energia hidroelectrică și eoliană se ia în considerare în conformitate cu formulele de normalizare prevăzute în anexa nr. 1. Articolul 7, alineatul (6), litera a) cu următorul cuprins: a) consumul final de energie din surse regenerabile în sectorul transporturilor se calculează ca fiind suma tuturor biocombustibililor, combustibililor din biomasă și combustibililor lichizi și gazoși de origine nebiologică produși din surse regenerabile și utilizați în transporturi care au fost consumați în sectorul transporturilor;	Articolul 7, alineatul (6), litera a) se modifică și va avea următorul cuprins: ”a) Consumul final de energie din surse regenerabile în sectorul transporturilor se calculează ca fiind suma tuturor biocombustibililor, biogazului și combustibililor din surse regenerabile de origine nebiologică consumați în sectorul transporturilor. Acesta include combustibilii din surse regenerabile furnizați buncherajului maritim internațional.” La articolul 9, după alineatul (1) se introduc patru noi alineate, alin. (1¹) - (1⁴) cu următorul cuprins: ”(1¹) Până la data de 31 decembrie 2025, ministerul de resort inițiază un cadru de cooperare destinat dezvoltării proiectelor comune pentru producerea de energie din surse regenerabile, care prevede unul sau mai multe acorduri cu unul sau mai multe state membre, sub rezerva următoarelor: a) stabilirea, până la data de 31 decembrie 2030, a cel puțin două proiecte comune; b) în situația în care consumul anual de energie electrică este de peste 100 TWh, până la data de 31 decembrie 2033 se va stabili un al treilea proiect comun. (1²) Identificarea proiectelor comune privind energia din surse regenerabile offshore este corelată cu nevoile identificate în	
--	--	---	--	--

			planurile strategice la nivel înalt de dezvoltare a rețelei offshore integrate pentru fiecare bazin maritim menționat la art. 14 alin. (2) din Regulamentul (UE) 2022/869 al Parlamentului European și al Consiliului și în planul pe zece ani de dezvoltare a rețelei la nivelul Uniunii menționat la art. 30 alin. (1) lit. (b) din Regulamentul (UE) 2019/943. (1³) În realizarea proiectelor comune, ministerul de resort: a) distribuie în mod echitabil costurile și beneficiile acestora între participanții la proiectele respective; b) ține cont în acordurile de cooperare relevante de toate costurile și beneficiile relevante, aferente proiectelor comune. (1⁴) La data intrării în vigoare a acordurilor de cooperare prevăzute la alin. (1¹), ministerul de resort, pe baza datelor furnizate de autoritățile competente, notifică Comisia cu privire la acordurile de cooperare încheiate în temeiul alin. (1¹), inclusiv cu privire la data la care se preconizează că proiectele vor deveni operaționale; se consideră că proiectele finanțate prin contribuții naționale în cadrul mecanismului Uniunii de finanțare a energiei din surse regenerabile instituit prin Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2020/1294 al Comisiei îndeplinesc obligațiile menționate la alin. (1¹) pentru statele membre implicate.” După articolul 9, se introduce un nou articol, art. 9¹, cu următorul cuprins: ”Art. 9¹. - (1) Pe baza obiectivelor orientative privind producerea de energie din surse regenerabile offshore care urmează să fie utilizată în bazinul maritim, identificate în conformitate cu art. 14 din Regulamentul (UE) 2022/869, ministerul de resort publică informații cu privire la volumele de energie din surse regenerabile offshore pe care intenționează să le realizeze prin licitații, ținând seama de fezabilitatea tehnică și economică a infrastructurii rețelei și de activitățile care au deja loc. (2) Autoritățile competente alocă spațiu pentru proiectele privind energia din surse regenerabile offshore în planurile lor de amenajare a spațiului maritim, ținând cont de activitățile care au deja loc în zonele afectate și de regimul de protecție al ariilor respective. (3) Autoritățile competente asigură reducerea complexității și creșterea eficienței și transparenței procedurii de acordare a autorizațiilor pentru proiectele comune privind energia din surse regenerabile offshore.	
--	--	--	---	--

		Articolul 15 alineatul (1) cu următorul cuprins: (1) Autoritățile publice cu competențe în procedurile de autorizare, de certificare și de acordare de licențe care se aplică centralelor și rețelelor conexe de transport și de distribuție pentru producția de energie electrică, încălzire sau răcire din surse regenerabile, procesului de transformare a biomasei în biocombustibili, biolichide, combustibili din biomasă sau în alte produse energetice, precum și combustibililor gazoși și lichizi de origine nebiologică produși din surse regenerabile și utilizați în transporturi sunt obligate să emită aceste documente în baza unor proceduri specifice elaborate cu respectarea principiului proporționalității și a principiului "eficiența energetică înainte de toate". Articolul 15, alineatul (5) cu următorul cuprins:	(4) În vederea îndeplinirii obligațiilor prevăzute la alin. (3), autoritățile competente: simplifică și eficientizează procesul de autorizare prin adoptarea de măsuri care să asigure reducerea termenelor pentru emiterea de autorizații/avize s.a.a.; consolidează cooperarea interinstituțională prin încheierea de protocoale de colaborare cu acest scop; înstituie un punct unic de contact pentru gestionarea procedurilor administrative în temeiul Hotărârii nr. 1251/2023 privind organizarea și funcționarea Oficiului pentru Licență Industrială, precum și pentru completarea anexei nr. 1 la Hotărârea Guvernului nr. 832/2022 privind stabilirea atribuțiilor, organizarea și funcționarea Cancelariei Prim-Ministrului." Articolul 15, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins: "(1) Autoritățile publice și entitățile emitente, abilitate să emită avize, autorizații, acorduri, certificate și licențe care se aplică centralele și rețelele conexe de transport și de distribuție pentru producția de energie electrică, încălzire sau răcire din surse regenerabile, pentru procesul de transformare a biomasei în biocombustibili, biolichide, combustibili din biomasă sau în alte produse energetice, precum și combustibililor din surse regenerabile de origine nebiologică utilizați în transporturi, se asigură că emiterea acestora respectă principiul proporționalității și principiul „eficiența energetică înainte de toate”."	
--	--	--	---	--

		(3) Prin personalul propriu sau consultant de specialitate, autoritățile publice implicate în procesul de autorizare a investițiilor definesc toate specificațiile tehnice care trebuie respectate de echipamentele și de sistemele din domeniul energiei din surse regenerabile pentru a putea beneficia de schemele de sprijin.	Articolul 15, alineatul (5) se modifică și va avea următorul cuprins: "(5) Prin personalul propriu sau consultant de specialitate, autoritățile publice și entitățile emitente abilitate să emită avize, autorizații și acorduri, definesc toate specificațiile tehnice care trebuie respectate de echipamentele și de sistemele din domeniul energiei din surse regenerabile pentru a putea beneficia de schemele de sprijin și pentru a fi eligibile în cadrul achizițiilor publice." La articolul 15, după alineatul (6) se introduce un nou alineat, alin. (6¹), cu următorul cuprins: "(6¹) În absența acestora, se utilizează alte standarde armonizate și standarde europene, în această ordine." La art. 15, după alineatul (7) se introduc patru noi alineate, alin. (7¹)-(7⁴), 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 asigură, prin programe 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. (7³) Pentru activitățile prevăzute la alin. (7²), ministerul de resort colaborează cu Institutul Național de Cercetare - Dezvoltare pentru Securitate Minieră și Protecție Antiexplozivă - INSEMEX Petroșani, Inspecția de Stat pentru Controlul Cazanelor, Recipientelor sub Presiune și Instalațiilor de Ridicat - ISCIR, Institutul Național de Cercetare și Dezvoltare pentru Protecția Mediului INCDPM, operatori economici și alte instituții de profil, inclusiv universitățile cu activitate specifică în domeniul hidrogenului asigură, prin programe dedicate la nivel național și parteneriate între instituții aparținând diferitelor state membre. (7⁴) Operatorul de transport și de sistem, operatorii de distribuție și operatorii de rețele de hidrogen elaborează și publică normele tehnice prevăzute la alin. (7²). În vederea publicării acestor norme, operatorii solicită un aviz prealabil obligatoriu din partea ANRE.” La articolul 15, alineatele (10) - (13) se abrogă. La articolul 15, alineatul (14) se modifică și va avea următorul cuprins: ”(14) Până la 31 decembrie 2026, Ministerul de resort în colaborare cu ANRE evaluează barierele normative și administrative și adoptă, dacă este cazul, reglementări specifice pentru a îndepărta obstacolele nejustificate privind contractele de achiziție a energiei din surse regenerabile, încheiate pe termen lung și promovează utilizarea acestora. În cadrul evaluării se au în vedere și modalitățile de reducere a riscurilor financiare asociate acestora, precum utilizarea garanțiilor pentru credite.”	
--	--	---	--

			La articolul 15, după alineatul (14) se introduc două noi alineate, alin. (14¹)-(14²) cu următorul cuprins: ”(14¹) Contractele de achiziție de energie din surse regenerabile nu fac obiectul unor proceduri sau taxe discriminatorii sau disproporționate, iar garanțiile de origine asociate pot fi transferate cumpărătorului de energie din surse regenerabile în conformitate cu prevederile art. 19. (14²) Ministerul de resort în colaborare cu ANRE se asigură că nu există bariere nejustificate pe piețele interne ale hidrogenului în ceea ce privește intrarea pe piață, ieșirea de pe piață, accesul la sistem, comercializarea hidrogenului și operarea sistemului de hidrogen.” La articolul 15, după alineatul (14) se introduc două noi alineate, alin. (15) și (16), cu următorul cuprins: ”(15) Ministerul de resort descrie politicile și măsurile care promovează optarea pentru contracte de achiziție de energie din surse regenerabile în actualizarea PNIESC și în rapoartele naționale intermediare integrate privind energia și clima transmise. În rapoartele intermediare respective, ministerul de resort indică, de asemenea, cantitatea de energie din surse regenerabile tranzacționată prin contracte de achiziție de energie din surse regenerabile. (16) ANRE monitorizează cantitatea de energie din surse regenerabile tranzacționată prin contracte de achiziție de energie din surse regenerabile și, la solicitarea ministerului de resort, ANRE pune la dispoziție informațiile solicitate relevante în vederea respectării prevederilor alin. (15).” După articolul 15, se introduc cinci noi articole, art.15¹-15⁵, cu următorul cuprins: ”Art. 15¹. - (1) Ponderea națională orientativă de energie din surse regenerabile produsă la fața locului sau în apropiere se stabilește în conformitate cu prevederile Legii nr. 372/2005 privind preformața energetică a clădirilor, republicată, cu modificările și completările ulterioare, astfel încât în 2030, ponderea energiei din	
--	--	--	--	--

			surse regenerabile în sectorul clădirilor să contribuie la obiectivul Uniunii care reprezintă cel puțin 49 % din consumul final de energie din clădiri în 2030. (2) Ponderea națională orientativă prevăzută la alin. (1) și ponderea de energie din surse regenerabile preluată din rețea în consumul final de energie în sectorul clădirilor la nivelul anului 2030, precum și informații referitoare la modul în care se intenționează să se realizeze obiectivul menționat la alin. (1) este inclusă în actualizarea PNIEESC, în conformitate cu prevederile Ordonanței de urgență nr. 62/2023 privind stabilirea cadrului instituțional și a unor măsuri pentru punerea în aplicare a Regulamentului (UE) 2018/1999 privind guvernarea uniunii energetice și a acțiunilor climatice. (3) Ministerul de resort și Ministerul Dezvoltării Lucrărilor Publice și Administrației pot contabiliza căldura și răcoarea reziduală în vederea atingerii ponderii naționale orientative stabilite până la o limită de 20 %; în cazul în care decid să facă acest lucru, ponderea națională estimată crește cu jumătate din procentajul de căldură și răcoare reziduală luat în calcul în respectiva pondere. (4) Legislația națională specifică din domeniul construcțiilor precum și schemele de sprijin, conțin măsuri care să sprijine creșterea ponderii de utilizare în parcul imobiliar, a energiei electrice și a încălzirii și răcirii din surse regenerabile, produsă la fața locului sau în apropiere, precum și a energiei din surse regenerabile preluate din rețea. (5) Măsurile menționate la alin. (4) pot include măsuri naționale referitoare la creșteri substanțiale ale autoconsumului de energie din surse regenerabile, ale comunităților de energie din surse regenerabile, ale stocării locale a energiei, ale reîncărcării inteligente și reîncărcării bidirecționale, ale altor servicii de flexibilitate, cum ar fi consumul dispecerizabil, și în combinație cu îmbunătățiri ale eficienței energetice legate de cogenerare și renovări majore care măresc numărul de clădiri al căror consum de energie este aproape egal cu zero și de clădiri care depășesc cerințele minime de performanță energetică prevăzute în Legea nr. 372/2005 privind performanța energetică a clădirilor, republicată, cu modificările și completările ulterioare. (6) Pentru a atinge ponderea orientativă de energie din surse regenerabile, prevăzută la alin. (1), prin legislația națională specifică din domeniul construcțiilor și prin reglementările tehnice elaborate în aplicarea acesteia de către autoritatea de reglementare competentă, și după caz, prin schemele de sprijin, sunt stabilite nivelurile minime de utilizare a energiei din surse regenerabile produsă la fața locului sau în apropiere, precum și	
--	--	--	--	--

			preluată din rețea, utilizată în clădirile noi și în cele existente ce fac obiectul unei renovări majore sau al unei intervenții la sistemele tehnice ale clădirii, dacă acest lucru este fezabil din punct de vedere economic, tehnic și funcțional; nivelurile minime pot fi realizate, printre altele, și prin intermediul încălzirii și răcirii centralizate eficiente. (7) În cazul în care prevederile alin. (6) sunt incompatibile cu natura și obiectivul principal al activităților sistemului de apărare național sau cu materialele utilizate exclusiv în scopuri militare, clădirile existente ale acestuia sunt exceptate de la prevederile alin. (6). (8) Clădirile din proprietatea/administrarea autorităților administrației publice, încălzite și/sau răcite, deținute și ocupate de acestea, respectă prevederile art. 6 din Legea nr. 121/2014 privind eficiența energetică, cu completările și modificările ulterioare și ale art. 17 din Legea nr. 372/2005, republicată, cu completările și modificările ulterioare, în ceea ce privește ponderea de utilizare a energiei din surse regenerabile. (9) Obiectivul menționat la alin. (1) poate fi îndeplinit inclusiv prin utilizarea acoperișurilor clădirilor publice sau cu caracter mixt public-privat de către părți terțe pentru instalații care produc energie din surse regenerabile. (10) Autoritățile locale cooperează cu comunitățile de energie din surse regenerabile în sectorul clădirilor, inclusiv în cadrul procesului de achiziții publice. (11) Pentru a atinge ponderea orientativă de energie din surse regenerabile, ministerul de resort și Ministerul Dezvoltării Lucrărilor Publice și Administrației promovează utilizarea sistemelor și echipamentelor de încălzire și răcire din surse regenerabile și tehnologii inovatoare, respectiv sistemele și echipamentele de încălzire și răcire inteligente bazate pe surse regenerabile care sunt electrificate, completate, după caz, cu gestionarea inteligentă a consumului de energie în clădiri. (12) În sensul alin. (11), se utilizează toate măsurile, instrumentele și stimulentele adecvate, inclusiv etichetele energetice dezvoltate în temeiul Regulamentului (UE) 2017/1369 al Parlamentului European și al Consiliului din 4 iulie 2017 de stabilire a unui cadru pentru etichetarea energetică și de abrogare a Directivei 2010/30/UE, cu modificările și completările ulterioare, certificatele de performanță energetică stabilite și alte certificate sau standarde relevante elaborate la nivelul Uniunii sau la nivel național; se asigură furnizarea de informații privind soluțiile alternative din surse regenerabile, cu un grad de eficiență ridicat din punct de vedere energetic, precum și privind	
--	--	--	---	--

			instrumentele financiare și stimulentele disponibile pentru a promova creșterea ratei de înlocuire a sistemelor vechi de încălzire și trecerea într-o proporție mai mare la soluții bazate pe energie din surse regenerabile. Art. 15². - (1) Până la data de 31 decembrie 2025, ministerul de resort împreună cu Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor, Ministerul Agriculturii și Dezvoltării Rurale, Ministerul Dezvoltării Lucrărilor Publice și Administrației, ANRE, Autoritatea Navală Română, CNTEE Transelectrica S.A., Ministerul Apărării Naționale și operatorii de distribuție concesionari și autoritățile publice locale efectuează o cartografiere coordonată pentru implementarea energiei din surse regenerabile pe teritoriul României cu scopul de a identifica potențialul intern și zonele de pe suprafața terestră, subterană, marină sau apele interioare disponibile necesare pentru crearea de centrale producătoare de energie din surse regenerabile, precum și a infrastructurii aferente, cum ar fi rețelele și instalațiile de stocare, inclusiv stocarea termică, care sunt necesare pentru a acoperi cel puțin contribuțiile naționale la obiectivul privind energia din surse regenerabile pentru 2030. (2) În acest scop, autoritățile competente pot utiliza sau se pot baza pe documente sau planuri existente de amenajare a teritoriului, planurile urbanistice generale, inclusiv pe planurile de amenajare a spațiului maritim, studii și cercetări existente. (3) Autoritatea Aeronautică Civilă Română, administratorii aerodromurilor civile certificate și ROMATSA pun la dispoziția ministerului de resort informațiile aeronautice care să faciliteze identificarea zonelor de suprafață terestră, subterană, marină sau apele interioare disponibile necesare pentru crearea de centrale producătoare de energie din surse regenerabile, precum și a infrastructurii aferente, cu respectarea obiectivului de a asigura siguranța și securitatea aviației și fără a aduce atingere suveranității depline și exclusive asupra spațiului aerian național, precum și reglementărilor specifice referitoare la apărare, ordine și securitate națională. (4) Secretariatul General al Guvernului asigură coordonarea între toate autoritățile și entitățile naționale și locale relevante, în ceea ce privește cartografierea zonelor necesare. (5) Zonele prevăzute la alin. (1) sunt stabilite proporțional cu traiectoriile estimate și cu capacitatea instalată totală planificată pentru fiecare tehnologie în domeniul energiei din surse regenerabile, stabilite în actualizarea PNIESC luând în considerare centralele existente producătoare de energie din surse	
--	--	--	---	--

			regenerabile și mecanismele de cooperare aferente zonelor respective. (6) În scopul identificării zonelor menționate la alin. (1) se iau în considerare, în special: a) disponibilitatea energiei din surse regenerabile și potențialul de producere a energiei din surse regenerabile al diferitelor tipuri de tehnologii în zonele de pe suprafața terestră, subterană, marină sau apele interioare; b) cererea de energie preconizată, ținând seama de flexibilitatea potențială a consumului dispecerizabil și de câștigurile preconizate în materie de eficiență energetică și de integrarea sistemului energetic; c) disponibilitatea infrastructurilor energetice, inclusiv a rețelelor, a capacității de stocare și a altor instrumente de flexibilitate relevante, sau potențialul de a crea sau de a moderniza o astfel de infrastructură de rețea și capacitate de stocare. (7) Autoritățile administrației publice locale favorizează utilizările multiple ale zonelor menționate la alin. (1), proiectele privind energia din surse regenerabile trebuie să fie compatibile cu utilizările preexistente ale zonelor respective. (8) Autoritățile prevăzute la alin. (1) revizuiesc periodic și, atunci când este necesar, actualizează zonele menționate la același aliniat, în special în contextul actualizării PNIESC.” 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 hidrocentralele pot fi excluse. În planurile respective: a) se desemnează zone terestre, de ape continentale și maritime suficient de omogene în care nu se preconizează că implementarea unui anumit tip sau a unor anumite tipuri de surse regenerabile de energie va avea un impact semnificativ asupra mediului, în considerarea particularităților zonei selectate și totodată: i. se acordă prioritate suprafețelor artificiale și construite,	
--	--	--	---	--

			cum ar fi acoperișurile și părțile din fațadele clădirilor acolo unde reglementările urbanistice o permit și unde este fezabil tehnic, infrastructura de transport și împrejurimile sale directe, zonele de parcare, fermele, depozitele de deșeuri, siturile industriale, minele, corpurile de apă interioare artificiale, lacurile sau rezervoarele artificiale și, după caz, stațiile de tratare a apelor urbane reziduale, precum și a fostelor situri industriale decontaminate, terenurilor degradate care nu pot fi utilizate pentru agricultură și care nu sunt deservite de infrastructura de îmbunătățiri funciare, identificate conform prevederilor legale aplicabile acestor terenuri; ii. se exclud siturile Natura 2000 și zonele desemnate în cadrul sistemelor naționale de protecție pentru conservarea naturii și a biodiversității, principalele rute de migrație a speciilor, precum și alte zone identificate pe baza hărților de sensibilitate și a instrumentelor menționate la punctul (iii), monumentele istorice, zonele de protecție a monumentelor istorice și zonele construite protejate, cu excepția suprafețelor artificiale și construite situate în zonele respective, cum ar fi acoperișurile care nu se afla în imobile monument istoric, zone de protecție ale monumentelor istorice și zonele construite protejate, zonele de parcare sau infrastructura de transport; iii. se utilizează toate instrumentele și seturile de date adecvate și proporționale pentru identificarea zonelor în care centralele producătoare de energie din surse regenerabile nu ar avea niciun impact semnificativ asupra mediului și asupra patrimoniului construit, inclusiv cartografierea zonelor sensibile de floră și faună sălbatică, ținând cont de datele disponibile în contextul dezvoltării unei rețele Natura 2000 coerente, atât în ceea ce privește tipurile de habitate naturale și speciile de interes comunitar reglementate prin legislația în vigoare. b) autoritățile cu competențe în acordarea de autorizații stabilesc norme adecvate pentru zonele pretabile accelerării proiectelor privind energia din surse regenerabile în ceea ce privește măsurile de atenuare efective care trebuie adoptate pentru instalarea centralelor producătoare de energie din surse	
--	--	--	---	--

			regenerabile și a stocării energiei în același amplasament, precum și pentru activele necesare pentru racordarea unor astfel de centrale și stocări la rețea, cu scopul de a evita sau, dacă nu este posibil, de a reduce în mod semnificativ impactul negativ asupra mediului care poate apărea, asigurându-se, după caz, că măsurile de atenuare adecvate sunt aplicate în mod proporțional și în timp util pentru a asigura respectarea obligațiilor prevăzute la art. 28 alin. (1) -(12), art. 31, art. 33 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 49/2011, cu modificările și completările ulterioare și la art. 21 din Legea apelor nr. 107/1996, pentru a evita deteriorarea și a obține o stare ecologică bună sau un potențial ecologic bun. (3) Normele prevăzute la alin. (2) lit. b) sunt orientate către particularitățile fiecărei zone pretabile accelerării proiectelor privind energia din surse regenerabile identificate, către tipul sau tipurile de tehnologie din domeniul energiei din surse regenerabile care urmează să fie implementate în fiecare zonă și către impactul identificat asupra mediului. (4) Respectarea normelor menționate la alin. (2) lit. b) și punerea în aplicare a măsurilor de atenuare adecvate de către proiectele individuale conduc la prezumția că proiectele nu încalcă dispozițiile respective, fără a aduce atingere art. (16¹) alin. (9)-(21). (5) În cazul în care noile măsuri de atenuare menite să prevină pe cât posibil uciderea sau perturbarea speciilor protejate, în temeiul Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 57/2007 aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 49/2011, cu modificările și completările ulterioare, sau orice alt impact asupra mediului nu au fost testate pe scară largă în ceea ce privește eficacitatea lor, autoritățile competente pot permite utilizarea lor pentru unul sau mai multe proiecte-pilot pentru o perioadă determinată, cu condiția ca eficacitatea acestor măsuri să fie monitorizată îndeaproape și să fie luate imediat măsuri adecvate, în cazul în care respectivele măsuri de atenuare nu se dovedesc a fi eficace. (6) În cadrul planurilor de desemnare a zonelor pretabile accelerării proiectelor privind energia din surse regenerabile menționate la alin. (1), sunt prezentate rezultatele evaluărilor efectuate pentru identificarea fiecărei zone pretabilă accelerării	
--	--	--	--	--

			proiectelor de producere a energiei din surse regenerabile desemnată pe baza criteriilor stabilite și pentru a identificare măsurilor de atenuare adecvate. (7) Înainte de adoptare, planurile de desemnare a zonelor de accelerare a proiectelor privind energia din surse regenerabile sunt supuse unei evaluări de mediu în temeiul Hotărârii Guvernului nr. 1076/2004 privind stabilirea procedurii de realizare a evaluării de mediu pentru planuri și programe, cu modificările și completările ulterioare și dacă sunt susceptibile de a avea un impact semnificativ asupra siturilor Natura 2000, sunt supuse evaluării adecvate în temeiul articolului 28 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2007 aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 49/2011, cu modificările și completările ulterioare. (8) Zonele pretabile accelerării proiectelor privind energia din surse regenerabile stabilite în planurile menționate la alin. (1) sunt dimensionate luând în considerare particularitățile și cerințele tipului sau tipurilor de tehnologie pentru care se instituie zone pretabile accelerării proiectelor privind energia din surse regenerabile, iar dimensiunea combinată a respectivelor zone să fie semnificativă și să contribuie la realizarea obiectivelor stabilite. (9) Planurile care desemnează zone pretabile accelerării proiectelor privind energia din surse regenerabile se publică și se revizuiesc periodic, după caz, în special în contextul actualizării PNIEȘC. (10) Autoritățile prevăzute la art. 15² alin. (1) stabilesc drept zone pretabile accelerării proiectelor privind energia din surse regenerabile zone specifice care au fost deja desemnate drept zone adecvate pentru o implementare accelerată a uneia sau mai multor tipuri de tehnologie din domeniul energiei din surse regenerabile, dacă sunt îndeplinite cumulativ următoarele condiții: a) astfel de zone se află în afara siturilor Natura 2000, a zonelor desemnate prin legislația în vigoare pentru conservarea naturii și a biodiversității și a rutelor identificate de migrație a păsărilor, a monumentelor istorice, zonelor de protecție a monumentelor istorice și a zonelor construite proteajate; b) planurile de identificare a unor astfel de zone au fost supuse unei evaluări strategice de mediu în temeiul Hotărârii Guvernului nr. 1076/2004 privind stabilirea procedurii de realizare a evaluării de mediu pentru planuri și programe, cu modificările ulterioare și, după caz, unei evaluări în baza	
--	--	--	---	--

			articolului 28 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2007 aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 49/2011, cu modificările și completările ulterioare; c) proiectele situate în astfel de zone pun în aplicare norme și măsuri adecvate și proporționale pentru a remedia impactul negativ asupra mediului care ar putea apărea. (11) Autoritățile publice și entitățile emitente, abilitate să emită avize, autorizații, acorduri, certificate și licențe pe întreg lanțul de autorizare a proiectelor de producere a energiei din surse regenerabile aplică procedurile de acordare a autorizațiilor cu respectarea termenelor menționate la articolul (16¹) proiectelor individuale din zonele pretabile accelerării proiectelor privind energia din surse regenerabile.” Art. 15⁴. - (1) În procesul de elaborare a planului/planurilor de desemnare a zonelor pretabile accelerării proiectelor privind energia din surse regenerabile menționate la art. 15³ alin. (1) se asigură participarea publicului, în special a publicului afectat sau care ar putea fi afectat de desemnarea acestor tipuri de zone, în conformitate cu Hotărârea Guvernului nr. 1076/2004, cu modificările ulterioare. (2) Autoritățile administrației publice locale promovează acceptarea publică a proiectelor privind energia din surse regenerabile prin participarea directă și indirectă a comunităților locale la proiectele respective. Art. 15⁵. - (1) Desemnarea unor zone de infrastructură dedicate pentru dezvoltarea proiectelor de rețea și de stocare care sunt necesare pentru integrarea energiei din surse regenerabile în sistemul de energie electrică, luând în considerare și planul/planurile prevăzute la art. 15³ alin. (1) se aprobă prin Hotărâre a Guvernului, la propunerea ministerului de resort, în colaborare cu CNTEE Transelectrica S.A. și cu operatorii de distribuție concesionari; zonele desemnate respectă prevederile avizului de mediu aferent planului/planurilor, astfel încât dezvoltarea proiectelor au impact redus asupra mediului sau un astfel de impact poate fi atenuat în mod corespunzător sau, în cazul în care acest lucru nu este posibil, compensat. (2) Scopul desemnării unor astfel de zone este de a sprijini și completa zonele pretabile accelerării proiectelor privind energia din surse regenerabile. Aceste planuri trebuie: a) pentru proiectele de rețea, să evite siturile Natura 2000 și celelalte categorii de arii naturale protejate desemnate prin legislația în vigoare, precum și monumente istorice și zone	
--	--	--	---	--

			construite protejate, cu excepția cazului în care nu există alternative proporționale pentru implementarea lor, ținând cont de obiectivele de conservare ale sitului; b) pentru proiectele de stocare, să excludă siturile Natura 2000 și celelalte categorii de arii naturale protejate desemnate prin legislația în vigoare; c) să asigure sinergii cu desemnarea zonelor pretabile accelerării proiectelor privind energia din surse regenerabile; d) să facă obiectul unei evaluări de mediu în temeiul Hotărârii Guvernului nr. 1076/2004, cu modificările și completările ulterioare, și, după caz, al unei evaluări în temeiul articolului 28 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 e) să stabilească norme adecvate și proporționale, inclusiv cu privire la măsurile proporționale de atenuare care urmează să fie adoptate pentru dezvoltarea proiectelor de rețea și de stocare cu scopul de a evita efectele negative asupra mediului care pot apărea sau, dacă nu este posibil ca asemenea efecte să fie evitate, de a le reduce în mod semnificativ. (3) Prin derogare de la art. 7 alin. (1), art. 9 alin. (2), pct. 20 din anexa nr. 1 și pct. 3 lit. (b) din anexa nr. 2 a Legii nr. 292/2018, cu modificările și completările ulterioare, și prin derogare de la art. 28 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2007 aprobată cu modificări și completări de Legea nr. 49/2011 cu modificările și completările ulterioare, în cazul proiectelor de importanță națională, în domeniul energiei electrice, inclusiv în cazul în care acest lucru este necesar pentru accelerarea implementării energiei din surse regenerabile în vederea realizării obiectivelor privind clima și energia din surse regenerabile, proiectele de rețea și de stocare necesare pentru integrarea energiei din surse regenerabile în sistemul de energie electrică pot fi exceptate de la evaluarea impactului asupra mediului în temeiul art. 7 alin. (1) din Legea nr. 292/2018, cu modificările și completările ulterioare, de la o evaluare a implicațiilor acestora pentru siturile Natura 2000, în temeiul art. 28 și art. 33 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2007 aprobată cu modificări și completări de Legea nr. 49/2011, cu modificările și completările ulterioare, cu condiția ca proiectul respectiv, să fie situat într-o zonă de infrastructură dedicată, desemnată în conformitate cu alin. (1) și să respecte normele stabilite, inclusiv	
--	--	--	---	--

			măsurile proporționale de atenuare care urmează să fie adoptate, în conformitate cu alin. (2). (4) Derogarea prevăzută la alin. (3) poate fi acordată și în cazul zonelor de infrastructură desemnate după data de 20 noiembrie 2025, dar nu mai târziu de 20 noiembrie 2026, în cazul în care acestea au făcut obiectul unei evaluări de mediu în temeiul Hotărârii Guvernului nr. 1076/2004, cu modificările și completările ulterioare. (5) Derogarea de la alin. (3) nu se aplică proiectelor care ar putea avea efecte semnificative asupra mediului într-un alt stat membru sau în cazul în care un stat membru care ar putea fi afectat în mod semnificativ solicită acest lucru, astfel cum se prevede în Legea nr. 292/2018, cu modificările și completările ulterioare. (6) În aplicarea prevederilor alin. (4), Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor elaborează și aprobă prin ordin al ministrului mediului apelor și pădurilor, o procedură de examinare a proiectelor care sunt situate în zone de infrastructură dedicate. O astfel de procedură de examinare se bazează pe datele existente obținute în cadrul evaluării de mediu efectuată în temeiul Hotărârii Guvernului nr. 1076/2004, cu modificările și completările ulterioare. (7) În cadrul procedurii de examinare Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor poate cere solicitantului să furnizeze informații suplimentare disponibile. (8) Procedura de examinare menționată la alin. (6) trebuie finalizată în termen de 30 de zile de la aprobarea planului/planurilor prevăzute la alin. (1). (9) Autoritățile competente prevăzute la alin. (1) pot excepta proiectele de rețea și de stocare în temeiul alin. (3)-(5) de la evaluările menționate la alin. (3) ca urmare a efectuării procedurii de examinare menționată la alin. (6) de către Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor. (10) Scopul procedurii de examinare menționată la alin. (6) este de a identifica dacă este foarte probabil ca vreunul dintre proiecte să genereze efecte negative neprevăzute semnificative, având în vedere sensibilitatea ecologică a zonei geografice în care sunt situate, care nu au fost identificate în timpul evaluării de mediu a planurilor de desemnare a zonelor de infrastructură dedicate, efectuate în temeiul Hotărârii Guvernului nr. 1076/2004, cu modificările și completările ulterioare, și, după caz, al Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 57/2007, cu modificările și completările ulterioare. (11) În cazul în care procedura de examinare concluzionează că este foarte probabil ca un proiect să genereze efecte negative	
--	--	--	--	--

		Articolul 16 cu următorul cuprins: Art. 16. - (1) În termen de 9 luni de la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență se desemnează prin hotărâre a Guvernului unul sau mai multe puncte de contact, care, la cererea solicitantului, furnizează îndrumări și sprijin administrativ pe întreg parcursul procesului administrativ de solicitare și de acordare a autorizațiilor. (2) Desemnarea punctului sau punctelor de contact prevăzut/prevăzute la alin. (1) se realizează ulterior consultării	neprevăzute semnificative, astfel cum se menționează la alin. (10), Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor, pe baza datelor existente, aplică măsuri de atenuare adecvate și proporționale pentru a aborda respectivele efecte. (12) În cazul în care nu este posibil să fie aplicate astfel de măsuri de atenuare, Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor aplică entității care dezvoltă proiectul măsuri compensatorii adecvate pentru a contracara efectele respective, care, dacă nu sunt disponibile alte măsuri compensatorii proporționale, pot lua forma unei compensații financiare pentru programele de protecție a speciilor cu scopul de a asigura sau a îmbunătăți starea de conservare a celor afectate. (13) În cazul în care integrarea energiei din surse regenerabile în sistemul de energie electrică necesită un proiect pentru a consolida infrastructura de rețea în zonele de infrastructură dedicate sau în afara acestora, iar un astfel de proiect face obiectul unei proceduri de examinare desfășurate în temeiul alin. (6)-(10), al unei analize a necesității de a supune proiectul unei evaluări a impactului asupra mediului sau al unei evaluări al impactului asupra mediului în temeiul art. 9 din Legea nr. 292/2018, cu modificările și completările ulterioare, 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 infrastructura de rețea originală.” Articolul 16 se modifică și va avea următorul cuprins: ”(1) Procedurile de acordare a autorizațiilor vizează toate autorizațiile administrative relevante pentru construirea, rețehnologizarea și exploatarea centralelor producătoare de energie din surse regenerabile, inclusiv cele care combină diferite surse regenerabile de energie, pompele de căldură și stocarea energiei în același amplasament, inclusiv instalațiile de producere a energiei electrice și termice, precum și activele necesare pentru conectarea unor astfel de centrale, pompe de căldură și stocări la rețea și pentru integrarea energiei din surse regenerabile în rețelele de încălzire și de răcire, inclusiv autorizațiile de racordare la rețea și, atunci când sunt necesare, evaluările de impact asupra mediului. (2) Procedura de acordare a autorizațiilor cuprinde toate etapele administrative, de la confirmarea caracterului complet al cererii de acordare a autorizației în conformitate cu alin. (3) și (4) până la notificarea deciziei finale privind rezultatul procedurii de	
--	--	--	--	--

		autorităților administrației publice centrale, locale și ANRE. (3) Procesul de acordare a autorizațiilor vizează autorizațiile administrative relevante pentru construirea, rețehnologizarea și exploatarea de centrale pentru producerea de energie din surse regenerabile și activele necesare pentru racordarea acestora la rețea și se derulează în conformitate cu <u>art. 8-17</u> din <u>Legea nr. 123/2012</u> pentru avizele și autorizațiile necesare punerii în funcțiune a capacității. (4) Procesul de acordare a autorizațiilor include toate procedurile, de la confirmarea de primire a cererii, până la comunicarea rezultatului procedurii. (5) În cadrul procesului prevăzut la <u>alin. (3)</u> solicitantul nu este nevoit să contacteze decât un singur punct de contact. (6) Punctul de contact: a) îndrumă solicitanții pe tot parcursul procesului administrativ de depunere a cererilor de acordare a autorizațiilor, în mod transparent, până în momentul emiterii de către autoritățile responsabile a uneia sau mai multor decizii, la finalul procesului; b) furnizează solicitanților toate informațiile necesare; c) implică, atunci când este cazul, și alte autorități administrative; d) furnizează informații cu privire la procedurile pentru soluționarea litigiilor privind procesul de acordare a autorizațiilor și de emiterie a autorizațiilor de	acordare a autorizației de către autoritatea competentă relevantă. (3) În termen de 30 de zile de la primirea unei cereri de acordare a unei autorizații, în cazul centralelor producătoare de energie din surse regenerabile amplasate în zone pretabile accelerării proiectelor privind energia din surse regenerabile, și de 45 de zile în cazul centralelor producătoare de energie din surse regenerabile amplasate în afara zonelor pretabile accelerării proiectelor privind energia din surse regenerabile, autoritățile administrației publice locale implicate în procesul de autorizare confirmă caracterul complet al cererii sau, în cazul în care un solicitant nu a transmis toate informațiile necesare pentru prelucrarea cererii, acestea cer solicitantului să depună o cerere completă fără întârzieri nejustificate. În sensul prezentei ordonanțe de urgență, data confirmării caracterului complet al cererii de către autoritățile administrației publice locale implicate în procesul de autorizare reprezintă începutul procedurii de acordare a autorizațiilor. (4) Oficiul pentru Licență Industrială punctul de Contact Unic electronic asistă solicitantul pe întreg parcursul procedurii administrative de solicitare și de acordare a autorizațiilor. Solicitantul nu este nevoit să contacteze decât un singur punct de contact pe durata întregii proceduri. Punctul de Contact Unic electronic asistă solicitantul pe tot parcursul procedurii administrative de depunere a cererilor de acordare a autorizației, inclusiv în etapele privind protecția mediului, în mod transparent, până în momentul emiterii uneia sau mai multor decizii la finalul procedurii de acordare a autorizației, furnizează solicitantului toate informațiile necesare și implică, atunci când este cazul, și alte autorități. (5) În vederea îndeplinirii atribuțiilor prevăzute la art. 10 alin. (2) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 140/2022, cu modificările și completările ulterioare, n Oficiul pentru Licență Industrială prin Punctul de Contact Unic electronic se asigură că autoritățile competente pun în aplicare termenele pentru procedurile de acordare a autorizațiilor stabilite prin prezenta ordonanță de urgență. (6) Solicitanții pot depune documentele relevante și în format digital. (7) În vederea aplicării alin. (6), până la 21 noiembrie 2025, autoritățile competente se asigură că toate procedurile de acordare a autorizațiilor pot fi efectuate în format electronic. (8) Prin Punctul de Contact Unic electronic este pus la dispoziție un serviciu public de informare, consiliere tehnică și sprijin pentru	
--	--	--	---	--

		construcție și exploatare a centralelor electrice pe bază de surse regenerabile, inclusiv, acolo unde este cazul, la mecanisme alternative de soluționare a litigiilor. (7) Solicitanții pot depune documentele relevante și în format digital. (8) Punctul de contact pune un manual de proceduri la dispoziția dezvoltatorilor de proiecte care vizează producerea de energie din surse regenerabile și publică informațiile respective și online, abordând totodată, în mod distinct, cazul proiectelor de mici dimensiuni și al proiectelor prosumatorilor de energie din surse regenerabile. (9) Informațiile disponibile online indică punctul de contact competent pentru cererea solicitantului. (10) Procesul de acordare a autorizațiilor, prevăzut la <u>alin. (3)</u>, nu depășește doi ani în cazul centralelor electrice, inclusiv pentru ansamblul procedurilor relevante ale autorității competente. Termenul de doi ani poate fi prelungit cu până la un an atunci când acest lucru este justificat în mod corespunzător din motive legate de circumstanțe excepționale. (11) Procesul de acordare a autorizațiilor nu depășește un an pentru instalațiile cu o putere electrică mai mică de 150 kW, iar acest termen de un an poate fi prelungit cu până la un an atunci când acest lucru este justificat în mod corespunzător din motive	dezvoltatorii de centrale producătoare de energie din surse regenerabile și informațiile respective sunt publicate online, abordând de asemenea, în mod distinct, proiectele privind energia regenerabilă de mici dimensiuni, proiectele prosumatorilor de energie din surse regenerabile și comunitățile de energie din surse regenerabile. (9) Informațiile disponibile online indică punctul de contact relevant pentru cererea în cauză. (10) Autoritățile competente asigură accesul solicitanților și publicului larg la proceduri simple pentru soluționarea litigiilor privind procedura de acordare a autorizațiilor, precum și a autorizațiilor de construire și de exploatare a centralelor producătoare de energie din surse regenerabile, inclusiv, atunci când este cazul, la mecanisme alternative de soluționare a litigiilor. (11) În contextul unui proiect de dezvoltare a unei centrale producătoare de energie din surse regenerabile, al racordării centralei respective la rețea și al activelor necesare pentru a dezvolta rețelele de infrastructură energetică necesare pentru a integra energia din surse regenerabile în sistem, modalitățile de atac administrative și judiciare, inclusiv cele legate de aspectele de mediu, fac obiectul celei mai rapide proceduri administrative și judiciare disponibile la nivelul național, regional și local relevant. (12) Autoritățile publice responsabile prevăzute la art. 24³ din Legea nr. 220/2008 asigură în bugetele proprii resursele necesare pentru a facilita procedura de obținere a autorizațiilor, pentru a asigura personal calificat, pentru perfecționarea și recalificarea acestuia în conformitate cu capacitatea instalată planificată de producere a căldurii și răcorii din surse regenerabile prevăzută în actualizarea PNIESC. (13) Cu excepția cazului în care coincide cu alte etape administrative ale procedurii de acordare a autorizațiilor, durata procedurii de acordare a autorizațiilor nu include: a) perioada în care centralele producătoare de energie din surse regenerabile, sunt în curs de construcție sau în proces de re tehnologizare; b) perioada în care infrastructura de rețea necesară aferentă centralelor producătoare de energie din surse regenerabile este în construcție sau în re tehnologizare; c) perioada de racordare la rețea a centralelor producătoare de energie din surse regenerabile;	
--	--	---	--	--

		legate de circumstanțe excepționale. (12) Autoritățile publice cu competențe în procedurile de autorizare facilitează rețehnologizarea centralelor electrice existente pe bază de energie din surse regenerabile prin asigurarea unui proces simplificat și rapid de acordare a autorizațiilor, iar durata acestui proces nu depășește un an. (13) Atunci când se justifică în mod corespunzător, din motive legate de circumstanțe excepționale, cum ar fi motivele imperative de siguranță, când proiectul de rețehnologizare are un impact semnificativ asupra rețelei sau asupra capacității, dimensiunii sau randamentului inițial al instalației, termenul prevăzut la <u>alin. (11)</u> poate fi prelungit cu până la un an. (14) Termenele prevăzute la <u>alin. (10) - (13)</u> se aplică în conformitate și fără a aduce atingere obligațiilor existente în temeiul dreptului Uniunii Europene în vigoare în domeniul mediului, căilor de atac judiciare, măsurilor reparatorii și altor proceduri în fața unei instanțe judecătorești și mecanismelor alternative de soluționare a litigiilor, inclusiv proceduri de contestare și căi de atac și măsuri reparatorii extrajudiciare și pot fi prelungite pe durata respectivelor proceduri. (15) În cazul proiectelor de rețehnologizare ale capacităților energetice din surse regenerabile, se instituie o procedură de notificare simplă pentru	d) perioada corespunzătoare etapelor administrative necesare pentru modernizările semnificative ale rețelei de care este nevoie pentru a asigura stabilitatea, fiabilitatea și siguranța rețelei; e) termenele aferente oricăror căi de atac judiciare, măsuri reparatorii și alte proceduri în fața unei instanțe judecătorești; f) termenele aferente mecanismelor alternative de soluționare a litigiilor, inclusiv procedurilor de formulare a plângerilor și căilor de atac și măsurilor reparatorii extrajudiciare. (14) Deciziile rezultate din procedurile de acordare a autorizațiilor sunt puse la dispoziția publicului în conformitate cu prevederile Legii nr. 52/2003 privind transparența decizională în administrația publică, republicată, cu modificările și completările ulterioare.”	
--	--	--	--	--

		racordările la rețea, astfel cum este prevăzut la art. 15 <u>alin. (1)</u>, iar în astfel de cazuri, rețehnologizarea este permisă în urma transmiterii unei notificări autorităților publice cu competențe în procedurile de autorizare, dacă nu se anticipează un impact negativ semnificativ asupra mediului sau societății. (16) Autoritățile publice cu competențe în procedurile de autorizare decid în termen de șase luni de la primirea unei notificări dacă aceasta este suficientă. (17) Dacă autoritățile publice cu competențe în procedurile de autorizare decid că o notificare este suficientă, acestea acordă în mod automat autorizația, iar dacă notificarea nu este suficientă, este necesară depunerea unei noi cereri de acordare a unei autorizații, aplicându-se termenele prevăzute la <u>alin. (12) și (13)</u>.	După articolul 16, se introduc șase noi articole art. 16¹-16⁶ cu următorul cuprins: "Art. 16¹. - (1) În zonele pretabile accelerării proiectelor privind energia din surse regenerabile, procedura de acordare a autorizațiilor menționată la art. 16 alin. (1) și (2): a) nu depășește 12 luni pentru proiectele privind energia din surse regenerabile;	
--	--	---	---	--

			b) nu depășește doi ani pentru proiectele privind energia din surse regenerabile offshore. (2) În cazul unor circumstanțe excepționale termenele prevăzute la alin. (1) pot fi prelungite o singură dată, cu cel mult șase luni, printr-o decizie motivată emisă de autoritatea competentă. Decizia de prelungire trebuie să specifice în mod clar circumstanțele excepționale care justifică prelungirea, să fie susținută prin documente oficiale și să includă motivele obiective care au condus la această măsură, precum și impactul asupra termenului inițial. (3) În zonele pretabile accelerării proiectelor privind energia din surse regenerabile, procedura de acordare a autorizațiilor, inclusiv racordarea la rețea: a) nu depășește șase luni pentru retehnologizarea centralelor producătoare de energie din surse regenerabile care duce la o creștere a capacității centralei producătoare de energie din surse regenerabile cu peste 15%; b) nu depășește șase luni pentru instalațiile noi cu o capacitate electrică mai mică de 150 kW; c) nu depășește șase luni pentru instalațiile de stocare a energiei în același amplasament, inclusiv instalațiile de energie electrică și termică; d) nu depășește 12 luni pentru proiectele privind energia din surse regenerabile offshore. (4) Atunci când se justifică în mod corespunzător din motive legate de circumstanțe excepționale, din motive imperative de siguranță, când proiectul de retehnologizare are un impact substanțial asupra rețelei sau asupra puterii dimensiunii sau performanței inițiale a instalației, termenele de șase luni prevăzute la alin. (3) lit. a)-c) pot fi prelungite cu cel mult trei luni, iar termenul de 12 luni prevăzut la alin. (3) lit. d) poate fi prelungit cu cel mult șase luni. (5) Autoritățile publice și entitățile emitente, abilitate să emită avize, autorizații, acorduri, certificate și licențe informează dezvoltatorul de proiect în mod clar cu privire la circumstanțele extraordinare care justifică o prelungire în sensul alin. (2) sau în sensul alin. (4). (6) Fără a aduce atingere alin. (9)-(21), prin derogare de la art. 9 alin. (2) și de la pct. 3 lit. a), b), d), h), i) și pct. 6 lit. c) din Anexa nr. 2 din Legea nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, cu modificările și completările ulterioare, individual sau în corelare	
--	--	--	--	--

			cu pct. 13 lit. (a) din Anexa nr. 2 la respectiva lege, în ceea ce privește proiectele privind energia din surse regenerabile, noile cereri de acordare a autorizației pentru centrale producătoare de energie din surse regenerabile, inclusiv centrale care combină diferite tipuri de tehnologie în domeniul energiei din surse regenerabile și re tehnologizarea centralelor producătoare de energie din surse regenerabile, în zonele desemnate ca zone pretabile accelerării proiectelor privind energia din surse regenerabile pentru tehnologia relevantă și stocarea în același amplasament, precum și racordarea unor astfel de centrale și instalații de stocare la rețea pot fi exceptate de la obligația de a efectua o evaluare specifică a impactului asupra mediului în temeiul art. 7 alin. (1) din Legea nr. 292/2018, cu modificările și completările ulterioare, cu condiția ca respectivele proiecte să respecte art. (15³) alin. (2) lit. b). (7) Derogarea prevăzută la alin. (6) nu se aplică proiectelor care ar putea avea efecte semnificative asupra mediului într-un alt stat membru sau în cazul în care un stat membru care ar putea fi afectat în mod semnificativ solicită acest lucru, astfel cum se prevede la art. 17 din Legea nr. 292/2018, cu modificările și completările ulterioare. (8) Prin derogare de la art. 28 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2007, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 49/2011, cu modificările și completările ulterioare, centralele producătoare de energie din surse regenerabile menționate la alin. (1) nu fac obiectul unei evaluări a efectelor lor asupra siturilor Natura 2000, cu condiția ca respectivele proiecte privind energia din surse regenerabile să respecte normele și măsurile stabilite în conformitate cu art. (15³) alin. (2) lit. b). (9) Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor efectuează o procedură de examinare a cererilor menționate la alin. (6). (10) Procedura de examinare prevăzută la alin. (9): a) are scopul de a identifica dacă este foarte probabil ca vreunul dintre proiectele privind energia din surse regenerabile să genereze efecte negative neprevăzute semnificative, având în vedere sensibilitatea ecologică a zonei geografice în care sunt situate, care nu au fost identificate în timpul evaluării de mediu a planurilor de desemnare a zonelor pretabile accelerării proiectelor privind energia din surse regenerabile menționate la art. (15³) alin. (1), efectuate în temeiul Legii nr. 292/2018, cu modificările și completările ulterioare, și, după caz, al	
--	--	--	---	--

			Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 57/2007, cu modificările și completările ulterioare; b) urmărește să identifice dacă vreunul dintre aceste proiecte privind energia din surse regenerabile intră în domeniul de aplicare a art. 17 din Legea nr. 292/2018, cu modificările și completările ulterioare, din cauza probabilității ca acesta să genereze efecte semnificative asupra mediului într-un alt stat membru sau ca urmare a solicitării unui stat membru care ar putea fi afectat în mod semnificativ. (11) În scopul procedurii de examinare menționată la alin. (9): a) dezvoltatorul de proiect furnizează Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor informații cu privire la caracteristicile proiectului de energie din surse regenerabile, la conformitatea acestuia cu normele și măsurile identificate în temeiul art. (15³) alin. (2) lit. b), pentru zona pretabilă accelerării proiectelor de producere a energiei din surse regenerabile specifică, la eventualele măsuri suplimentare adoptate de către dezvoltatorul de proiect și la modul în care măsurile respective abordează impactul asupra mediului; b) Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor poate solicita dezvoltatorului de proiect să furnizeze informații suplimentare disponibile. (12) Procedura de examinare referitoare la cereri de acordare a autorizațiilor pentru centrale noi producătoare de energie din surse regenerabile se finalizează în termen de 45 de zile de la data depunerii informațiilor suficiente necesare în acest scop. (13) Prin excepție de la prevederile alin. (12), în cazul cererilor pentru instalații cu o capacitate electrică mai mică de 150 kW și al cererilor noi de re tehnologizare a centralelor producătoare de energie din surse regenerabile, procedura de examinare se finalizează în termen de 30 de zile. (14) În urma procedurii de examinare, autoritățile competente de mediu autorizează cererile menționate alin. (6) fără obținerea unui nou act de reglementare de la autoritatea competentă pentru protecția mediului. (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 șase luni de la decizia administrativă care identifică probabilitatea ridicată a unor efecte negative neprevăzute semnificative. (18) Termenul prevăzut la alin. (17) poate fi prelungit cu cel mult șase luni, dacă acest lucru este justificat în mod corespunzător din motive legate de circumstanțe excepționale. (19) În cazul unor circumstanțe justificate, inclusiv în cazul în care este necesar pentru a accelera implementarea energiei din surse regenerabile în vederea realizării obiectivelor în materie de climă și energie din surse regenerabile, Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor poate excepta proiectele eoliene și solare fotovoltaice de la astfel de evaluări. (20) În cazul în care Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor exceptează proiectele eoliene și solare fotovoltaice de la evaluările respective, operatorul trebuie să adopte măsuri proporționale de atenuare sau, dacă astfel de măsuri de atenuare nu sunt disponibile, măsuri compensatorii, care, în cazul în care alte măsuri compensatorii proporționale nu sunt disponibile, pot lua forma unei compensații monetare, pentru a aborda orice efecte negative. (21) În cazul în care aceste efecte negative au un impact asupra protecției speciilor, în temeiul art. 26 alin.(2) din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, aprobată prin Legea nr. 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, etapele intermediare specifice sunt considerate a fi aprobate tacit în condițiile prevăzute de art. 6-8 din Ordonanța de urgență nr. 27/2003 privind procedura aprobării tacite, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 486/2003, cu modificările și completările ulterioare, 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). (23) Alin. (22) nu se aplică deciziilor finale privind rezultatul procedurii de acordare a autorizației, care trebuie să fie explicite. (24) Autoritățile publice cu competențe în procedurile de autorizare pun la dispoziția publicului toate deciziile în sensul alin. (22) și (23). Art. 16². - (1) Procesul de acordare a autorizațiilor menționat la art. 16 alin. (1) și (2): a) nu depășește doi ani pentru proiectele privind energia din surse regenerabile situate în afara zonelor pretabile accelerării proiectelor privind energia din surse regenerabile onshore. b) nu depășește trei ani pentru proiectele privind energia din surse regenerabile situate în afara zonelor pretabile accelerării proiectelor privind energia din surse regenerabile offshore. (2) Termenele prevăzute la alin. (1) pot fi prelungite cu cel mult șase luni, dacă acest lucru este justificat în mod corespunzător din motive legate de circumstanțe excepționale, inclusiv atunci când acestea necesită perioade prelungite în scopul unei evaluări în temeiul legislației în domeniul mediului. (3) Autoritățile publice și entitățile emitente, abilitate să emită avize, autorizații, acorduri, certificate și licențe informează dezvoltatorul de proiect cu privire la circumstanțele extraordinare care justifică o prelungire în sensul alin. (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. 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. (6) În cazul în care noile măsuri de atenuare menite să prevină pe cât posibil uciderea sau perturbarea speciilor protejate în temeiul Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 57/2007, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 49/2011, sau orice alt impact asupra mediului nu au fost testate pe scară largă în ceea ce privește eficacitatea lor, Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor poate permite utilizarea lor pentru unul sau mai multe proiecte-pilot pentru o perioadă determinată, cu condiția ca eficacitatea acestor măsuri de atenuare să fie monitorizată îndeaproape și să fie luate imediat măsuri adecvate, în cazul în care respectivele măsuri de atenuare nu se dovedesc a fi eficace. (7) Procedura de acordare a autorizațiilor pentru retehnologizarea centralelor producătoare de energie din surse regenerabile care duce la o creștere a capacității centralei producătoare de energie din surse regenerabile cu peste 15% situate în afara zonelor pretabile accelerării proiectelor privind energia din surse regenerabile: a) nu depășește 12 luni, inclusiv în privința evaluărilor de mediu, în cazul în care sunt prevăzute în legislația relevantă, în cazul instalațiilor noi cu o capacitate electrică mai mică de 150 kW și pentru stocarea energiei în același amplasament, precum și pentru racordarea unor astfel de centrale, instalații și stocări la rețea, b) nu depășește doi ani, inclusiv în privința evaluărilor de mediu, în cazul în care sunt prevăzute în legislația relevantă, în cazul proiectelor privind energia din surse regenerabile offshore (8) Termenele menționate la alin. (7) pot fi prelungite cu cel mult trei luni, dacă acest lucru este justificat în mod corespunzător din motive legate de circumstanțe excepționale.	
--	--	--	--	--

			(9) Autoritățile publice și entitățile emitente, abilitate să emită avize, autorizații, acorduri, certificate și licențe informează dezvoltatorul de proiect cu privire la circumstanțele extraordinare care justifică o prelungire în sensul alin. (8). Art. 16³. (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 % 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. (3) În cazul în care retehnologizarea instalațiilor solare nu implică utilizarea unui spațiu suplimentar și respectă măsurile aplicabile de atenuare a impactului asupra mediului stabilite pentru instalația inițială, proiectul este exceptat de la realizarea procedurii de examinare prevăzută la art. 16¹ alin. (9)-(13), de la realizarea unei analize a necesității de a supune proiectul unei proceduri de evaluare a impactului asupra mediului sau de la realizarea unei evaluări a impactului asupra mediului în temeiul art. 9 din Legea nr. 292/2018. Art. 16⁴. (1) Procedura de acordare a autorizațiilor menționată la art. 16 alin. (1) și (2) pentru instalarea de echipamente de energie solară și stocarea energiei în același amplasament, inclusiv instalații solare integrate în clădiri, în structuri artificiale existente sau viitoare, cu excepția suprafețelor artificiale de apă, nu depășește trei luni, cu condiția ca scopul principal al unor astfel de structuri artificiale să nu fie producerea de energie solară sau stocarea de energie. (2) Prin derogare de la art. 9 alin. (2) din Legea nr. 292/2018, cu modificările și completările ulterioare, de la pct. 3 lit. (a) și (b),	
--	--	--	--	--

			individual sau coroborat cu punctul 13 lit. (a), din anexa nr. 2 la respectiva lege, o astfel de instalare de echipamente solare poate fi exceptată, dacă este cazul, de la cerința de a fi supusă unei evaluări specifice a impactului asupra mediului în temeiul art. 7 alin. (1) din Legea nr. 292/2018. (3) Ministerul Apărării Naționale poate exclude, printr-un aviz, anumite zone sau structuri de la aplicarea primului alineat din motive legate de interese de apărare națională sau de siguranță. (4) Proiectele de producție a energiei solare și de stocare a energiei în același amplasament, inclusiv instalații solare integrate în clădiri, realizate în clădiri cu regim juridic de monument istoric se supun avizării de către Ministerul Culturii în conformitate cu prevederile și procedurile Legii nr. 422/2001 privind protejarea monumentelor istorice, republicată cu modificările și completările ulterioare. (5) Procedura de acordare a autorizațiilor pentru instalarea de echipamente de energie solară cu o capacitate mai mică sau egală cu 100 kW, inclusiv pentru prosumatorii de energie din surse regenerabile și comunitățile de energie din surse regenerabile, nu depășește o lună. (6) În absența unui răspuns din partea operatorului de distribuție în termenul stabilit la alin. (5) după depunerea unei cereri complete, operatorul de distribuție emite în termen de cinci zile autorizația respectivă, cu condiția ca capacitatea echipamentelor de energie solară să nu depășească capacitatea existentă a racordării la rețeaua de distribuție. (7) În cazul în care aplicarea pragului privind capacitatea menționată la alin. (5) generează o sarcină administrativă semnificativă sau afectează exploatarea rețelei de energie electrică, în baza unei analize detaliate operatorul de distribuție poate aplica un prag privind capacitatea mai scăzut, cu condiția ca acesta să rămână superior valorii de 10,8 kW. Analiza este publicată pe site-ul propriu al operatorului respectiv. Art. 16⁵. - (1) Instalatorii certificați de pompe de căldură au obligația de a raporta către autoritățile publice locale numărul de pompe de căldură instalate, precum și caracteristicile tehnice ale acestora. (2) Prin excepție de la prevederile alin. (1), instalatorii de pompe de căldură care montează astfel de echipamente în clădiri publice au obligația de a raporta către Ministerul Dezvoltării Lucrărilor Publice și Administrației numărul și capacitatea pompelor de căldură instalate. (3) Raportarea prevăzută la alin. (1) și (2) se efectuează anual, în luna iunie a fiecărui an, pentru toate instalațiile efectuate în anul	
--	--	--	---	--

			anterior în conformitate cu macheta publicată pe site-ul Ministerului Energiei. (4) Până la 31 decembrie 2025, ministerul de resort publică macheta menționată la alin. (3). (5) Ministerul de resort va colecta periodic datele înregistrate de către autoritățile publice locale și de către Ministerul Dezvoltării Lucrărilor Publice și Administrației pentru a le pune la dispoziția publicului. (6) Pentru instalarea pompelor de căldură cu o putere mai mică de 50 MW, procedura de acordare a autorizațiilor specifice nu depășește o lună. (7) Pentru instalarea pompelor de căldură cu sursă sol, procedura de acordare a autorizațiilor nu depășește trei luni. (8) Prin excepție de la cazurile în care există preocupări justificate în materie de siguranță, în care sunt necesare lucrări suplimentare pentru racordările la rețea sau în care există o incompatibilitate tehnică între componentele sistemului, racordările la rețeaua de transport sau de distribuție se vor autoriza de operatorii de rețea în termen de două săptămâni de la notificarea acestora pentru: a) pompele de căldură cu o capacitate electrică de până la 12 kW; și b) pompele de căldură cu o capacitate electrică de până la 50 kW instalate de un prosumator de energie din surse regenerabile, cu condiția ca capacitatea electrică a instalației de producere a energiei electrice din surse regenerabile a prosumatorului de energie din surse regenerabile să reprezinte cel puțin 60 % din capacitatea electrică a pompei de căldură. (9) Ministerul Apărării Naționale poate exclude, printr-un aviz, anumite zone sau structuri de la aplicarea alineatelor (6) - (8) din motive legate de interese de apărare națională sau de siguranță. (10) Proiectele de instalare a pompelor de căldură realizate în clădiri cu regim juridic de monument istoric se supun avizării de către Ministerul Culturii în conformitate cu prevederile și procedurile Legii nr. 422/2001 privind protejarea monumentelor istorice, republicată cu modificări și completări ulterioare. Art. 16⁶. - (1) Începând cu data de 1 ianuarie 2026 până la atingerea neutralității climatice, 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	
--	--	--	---	--

		Articolul 19, alineatele (1) - (4) cu următorul cuprins: (1) Garanția de origine se emite ca răspuns la cererea unui producător de energie din surse regenerabile. (2) În termen de 6 luni de la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență, ministerul de resort, în colaborare cu ANRE, modifică și completează Regulamentul de emitere și urmărire a garanțiilor de origine pentru energia electrică produsă din surse regenerabile de energie, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 123/2011. (3) Regulamentul prevăzut la <u>alin. (2)</u> include și stabilește: a) regulile privind obligativitatea furnizorilor de a proba eticheta de energie electrică numai cu garanția de origine; b) condițiile privind emiterea, valabilitatea, transferul, anularea și expirarea garanțiilor de origine, în conformitate cu <u>alin. (4) - (13)</u>; c) metodologia de calcul al mixului energetic rezidual.	ulterioare, autoritățile competente cu atribuții în autorizarea proiectelor de producere a energiei, în cadrul procedurii de acordare 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 unitățile de stocare consideră că astfel de proiecte, în cazuri individuale, au statut de importanță națională în domeniul energiei electrice și că sunt în scopul realizării securității naționale, a sănătății și siguranței publice, atunci când, punându-se în balanță interesele juridice. (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). (3) Ministerul de resort informează Comisia cu privire la astfel de restricții aplicate și cu privire la justificarea acestora.” La articolul 19, alineatele (1) - (4) se modifică și vor avea următorul cuprins: ”(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. (2) În conformitate cu prevederile prezentului articol, până la data de 31 martie 2026, ANRE elaborează studiile necesare pentru elaborarea reglementărilor pentru emiterea și urmărirea garanțiilor de origine pentru: a) energie electrică produsă din surse regenerabile de energie și sursă nucleară; b) gaze din surse regenerabile și hidrogen; c) energie termică produsă din surse regenerabile. (3) Până la data de 30 septembrie 2026, ANRE elaborează și aprobă prin ordin al președintelui ANRE, următoarele: a) Regulamentul de emitere și urmărire a garanțiilor de origine pentru energia electrică produsă din surse regenerabile de energie și sursă nucleară, ce include și stabilește condițiile privind emiterea, valabilitatea, transferul, anularea și	
--	--	---	--	--

		(4) Garanțiile de origine emise producătorilor pentru energia din surse regenerabile, susținută prin scheme de sprijin, se anulează și se atribuie pro-rata furnizorilor naționali de energie electrică, evidențiindu-se în eticheta energiei electrice la consumatori.	expirarea garanțiilor de origine energia electrică din surse regenerabile de energie și sursă nucleară; b) Regulamentul de emitere și urmărire a garanțiilor de origine pentru gaze din surse regenerabile, ce include și stabilește condițiile privind emiterea, valabilitatea, transferul, anularea și expirarea garanțiilor de origine pentru gaze din surse regenerabile și hidrogen; c) Regulamentul de emitere și urmărire a garanțiilor de origine pentru energia termică produsă din surse regenerabile, ce include și stabilește condițiile privind emiterea, valabilitatea, transferul, anularea și expirarea garanțiilor de origine pentru energia termică produsă din surse regenerabile; d) Regulamentele prevăzute la lit. a)-c) includ și stabilesc: i. regulile privind obligativitatea furnizorilor de a proba eticheta de energie doar cu garanția de origine; ii. metodologia de calcul al mixului energetic rezidual; iii. condițiile privind emiterea, valabilitatea, transferul, anularea și expirarea garanțiilor de origine, pentru energie și gaze din surse regenerabile în conformitate cu prevederile art. 19 și art. 30 alin. (6); iv. deschiderea unui cont în registrul ANRE, denumit în continuare RUGO, pentru operatorul ce urmează a fi selectat de către ministerul de resort pentru fiecare Regulament; v. colectarea datelor privind cantitățile de energie regenerabilă produsă și livrată de către capacitățile care beneficiază sau au beneficiat de scheme de sprijin, pe perioada de referință; vi. emiterea garanțiilor de origine în contul producătorilor prevăzuți la alin. (4¹) și transferul garanțiilor de origine din contul producătorilor în contul operatorului prevăzut la pct. iv. e) La elaborarea Regulamentelor prevăzute la lit. a)-c), dimensiunea standard a unei garanții de origine este de 1 MWh. Prin excepție, dimensiunea standard poate fi împărțită în fracțiuni, cu condiția ca fracțiunea să fie un multiplu de 1 Wh, dacă studiile prevăzute la alin. (2) relevă oportunitatea. (7) Prin excepție de la prevederile alin. (1), garanțiile de origine emise producătorilor susținuți prin Legea nr.	
--	--	--	---	--

		Articolul 19, alineatele (5) și (6) cu următorul conținut: (5) Emiterea de garanții de origine poate fi condiționată de puterea electrică minim instalată, care se stabilește prin regulamentul de emitere a garanțiilor de origine modificat conform alin. (2), dacă este cazul. (6) Garanțiile de origine sunt valabile pe o perioadă de un an de la data producerii energiei electrice la care se referă.	220/2008 cu modificările și completările ulterioare se anulează și se atribuie pro-rata furnizorilor de energie electrică care au obligația de a achiziționa certificate verzi în funcție de cota obligatorie anuală de achiziție a acestora, evidențiindu-se în eticheta energiei electrice la consumatori.” La articolul 19, după alineatul (4), se introduc trei noi alineate, alin. (4¹)-(4³) cu următorul cuprins: ”(4¹) Prin excepție de la prevederile alin. (1), pentru garanțiile de origine aferente energiei produse în capacități de producere a energiei din surse regenerabile și în capacități de producere a gazelor din surse regenerabile, exceptând garanțiile de origine aferente producției de hidrogen din surse regenerabile, care au beneficiat sau beneficiază de scheme de sprijin altele decât Legea nr. 220/2008, emiterea și transferul de garanții de origine se realizează de către ANRE, în baza Regulamentelor prevăzute la alin. (3) lit. a)-c). (4²) Garanțiile de origine aferente cantităților de energie electrică regenerabilă prevăzute în contractele de achiziție de energie din surse regenerabile și în actele adiționale ale acestora încheiate până la data de 30 noiembrie 2025, inclusiv, destinate consumului de energie electrică, se transferă conform prevederilor contractuale. (4³) În cadrul contractelor de achiziție de energie din surse regenerabile încheiate începând cu data de 1 decembrie 2025, producătorii de energie electrică din surse regenerabile prevăzuți la alin. (4) și (4¹) pot prevedea transferul garanțiilor de origine până la data de 31 decembrie 2026. (4⁴) Pentru fiecare unitate de energie produsă nu se emite mai mult de o garanție de origine.” La articolul 19, alineatele (5) și (6) se modifică și vor avea următorul cuprins: ”(5) Emiterea de garanții de origine poate fi condiționată de existența unei puteri minime instalate, care se stabilește prin Regulamentele prevăzute la alin. (3) lit. a)-c) în baza studiilor prevăzute la alin. (2). (6) Garanțiile de origine sunt valabile pe o perioadă de un an de la data producerii unității de energie la care se referă.”	
--	--	---	---	--

		Articolul 19, alineatul (8) cu următorul cuprins: (8) Garanțiile de origine expirate se includ în calculul mixului energetic rezidual. Articolul 19 alineatele (10) și (11) cu următorul conținut: (10) ANRE supraveghează emiterea, transferul și anularea garanțiilor de origine în conformitate cu Regulamentul de emiteră și urmărire a garanțiilor de origine pentru energia electrică produsă din surse regenerabile de energie. (11) ANRE instituie mecanisme corespunzătoare pentru a asigura faptul că garanțiile de origine sunt emise, transferate și anulate electronic și că sunt exacte, fiabile și greu de fraudat și se asigură că cerințele pe care le impun respectă standardul CEN - EN 16325. Articolul 19 alineatul (12), litera a) cu următorul conținut: (12) O garanție de origine specifică cel puțin: a) sursa de energie din care a fost produsă energia și data inițială și finală a producerii;	La articolul 19, alineatul (8) se modifică și va avea următorul cuprins: “(8) Garanțiile de origine expirate se includ în calculul mixului energetic rezidual și până la data de 21 mai 2025 2026 și ulterior anual, ANRE publică pe site-ul propriu date privind mixul energetic rezidual.” La articolul 19 alineatele (10) și (11) se modifică și vor avea următorul cuprins: „(10) ANRE supraveghează emiterea, transferul și anularea garanțiilor de origine în conformitate cu regulamentele de emiteră și urmărire a garanțiilor de origine pentru: energia produsă din surse regenerabile și sursă nucleară, pentru gaze din surse regenerabile și hidrogen și pentru energie termică, după intrarea în vigoare a Regulamentelor de la alin. (3) lit. a)-c). (11) ANRE instituie mecanisme corespunzătoare pentru a asigura faptul că garanțiile de origine sunt emise, transferate și anulate electronic și că sunt exacte, fiabile și greu de fraudat și se asigură că cerințele pe care le impun respectă standardul CEN - EN 16325, cu modificările și completările ulterioare, la data intrării în vigoare a Regulamentelor prevăzute la alin. (3) lit. a)-c).” La articolul 19 alineatul (12), litera a) se modifică și va avea următorul cuprins: “(12) O garanție de origine specifică cel puțin: a) sursa de energie din care a fost produsă energia și data inițială și finală a producerii pentru care se poate preciza:	
--	--	---	---	--

		i. în cazul gazelor din surse regenerabile și hidrogenului, inclusiv al combustibililor gazoși de origine nebiologică din surse regenerabile, și al încălzirii și răcirii din surse regenerabile, la un interval orar sau suborar; ii. pentru energie electrică din surse regenerabile, conform intervalului de decontare a dezechilibrelor, astfel cum este definit la articolul 2 punctul 15 din Regulamentul (UE) 2019/943.” La articolul 19 după alineatul (12) se introduc două noi alineate, alin. (12¹)-(12²) cu următorul cuprins: ”(12¹) Dacă gazele sunt furnizate dintr-o rețea de hidrogen sau gaze naturale, inclusiv de combustibili gazoși nebiologici din surse regenerabile sau biometan, furnizorul este obligat să demonstreze consumatorilor finali care este ponderea sau cantitatea de energie din surse regenerabile în mixul său energetic în sensul art. 145 alin. (4) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare. Furnizorul face acest lucru utilizând garanții de origine cu excepția următoarelor cazuri: a) pentru cantitățile aferente ofertelor comerciale fără urmărire încheiate pentru care furnizorul poate utiliza mixul rezidual; sau b) pentru cantitățile achiziționate de la producători care beneficiază sau au beneficiat de scheme de sprijin pentru care garanțiile de origine nu sunt emise. (12²) Atunci când un client consumă gaze dintr-o rețea de hidrogen sau de gaze naturale, inclusiv combustibili gazoși de origine nebiologică din surse regenerabile și biometan, astfel cum se demonstrează în oferta comercială a furnizorului, garanțiile de origine anulate corespund caracteristicilor relevante ale rețelei.” Articolul 19 alineatul (13) cu următorul cuprins: (13) Pentru garanțiile de origine aferente instalațiilor sub 50 kW se pot specifica informații simplificate. La articolul 19 alineatul (13) se modifică și va avea următorul cuprins: ”(13) Pentru garanțiile de origine aferente instalațiilor mai mici de 50 kW și pentru comunitățile de energie din surse regenerabile ANRE poate introduce proceduri simplificate de înregistrare și taxe de înregistrare reduse.”	
--	--	--	--

			La articolul 19 după alineatul (15), se introduc douăzeci și patru de noi alineate, alin. (16)-(38) cu următorul cuprins: ”(16) Regulamentul de emiteri și urmărire a garanțiilor de origine pentru energia electrică produsă din surse regenerabile de energie, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 1232/2011, se abrogă la data intrării în vigoare a Ordinului ANRE de aprobare a Regulamentului menționat la alin. (3) lit. a). (17) ANRE, în calitate de entitate emitentă a garanțiilor de origine, poate încheia acorduri cu alte organisme emitente sau asociații reprezentative ale organismelor emitente, inclusiv Association of Issuing Bodies (AIB), în vederea armonizării sistemelor de garanții de origine și a efectuării de transferuri transfrontaliere în format electronic. (18) Până la data de 30 noiembrie 2025, ANRE întreprinde demersurile necesare pentru înscrierea în AIB ca membru observator. (19) În termen de maxim 60 zile de la finalizarea studiilor prevăzute la alin. (2), ministerul de resort va elabora și publica pe site-ul propriu o evaluare a impactului deschiderii pieței destinate tranzacționării garanțiilor de origine, realizată într-un sistem standardizat uniform, recunoscut reciproc la nivelul Uniunii Europene. (20) Informațiile conținute în cuprinsul etichetelor de energie, contractelor bilaterale de energie, de vânzare-cumpărare, de furnizare energie electrică, de agregare sau alte documente specifice cu referire la energie din surse regenerabilă și sursă nucleară, trebuie dovedite prin deținerea și/sau anularea, transferul de garanții de origine specifice și aferente cantității de energie, după caz, cu excepția cazului în care furnizorul de energie electrică trebuie să demonstreze ponderea mixului său energetic care corespunde eventualelor oferte comerciale fără urmărire pentru care furnizorul de energie electrică poate utiliza mixul rezidual. (21) Atribuțiile operatorului desemnat de către ministerul de resort, prevăzut la alin. (3) lit. d) pct. iv. sunt următoarele: a) administrează, organizează și desfășoară sesiuni de licitație trimestriale pentru tranzacționarea garanțiilor de origine prevăzute la alin. (4¹); b) înregistrează solicitanții ca participanți la licitațiile pentru tranzacționarea garanțiilor de origine prevăzute la alin. (4¹);	
--	--	--	---	--

			c) evaluează documentele justificative ale cererii de participare la licitații de la punctul a), respectiv ale participanților înregistrați care pot acționa exclusiv în calitate de cumpărători prin transmiterea de oferte de cumpărare de garanții de origine; d) evaluează eligibilitatea solicitantului care depune o cerere de participare la licitațiile de la punctul a); e) notifică solicitantul cu privire la selecția acestuia în cadrul unei licitații; f) publică anunțul privind rezultatul licitațiilor de la punctul a); g) elaborează procedura de organizare a sesiunilor de licitații trimestriale de la punctul a); h) elaborează procedura privind constituirea, verificarea și utilizarea garanțiilor financiare pentru participarea la sesiunile de licitație trimestriale de la punctul a). (22) Operatorul prevăzut la alin. (3) lit. d) pct. iv. are dreptul să perceapă tarife solicitanților care doresc înregistrarea ca participanți la licitații și pentru tranzacționarea garanțiilor de origine prevăzute la alin. (4¹). (23) Până la data de 1 ianuarie 2027, operatorul prevăzut la alin. (3) lit. d) pct. iv deschide și operează o piață internă pentru tranzacționarea de garanții de origine emise în temeiul alin. (4¹). (24) Licitațiile desfășurate pe piața internă prevăzute la alin. (23) se organizează trimestrial astfel: a) Sesiunea nr. 1 organizată cu operatori economici, în calitate de cumpărători, care au obligația de aplicare de la data de 1 ianuarie 2024 a reglementărilor UE privind raportarea de sustenabilitate corporativă (reglementări CSRD), conform prevederilor legale în vigoare, europene sau naționale, în limitele consumului realizat; b) Sesiunea 2 organizată pentru numărul de garanții de origine neachiziționate la punctul a), rămase în contul operatorului de la alin. (3) lit. d) pct. iv., organizată cu: i. furnizorii de energie electrică, în calitate de cumpărători, ce pot achiziționa garanții de origine în limita cantității de energie electrică furnizată la nivel național în trimestrul anterior; ii. operatorii sistemelor de stocare, în calitate de cumpărători, ce pot achiziționa garanții de origine în limita cantității de energie electrică stocată în trimestrul anterior; și iii. producătorii de hidrogen din surse regenerabile, în calitate de cumpărători, ce pot achiziționa garanții de origine în limita cantității de energie electrică achiziționată și	
--	--	--	---	--

			utilizată pentru producția de hidrogen din surse regenerabile în trimestrul anterior. (25) În termen de 3 zile lucrătoare de la încheierea fiecărei sesiuni de licitație, operatorul prevăzut la alin. (3) lit. d) pct. iv. comunică datele rezultate către ANRE și publică pe site-ul propriu, în vedere efectuării transferurilor/utilizărilor/anulărilor de garanții de origine, după caz. (26) Prețul minim de licitație [RON/garanție de origine] este stabilit prin ordin al ministrului energiei. (27) Numărul garanțiilor de origine care urmează să fie scoase la fiecare licitație trimestrială este calcul de către ANRE pe baza datelor din RUGO și comunicat ministrului de resort și operatorului prevăzut la alin. (3) lit. d) pct. iv. înainte de desfășurarea licitației. (28) Prețul fiecărei oferte de cumpărare transmise în cadrul licitațiilor prevăzute la alin. (24), exprimat în [RON/garanție de origine], nu include TVA și trebuie să fie mai mare sau egal cu prețul minim de licitație cu două zecimale. (29) Prețul de pornire al licitației corespunde prețului de vânzare stabilit de către ministrul de resort, în calitate de vânzător unic al garanțiilor de origine care fac obiectul alin. (4¹), prin intermediul operatorului prevăzut la alin. (3) lit. d) pct. iv. (30) Sumele rezultate din tranzacționarea garanțiilor prevăzute la alin. (4¹) pe piața prevăzută la alin. (23) sunt transferate către ministrul de resort conform acordului stabilit între operatorul platformei de tranzacționare prevăzut la alin. (3) lit. d) pct. iv. și ministrul de resort. (31) Sumele prevăzute la alin. (30) sunt utilizate în scopul realizării de investiții în sectorul energetic prevăzute în PNIEȘC. (32) Ulterior intrării ANRE în AIB, până la data de 1 iunie 2026 ANRE stabilește urmare a consultării prealabile cu ministrul de resort, prin ordin al președintelui ANRE, un calendar privind deschiderea graduală a unei piețe de tranzacționare a garanțiilor de origine într-un sistem standardizat uniform, recunoscut reciproc la nivelul Uniunii Europene până la data de 1 ianuarie 2027. (33) Începând cu data de 1 ianuarie 2027, operatorii piețelor de energie pot începe deschiderea piețelor de tranzacționare a garanțiilor de origine. (34) ANRE recunoaște garanțiile de origine emise de autoritățile altor state membre ale UE, exclusiv în ceea ce privește informațiile prevăzute la alin. (12) și numai în scopul declarat la alin. (1).	
--	--	--	--	--

			(35) ANRE poate refuza recunoașterea unor garanții de origine emise de autoritățile altor state membre ale UE numai pentru motive temeinice referitoare la exactitatea, fiabilitatea sau veridicitatea emiterii acestora. (36) În cazul prevăzut la alin. (35) ANRE notifică Comisiei Europene și deținătorului garanțiilor de origine refuzul recunoașterii acestora împreună cu motivația deciziei luate. (37) Pentru emiterea unei garanții de origine de către ANRE, aceeași unitate de energie este luată în considerare o singură dată. (38) Începând cu data de 1 decembrie 2025, ANRE publică anual, pe site-ul propriu, date privind mixul energetic rezidual.” După articolul 20, se introduce un nou articol, art. (20¹) cu următorul cuprins: ”Art. 20¹. - (1) CNTEE Transelectrica S.A. și operatorii de distribuție concesionari pun la dispoziția ANRE date privind ponderea energiei electrice din surse regenerabile și conținutul de emisii de gaze cu efect de seră din energia electrică furnizată pentru fiecare interval de decontantare, conform reglementărilor ANRE. (2) Reglementările ANRE prevăzute la alin. (1) sunt elaborate și aprobate de președintele ANRE până la data de 31 octombrie 2025. (3) CNTEE Transelectrica și operatorii de distribuție concesionari pun la dispoziția ANRE previziuni cu privire la datele prevăzute la alin. (1), dacă acestea sunt disponibile. (4) În cazul în care operatorii de distribuție concesionari nu au acces la datele necesare în temeiul alin. (1), aceștia aplică sistemul existent de raportare a datelor în cadrul Rețelei europene a operatorilor de sisteme de transport de energie electrică, în conformitate cu Legea nr. 123/2012 cu modificările și completările ulterioare. (5) Ministerul de resort promovează acordarea de măsuri de sprijin financiar prin scheme de sprijin pentru modernizarea rețelelor inteligente în scopul îmbunătățirii monitorizării echilibrului rețelei și al punerii la dispoziție de informații în timp real. (6) Acolo unde există disponibilitatea tehnică, operatorii de distribuție concesionari pun la dispoziția ANRE date anonimizate și agregate privind potențialul de răspuns la variațiile cererii și energia electrică din surse regenerabile produsă și injectată în rețea de prosumatori și de comunitățile de energie din surse regenerabile. (7) În vederea aplicării prevederilor alin. (1)-(3):	
--	--	--	---	--

			a) datele menționate se pun la dispoziția ANRE în format digital, într-un mod care să asigure interoperabilitatea pe baza unor formate armonizate pentru date și a unor seturi de date standardizate, b) ANRE publică datele menționate astfel încât să poată fi utilizate în mod nediscriminatoriu de participanții la piața de energie electrică, de agregatori, de consumatori și de utilizatorii finali; datele pot fi citite prin intermediul dispozitivelor de comunicații electronice, cum ar fi sistemele de contorizare inteligentă, punctele de reîncărcare a vehiculelor electrice, sistemele de încălzire și răcire și sistemele de gestionare a energiei în clădiri. (8) Producătorii de baterii de uz casnic și industrial respectă, în mod cumulativ, următoarele: prevederilor Regulamentului (UE) 2023/1542; permit accesul în timp real la informațiile de bază privind sistemul de gestionare a bateriilor, inclusiv privind capacitatea, starea de sănătate a bateriei, nivelul de încărcare și valoarea de referință a puterii bateriilor; în conformitate cu normele de protecție a datelor, permit accesul la informațiile prevăzute la lit. b) , în mod nediscriminatoriu și fără costuri, proprietarilor și utilizatorilor bateriilor, precum și terților care acționează în numele acestora, cu consimțământul explicit al deținătorilor, cum ar fi întreprinderile de gestionare a energiei din clădiri și participanții la piața de energie electrică. (9) Producătorii de vehicule sunt obligați să respecte cerințele de omologare de tip și supraveghere a pieței stabilite prin Regulamentul (UE) 2018/858 al Parlamentului European și al Consiliului și pun la dispoziția proprietarilor și utilizatorilor de vehicule electrice, precum și părților terțe care acționează în numele acestora, inclusiv participanți la piața de energie electrică și furnizori de servicii de electromobilitate, în timp real, în condiții nediscriminatorii și fără costuri, următoarele date de la bordul vehiculului cu respectarea normele privind protecția datelor: starea de sănătate a bateriei; nivelul de încărcare a bateriei; puterea setată a bateriei; capacitatea bateriei; locația vehiculului electric, dacă este cazul. (10) Ministerul Transporturilor și Infrastructurii este autoritatea competentă pentru îndeplinirea obligației prevăzute la alineatul	
--	--	--	--	--

		(9), scop în care poate emite ordine, instrucțiuni sau norme tehnice/standarde. (11) Punctele de reîncărcare de putere normală, noi sau înlocuite, care nu sunt accesibile publicului și sunt instalate pot accepta funcționalități de reîncărcare inteligentă și, după caz, interfața cu sistemele de contorizare inteligentă, atunci când sunt instalate, precum și funcționalități de reîncărcare bidirecțională, în conformitate cu cerințele de la articolul 15 alin. (3) și (4) din Regulamentul (UE) 2023/1804. (12) Ministerul de resort este autoritatea competentă pentru îndeplinirea obligației prevăzute la alin. (11), scop în care poate emite ordine, instrucțiuni sau norme tehnice/standarde. (13) Având în vedere prevederile Regulamentului (UE) 2019/943 și prevederile Legii nr. 123/2012 cu modificările și completările ulterioare, sistemele mici sau mobile, cum ar fi bateriile de uz casnic și vehiculele electrice, precum și alte resurse de energie mici și descentralizate, pot participa la piețele de energie electrică, inclusiv la gestionarea congestiilor și furnizarea de servicii de flexibilitate și de echilibrare, inclusiv prin agregare. (14) În vederea aplicării prevederilor alin. (1) autoritățile competente, în strânsă cooperare cu toți participanții la piață și cu ANRE, stabilesc cerințele tehnice pentru participarea la piețele de energie electrică, pe baza caracteristicilor tehnice ale sistemelor în cauză. (15) ANRE, CNTEE Transelectrica SA, în colaborare cu operatorii desemnați ai piețelor de energie electrică asigură condiții de concurență echitabile și o participare nediscriminatorie la piața de energie electrică pentru activele energetice descentralizate mici sau sistemele mobile.” Articolul 21 alineatul (4) cu următorul conținut: (4) Prosumatorii de energie din surse regenerabile aflați în aceeași clădire, inclusiv în blocuri de apartamente, au dreptul să se implice împreună în activități prevăzute la alin. (2) și le este permis să convină asupra punerii în comun a energiei din surse regenerabile care	(9), scop în care poate emite ordine, instrucțiuni sau norme tehnice/standarde. (11) Punctele de reîncărcare de putere normală, noi sau înlocuite, care nu sunt accesibile publicului și sunt instalate pot accepta funcționalități de reîncărcare inteligentă și, după caz, interfața cu sistemele de contorizare inteligentă, atunci când sunt instalate, precum și funcționalități de reîncărcare bidirecțională, în conformitate cu cerințele de la articolul 15 alin. (3) și (4) din Regulamentul (UE) 2023/1804. (12) Ministerul de resort este autoritatea competentă pentru îndeplinirea obligației prevăzute la alin. (11), scop în care poate emite ordine, instrucțiuni sau norme tehnice/standarde. (13) Având în vedere prevederile Regulamentului (UE) 2019/943 și prevederile Legii nr. 123/2012 cu modificările și completările ulterioare, sistemele mici sau mobile, cum ar fi bateriile de uz casnic și vehiculele electrice, precum și alte resurse de energie mici și descentralizate, pot participa la piețele de energie electrică, inclusiv la gestionarea congestiilor și furnizarea de servicii de flexibilitate și de echilibrare, inclusiv prin agregare. (14) În vederea aplicării prevederilor alin. (1) autoritățile competente, în strânsă cooperare cu toți participanții la piață și cu ANRE, stabilesc cerințele tehnice pentru participarea la piețele de energie electrică, pe baza caracteristicilor tehnice ale sistemelor în cauză. (15) ANRE, CNTEE Transelectrica SA, în colaborare cu operatorii desemnați ai piețelor de energie electrică asigură condiții de concurență echitabile și o participare nediscriminatorie la piața de energie electrică pentru activele energetice descentralizate mici sau sistemele mobile.” La articolul 21 alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins: ”(4) Ministerul de resort, ANRE, autoritățile administrației publice centrale competente și autorităților administrației publice locale au obligația de a asigura, în conformitate cu domeniul specific de activitate, punerea în aplicare a dispozițiilor prevăzute la alin. (6) și (6¹).”	
--	--	---	---	--

		este produsă în locul sau locurile în care se află aceștia, fără a aduce atingere taxelor de rețea și altor taxe, comisioane, tarife și impozite relevante aplicabile fiecărui prosumator de energie din surse regenerabile. Articolul 21 alineatul (6) cu următorul conținut: (6) Ministerul de resort, cu colaborarea ANRE, a autorităților administrației publice centrale competente și a autorităților administrației publice locale, se asigură de existența unui cadru favorabil necesar promovării și facilitării producției de energie electrică din surse regenerabile pentru consum propriu, cadru care, printre altele: a) abordează accesibilitatea autoconsumului de energie din surse regenerabile pentru toți clienții finali, inclusiv pentru cei din gospodării vulnerabile sau cu venituri mici; b) abordează barierele nejustificate din calea finanțării proiectelor pe piață și măsurile în vederea facilitării accesului la finanțare; c) abordează alte bariere de reglementare nejustificate din calea autoconsumului de energie din surse regenerabile, inclusiv pentru chiriași; d) abordează stimulentele pentru proprietarii de clădiri pentru a	La articolul 21 alineatul (6) se modifică și va avea următorul cuprins: ”(6) Prezenta ordonanță de urgență instituie cadrul juridic pentru promovarea și facilitarea dezvoltării autoconsumului de energie din surse regenerabile.”	
--	--	--	--	--

		crea posibilități de autoconsum, inclusiv pentru chiriași; e) acordă prosumatorilor de energie din surse regenerabile, pentru energia electrică din surse regenerabile autoprodusă pe care o introduc în rețea, accesul nediscriminatoriu la scheme de sprijin, precum și la toate segmentele pieței energiei electrice; f) asigură faptul că prosumatorii de energie din surse regenerabile contribuie într-un mod adecvat și echilibrat la partajarea costurilor totale de racordare la rețeaua electrică de interes public, atunci când energia electrică este introdusă în rețea.	La articolul 21, după alineatul (6) se introduc două noi alineate, alin. (6¹) - (6²) și vor avea cu următorul cuprins: (6¹) În acest scop: a) clienții finali, inclusiv cei din gospodării vulnerabile sau cei cu venituri mici, au acces la autoconsumul de energie din surse regenerabile; b) sunt interzise barierele nejustificate din calea finanțării proiectelor pe piață și din calea măsurilor pentru facilitatea accesului la finanțare; c) sunt interzise barierele de reglementare nejustificate din calea autoconsumului de energie din surse regenerabile, inclusiv pentru chiriași; d) proprietarii de clădiri, inclusiv pentru chiriași au acces la scheme de sprijin pentru producția de energie electrică pentru autoconsum; e) prosumatorii de energie din surse regenerabile, pentru energia electrică din surse regenerabile autoprodusă pe care o introduc în rețea, au acces nediscriminatoriu la scheme de sprijin, precum și la toate segmentele pieței energiei electrice; f) prosumatorii de energie din surse regenerabile contribuie într-un mod adecvat și echilibrat la partajarea costurilor totale de racordare la rețeaua electrică de interes public, atunci când energia electrică este introdusă în rețea.” (6²) În aplicarea dispozițiilor de la alin.(6) și (6¹) ale prezentului articol, ministerul de resort, ANRE, autoritățile administrației	
--	--	--	---	--

		publice centrale competente și autorităților administrației publice locale evaluează barierele nejustificate existente în calea autoconsumului de energie din surse regenerabile și potențialul acestui autoconsum pe teritoriile lor și în cadrul rețelelor lor energetice.” Articolul 21 alineatul (7) cu următorul conținut: (5) În conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) 2018/1.999, în planul național integrat privind energia și clima și în rapoartele intermediare se includ un rezumat al politicilor și măsurilor adoptate în temeiul cadrului favorabil prevăzut la alin. (7), precum și o evaluare a impactului punerii lor în aplicare. Articolul 22 alineatul (5) cu următorul cuprins: (5) Prin cadrul prevăzut la <u>alin. (4)</u> se asigură că: a) barierele de reglementare și administrative nejustificate în calea comunităților de energie din surse regenerabile sunt eliminate; b) comunitățile de energie din surse regenerabile care furnizează	publice centrale competente și autorităților administrației publice locale evaluează barierele nejustificate existente în calea autoconsumului de energie din surse regenerabile și potențialul acestui autoconsum pe teritoriile lor și în cadrul rețelelor lor energetice.” La articolul 21 alineatul (7) se modifică și va avea următorul cuprins: ”(7) În conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) 2018/1999, în planul național integrat privind energia și clima și în rapoartele intermediare se include un rezumat al politicilor și măsurilor adoptate în temeiul cadrului favorabil prevăzut la alin. (6), precum și o evaluare a punerii în aplicare a politicilor și măsurilor adoptate în temeiul cadrului favorabil prevăzut la alin. (6).” La articolul 22 alineatul (5) se modifică și va avea următorul cuprins: ”(5) Cadrul juridic prevăzut la alineatul (4¹) este alcătuit din următoarele drepturi și obligații: a) obligația de eliminare a barierelor administrative și de reglementare nejustificate; b) obligația comunităților de energie din surse regenerabile care furnizează energie sau servicii de agregare sau alte servicii	
--	--	---	--	--

		energie sau servicii de agregare ori alte servicii energetice comerciale intră sub incidența dispozițiilor relevante pentru astfel de activități; c) operatorii de distribuție cooperează cu comunitățile de energie din surse regenerabile pentru a facilita transferurile de energie în cadrul acestor comunități; d) comunitățile de energie din surse regenerabile fac obiectul unor proceduri echitabile, proporționale și transparente, inclusiv proceduri privind înregistrarea și acordarea licențelor, și al unor taxe de rețea care reflectă costurile, precum și al unor taxe, tarife și impozite aplicabile, asigurându-se că acestea contribuie în mod adecvat, echitabil și echilibrat la partajarea costurilor totale ale sistemului în conformitate cu o analiză transparentă a costurilor și beneficiilor surselor de energie distribuite, elaborată de autoritățile naționale competente; e) comunitățile de energie din surse regenerabile beneficiază de un tratament nediscriminatoriu în ceea ce privește activitățile, drepturile și obligațiile lor în calitate de clienți finali, de producători, de furnizori, de operatori de distribuție sau în calitate de alt tip de participanți pe piață; f) participarea la comunități de energie din surse regenerabile este accesibilă pentru toți consumatorii, inclusiv pentru cei	energetice comerciale, de a aplica reglementările incidente pentru aceste activități; c) obligația operatorilor de distribuție de a coopera cu comunitățile de energie din surse regenerabile, în scopul facilitării transferurilor de energie din cadrul acestor comunități; d) dreptul comunităților de energie din surse regenerabile de beneficia de proceduri echitabile, transparente, inclusiv pentru înregistrare și acordarea licențelor, de taxe de rețea care reflectă costurile, precum și al unor taxe, tarife și impozite aplicabile, asigurându-se că acestea contribuie în mod adecvat, echitabil și echilibrat la partajarea costurilor totale ale sistemului în conformitate cu o analiză transparentă a costurilor și beneficiilor surselor de energie distribuite, elaborată de autoritățile naționale competente; e) dreptul comunităților de energie din surse regenerabile de a beneficia de un tratament nediscriminatoriu în ceea ce privește activitățile, drepturile și obligațiile lor în calitate de clienți finali, de producători, de furnizori, de operatori de distribuție sau în calitate de alt tip de participanți pe piață; f) dreptul clienților finali, inclusiv cei din gospodării vulnerabile sau cei cu venituri mici, de a participa la comunități de energie din surse regenerabile; g) obligația autorităților competente de a pune la dispoziția comunităților de energie din surse regenerabile informații și instrumente pentru facilitarea accesului la mecanisme de sprijin financiar; h) dreptul autorităților publice locale de a primi sprijin din partea ministerului de resort pentru dezvoltarea cadrului de reglementare și pentru consolidarea capacității administrative pentru înființarea și favorizarea comunităților de energie din surse regenerabile și pentru încurajarea autorităților să participe în mod direct; i) dreptul la un tratament egal și nediscriminatoriu pentru consumatorii care participă la comunitatea de energie din surse regenerabile.”	
--	--	--	--	--

		din gospodării vulnerabile sau cu venituri mici; g) sunt disponibile instrumente pentru facilitarea accesului la finanțare și la informații; h) autorităților publice locale li se acordă sprijin pentru dezvoltarea cadrului de reglementare și pentru consolidarea capacității administrative pentru înființarea și favorizarea comunităților de energie din surse regenerabile și pentru încurajarea autorităților să participe în mod direct; i) există reguli pentru a asigura un tratament egal și nediscriminatoriu pentru consumatorii care participă la comunitatea de energie din surse regenerabile. Articolul 22 alineatul (5) cu următorul cuprins: (5) Prin cadrul prevăzut la <u>alin. (4)</u> se asigură că: a) barierele de reglementare și administrative nejustificate în calea comunităților de energie din surse regenerabile sunt eliminate; b) comunitățile de energie din surse regenerabile care furnizează energie sau servicii de agregare ori alte servicii energetice comerciale intră sub incidența dispozițiilor relevante pentru astfel de activități;	La articolul 22, după alineatul (4) se introduce un nou alineat, alin. (4¹) cu următorul cuprins: ”(4¹) Prezenta ordonanță de urgență instituie cadrul juridic pentru promovarea și facilitarea dezvoltării comunităților de energie din surse regenerabile.” La articolul 22 alineatul (5) se modifică și va avea următorul cuprins: ”(5) Cadrul juridic prevăzut la alineatul (4¹) este alcătuit din următoarele drepturi și obligații: a) obligația de eliminare a barierelor administrative și de reglementare nejustificate; b) obligația comunităților de energie din surse regenerabile care furnizează energie sau servicii de agregare sau alte servicii energetice comerciale, de a aplica reglementările incidente pentru aceste activități; c) obligația operatorilor de distribuție de a coopera cu comunitățile de energie din surse regenerabile, în scopul facilitării transferurilor de energie din cadrul acestor comunități;	
--	--	---	---	--

		c) operatorii de distribuție cooperează cu comunitățile de energie din surse regenerabile pentru a facilita transferurile de energie în cadrul acestor comunități; d) comunitățile de energie din surse regenerabile fac obiectul unor proceduri echitabile, proporționale și transparente, inclusiv proceduri privind înregistrarea și acordarea licențelor, și al unor taxe de rețea care reflectă costurile, precum și al unor taxe, tarife și impozite aplicabile, asigurându-se că acestea contribuie în mod adecvat, echitabil și echilibrat la partajarea costurilor totale ale sistemului în conformitate cu o analiză transparentă a costurilor și beneficiilor surselor de energie distribuite, elaborată de autoritățile naționale competente; e) comunitățile de energie din surse regenerabile beneficiază de un tratament nediscriminatoriu în ceea ce privește activitățile, drepturile și obligațiile lor în calitate de clienți finali, de producători, de furnizori, de operatori de distribuție sau în calitate de alt tip de participanți pe piață; f) participarea la comunități de energie din surse regenerabile este accesibilă pentru toți consumatorii, inclusiv pentru cei din gospodării vulnerabile sau cu venituri mici; g) sunt disponibile instrumente pentru facilitarea accesului la finanțare și la informații;	d) dreptul comunităților de energie din surse regenerabile de beneficia de proceduri echitabile, transparente, inclusiv pentru înregistrare și acordarea licențelor, de taxe de rețea care reflectă costurile, precum și al unor taxe, tarife și impozite aplicabile, asigurându-se că acestea contribuie în mod adecvat, echitabil și echilibrat la partajarea costurilor totale ale sistemului în conformitate cu o analiză transparentă a costurilor și beneficiilor surselor de energie distribuite, elaborată de autoritățile naționale competente; e) dreptul comunităților de energie din surse regenerabile de a beneficia de un tratament nediscriminatoriu în ceea ce privește activitățile, drepturile și obligațiile lor în calitate de clienți finali, de producători, de furnizori, de operatori de distribuție sau în calitate de alt tip de participanți pe piață; f) dreptul clienților finali, inclusiv cei din gospodării vulnerabile sau cei cu venituri mici, de a participa la comunități de energie din surse regenerabile; g) obligația autorităților competente de a pune la dispoziția comunităților de energie din surse regenerabile informații și instrumente pentru facilitarea accesului la mecanisme de sprijin financiar; h) dreptul autorităților publice locale de a primi sprijin din partea ministerului de resort pentru dezvoltarea cadrului de reglementare și pentru consolidarea capacității administrative pentru înființarea și favorizarea comunităților de energie din surse regenerabile și pentru încurajarea autorităților să participe în mod direct; i) dreptul la un tratament egal și nediscriminatoriu pentru consumatorii care participă la comunitatea de energie din surse regenerabile."	
--	--	---	--	--

		h) autorităților publice locale li se acordă sprijin pentru dezvoltarea cadrului de reglementare și pentru consolidarea capacității administrative pentru înființarea și favorizarea comunităților de energie din surse regenerabile și pentru încurajarea autorităților să participe în mod direct; i) există reguli pentru a asigura un tratament egal și nediscriminatoriu pentru consumatorii care participă la comunitatea de energie din surse regenerabile.	La articolul 22, după alineatul (7) se introduc douăzeci și patru de noi alineate, alin. (8) - (32), cu următorul cuprins: ”(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) În termen de 60 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. (10) Registrul prevăzut la alin. (9) include comunitățile de energie din surse regenerabile și comunitățile de energie a cetățenilor. (11) În cel mult 30 de zile de la data constituirii legale a unei comunități de energie din surse regenerabile sau a unei comunități de energie cetățenilor, reprezentantul legal al acesteia are obligația de a înregistra comunitatea în Registrul de comunități de energie. (12) În vederea aplicării alin. (11), pentru înregistrarea unei comunități de energie din surse regenerabile sau unei comunități de energie a cetățenilor în Registrul de comunități de energie, reprezentantul legal al comunității de energie are obligația de a face dovada amplasării în cadrul comunității de energie respective a sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice în termen de 180 de zile de la înregistrare, astfel încât toți membrii comunității, respective consumatori/producători/prosumatori de energie electrică, au instalate sisteme de măsurare inteligentă a	
--	--	--	---	--

			energiei electrice, precum și dovada îndeplinirii prevederilor de la art. 3 pct. 24 din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, sau prevederilor de la art. 2 pct. 18, după caz. (13) O comunitate de energie din surse regenerabile sau o comunitate de energie a cetățenilor devine operațională după înregistrarea acesteia în Registrul prevăzut la alin. (9). (14) Operatorii de distribuție au obligația să prioritizeze instalarea sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice pentru membrii comunităților de energie din surse regenerabile și pentru membrii comunităților de energie a cetățenilor în baza planurilor de investiții aprobate de ANRE pe baza Procedurii privind fundamentarea și aprobarea planurilor de dezvoltare și de investiții ale operatorului de transport și de sistem și ale operatorilor de distribuție a energiei electrice, precum și în cadrul actualizărilor ulterioare ale respectivelor planuri. (15) În situația în care o comunitate de energie din surse regenerabile sau o comunitate de energie a cetățenilor și/sau membrii acestora dețin unități de stocare a energiei electrice, acestea sunt încărcate cu prioritate din unitatea/unitățile de producere a energiei electrice deținute, într-un regim optim de utilizarea energiei produse în comunitate. (16) Descărcarea unităților de stocare a energiei electrice deținute de către comunitățile energetice și/sau membrii acestora se realizează cu prioritate către membrii comunității de energie din surse regenerabile sau către membrii comunității de energie a cetățenilor, după caz, într-un regim care să optimizeze utilizarea energiei produse în comunitatea de energie respectivă. (17) Capacitățile de stocare care aparțin unei comunități de energie din surse regenerabile sau unei comunități de energie a cetățenilor și/sau cele care aparțin membrilor acestora pot participa la programe de flexibilitate sau pot fi utilizate pentru furnizare de servicii către operatorii de distribuție. (18) În aplicarea prevederilor alin. (17) ANRE elaborează și aprobă prin ordin al președintelui condițiile utilizării capacităților de stocare aparținând unei comunități de energie din surse regenerabile sau unei comunități de energie a cetățenilor și/sau cele aparținând membrilor acestora în vederea furnizării de servicii către operatorii de distribuție. (19) Consumul de energie în cadrul unei comunități de energie din surse regenerabile sau în cadrul unei comunități de energie a cetățenilor se realizează cu prioritate din producția realizată de unitățile de producție ale acesteia și/sau ale membrilor comunității.	
--	--	--	--	--

			(20) În cadrul unei comunități de energie din surse regenerabile sau în cadrul unei comunități de energie a cetățenilor, partajarea energiei produse de către unitățile de producere a energiei deținute de aceasta și prețul energiei active produse și consumate în cadrul comunității energetice se determină în cadrul Regulamentului de funcționare stabilit de membrii comunității de energie respective într-un mod echitabil și nediscriminatoriu pentru toți membrii comunității de energie respective. (21) Partajarea energiei produse între membrii din cadrul unei comunități de energie din surse regenerabile sau în cadrul unei comunități de energie a cetățenilor de către unitățile de producere ale acestora respectă următoarele principii de prioritate: a) autoconsumul realizat la locul de producere, inclusiv cel al membrilor comunității de energie conectați prin linii electrice directe; b) consumul membrilor comunității de energie; c) încărcarea unității/unităților de stocare a energiei electrice; (22) Surplusul de energie electrică în cadrul unei comunități de energie din surse regenerabile sau în cadrul unei comunități de energie a cetățenilor este definit ca fiind excedentul de energie electrică produsă și livrată în rețeaua electrică de interes public, după satisfacerea necesarului de consum al tuturor membrilor comunității, conform prevederilor stabilite la alin. (20) și (21) și se poate tranzacționa pe piața angro sau pe piața cu amănuntul conform reglementărilor ANRE . (23) Facturarea energiei partajate se realizează în conformitate cu prevederile Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clienții finali aprobat de ANRE, și cu prevederile stabilite la alin. (20) și alin. (25). (24) Sumele rezultate în urma tranzacționării cantității de energie electrică în cadrul unei comunități de energie din surse regenerabile sau în cadrul unei comunități de energie a cetățenilor în luna anterioară și sumele rezultate în urma tranzacționării surplusului realizat în luna anterioară de unitățile de producție din cadrul unei comunități de energie din surse regenerabile sau al unei comunități de energie a cetățenilor se repartizează în funcție de regulile stabilite prin Regulamentul de funcționare. (25) În vederea alocărilor stabilite la alin. (24), fiecare membru al unei comunități de energie din surse regenerabile sau al unei comunități de energie a cetățenilor pune la dispoziție un cont	
--	--	--	---	--

			bancar în care sunt virate sumele de bani aferente acestuia, ca urmare a tranzacționării surplusului 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 poată acoperi nevoile energetice minimale. (27) În termen de 60 zile de la intrarea în vigoare a prezentei ordonanțe, ANRE elaborează și aprobă prin ordin al președintelui, metodologia de realizare a unei analize transparente a costurilor și beneficiilor surselor de energie regenerabilă distribuite în vederea determinării costurilor totale ale sistemului de distribuție aplicabile partajării energiei regenerabile în cadrul unei comunități de energie din surse regenerabile. (28) După intrarea în vigoare a metodologiei prevăzute la alin. (27) la solicitarea unei comunități de energie din surse regenerabile, în termen de maxim 60 de zile de la data transmiterii solicitării, ANRE va elabora analiza prevăzută la alin. (27) pentru specificațiile comunității de energie din surse regenerabile respective. (29) În vederea tranzacționării de energie electrică în cadrul și în afara acesteia, o comunitate de energie din surse regenerabile sau o comunitate de energie a cetățenilor poate: a) deține o licență de furnizare a energiei electrice, b) deține o licență pentru activitatea de agregare a energiei electrice. (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; c) comunitățile de energie și membrii acestora constituite sub forma de ONG, asociații și fundații fără scop patrimonial precum și asociațiile și fundațiile care au dobândit statul de utilitate publică în conformitate cu prevederile art. 38 din OG nr. 26/2000. (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, să încheie un contract de furnizare a energiei electrice și cu un alt furnizor licențiat pentru	
--	--	--	---	--

			cantitatea de energie electrică consumată 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; c) o comunitate de energie din surse regenerabile sau o comunitate de energie a cetățenilor, membrii acesteia, furnizorii membrilor comunității energetice și operatorii de distribuție întocmesc o convenție multipartită privind regulile referitoare la măsurarea/determinarea cantităților de energie electrică furnizate de către fiecare furnizor și comunitatea de energie din surse regenerabile sau comunitatea de energie a cetățenilor, după caz, către membrii acesteia, care constituie anexă la contractele de furnizare, a celor de distribuție și, după caz, a contractelor de transport și de sistem. (32) Prin derogare de la prevederile alin. (11) în vederea înregistrării unei comunități de energie din surse regenerabile sau unei comunități de energie a cetățenilor în Registrul de comunități de energie prevăzut la alin. (9), reprezentantul legal al comunităților constituite anterior datei de 15 noiembrie 2025, întreprinde demersurile necesare conformării prevederilor prezentului articol în termen de 180 de zile de la constituirea Registrului.”” După articolul 22, se introduc două noi articole, art. (22¹) și (22²), cu următorul cuprins: ”Art. 22¹. - (1) Pentru promovarea utilizării surselor regenerabile în cantitatea de surse de energie utilizată în scopuri energetice și neenergetice finale în sectorul industrial se are în vedere o creștere orientativă de cel puțin 1,6 puncte procentuale ca medie anuală calculată pentru perioadele 2021-2025 și 2026-2030. (2) Se pot include căldura și răcoarea reziduale în calculul creșterilor medii anuale prevăzută la alin. (1) până la o limită de 0,4 puncte procentuale, cu condiția ca răcoarea și căldura reziduale să fie furnizate din sisteme eficiente de încălzire și răcire centralizată, cu excepția rețelelor care furnizează căldură doar unei singure clădiri sau în cazul în care întreaga energie termică este consumată doar in situ și dacă energia termică nu este vândută.	
--	--	--	--	--

			(3) În vederea aplicării alin. (2) creșterea orientativă prevăzută la alin. (1) se majorează cu jumătate din punctele procentuale utilizate pentru căldura și răcoarea reziduale. (4) La actualizarea PNIESC și în rapoartele naționale intermediare integrate privind energia și clima, măsurile și politicile planificate și adoptate pentru realizarea creșterii orientative prevăzute la alin. (1) sunt incluse. (5) Atunci când electrificarea este luată în considerare ca o opțiune eficientă din punctul de vedere al costurilor, politicile și măsurile respective promovează electrificarea bazată pe surse regenerabile a proceselor industriale. (6) Politicile și măsurile respective creează condiții de piață favorabile pentru disponibilitatea unor alternative de energie din surse regenerabile viabile din punct de vedere economic și fezabile din punct de vedere tehnic pentru a înlocui combustibilii fosili utilizați pentru încălzirea industrială, cu scopul de a reduce utilizarea combustibililor fosili utilizați pentru încălzire la o temperatură mai mică de 200 °C. (7) La adoptarea politicilor și măsurilor prevăzute la alin. (4) se ia în considerare principiul „eficiența energetică înainte de toate”, eficacitatea și competitivitatea internațională și nevoia de a lua măsuri în legătură cu barierele de reglementare, administrative și economice. (8) Până în anul 2030, contribuția combustibililor din surse regenerabile de origine nebiologică utilizați în scopuri energetice și neenergetice finale este de cel puțin 42 % din hidrogenul utilizat în industrie în scopuri energetice și neenergetice finale și de cel puțin 60 % până în anul 2035. (9) Pentru calcularea contribuției combustibililor din surse regenerabile de origine nebiologică utilizați în industrie în scopuri energetice și neenergetice finale, se aplică următoarele reguli: a) pentru calcularea numitorului, se ia în considerare conținutul energetic al hidrogenului pentru scopuri energetice și neenergetice finale, cu excepția: i. hidrogenului utilizat drept produs intermediar pentru producția de combustibili convenționali pentru transport și de biocombustibili; ii. hidrogenului care este produs prin decarbonarea gazelor industriale reziduale și este utilizat pentru a înlocui gazele specifice din care este produs;	
--	--	--	---	--

			iii. hidrogenului produs ca subprodus sau derivat din subproduse în instalații industriale; b) pentru calcularea numărătorului, se ia în considerare conținutul energetic al combustibililor din surse regenerabile de origine nebiologică consumați în sectorul industrial în scopuri energetice și neenergetice finale, cu excepția combustibililor din surse regenerabile de origine nebiologică utilizați drept produs intermediar pentru producția de combustibili convenționali pentru transport și de biocombustibili; c) pentru calcularea numărătorului și a numitorului, se utilizează valorile privind conținutul energetic al combustibililor stabilite în anexa nr. 2. (10) În sensul alin. (9) lit. c) pentru stabilirea conținutului energetic al combustibililor care nu sunt incluși în anexa nr. 2, se utilizează standardele europene relevante pentru determinarea puterii calorifice a combustibililor, sau, în cazul în care nu a fost adoptat în acest sens niciun standard european, standardele ISO relevante. (11) Autoritățile competente promovează mecanisme voluntare de etichetare pentru produsele industriale despre care se pretinde că sunt produse cu energie din surse regenerabile și combustibili din surse regenerabile de origine nebiologică. (12) Astfel de mecanisme voluntare de etichetare indică procentul de energie regenerabilă utilizată sau de combustibili din surse regenerabile de origine nebiologică utilizați în etapa de achiziție și operațiuni anterioare prelucrării aferente materiilor prime, de fabricație și de distribuție, calculat pe baza metodologiilor prevăzute fie în Recomandarea (UE) 2021/2279 a Comisiei, fie în ISO 14067:2018. (13) Ministerul de resort include cantitatea de combustibili de origine nebiologică din surse regenerabile pe care estimează că o va importa și exporta în actualizarea PNIESC, precum și în rapoartele naționale intermediare integrate privind energia și clima. (14) Ministerul de resort indică în actualizarea PNIESC și în rapoartele naționale intermediare integrate privind energia și clima modul în care intenționează să contribuie la prevederile documentului UE O strategie europeană pentru hidrogen.” Art. 22². - (1) Contribuția combustibililor de origine nebiologică din surse regenerabile prevăzută la art. 22¹ alin. (8) utilizați în scopuri finale energetice și neenergetice poate fi redusă cu 20 % în anul 2030 dacă următoarele sunt îndeplinite cumulativ:	
--	--	--	---	--

		Articolul 23 alineatul (1) cu următorul cuprins: (1) Pentru promovarea utilizării energiei din surse regenerabile se are în vedere creșterea ponderii energiei din surse regenerabile în sectorul încălzire și răcire, cu o valoare orientativă de 1,3 puncte procentuale ca medie anuală calculată pentru perioadele de referință 2021-2025 și 2026-2030, pornind de la ponderea energiei din surse regenerabile în sectorul încălzirii și răcirii în 2020, exprimată ca pondere națională din consumul de energie finală și calculată în conformitate cu metodologia stabilită prin anexa <u>nr. 3</u>.	a) contribuția națională la obiectivul general obligatoriu al Uniunii este cel puțin echivalentă cu contribuția națională preconizată, în conformitate cu formula menționată în anexa II la Regulamentul (UE) 2018/1999; și b) ponderea hidrogenului sau a derivaților săi, produși din combustibili fosili care sunt consumați în România nu depășește 23% în anul 2030 și 20% în anul 2035. (2) În cazul în care oricare dintre condițiile prevăzute la alin. (1) lit. a) și b) nu sunt îndeplinite, reducerea prevăzută la același alineat încetează să se aplice. (3) În cazul în care se aplică reducerea menționată la alin. (1), ministerul de resort transmite către Comisie o notificare împreună cu actualizarea PNIESC și introduce reducerea menționată ca parte a rapoartelor naționale intermediare integrate privind energia și clima. (4) Notificarea include informații cu privire la ponderea actualizată a combustibililor din surse regenerabile de origine nebiologică și toate datele relevante pentru a demonstra că sunt îndeplinite ambele condiții prevăzute în alin. (1) lit. a) și b)." La articolul 23 alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins: "(1) Pentru promovarea utilizării energiei din surse regenerabile se are în vedere creșterea ponderii energiei din surse regenerabile în sectorul încălzire și răcire, cu o valoare orientativă de 0,8 puncte procentuale ca medie anuală calculată pentru perioadele de referință 2021-2025 și cu cel puțin 1,1 puncte procentuale ca medie anuală calculată pentru perioada 2026-2030, pornind de la ponderea energiei din surse regenerabile în sectorul încălzirii și răcirii în 2020, exprimată ca pondere națională din consumul final brut de energie și calculată în conformitate cu metodologia stabilită prin anexa nr. 3."	
--	--	--	---	--

			La articolul 23, după alineatul (1) se introduc trei noi alineate, alin. (1¹) - (1³), cu următorul cuprins: ”(1¹) Pentru calcularea ponderii energiei electrice din surse regenerabile utilizate în sistemele de încălzire și răcire în sensul alin. (1), se utilizează ponderea medie a energiei electrice din surse regenerabile furnizate în cei doi ani precedenți. (1²) Autoritățile publice locale efectuează o evaluare a potențialului lor în materie de energie din surse regenerabile și a utilizării căldurii și răcorii reziduale în sectorul încălzirii și răcirii, inclusiv, după caz, o analiză a zonelor adecvate pentru implementarea acestora cu un risc ecologic redus și a potențialului proiectelor la scară mică aplicabile în gospodării. (1³) Evaluarea prevăzută la alin. (1²): a) ține cont de tehnologiile disponibile și fezabile economic pentru utilizările industriale și casnice, cu scopul de a stabili etape fundamentale și măsuri pentru creșterea gradului de utilizare a energiei regenerabile în sectorul încălzirii și răcirii și, după caz, pentru utilizarea căldurii și răcorii reziduale prin încălzire și răcire centralizată, în vederea stabilirii unei strategii naționale pe termen lung pentru a reduce emisiile de gaze cu efect de seră și poluarea aerului provenită din încălzire și răcire, b) respectă principiul „eficiența energetică pe primul loc”. c) face parte din PNIESC și însoțește evaluarea cuprinzătoare a încălzirii și răcirii prevăzută în Legea nr. 121/2014 cu modificările și completările ulterioare.” d) La articolul 23, alineatul (2) se abrogă La articolul 23, după alineatul (2) se introduc opt noi alineate, alin. (2¹)-(2⁸) cu următorul cuprins:	
--	--	--	--	--

		Articolul 23, alineatul (3) partea introductivă cu următorul cuprins: (2) În sensul <u>alin. (1)</u>, atunci când se calculează ponderea energiei din surse regenerabile în	”(2¹) În determinarea valorilor orientative prevăzute la alin. (1) poate fi luată în considerare căldura și răcoarea reziduală până la o limită de 0,4 puncte procentuale. (2²) În aplicarea alin. (2¹), mediile anuale prevăzute la alin. (1) cresc cu jumătate din punctele procentuale aferente căldurii și răcorii reziduale incluse până la o limită superioară de 1,0 puncte procentuale pentru perioada 2021-2025 și de 1,3 puncte procentuale pentru perioada 2026-2030. (2³) Ministerul de resort informează Comisia cu privire la intenția de a contabiliza căldura și răcoarea reziduală și cantitatea estimată în actualizarea PNIESC. (2⁴) În sensul alin. (1) autoritățile competente depun eforturi pentru a crește ponderea energiei din surse regenerabile în sectorul de încălzire și răcire cu punctele procentuale orientative suplimentare prevăzute în Anexa 1A. (2⁵) În determinarea valorilor orientative prevăzute la alin. (1) poate fi luată în considerare energia electrică din surse regenerabile utilizate pentru încălzire și răcire până la o limită de 0,4 puncte procentuale, cu condiția ca randamentul generatorului de încălzire și răcire să fie mai mare de 100%. (2⁶) În aplicarea alin. (2⁵), mediile anuale prevăzute la alin. (1) cresc cu jumătate din punctele procentuale aferente energiei electrice din surse regenerabile respectivă până la o limită superioară de 1,0 puncte procentuale pentru perioada 2021-2025 și de 1,3 puncte procentuale pentru perioada 2026-2030. (2⁷) Ministerul de resort include în actualizarea PNIESC și în rapoartele naționale intermediare integrate privind energia și clima cu privire la intenția de a contabiliza energia electrică din surse regenerabile utilizată în sistemele de încălzire și răcire centralizată de la generatoarele de căldură și frig al căror randament este mai mare de 100%, precum și capacitățile estimate de energie electrică în calculul creșterilor prevăzute la alin. (1). (2⁸) Ministerul de resort informează Comisia cu privire la intenția de a contabiliza energia electrică din surse regenerabile utilizată în sistemele de încălzire și răcire centralizată de la generatoarele de căldură și frig al căror randament este mai mare de 100% în calculul creșterilor prevăzute la alin. (1) în actualizarea PNIESC.” La articolul 23, alineatul (3) partea introductivă se modifică și va avea următorul cuprins: ”(3) În sensul alin. (1), la calculul ponderii energiei din surse regenerabile în sectorul încălzirii și răcirii și creșterii medii anuale	
--	--	---	--	--

		sectorul încălzirii și răcirii și creșterea medie anuală: Articolul 23, alineatul (5) cu următorul cuprins: (5) Creșterea medie anuală prevăzută la <u>alin. (1)</u> se poate pune în aplicare prin următoarele opțiuni: a) încorporarea fizică a energiei din surse regenerabile sau a căldurii și răcorii reziduale în energia și în combustibilii energetici furnizați pentru încălzire și răcire; b) măsuri de atenuare directe, precum instalarea de sisteme de încălzire și răcire din surse regenerabile de înaltă eficiență în clădiri sau utilizarea energiei din surse regenerabile ori a căldurii și răcorii reziduale pentru procesele industriale de încălzire și de răcire; c) măsuri de atenuare indirecte acoperite de certificate comercializabile care dovedesc respectarea obligației prevăzute la <u>alin. (1)</u> prin sprijin acordat unor măsuri de atenuare indirecte, realizate de alt operator economic, precum un instalator autorizat în domeniul energiei din surse regenerabile sau o societate de servicii energetice care furnizează servicii de instalare în	în conformitate cu alineatul menționat, inclusiv creșterea orientativă suplimentară stabilită în Anexa 1A:" La articolul 23, alineatul (3) lit. a) se abrogă. La articolul 23, după alineatul (3) se introduce un nou alineat, alin. (3') cu următorul cuprins: "(3') Ministerul de resort, Ministerul Economiei Digitalizării Antreprenoriatului și Turismului și Ministerul Dezvoltării Lucrărilor Publice și Administrației furnizează prin Punctul unic de informare online organizat conform Ordonanței de urgență nr. 92/2024 informații, într-un mod accesibil și transparent, în special proprietarilor sau locatarilor clădirilor și IMM-urilor despre măsurile și instrumentele financiare disponibile pentru a folosi mai multă energie din surse regenerabile în sistemele de încălzire și răcire." La articolul 23, alineatul (5) se modifică și va avea următorul cuprins: "(5) Pentru a obține creșterea medie anuală menționată la alin. (1) se iau în considerare cel puțin două dintre următoarele măsuri: a) încorporarea fizică a energiei din surse regenerabile sau a căldurii și răcorii reziduale în sursele de energie și în combustibilii furnizați pentru încălzire și răcire; b) instalarea de sisteme de încălzire și răcire din surse regenerabile de înaltă eficiență în clădiri, racordarea clădirilor la sisteme eficiente de încălzire și răcire centralizată sau utilizarea energiei din surse regenerabile ori a căldurii și răcorii reziduale pentru procesele industriale de încălzire și de răcire; c) măsuri acoperite de certificate comercializabile care dovedesc respectarea obligației prevăzute la alineatul (1) primul paragraf prin sprijin acordat măsurilor de instalare prevăzute la punctul (b) de la prezentul alineat, realizate de alt operator economic, precum un instalator independent de tehnologie în domeniul energiei din surse regenerabile sau o societate de servicii energetice care furnizează servicii de instalare în domeniul energiei din surse regenerabile; d) consolidarea capacităților pentru ca autoritățile naționale și locale să identifice potențialul local de încălzire și răcire din surse regenerabile, să planifice și să pună în aplicare proiecte și	
--	--	--	---	--

		domeniul energiei din surse regenerabile; d) alte măsuri de politică, pentru a realiza creșterea medie anuală prevăzută la <u>alin. (1)</u>, incluzând măsuri fiscale sau alte stimulente financiare. Articolul 24, alineatul (1) cu următorul cuprins: (1) Consumatorii finali sunt informați cu privire la performanța energetică și la ponderea energiei din surse regenerabile în sistemele lor de încălzire sau de răcire centralizată, în facturile anuale și pe site-urile web ale furnizorilor sau la cerere. Articolul 24, alineatul (4) cu următorul cuprins:	infrastructuri privind energia din surse regenerabile, oferind consultanța aferentă; e) crearea unor cadre de atenuare a riscurilor pentru a reduce costul de capital pentru proiectele de încălzire și răcire din surse regenerabile și din încălzire și răcoare reziduală, permițând, printre altele, gruparea proiectelor mai mici, precum și corelarea lor mai strânsă și mai completă cu alte măsuri de eficiență energetică și de renovare a clădirilor; f) promovarea contractelor de achiziție de căldură și răcire din surse regenerabile pentru întreprinderile cu calitate de consumator și pentru colectivele mici de consumatori; g) scheme planificate de înlocuire a surselor de încălzire pe bază de combustibili fosili, a sistemelor de încălzire incompatibile cu sursele de energie regenerabile sau scheme planificate de eliminare treptată a combustibililor fosili, cu ținte de etapă; h) cerințe la nivel local și regional în ceea ce privește planificarea energiei termice din surse regenerabile, care include răcirea; i) promovarea producției de biogaz și a injectării biometanului în rețeaua de gaze, în loc să fie folosit pentru producerea de energie electrică; j) măsuri de promovare a integrării tehnologiilor de stocare a energiei termice în sistemele de încălzire și răcire; k) promovarea rețelelor de încălzire și răcire centralizată pe bază de energie din surse regenerabile, în special de comunitățile de energie din surse regenerabile, inclusiv prin măsuri de reglementare, mecanisme de finanțare și sprijin; l) scheme de sprijin sau alte stimulente financiare care să contribuie la instalarea de echipamente de încălzire și răcire utilizând energie din surse regenerabile și la dezvoltarea de rețele energetice care furnizează energie din surse regenerabile pentru încălzire și răcire în clădiri și industrie.”” La articolul 24, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins: ”(1) Operatorii de servicii de alimentare cu energie termică în sistem centralizat pun la dispoziția consumatorilor finali informații cu privire la performanța energetică și la ponderea energiei, exprimată cel puțin ca procent din consumul final brut de energie pentru încălzire și răcire alocat clientului, precum și cantitatea de energie utilizată pentru a furniza o unitate de încălzire din surse regenerabile în sistemele de încălzire și răcire centralizată, într-un	
--	--	--	---	--

	(4) Pentru ca sistemele de încălzire sau de răcire centralizată să contribuie la creșterea prevăzută la art. 23 alin. (1), autoritatea competentă ia măsuri pentru a se asigura că operatorii de sisteme de încălzire sau răcire centralizată au obligația de a racorda furnizorii de energie din surse regenerabile și din căldură și răcoare reziduală și de a cumpăra, de la furnizorii părți terțe, căldură și răcoare din surse regenerabile și din căldură sau răcoare reziduală, pe baza unor criterii nediscriminatorii stabilite de autoritatea competentă, în următoarele cazuri în care trebuie: a) să satisfacă cererea unor clienți noi; b) să înlocuiască capacitățile existente de producere de căldură sau răcoare; c) să extindă capacitățile existente de producere de căldură sau răcoare. Articolul 24 alineatul (5) cu următorul cuprins: (5) Măsurile prevăzute pentru a pune în aplicare creșterea medie anuală prevăzută în art. 23 alin. (1) și (2) sunt incluse în planul național integrat privind energia și	mod ușor accesibil, respectiv în facturi sau pe site-urile acestora și la cerere.” La articolul 24, alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins: ”(4) Pentru creșterea ponderii energiei din surse regenerabile și din căldură și răcoare reziduală în încălzirea și răcirea centralizată cu o valoare orientativă de 2,2 puncte procentuale ca medie anuală calculată pentru perioada 2021-2025 și cu cel puțin 1,1 puncte procentuale ca medie anuală calculată pentru perioada 2026-2030, pornind de la ponderea energiei din surse regenerabile și din căldura și răcoarea reziduală în încălzirea și răcirea centralizată în anul 2020, și autoritățile competente stabilesc măsurile necesare în acest scop, în actualizarea PNIESC.” La articolul 24 după alineatul (4) se introduce un nou alineat, alin. (4') cu următorul cuprins: ”(4') Energia electrică din surse regenerabile utilizată în sistemele de încălzire și răcire centralizată poate fi inclusă în calculul creșterii medii anuale prevăzute la alin. (4).”	
--	--	---	--

		clima, în temeiul anexei I la Regulamentul (UE) 2018/1.999.	La articolul 24 alineatul (5) se modifică și va avea următorul cuprins: ”(5) Ministerul de resort informează Comisia cu privire la intenția de a contabiliza energia electrică din surse regenerabile utilizată în sistemele de încălzire și răcire centralizată în calculul creșterii anuale prevăzute la alin. (4) și autoritățile competente includ capacitățile estimate de energie electrică din surse regenerabile pentru sistemele de încălzire și răcire centralizate în actualizarea PNIESC, precum și cantitatea de energie electrică din surse regenerabile utilizată în sistemele de încălzire și răcire centralizată în rapoartele naționale intermediare integrate privind energia și clima.” La articolul 24, după alineatul (5) se introduc patru noi alineate, alin. (5¹)-(5⁴) cu următorul cuprins: ”(5¹) Pentru calcularea ponderii energiei electrice din surse regenerabile utilizate în sistemele de încălzire și răcire centralizată în sensul alin. (4), autoritățile competente pot utiliza ponderea medie a energiei electrice din surse regenerabile furnizate în cei doi ani precedenți. (5²) În sensul alin. (4) atunci când se calculează ponderea energiei din surse regenerabile și din căldură și răcoare reziduală în încălzirea și răcirea centralizată: a) se poate considera că o astfel de pondere acoperă creșterea medie anuală menționată la alineatul (4) dacă aceasta este de peste 60 %, b) se poate considera că o astfel de pondere acoperă jumătate din creșterea medie anuală menționată la alineatul (4) dacă aceasta este de peste 50 % și de până la 60 %. (5³) Ministerul de resort împreună cu autoritățile competente stabilesc măsurile necesare pentru a introduce creșterea medie anuală menționată în alineatul (4) în actualizarea PNIESC. (5⁴) Operatorii de sisteme de încălzire sau răcire centralizată au obligația de a racorda furnizori părți terțe de energie din surse regenerabile și din căldură și răcoare reziduală sau pot voluntar să racordeze și să cumpere, de la furnizori părți terțe, căldură și răcoare din surse regenerabile și din căldură sau răcoare reziduală, pe baza unor criterii nediscriminatorii stabilite prin ordin al președintelui autorității competente, atunci când operatorii respectivi trebuie să realizeze una sau mai multe dintre următoarele:	
--	--	--	---	--

		Articolul 24, alineatele (6)-(8) cu următorul cuprins: (6) Un operator de sistem de încălzire sau răcire centralizată poate refuza să racordeze și să cumpere căldură sau răcoare de la furnizori-părți terțe în următoarele cazuri: a) sistemul nu dispune de puterea necesară din cauza altor furnizări de căldură și răcoare reziduală, de căldură sau răcoare din surse regenerabile de energie sau de căldură sau răcoare produsă prin cogenerarea de înaltă eficiență; b) căldura sau răcoarea de la furnizorul-parte terță nu respectă parametrii tehnici necesari pentru racordare și pentru asigurarea funcționării fiabile și sigure a sistemului de încălzire și răcire centralizată; sau c) operatorul poate demonstra că acordarea accesului ar duce la o creștere excesivă a costului căldurii sau răcirii pentru clienții finali în comparație cu costul aferent utilizării principalului furnizor local de căldură sau răcoare cu care ar concura furnizorul de energie din surse regenerabile și de căldură sau răcoare reziduală. (7) În cazul în care un operator al sistemului de încălzire sau răcire centralizată refuză să racordeze un furnizor de încălzire sau de răcire în temeiul alin. (6),	să satisfacă cererea unor clienți noi; să înlocuiască capacitățile existente de producere de căldură sau răcoare; să extindă capacitățile existente de producere de căldură sau răcoare.” La articolul 24, alineatele (6)-(8) se modifică și vor avea următorul cuprins: ”(6) Operatorii de sistem de încălzire sau răcire centralizată pot să refuze să racordeze și să cumpere căldură sau răcoare de la un furnizor parte terță în oricare dintre următoarele situații: a) sistemul nu dispune de puterea necesară din cauza altor furnizări de căldură sau răcoare din surse regenerabile sau de căldură și răcoare reziduală; b) căldura sau răcoarea de la furnizorul parte terță nu respectă parametrii tehnici necesari pentru racordare și pentru asigurarea funcționării fiabile și sigure a sistemului de încălzire și răcire centralizată; c) operatorul poate demonstra că furnizarea accesului ar duce la o creștere excesivă a costului căldurii sau răcirii pentru clienții finali în comparație cu costul aferent utilizării principalului furnizor local de căldură sau răcoare cu care ar concura furnizorul de energie din surse regenerabile și din căldură sau răcoare reziduală; d) sistemul operatorului este un sistem eficient de încălzire și răcire centralizată.” (7) În cazul în care un operator al sistemului de încălzire sau răcire centralizată refuză să racordeze un furnizor de încălzire sau de răcire în temeiul alin. (6), operatorul respectiv pune la dispoziția autorității competente informații cu privire la motivele refuzului, precum și cu privire la condițiile care trebuie îndeplinite și la măsurile care trebuie luate în sistem pentru a face posibilă racordarea. Refuzul operatorului se va face în conformitate cu procedura de remediere a refuzurilor nejustificate elaborată și aprobată prin ordin al președintelui ANRE până la data de 31 octombrie 2025.	
--	--	---	---	--

		operatorul respectiv pune la dispoziția autorității competente, în conformitate cu alin. (11), informații cu privire la motivele refuzului, precum și cu privire la condițiile care trebuie îndeplinite și la măsurile care trebuie luate în sistem pentru a face posibilă racordarea. (8) Operatorii de sisteme de încălzire sau răcire centralizată pot fi exceptați de la aplicarea prevederilor alin. (4), dacă: a) operează sisteme eficiente de încălzire și răcire centralizată; b) operează sisteme de încălzire și răcire centralizată eficientă care exploatează cogenerarea de înaltă eficiență; c) operează sisteme de încălzire și răcire centralizată care, pe baza unui plan aprobat de autoritatea publică locală, devin încălzire sau răcire centralizată eficientă până la 31 decembrie 2025; d) operează sisteme de încălzire și răcire centralizată cu o putere termică instalată totală mai mică de 20 MW. Articolul 24, alineatul (10) cu următorul cuprins: (10) Operatorii de sisteme de distribuție de energie electrică au obligația să evalueze, cel puțin o dată la fiecare patru ani, în cooperare cu operatorii sistemelor de încălzire sau răcire centralizată din zona lor de operare, potențialul sistemelor de încălzire sau răcire centralizată de a furniza servicii de echilibrare și alte servicii de sistem, inclusiv participarea activă la acoperirea	(8) După caz, autoritățile publice și locale, instituie un cadru de coordonare între operatorii de sisteme de încălzire și răcire centralizată și sursele potențiale de căldură și răcoare reziduală în sectoarele industriale și terțiare pentru a facilita utilizarea căldurii și răcorii reziduale. Cadrul de coordonare asigură dialogul în ceea ce privește utilizarea căldurii și răcorii reziduale, care implică în special: a) operatorii de sisteme de încălzire și răcire centralizată; b) întreprinderile din sectoarele industriale și terțiare care generează căldură și răcoare reziduală care pot fi recuperate din punct de vedere economic prin sisteme de încălzire și răcire centralizată, cum ar fi centrele de date, fabricile industriale, clădirile comerciale mari, instalațiile de stocare a energiei și transportul public; c) autoritățile locale responsabile cu planificarea și aprobarea infrastructurilor energetice; d) experți științifici care lucrează la sisteme de încălzire și răcire centralizată de ultimă generație; și e) comunitățile de energie din surse regenerabile implicate în încălzire și răcire.” • La articolul 24, alineatul (10) se modifică și va avea următorul cuprins: ”(10) Operatorii de distribuție de energie electrică vor evalua, cel puțin la fiecare patru ani, în cooperare cu operatorii sistemelor de încălzire și răcire centralizată din zonele respective, potențialul sistemelor de încălzire și răcire centralizată de a furniza servicii de echilibrare și alte servicii de sistem, inclusiv participarea activă a cererii și stocarea termică a energiei electrice excedentare din surse regenerabile și vor evalua, de asemenea, dacă utilizarea potențialului identificat ar fi mai eficientă din punctul de vedere al costurilor și al utilizării resurselor decât soluțiile alternative.”	
--	--	---	--	--

		cererii de energie electrică și la stocarea energiei electrice excedentare din surse regenerabile și, de asemenea, să evalueze dacă utilizarea potențialului identificat ar fi mai eficientă din punctul de vedere al costurilor și al utilizării resurselor decât soluțiile alternative. Obligația de evaluare este efectuată de experți tehnici atestați de către autoritățile competente.	La articolul 24, după alineatul (10) se introduc cinci noi alineate, alin. (10¹) - (10⁵) cu următorul cuprins: ”(10¹) CNTEE Transelectrica S.A. și operatorii de distribuție a energiei electrice utilizează rezultatele evaluării solicitate în planificarea rețelelor, investițiile în rețele și dezvoltarea infrastructurii pe teritoriul României. (10²) Operatorii sistemelor de încălzire și răcire centralizată pot participa la piețele de energie electrică piețele de energie electrică, în vederea furnizării de servicii de echilibrare, de stocare și alte servicii de flexibilitate, precum consumul dispecerizabil. (10³) În aplicarea prevederilor alin. (10²), ANRE facilitează coordonarea dintre CNTEE Transelectrica S.A, operatorii de sisteme de încălzire și răcire centralizată și operatorii sistemelor de distribuție a energiei electrice. (10⁴) ANRE poate extinde cerințele de evaluare și de coordonare prevăzute la alin. (10), respectiv (10²) la operatorii de sisteme de transport și de distribuție de gaze, incluzând rețelele de hidrogen și alte rețele energetice. (10⁵) Până la data de 31 octombrie 2025, ANRE întocmește și aprobă prin ordin al președintelui procedura privind metodologia de realizare a evaluării prevăzută la alin. (10).”	
		Articolul 24, alineatul (11) cu următorul cuprins:		

	11) Autoritatea competentă are obligația de a se asigura că drepturile consumatorilor și normele de exploatare a sistemelor de încălzire sau răcire centralizată în conformitate cu prezentul articol sunt clar definite și respectate. Articolul 24, alineatul (12) cu următorul cuprins: (12) Prevederile <u>alin. (2) - (9)</u> nu se aplică în cazul în care: a) ponderea încălzirii și răcirii centralizate este mai mică sau egală cu 2% din consumul global de energie pentru încălzire și răcire la data de referință, 24 decembrie 2018; b) ponderea încălzirii și răcirii centralizate crește peste pragul de 2%, prin dezvoltarea unor sisteme noi eficiente de încălzire și răcire centralizată pe baza planului național integrat privind energia și clima, în temeiul <u>anexei I</u> la Regulamentul (UE) 2018/1.999, sau pe baza evaluării prevăzute la art. 15 <u>alin. (13)</u>; sau c) ponderea sistemelor prevăzute la <u>alin. (8)</u> reprezintă peste 90% din totalul vânzărilor de încălzire și răcire centralizată. Articolul 25 cu următorul cuprins: Art. 25. - (1) Furnizorii de combustibil au obligația de a asigura o pondere minimă a energiei din surse regenerabile în consumul final de	La articolul 24, alineatul (12) se modifică și va avea următorul cuprins: ”(12) Obligațiile prevăzute la alin. (2)-(11) nu se aplică în cazul în care este îndeplinită cel puțin una dintre următoarele condiții: a) ponderea încălzirii și răcirii centralizate era mai mică sau egală cu 2% din consumul final brut de energie pentru încălzire și răcire la data de 24 decembrie 2018; b) ponderea încălzirii și răcirii centralizate crește peste pragul de 2% din consumul final brut de energie pentru încălzire și răcire de la data de 24 decembrie 2018, prin dezvoltarea unor sisteme noi eficiente de încălzire și răcire centralizată pe baza PNIESC, prezentat în temeiul articolelor 3 și 14 din Regulamentul (UE) 2018/1999 și pe baza evaluării menționate la art. 23 alin. (1²) și (1³); 90 % din consumul final brut de energie în sistemele de încălzire și răcire centralizată are loc în sisteme eficiente de încălzire și răcire centralizată.” Articolul 25 se modifică și va avea următorul cuprins: ”(1) Furnizorii de combustibili au obligația de a se asigura că:	
--	---	---	--

		energie în sectorul transporturilor de 14% până în 2030, în concordanță cu traiectoria orientativă stabilită în PNIESC și calculată în conformitate cu metodologia prevăzută în prezentul articol și în <u>art. 26 și 27</u>. (2) Obligația prevăzută la alin. (1) poate fi modificată după anul 2023, în sensul creșterii acesteia, în cazul în care se constată reduceri suplimentare substanțiale ale costurilor de producție a energiei din surse regenerabile dacă revizuirea este necesară pentru îndeplinirea angajamentelor internaționale în materie de decarbonizare ori dacă o reducere semnificativă a consumului de energie în România justifică acest lucru. (3) În cadrul ponderii minime prevăzute la <u>alin. (1)</u>, contribuția biocombustibililor avansați și a biogazului produse din materiile prime enumerate în anexa nr. 10 <u>partea A</u> a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 80/2018, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 311/2018, ca pondere din consumul final de energie în sectorul transporturilor este de cel puțin 0,2% în 2023, cel puțin 1% în 2025 și cel puțin 3,5% în 2030. (4) Pentru calculul ponderii minime prevăzute la <u>alin. (1)</u> se va ține seama de: a) combustibili lichizi și gazoși de origine nebiologică produși din surse regenerabile și utilizați în transporturi atunci când aceștia sunt utilizați drept produs	a) cantitatea de combustibili din surse regenerabile și de energie electrică din surse regenerabile furnizată sectorului transporturilor conduce la: (i) o pondere a energiei din surse regenerabile în cadrul consumului final de energie în sectorul transporturilor de cel puțin 29 % până în 2030; sau (ii) o reducere a intensității gazelor cu efect de seră de cel puțin 14,5 % până în 2030, în comparație cu nivelul de referință stabilit la art. 27 alin. (1) pct. 2 în conformitate cu traiectoria orientativă stabilită în PNIESC. b) Ponderea combinată a biocombustibililor avansați și a biogazului produși din materiile prime enumerate în Anexa nr. 10 partea A 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, aprobată prin Legea nr. 311/2018, cu modificările și completările ulterioare și a combustibililor din surse regenerabile de origine nebiologică în consumul final de energie în sectorului transporturilor este de cel puțin 1 % în anul 2025 și 5,5 % în 2030, din care o pondere de cel puțin 1 % este din combustibili din surse regenerabile de origine nebiologică. (2) Ministerului de resort stabilește ponderea energiei din surse regenerabile în cadrul consumului final de energie în sectorul transporturilor, inclusiv în sectorul transportului maritim, precum și reducerea intensității gazelor cu efect de seră și le include în vederea includerii acestora în rapoartele naționale intermediare integrate privind energia și clima. (3) Pentru calcularea obiectivelor și a ponderilor menționate la alin. (1), se va ține seama de: a) combustibilii din surse regenerabile de origine nebiologică și atunci când aceștia sunt utilizați drept produs intermediar pentru producția de:	
--	--	---	--	--

		intermediar pentru producerea de combustibili convenționali; și b) combustibilii pe bază de carbon reciclat. (5) Reducerile emisiilor de gaze cu efect de seră, generate de utilizarea de combustibili lichizi și gazeți de origine nebiologică produși din surse regenerabile și utilizați în transporturi, sunt de cel puțin 70%.	(i) combustibili convenționali pentru transport; sau (ii) biocombustibili, cu condiția ca reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră obținută prin utilizarea de combustibili din surse regenerabile de origine nebiologică să nu fie contabilizată la calcularea reducerilor emisiilor de gaze cu efect de seră realizate prin utilizarea biocombustibililor. b) biometanul injectat în infrastructura națională de transport și distribuție a gazelor. (4) Pentru calcularea obiectivelor stabilite la alin. (1) lit. a) se pot lua în considerare combustibilii pe bază de carbon reciclat. (5) În vederea stabilirii obligațiilor prevăzute la alin. (1), ministerul de resort poate: a) excepta furnizorii de combustibili care furnizează energie electrică sau combustibili de origine nebiologică produși din surse regenerabile de la cerința de a respecta, în legătură cu acești combustibili, ponderea minimă a biocombustibililor avansați și a biogazului produși din materiile prime enumerate în Anexa nr. 10 partea A a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 80/2018, aprobată cu modificări prin Legea nr. 311/2018, cu modificările și completările ulterioare; b) stabili obligația prin măsuri care vizează volumele, conținutul energetic sau emisiile de gaze cu efect de seră; c) face distincția între diferiții vectori energetici; d) face distincția între sectorul transportului maritim și alte sectoare. (6) Prevederile prezentei ordonanțe de urgență se aplică fără a aduce atingere obligațiilor specifice ale furnizorilor de combustibil de aviație impuse în temeiul Regulamentului (UE) 2023/2405 al Parlamentului European și al Consiliului din 18 octombrie 2023 privind asigurarea unor condiții de concurență echitabile pentru un transport aerian durabil în domeniul aviației. (7) Până la 1 ianuarie 2027 ministerul de resort împreună cu Ministerul Transporturilor și Infrastructurii instituie, prin ordin comun, un mecanism care să permită furnizorilor de combustibili să facă schimb de credite pentru furnizarea de energie din surse regenerabile în sectorul transporturilor. (8) În sensul prevederilor de la alin. (7) mecanismul se referă la posibilitatea ca operatorii economici care furnizează energie	
--	--	--	---	--

		electrică din surse regenerabile vehiculelor electrice prin puncte publice de reîncărcare să primească credite, indiferent dacă operatorii economici fac obiectul prevăzut la alin. (1) și pot vinde creditele respective furnizorilor de combustibili, cărora li se permite să utilizeze creditele pentru a îndeplini obligația prevăzută la alin. (1). (9) Mecanismul prevăzut la alin. (7) include puncte de reîncărcare private, cu condiția să demonstreze că energia electrică din surse regenerabile livrată acestor puncte de reîncărcare private este furnizată exclusiv vehiculelor electrice.”	
		Articolul 26, alineatul (1) cu următorul cuprins: (1) Pentru calcularea consumului final brut de energie din surse regenerabile prevăzut la art. 7 și a ponderii minime prevăzute la art. 25 alin. (1), ponderea biocombustibililor și a biolichidelor, precum și a combustibililor din biomasă consumați în transporturi, dacă sunt produși din culturi alimentare și furajere, nu depășește cu mai mult de 1% ponderea acestor combustibili în consumul final de energie în sectorul transporturilor rutiere și sectorul transporturilor feroviare, respectiv până la maximum 7% din consumul final de energie în sectorul transporturilor rutiere și sectorul transporturilor feroviare. Articolul, 26, alineatul (2) cu următorul cuprins: (2) Pentru calcularea consumului final brut de energie din surse regenerabile, prevăzut la art.	La articolul 26, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins: ”(1) Pentru calcularea consumului final brut de energie din surse regenerabile menționat la art. 7 și a ponderii minime a energiei din surse regenerabile și a obiectivului de reducere a intensității gazelor cu efect de seră menționat la art. 25 alin. (1) lit. a), ponderea biocombustibililor și a biolichidelor, precum și a combustibililor din biomasă consumați în transporturi, dacă sunt produși din culturi alimentare și furajere, nu depășește cu mai mult de 1 % ponderea acestor combustibili în consumul final de energie în sectorul transporturilor în 2020, până la maximum 7 % din consumul final de energie în sectorul transporturilor.” La articolul, 26, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins: ”(2) Pentru calcularea consumului final brut de energie din surse regenerabile prevăzut la art. (7), a ponderii minime a energiei din

		Z, și a ponderii minime prevăzute la art. 25 alin. (1), ponderea biocombustibililor, a biolichidelor sau a combustibililor din biomasă produși din culturi alimentare și furajere, care prezintă riscuri ridicate din perspectiva schimbării indirecte a destinației terenurilor, pentru care se observă o expansiune semnificativă a suprafeței de producție în detrimentul terenurilor care stochează cantități ridicate de carbon, nu depășesc nivelul de consum al acestor tipuri de combustibili în anul 2019, cu excepția cazului în care sunt certificați drept biocombustibili, biolichide sau combustibili din biomasă care prezintă riscuri reduse din perspectiva schimbării indirecte a destinației terenurilor, în temeiul prezentului alineat.	surse regenerabile și a obiectivului de reducere a intensității gazelor cu efect de seră prevăzuți la art. 25 alin. (1) lit. a), ponderea biocombustibililor, a biolichidelor sau și a combustibililor din biomasă produși din culturi alimentare și furajere care prezintă riscuri ridicate din perspectiva schimbării indirecte a destinației terenurilor, pentru care se observă o expansiune semnificativă a suprafeței de producție în detrimentul terenurilor care stochează cantități ridicate de carbon, nu depășesc nivelul de consum al acestor tipuri de combustibili la nivelul anului 2019, cu excepția cazului în care sunt certificați drept biocombustibili, biolichide sau combustibili din biomasă care prezintă riscuri reduse din perspectiva schimbării indirecte a destinației terenurilor.” La articolul 26, după alineatul (3) se introduce un nou alineat, alin. (4) cu următorul cuprins: ”(4) În cazul în care ponderea biocombustibililor, biolichidelor și combustibililor din biomasă consumați în transporturi, produși din culturi alimentare și furajere este limitată la o valoare mai mică de 7% sau dacă ministerul de resort decide să stabilească o limită inferioară acestei valori, în contextul actualizării PNIESC, ministerul de resort modifică corespunzător ponderea minimă a energiei din surse regenerabile sau obiectivul de reducere a intensității gazelor cu efect de seră menționat la art. 25 alin. (1) lit. a), luând în considerare contribuția pe care respectivii combustibili ar fi adus-o la aceste obiective. În vederea reducerii intensității gazelor cu efect de seră, la calculul consumului final	
--	--	---	--	--

		Articolul 27 cu următorul cuprins: Art. 27. - (1) Pentru calcularea ponderilor minime prevăzute la art. 25 <u>alin. (1) și alin. (3)</u> se aplică următoarele dispoziții: a) pentru calcularea numitorului, și anume conținutul energetic al combustibililor pentru transportul rutier și transportul feroviar furnizați pentru consum sau pentru utilizare pe piață, se iau în considerare benzina, motorina, gazul natural, biocombustibilii, biogazul, combustibilii lichizi și gazoși de origine nebiologică produși din surse regenerabile și utilizați în transporturi, combustibilii pe bază de carbon reciclat și energia electrică furnizate pentru sectorul transporturilor rutiere și sectorul transporturilor feroviare; b) pentru calcularea numărătorului, și anume cantitatea de energie din surse regenerabile consumată în sectorul transporturilor în sensul art. 25 <u>alin. (1)</u>, se ia în considerare conținutul energetic al tuturor tipurilor de energie din surse regenerabile furnizată în toate sectoarele de transport, inclusiv energia electrică din surse regenerabile furnizată pentru sectorul transporturilor rutiere și sectorul transporturilor feroviare. Se pot lua în considerare și combustibilii pe bază de carbon reciclat. Pentru acest calcul,	brut de energie din surse regenerabile se ia în considerare faptul că acești combustibili contribuie la reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră cu 50%.” Articolul 27 se modifică și va avea următorul cuprins: ”(1) În aplicarea art. 25 alin. (1) lit. a) pct. (ii) pentru calcularea reducerii intensității gazelor cu efect de seră se calculează după cum urmează: a) reducerile de emisii de gaze cu efect de seră se calculează după cum urmează: (i) pentru biocombustibili și biogaz, prin înmulțirea cantității de astfel de combustibili furnizată tuturor modurilor de transport cu reducerile lor de emisii de gaze cu efect de seră determinate în conformitate cu art. 31; (ii) pentru combustibilii din surse regenerabile de origine nebiologică și combustibilii pe bază de carbon reciclat, prin înmulțirea cantității combustibililor respectivi care este furnizată tuturor modurilor de transport cu reducerile lor de emisii de gaze cu efect de seră determinate în conformitate cu actele delegate adoptate de către Comisie în temeiul art. 29a alin. (3) din Directiva (UE) 2023/2413 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 (iii) pentru energia electrică din surse regenerabile, prin înmulțirea cantității de energie electrică din surse regenerabile furnizată tuturor modurilor de transport cu omologul combustibil fosil ECF(e) prevăzut în anexa nr. 6 a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 80/2018, aprobată cu modificări prin Legea nr. 311/2018, cu modificările și completările ulterioare; b) nivelul de referință menționat la art. 25 alin. (1) lit. a) pct. (i) se calculează până la data de 31 decembrie 2030 înmulțind cantitatea de energie furnizată sectorului transporturilor cu omologul combustibil fosil EF(t) prevăzut în anexa nr. 6 a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 80/2018, aprobată cu modificări prin Legea nr. 311/2018, cu modificările și completările ulterioare, de la data de 1 ianuarie 2031, nivelul de referință menționat la art. 25 alin. (1) litera (b) este suma dintre: (i) cantitatea de combustibili furnizată tuturor modurilor de transport înmulțită cu omologul combustibil fosil EF(t)	
--	--	--	---	--

		ponderea biocombustibililor și a biogazului produse din materiile prime enumerate în anexa nr. 10 <u>partea B</u> este limitată la 1,7% din conținutul energetic al combustibililor utilizați în transporturi furnizați pentru consum sau pentru utilizare pe piață; c) pentru calcularea atât a număratorului, cât și a numitorului, se utilizează valorile privind conținutul energetic al combustibililor utilizați în transporturi stabilite în anexa nr. 2. Pentru stabilirea conținutului energetic al combustibililor utilizați în transporturi care nu sunt incluși în anexa nr. 2 se utilizează standardele relevante ale organizațiilor de standardizare europene pentru determinarea puterii calorice a combustibililor. În cazul în care nu a fost adoptat în acest sens niciun standard al unei organizații de standardizare europene, se utilizează standardele ISO relevante. (2) Pentru calculul prevăzut la alin. (1) <u>lit. b</u>) ponderea biocarburanților și a biogazului produse din materiale prime enumerate în anexa nr. 10 <u>partea B</u> este limitată la 1,7% din conținutul energetic al combustibililor utilizați în transporturi furnizați pentru consum sau pentru utilizare pe piață. La solicitarea justificată a furnizorilor de combustibil și ținând cont de disponibilitatea materiilor prime, ministerul de resort poate modifica limita	prevăzut în anexa nr. 6 a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 80/2018, aprobată cu modificări prin Legea nr. 311/2018, cu modificările și completările ulterioare; (ii) cantitatea de energie electrică furnizată tuturor modurilor de transport înmulțită cu omologul combustibil fosil EF(t) prevăzut în anexa nr. 6 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 80/2018, aprobată cu modificări prin Legea nr. 311/2018, cu modificările și completările ulterioare; c) pentru calcularea cantităților relevante de energie, se aplică următoarele reguli: (i) pentru a determina cantitatea de energie furnizată sectorului transporturilor, se utilizează valorile privind conținutul energetic al combustibililor utilizați în transporturi stabilite în tabelul 3² din Anexa nr. 1 a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 80/2018, aprobată cu modificări prin Legea nr. 311/2018, cu modificările și completările ulterioare; (ii) pentru stabilirea conținutului energetic al combustibililor utilizați în transporturi care nu sunt incluși în tabelul 3² din Anexa nr. 1 a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 80/2018, aprobată cu modificări prin Legea nr. 311/2018, cu modificările și completările ulterioare, se utilizează standardele europene relevante pentru determinarea puterii calorice a combustibililor, sau, în cazul în care nu a fost adoptat în acest sens niciun standard european, standardele Organizației Internaționale de Standardizare (ISO) relevante; (iii) cantitatea de energie electrică din surse regenerabile furnizată sectorului transporturilor se determină prin înmulțirea cantității de energie electrică furnizată sectorului respectiv cu ponderea medie a energiei electrice din surse regenerabile în cei doi ani precedenți, cu excepția cazului în care energia electrică este obținută prin racordarea directă la o instalație care produce energie electrică din surse regenerabile și este furnizată sectorului transporturilor, caz în care energia electrică respectivă se consideră a fi în totalitate din surse regenerabile, iar energia electrică produsă de un vehicul electric solar și utilizată pentru consumul vehiculului în sine poate fi considerată a fi în totalitate din surse regenerabile;	
--	--	--	---	--

		respectivă, cu aprobarea Comisiei Europene. (3) Pentru a demonstra respectarea ponderilor minime prevăzute la art. 25 <u>alin. (1)</u>: a) ponderea biocombustibililor și a biogazului pentru transporturi produse din materiile prime enumerate în anexa nr. 10 la Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 80/2018, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 311/2018, poate fi considerată a fi egală cu dublul conținutului său energetic; b) ponderea energiei electrice din surse regenerabile este considerată a fi egală cu de patru ori conținutul său energetic atunci când este furnizată pentru vehicule rutiere și poate fi considerată a fi de 1,5 ori conținutul său energetic atunci când este furnizată pentru transportul feroviar; c) cu excepția combustibililor produși din culturi alimentare sau furajere, ponderea combustibililor furnizați sectorului aviației și celui maritim este considerată a fi de 1,2 ori conținutul lor energetic. (4) Pentru a calcula ponderea pe care o are energia electrică din surse regenerabile în energia electrică furnizată pentru vehicule rutiere și feroviare în sensul <u>alin. (1)</u>, România se raportează la perioada de doi ani anterioară anului în care energia electrică este furnizată pe teritoriul ei. <u>Derogări</u> (5) Prin excepție de la prevederile <u>alin. (4)</u>, pentru a determina ponderea de energie electrică în	(iv) ponderea biocombustibililor și a biogazului produși din materiile prime enumerate în anexa nr. 10, partea B din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 80/2018, aprobată cu modificări prin Legea nr. 311/2018, cu modificările și completările ulterioare, în conținutul energetic al combustibililor și al energiei electrice furnizate sectorului transporturilor este limitată la 1,7 %. d) reducerea intensității gazelor cu efect de seră prin utilizarea energiei din surse regenerabile se determină prin împărțirea cantității de emisii de gaze cu efect de seră reduse prin utilizarea biocombustibililor, a biogazului, a combustibililor din surse regenerabile de origine nebiologică și a energiei electrice din surse regenerabile furnizate tuturor modurilor de transport la nivelul de referință; se pot lua în considerare combustibilii pe bază de carbon reciclat. (2) Pentru calculul prevăzut la alin. (1) lit. c) ponderea biocombustibililor și a biogazului produse din materiale prime enumerate în anexa nr. 10 partea B este limitată la 1,7 % din conținutul energetic al combustibililor utilizați în transporturi furnizați pentru consum sau pentru utilizare pe piață. La solicitarea justificată a furnizorilor de combustibil și ținând cont de disponibilitatea materiilor prime, ministerul de resort poate modifica limita respectivă cu aprobarea Comisiei Europene. (3) În aplicarea art. 25 alin. (1) lit. a) pct. (i) și lit. b) pentru calcularea ponderilor minime se va ține cont de următoarele: a) pentru calcularea numitorului, și anume cantitatea de energie consumată în sectorul transporturilor, se iau în considerare toți combustibilii și energia electrică furnizate sectorului transporturilor; b) pentru calcularea număratorului, care este cantitatea de energie din surse regenerabile consumată în sectorul transporturilor, se ia în considerare conținutul energetic al tuturor tipurilor de energie din surse regenerabile furnizate tuturor modurilor de transport, inclusiv buncherajului maritim internațional; se pot lua în considerare combustibilii pe bază de carbon reciclat; c) ponderea biocombustibililor și a biogazului produși din materiile prime enumerate în anexa nr. 10 din Ordonanța de urgență nr. 80/2018, aprobată cu modificări prin Legea nr. 311/2018, cu modificările și completările ulterioare, și a combustibililor din surse regenerabile de origine nebiologică se consideră a fi egală cu de două ori conținutul lor energetic; d) ponderea energiei electrice din surse regenerabile este considerată a fi egală cu de patru ori conținutul său energetic	
--	--	--	---	--

		conformitate cu <u>alin. (1)</u>, în cazul energiei electrice obținute prin racordarea directă la o instalație care produce energie electrică din surse regenerabile și furnizate vehiculelor rutiere, energia electrică respectivă se consideră a fi în totalitate din surse regenerabile. (6) Atunci când energia electrică este folosită la producția de combustibili lichizi și gazoși de origine nebiologică produși din surse regenerabile și utilizați în transporturi, fie direct, fie pentru producția de produse intermediare, pentru a stabili ponderea energiei din surse regenerabile se utilizează ponderea medie a energiei electrice din surse regenerabile din țara de producție, măsurată cu doi ani înainte de anul vizat.	atunci când este furnizată vehiculelor rutiere și poate fi considerată a fi de 1,5 ori conținutul său energetic atunci când este furnizată transportului feroviar; e) ponderea biocombustibililor avansați și a biogazului produși din materiile prime enumerate în anexa nr. 10, partea A din Ordonanța de urgență nr. 80/2018, aprobată cu modificări prin Legea nr. 311/2018, cu modificările și completările ulterioare, furnizați în modurile de transport aerian și maritim se consideră a fi de 1,2 ori conținutul lor energetic și ponderea combustibililor din surse regenerabile de origine nebiologică furnizați în modurile de transport aerian și maritim se consideră a fi de 1,5 ori conținutul lor energetic; f) ponderea biocombustibililor și a biogazului produși din materiile prime enumerate în anexa nr. 10, partea B din Ordonanța de urgență nr. 80/2018, aprobată cu modificări prin Legea nr. 311/2018, cu modificările și completările ulterioare, în conținutul energetic al combustibililor și al energiei electrice furnizate sectorului transporturilor este limitată la 1,7 %; g) pentru a determina cantitatea de energie furnizată sectorului transporturilor, se utilizează valorile privind conținutul energetic al combustibililor utilizați în transporturi stabilite în anexa nr. 1, tabelul 3² din Ordonanța de urgență nr. 80/2018, aprobată cu modificări prin Legea nr. 311/2018, cu modificările și completările ulterioare; h) pentru stabilirea conținutului energetic al combustibililor utilizați în transporturi care nu sunt incluși în anexa nr. 1, tabelul 3² din Ordonanța de urgență nr. 80/2018, aprobată cu modificări prin Legea nr. 311/2018, cu modificările și completările ulterioare, se utilizează standardele europene relevante pentru determinarea puterii calorifice a combustibililor, sau, în cazul în care nu a fost adoptat în acest sens niciun standard european, standardele ISO relevante; i) cantitatea de energie electrică din surse regenerabile furnizată sectorului transporturilor se determină prin înmulțirea cantității de energie electrică furnizată sectorului respectiv cu ponderea medie a energiei electrice din surse regenerabile, furnizată în cei doi ani precedenți, cu excepția cazului în care energia electrică este obținută prin racordarea directă la o instalație care produce energie electrică din surse regenerabile și este furnizată sectorului transporturilor, caz în care energia electrică respectivă se consideră a fi în totalitate din surse regenerabile, iar energia electrică produsă de un vehicul electric solar și utilizată pentru consumul vehiculului în sine poate fi considerată a fi în totalitate din surse regenerabile.	
--	--	---	--	--

		(4) Pentru calculul prevăzut la alin. (3) lit. f) ponderea biocarburanților și a biogazului produse din materiale prime enumerate în anexa nr. 10 partea B este limitată la 1,7 % din conținutul energetic al combustibililor utilizați în transporturi furnizați pentru consum sau pentru utilizare pe piață. La solicitarea justificată a furnizorilor de combustibil și ținând cont de disponibilitatea materiilor prime, ministerul de resort poate modifica limita respectivă cu aprobarea Comisiei Europene. (5) Până la data de 31 decembrie 2030, în scopul efectuării calculelor menționate la alin. (1) lit. b) și la alin. (3) lit. a), cantitatea de energie furnizată sectorului transportului maritim se consideră a nu fi mai mare de 13% din consumul final brut de energie. (6) Atunci când energia electrică este folosită la producția de combustibili lichizi și gazoși de origine nebiologică produși din surse regenerabile și utilizați în transporturi, fie direct, fie pentru producția de produse intermediare, pentru a stabili ponderea energiei din surse regenerabile se utilizează ponderea medie a energiei electrice din surse regenerabile din țara de producție, măsurată cu doi ani înainte de anul vizat. (7) Energia electrică obținută prin racordarea directă la o instalație care produce energie electrică din surse regenerabile poate fi considerată a fi în totalitate din surse regenerabile, atunci când este utilizată pentru producția de combustibili din surse regenerabile de origine nebiologică, cu condiția ca instalația: a) să intre în funcțiune după sau în același timp cu instalația care produce combustibilul de origine nebiologică produs din surse regenerabile și utilizat în transporturi; și b) să nu fie racordată la rețea sau, dacă este racordată la rețea, să se poată furniza dovezi că energia electrică în cauză a fost furnizată fără a prelua energie electrică din rețea. (8) Energia electrică care a fost preluată din rețea poate fi considerată a fi în totalitate din surse regenerabile cu condiția ca aceasta să fie produsă exclusiv din surse regenerabile și caracteristicile regenerabile și alte criterii corespunzătoare să fi fost demonstrate, asigurându-se faptul că în ceea ce privește energia electrică în cauză caracteristicile regenerabile sunt contabilizate o singură dată și într-un singur sector de utilizare finală.” La articolul 29 alineatul (1) litera a) se modifică și va avea următorul cuprins:	
	Articolul 29 alineatul (1) litera a) cu următorul cuprins: a) contribuția la ponderea de energie din surse regenerabile a României stabilită la art. 3 alin. (1); Articolul 29, alineatul (2) cu următorul cuprins:		

		(3) Biocombustibilii, biolichidele și combustibilii din biomasă produși din deșeuri și din reziduuri, altele decât reziduurile din agricultură, acvacultură, pescuit, silvicultură și deșeurile și reziduurile care sunt prelucrate întâi într-un produs înainte de a fi prelucrate ulterior în biocombustibili, biolichide și combustibili din biomasă, trebuie să îndeplinească numai criteriile de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră stabilite la <u>alin. (13)</u> pentru a fi luate în considerare în scopurile prevăzute la <u>alin. (1)</u> lit. a), b) și c). Articolul 29, alineatul (4) cu următorul cuprins: (4) Combustibilii din biomasă îndeplinesc criteriile de durabilitate și de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră stabilite la <u>alin. (6) - (13)</u> dacă sunt folosiți în instalații care produc energie electrică, încălzire și răcire sau combustibili cu o putere termică instalată totală mai mare sau egală cu 20 MW, în cazul combustibililor din biomasă solizi, și cu o putere termică instalată totală mai mare sau egală cu 2 MW, în cazul combustibililor din biomasă gazoși.	"a) contribuția la ponderile de energie din surse regenerabile și la obiectivele menționate la art. 3 alin. (1) și (1¹), art. (15¹) alin. (1) și (2), art. 22¹ alin. (1), art. 23 alin. (1) și alin. (2¹)-(2⁸), art. 24 alin. (4), (4¹) și (5¹) și art. 25 alin. (1)-(5)." La articolul 29, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins: "(2) Biocombustibilii, biolichidele și combustibilii din biomasă produși din deșeuri și din reziduuri, altele decât reziduurile din agricultură, acvacultură, pescuit și silvicultură, trebuie să îndeplinească numai criteriile de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră pentru a fi luate în considerare în scopurile menționate la literele a), b) și c)." La articolul 29, după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alin. (2¹), cu următorul cuprins: "(2¹) Prevederile alin. (2) se aplică și deșeurilor și reziduurilor care sunt prelucrate mai întâi într-un produs înainte de a fi prelucrate ulterior în biocombustibili, biolichide și combustibili din biomasă." La articolul 29, alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins: "(4) Combustibilii din biomasă trebuie să îndeplinească criteriile de durabilitate și de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră stabilite la alin. (2)-(15) dacă sunt folosiți: a) în cazul combustibililor din biomasă solizi, în instalații care produc energie electrică, încălzire și răcire cu o putere termică instalată totală mai mare sau egală cu 7,5 MW; b) în cazul combustibililor din biomasă gazoși, în instalații care produc energie electrică, încălzire și răcire cu o putere termică instalată totală mai mare sau egală cu 2 MW; c) în cazul instalațiilor care produc combustibili din biomasă gazoși cu următorul debit mediu al biometanului: (i) peste 200 m³ echivalent metan/h, măsurat în condiții standard de temperatură și presiune, adică 0°C și o presiune atmosferică de 1 bar;	
--	--	--	--	--

			(ii) dacă biogazul este compus dintr-un amestec de metan și alte gaze incombustibile, pentru debitul metanului, pragul stabilit la punctul (i), recalculat proporțional cu ponderea volumetrică a metanului în amestec.” La articolul 29, după alineatul (4) se introduce un nou alineat, alin. (4') cu următorul cuprins: ”(4') Autoritățile competente pot aplica criteriile de durabilitate și de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră stabilite la alin. (2)-(15) și în cazul instalațiilor cu o putere termică instalată totală mai mică decât cele prevăzute la alin. 4 lit. a) și b) sau și pentru instalațiile cu un debit al biometanului mai mic față de cel prevăzut la alin. 4 lit. c).” La articolul 29, alineatul (7) se modifică și va avea următorul cuprins: ”(7) Biocombustibilii, biolichidele și combustibilii din biomasă produși din biomasă agricolă care sunt luați în considerare în scopurile menționate la alineatul (1) literele a), b) și c) nu se obțin din materii prime ce provin de pe terenuri bogate în biodiversitate, și anume de pe terenuri care, în ianuarie 2008 sau după această dată, dețineau unul din următoarele statute, indiferent dacă terenul mai deține acest statut sau nu: a) păduri primare și alte terenuri împădurite, și anume pădurile și alte terenuri împădurite cu specii indigene, în care nu există indicii vizibile clare ale activității umane, iar procesele ecologice nu sunt afectate în mod semnificativ; b) păduri foarte bogate în biodiversitate și alte terenuri împădurite care conțin o mare diversitate de specii și sunt nedegradate sau care au fost identificate de autoritatea	
--	--	--	--	--

		competentă relevantă ca fiind bogate în biodiversitate;<u>Derogări</u> c) zone desemnate:<u>Derogări</u> (i) prin lege sau de autoritățile competente relevante ca zone protejate în scopuri de protecție a naturii; sau (ii) ca zone protejate în scopuri de protecție a ecosistemelor sau a speciilor rare, amenințate sau pe cale de dispariție, care sunt recunoscute prin acorduri internaționale sau incluse pe listele elaborate de organizații interguvernamentale sau de Uniunea Internațională pentru Conservarea Naturii, recunoscute astfel de Comisia Europeană; exceptând cazul în care se furnizează dovezi conform cărora producția respectivei materii prime nu a adus atingere acestor scopuri de protecție a naturii; d) pășuni foarte bogate în biodiversitate cu suprafața mai mare de un hectar care sunt: (i) pășuni naturale, și anume pășuni care ar continua să fie pășuni în lipsa intervenției omului și care mențin configurația naturală de specii, precum și caracteristicile și procesele ecologice; sau (ii) pășuni care nu sunt naturale, și anume pășuni care ar înceta să fie pășuni în lipsa intervenției omului și care conțin o mare diversitate de specii și sunt nedegradate și care au fost identificate de autoritatea competentă relevantă ca fiind foarte bogate în biodiversitate, exceptând cazul în care se furnizează dovezi că recoltarea materiei prime este necesară pentru menținerea statutului lor de	c) zone desemnate: (i) prin lege sau de autoritățile competente relevante ca zone de protecție a naturii, exceptând cazul în care se furnizează dovezi conform cărora producția respectivei materii prime nu a adus atingere scopurilor de ocrotire a naturii; (ii) ca zone protejate în scopuri de protecție a ecosistemelor sau a speciilor rare, amenințate sau pe cale de dispariție, care sunt recunoscute prin acorduri internaționale sau incluse pe pe listele elaborate de organizații interguvernamentale sau de Uniunea Internațională pentru Conservarea Naturii, sub rezerva recunoașterii lor în conformitate exceptând cazul în care se furnizează dovezi conform cărora producția respectivei materii prime nu a adus atingere scopurilor de ocrotire a naturii; (d) pășuni foarte bogate în biodiversitate cu suprafața mai mare de un hectar care sunt: (i) pășuni naturale, și anume pășuni care ar continua să fie pășuni fără intervenția omului și care mențin configurația naturală de specii, precum și caracteristicile și procesele ecologice; (ii) pășuni care nu sunt naturale, și anume pășuni care ar înceta să fie pășuni fără intervenția omului și care conțin o mare diversitate de specii și sunt nedegradate și pe care Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor le-a identificat ca fiind foarte bogate în biodiversitate, exceptând cazul în care se furnizează dovezi conform cărora recoltarea materiei prime este necesară pentru a-și menține statutul de pășuni foarte bogate în biodiversitate.”	
--	--	---	--	--

		pășuni foarte bogate în biodiversitate.	La articolul 29, după alineatul (7) se introduce un nou alineat, alin. (7¹) cu următorul cuprins: ”(7¹) Dacă nu sunt îndeplinite condițiile stabilite la alin. (11) lit. a) pct. (vi) și (vii), prevederile alin. (7) cu excepția literei (c) se aplică și biocombustibililor, biolichidelor și combustibililor din biomasă produși din biomasă forestieră.” La articolul 29, după alineatul 8 se introduce un nou alineat, alin. (8¹) cu următorul cuprins: ”(8¹) Dacă nu sunt îndeplinite condițiile prevăzute la alin. (11) lit. a) pct. (vi) și (vii), prevederile alin. 8 cu excepția literelor b) și c) și prevederile alin. (9) se aplică, de asemenea, biocombustibililor, biolichidelor și combustibililor din biomasă produși din biomasă forestieră.” Articolul 29, alineatul (10) cu următorul cuprins: (10) Biocombustibilii, biolichidele și combustibilii din biomasă produși din biomasă agricolă care sunt luați în considerare în scopurile prevăzute la alin. (1) lit. a), b) și c) nu se obțin din materii prime ce provin de pe terenuri care în ianuarie 2008 erau turbării, cu excepția cazului în care se furnizează dovezi potrivit cărora cultivarea și recoltarea materiilor prime în cauză nu implică asanarea unor porțiuni de sol care nu erau asanate anterior. La articolul 29, alineatul (10) se modifică și va avea următorul cuprins: ”(10) Biocombustibilii, biolichidele și combustibilii din biomasă produși din biomasă agricolă care sunt luați în considerare în scopurile menționate la alin. (1) lit. a), b) și c) nu sunt obținuți din materii prime ce provin de pe terenuri care până la 31 ianuarie 2008 erau turbării, exceptând cazul în care se furnizează dovezi conform cărora cultivarea și recoltarea materiilor prime în cauză nu implică asanarea unor porțiuni de sol care nu erau asanate anterior; dacă nu sunt îndeplinite condițiile stabilite la alin. (11) lit. a) pct. (vi) și (vii), se aplică și pentru biocombustibililor, biolichidelor și combustibililor din biomasă produși din biomasă forestieră.”	
--	--	--	---	--

		Articolul 29, alineatul (11) litera a), punctele (iii) și (iv) cu următorul cuprins: (iii) protejarea zonelor desemnate prin dreptul internațional sau intern sau de către autoritatea competentă relevantă ca zone protejate în scopuri de protecție a naturii, inclusiv în zone umede și turbării; (iv) că recoltarea se desfășoară ținându-se seama de menținerea calității solului și a biodiversității în scopul reducerii la minimum a efectelor negative; și	La articolul 29, alineatul (11) litera a), punctele (iii) și (iv) se modifică și vor avea următorul cuprins: ”(iii) că zonele desemnate prin dreptul internațional sau intern sau de către autoritatea competentă relevantă în scopuri de protecție a naturii, inclusiv în zone umede, pajiști și turbării, sunt ocrotite cu scopul de a păstra biodiversitatea și a împiedica distrugerea habitatelor; (iii) că recoltarea se desfășoară potrivit amenajamentelor silvice ținându-se seama de menținerea calității solului și a biodiversității în conformitate cu principiile gospodăririi sustenabile a pădurilor, în scopul prevenirii oricărui efecte negative, astfel încât să se evite recoltarea buturugilor și a rădăcinilor, degradarea pădurilor primare și seculare, conform definiției în legislația națională unde este situată pădurea sau transformarea acestora în plantații forestiere, precum și recoltarea pe soluri vulnerabile, că recoltarea se desfășoară cu respectarea pragurilor maxime pentru tăieri la ras pe suprafețe mari definite în țara în care este situată pădurea și cu pragurile de retenție potrivite cu situația ecologică locală pentru extracția lemnului mort și că exploatarea se desfășoară cu respectarea cerințelor de utilizare a unor sisteme de exploatare forestieră care să reducă la minimum orice impact negativ asupra calității solului, inclusiv tasarea solului, precum și asupra caracteristicilor biodiversității și a habitatelor; și” La articolul 29 alineatul (11) litera a), după punctul (v) se adaugă două noi puncte, punctele (vi) și (vii) cu următorul cuprins: ”(vi) că pădurile din care se recoltează biomasa forestieră nu provin de pe terenurile care au statutele menționate la alin. (7) lit. a), b), c) și d), la alin. (8) lit. (a) și, respectiv, la alin. (10), în aceleași condiții de stabilire a statutului terenurilor menționate la alineatele respective; și (vii) că instalațiile care produc biocombustibili, biolichide și combustibili din biomasă forestieră publică o declarație de asigurare, susținută de procese interne la nivel de întreprindere, în scopul auditurilor efectuate în temeiul art.	
--	--	---	--	--

		Articolul 29 alineatul (11) litera b), punctele (iii) și (iv) cu următorul cuprins: (iii) protejarea zonelor desemnate prin dreptul internațional sau intern sau de către autoritatea competentă relevantă ca zone protejate în scopuri de protecție a naturii, inclusiv în zone umede și turbării, cu excepția cazului în care se furnizează dovezi potrivit cărora recoltarea materiilor prime în cauză nu aduce atingere acestor scopuri de protecție a naturii; (iv) că recoltarea se desfășoară ținându-se seama de menținerea calității solului și a biodiversității în scopul minimizării efectelor negative; și	30 alin. (4)-(9), că biomasa forestieră nu provine de pe terenurile menționate la pct. (vi).” La articolul 29 alineatul (11) litera b), punctele (iii) și (iv) se modifică și vor avea următorul cuprins: ”(iii) protejarea zonelor desemnate prin dreptul internațional sau intern sau de către autoritatea competentă relevantă ca zone protejate în scopuri de protecție a naturii, inclusiv în zone umede, pășuni și turbării, cu scopul de a păstra biodiversitatea și a împiedica distrugerea habitatelor, exceptând cazul în care se furnizează dovezi conform cărora recoltarea materiilor prime în cauză nu aduc atingere scopurilor de protecție a naturii; (iv) că recoltarea se desfășoară ținându-se seama de menținerea calității solului și de biodiversitate, în concordanță cu principiile gospodăririi sustenabile a pădurilor, cu scopul prevenirii oricărui impact negativ, astfel încât să se evite recoltarea buturugilor și a rădăcinilor, degradarea pădurilor primare și seculare, potrivit definiției din țara unde este situată pădurea sau transformarea acestora în plantații forestiere, precum și recoltarea pe soluri vulnerabile; că recoltarea se desfășoară cu respectarea pragurilor maxime pentru tăieri la ras pe suprafețe definite în conformitate cu legislația națională în care este situată pădurea și cu pragurile de retenție potrivite cu situația ecologică locală pentru extracția lemnului mort și că recoltarea se desfășoară cu respectarea cerințelor de utilizare a unor sisteme de exploatare forestieră care să reducă la minimum orice impact negativ asupra calității solului, inclusiv tasarea solului, precum și asupra caracteristicilor biodiversității și a habitatelor;” La articolul 29, după alineatul (11) se introduc trei noi alineate, alin. (11¹) - (11³) cu următorul cuprins: ”(11¹) Producția de biocombustibili, biolichide și combustibili din biomasă forestieră internă respectă prevederile stabilite la art. 4 din Regulamentul (UE) 2018/841 al Parlamentului European și al Consiliului, și este în concordanță cu politicile și măsurile stabilite în actualizarea PNIEC.	
--	--	--	---	--

		Articolul 29, alineatul (13) litera d) cu următorul cuprins: d) de cel puțin 70% pentru producția de energie electrică și de încălzire și răcire pe bază de combustibili din biomasă utilizați în instalații care au devenit operaționale în perioada de referință 1 ianuarie 2021-31 decembrie 2025; și	(11²) În actualizarea PNIESC se includ elementele următoare: a) o evaluare a aprovizionării cu biomasă forestieră disponibilă în scopuri energetice în perioada 2021-2030, în conformitate cu criteriile prevăzute la prezentul articol; b) o evaluare a compatibilității utilizării preconizate a biomasei forestiere pentru producerea de energie cu țintele și bugetele aferente acestora pentru perioada 2026-2030; c) o descriere a măsurilor și politicilor care asigură compatibilitatea cu țintele și bugetele aferente acestora. (11³) În cadrul rapoartelor naționale intermediare integrate privind energia și clima se includ măsurile și politicile prevăzute la alin. (11²) lit. (c).” La articolul 29, alineatul (13) litera d) se modifică și va avea următorul cuprins: ”d) de cel puțin 80% pentru producția de energie electrică, încălzire și răcire pe bază de combustibili din biomasă utilizați în instalații care au intrat în funcțiune după data de 20 noiembrie 2023;” La articolul 29 alineatul (13), după litera d) se introduc cinci noi litere, lit. e)-i), cu următorul cuprins: ”e) de cel puțin 70 % până la data de 31 decembrie 2029, pentru producția de energie electrică, încălzire și răcire pe bază de combustibili din biomasă utilizați în instalații cu o putere termică instalată totală mai mare sau egală cu 10 MW care au intrat în funcțiune între 1 ianuarie 2021 și 20 noiembrie 2023; f) de cel puțin 80% începând cu data de 1 ianuarie 2030, pentru producția de energie electrică, încălzire și răcire pe bază de combustibili din biomasă utilizați în instalații cu o putere termică instalată totală mai mare sau egală cu 10 MW care au intrat în funcțiune între 1 ianuarie 2021 și 20 noiembrie 2023; g) de cel puțin 70% pentru producția de energie electrică, încălzire și răcire pe bază de combustibili gazoși din biomasă utilizați în instalații cu o putere termică instalată totală mai mică sau egală cu 10 MW care au intrat în funcțiune între 1 ianuarie 2021 și 20 noiembrie 2023, până când au funcționat pe o perioadă de 15 ani și cel puțin 80 % după 15 ani de funcționare;	
--	--	--	---	--

			h) de cel puțin 80 % după 15 ani de funcționare pentru producția de energie electrică, încălzire și răcire pe bază de combustibili din biomasă utilizați în instalații cu o putere termică instalată totală mai mare sau egală cu 10 MW care au intrat în funcțiune înainte de 1 ianuarie 2021, cel mai devreme de la 1 ianuarie 2026 și cel mai târziu de la data de 31 decembrie 2029; i) de cel puțin 80 % după 15 ani de funcționare pentru producția de energie electrică, încălzire și răcire pe bază de combustibili gazeși din biomasă utilizați în instalații cu o putere termică instalată totală mai mică sau egală cu 10 MW care au intrat în funcțiune înainte de data de 1 ianuarie 2021, și cel mai devreme de la data de 1 ianuarie 2026." La articolul 29, după alineatul (20) se introduce un nou alineat, alin. (21), cu următorul cuprins: "(21) Până la data de 31 decembrie 2030, energia produsă din biocombustibili, biolichide și combustibili din biomasă poate fi luată în considerare în scopurile menționate la alin. (1) lit. a), b) și c) în conformitate cu prevederile art. 29 din Directiva (UE) 2018/2001 în cazul în care: (a) au fost acordate ajutoare înainte de 20 noiembrie 2023 în conformitate cu criteriile de sustenabilitate și de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră; și (b) ajutoarele au fost acordate sub forma unui sprijin pe termen lung pentru care s-a stabilit o sumă fixă la începutul perioadei de sprijin și cu condiția să existe un mecanism de corecție care să înlăture posibilitatea supracompensării." După articolul 29, se introduce un nou articol, art. 29¹, cu următorul cuprins: "Art. 29¹. - (1) Energia obținută din combustibili din surse regenerabile de origine nebiologică se ia în calcul în vederea atingerii ponderii energiei din surse regenerabile și a obiectivelor menționate art. 3 alin. (1) și (1¹), art. (15¹) alin. (1) și (2), art. 22¹ alin. (1), art. 23 alin. (1) și alin. (2¹)-(2⁸), art. 24 alin. (4), (4¹) și (5¹) și art. 25 alin. (1)-(5), numai în cazul în care reducerile de emisii de gaze cu efect de seră obținute prin utilizarea combustibililor respectivi sunt de cel puțin 70 %. (2) Energia obținută din combustibili pe bază de carbon reciclat poate fi luată în calcul în vederea atingerii obiectivului de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră menționat la articolul 25 alin. (1)-(5) numai în cazul în care reducerile de emisii	
--	--	--	---	--

		de gaze cu efect de seră obținute prin utilizarea combustibililor respectivi sunt de cel puțin 70 %.” Articolul 30, alineatul (1) cu următorul cuprins: (1) În cazul în care biocombustibilii, biolichidele și combustibilii din biomasă sau alți combustibili care sunt eligibili pentru a fi luați în considerare la calculul număratorului prevăzut la art. 27 alin. (1) <u>lit. b)</u> urmează să fie luați în considerare în scopurile prevăzute la art. 23 și art. 25 și la art. 29 alin. (1) <u>lit. a), b) și c)</u>, operatorii economici trebuie să demonstreze că au fost îndeplinite criteriile de durabilitate și de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră stabilite la art. 29 alin. (6) - (13). În acest sens, operatorii economici trebuie să utilizeze un sistem de echilibrare a masei care: a) permite ca loturile de materii prime sau de combustibili cu caracteristici diferite de durabilitate și de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră să fie amestecate, de exemplu, într-un recipient, într-o instalație de prelucrare sau logistică, într-o infrastructură de transport și de distribuție sau într-un amplasament de acest gen; b) permite ca loturile de materii prime cu conținut energetic diferit să fie amestecate în scopul prelucrării ulterioare cu condiția ca dimensiunea loturilor să fie ajustată în funcție de conținutul lor energetic;	La articolul 30, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins: (1) În cazul în care combustibilii din surse regenerabile și combustibilii pe bază de carbon reciclat sunt luați în calcul în vederea atingerii obiectivelor menționate art. 3 alin. (1) și (1¹), art. (15¹) alin. (1) și (2), art. 22¹ alin. (1), art. 23 alin. (1) și alin. (2¹)-(2⁸), art. 24 alin. (4), (4¹) și (5¹) și art. 25 alin. (1)-(5), autoritățile competente impun operatorilor economici, prin intermediul unor audituri obligatorii, independente și transparente, în conformitate cu actul de punere în aplicare adoptat de către Comisie în temeiul art. 30 alin. (8) din Directiva (UE) 2018/2001, să demonstreze că au fost îndeplinite criteriile de durabilitate și de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră prevăzute la art. 29 alin. (6)-(15) și la art. (29¹) alin. (1) și (2) pentru combustibili din surse regenerabile și combustibili pe bază de carbon reciclat. În acest scop, autoritățile competente impun operatorilor economici să utilizeze un sistem de bilanț masic care: a) permite ca loturile de materii prime sau de combustibili cu caracteristici diferite de durabilitate și de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră să fie amestecate, de exemplu într-un recipient, într-o instalație de prelucrare sau logistică, într-o infrastructură de transport și de distribuție sau într-un amplasament de acest gen; b) permite ca loturile de materii prime cu conținut energetic diferit să fie amestecate în scopul prelucrării ulterioare cu condiția ca dimensiunea loturilor să fie ajustată în funcție de conținutul lor energetic; c) impune ca informațiile cu privire la caracteristicile de durabilitate și de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră, precum și la dimensiunea loturilor prevăzute la lit. a) să rămână asociate amestecului; și d) prevede ca suma tuturor loturilor retrase din amestec să fie descrisă ca având aceleași caracteristici de durabilitate, în aceleași cantități ca suma tuturor loturilor adăugate la	
--	--	---	---	--

		c) impune ca informațiile cu privire la caracteristicile de durabilitate și de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră, precum și la dimensiunea loturilor prevăzute la lit. (a) să rămână asociate amestecului; și d) prevede ca suma tuturor loturilor retrase din amestec să fie descrisă ca având aceleași caracteristici de durabilitate, în aceleași cantități ca suma tuturor loturilor adăugate la amestec și impune ca acest echilibru să fie atins pe o perioadă adecvată. Articolul 30, alineatul (3) cu următorul cuprins: 3) Atunci când un lot este prelucrat, informațiile referitoare la caracteristicile de durabilitate și de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră ale lotului se ajustează și se alocă rezultatelor producției în conformitate cu următoarele reguli: a) atunci când prelucrarea unui lot de materii prime duce la obținerea unui singur rezultat al producției care este destinat producerii de biocombustibili, de biolichide sau de combustibili din biomasă, de combustibili lichizi și gazoși de origine nebiologică produși din surse regenerabile și utilizați în transporturi sau de combustibili pe bază de carbon reciclat, dimensiunea lotului și cantitățile aferente ale caracteristicilor de durabilitate și de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră sunt ajustate prin aplicarea unui	amestec și impune ca acest echilibru să fie atins pe o perioadă adecvată.” La articolul 30, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins: ”(3) Atunci când un lot este prelucrat, informațiile referitoare la caracteristicile de durabilitate și de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră ale lotului se ajustează și se alocă rezultatelor producției în conformitate cu următoarele reguli: a) atunci când prelucrarea unui lot de materii prime duce la obținerea unui singur rezultat al producției care este destinat producerii de biocombustibili, de biolichide sau de combustibili din biomasă, de combustibili din surse regenerabile de origine nebiologică sau de combustibili pe bază de carbon reciclat, dimensiunea lotului și cantitățile aferente ale caracteristicilor de durabilitate și de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră sunt ajustate prin aplicarea unui b) atunci când prelucrarea unui lot de materii prime duce la obținerea mai multor rezultate ale producției care sunt destinate producerii de biocombustibili, de biolichide sau de combustibili din biomasă, de combustibili din surse	
--	--	---	--	--

	factor de conversie care reprezintă raportul dintre masa rezultatului producției care este destinat unei astfel de produceri și masa de materii prime care intră în proces; b) atunci când prelucrarea unui lot de materii prime duce la obținerea mai multor rezultate ale producției care sunt destinate producerii de biocombustibili, de biolichide sau de combustibili din biomasă, de combustibili lichizi și gazoși de origine nebiologică produși din surse regenerabile și utilizați în transporturi sau de combustibili pe bază de carbon reciclat, pentru fiecare rezultat al producției în parte se aplică un factor de conversie separat și se folosește un bilanț masic separat. Articolul 30, alineatele (4) și (5) cu următorul cuprins: (4) Ministerul de resort ia măsuri pentru a se asigura că operatorii economici prezintă informații fiabile cu privire la respectarea pragurilor de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră prevăzute și adoptate în temeiul art. 25 <u>alin. (2)</u> și a criteriilor de durabilitate și de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră stabilite la art. 29 <u>alin. (6) - (13)</u> și că operatorii economici pun la dispoziția ministerului, la cerere, datele care au fost utilizate pentru elaborarea informațiilor. (5) Operatorii economici sunt obligați să ia măsuri pentru elaborarea unui standard corespunzător de audit	regenerabile de origine nebiologică sau de combustibili pe bază de carbon reciclat, pentru fiecare rezultat al producției în parte se aplică un factor de conversie separat și se folosește un bilanț masic separat." La articolul 30, alineatele (4) și (5) se modifică și vor avea următorul cuprins: "(4) Ministerul de resort solicită operatorilor economici să prezinte informații precise privind respectarea criteriilor de durabilitate și de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră stabilite la art. 29 alin. (6)-(15) și la art. 29¹ alin. (1) și (2) și, ministerul de resort solicită, datele utilizate pentru elaborarea informațiilor respective. (5) Operatorii economici sunt obligați să elaboreze un audit independent al informațiilor prezentate și să prezinte ministerului de resort rezultatele raportului de audit. Pentru conformitatea cu art. 29 alin. (7) lit. a), b), și d), alin. (8) lit. a), alin. (10), alin. (11) lit. a) și alin. (12) lit. a), se poate recurge la audituri interne sau externe până la primul punct de colectare a biomasei forestiere."	
--	--	--	--

		independent al informațiilor prezentate și să prezinte dovezi că au făcut acest lucru. Pentru respectarea art. 29 alin. (11) <u>lit. a)</u> și art. 29 alin. (12) <u>lit. a)</u>, se poate recurge la audituri interne sau externe până la primul punct de colectare a biomasei forestiere. Articolul 30, alineatul (7) cu următorul cuprins: (6) Obligațiile prevăzute la <u>alin. (4) - (6)</u> se aplică indiferent dacă biocombustibilii, biolichidele, combustibilii din biomasă, combustibilii lichizi și gazoși de origine nebiologică produși din surse regenerabile și utilizați în transporturi sau combustibilii pe bază de carbon reciclat sunt produși în interiorul Uniunii Europene sau importați. Articolul 30, alineatul (10) cu următorul cuprins: (10) Ministerul de resort instituie un sistem național în cadrul căruia respectarea criteriilor de	La articolul 30, alineatul (7) se modifică și va avea următorul cuprins: ”(7) Obligațiile prevăzute la (4)-(6) se aplică indiferent dacă combustibilii din surse regenerabile și combustibilii pe bază de carbon reciclat sunt produși sau importați în interiorul Uniunii.” La articolul 30, după alineatul (7) se introduce un nou alineat (7¹) cu următorul cuprins: ”(7¹) Informațiile privind originea geografică și tipul de materii prime ale biocombustibililor, ale biolichidelor și ale combustibililor din biomasă pentru fiecare furnizor de combustibil se pun la dispoziția consumatorilor într-o versiune actualizată, ușor de accesat și de utilizat, pe site-urile internet ale operatorilor, ale furnizorilor și ale autorităților competente relevante, precum și la stațiile de realimentare, și se actualizează anual.” La articolul 30, alineatul (10) se modifică și va avea următorul cuprins: ”(10) Până la data de 30 aprilie 2026 , ministerul de resort în colaborare cu Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor și Ministerul	
--	--	---	---	--

		durabilitate și de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră stabilite la art. 29 alin. (6) - (13) și a pragurilor de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră pentru combustibilii lichizi și gazoși de origine nebiologică produși din surse regenerabile și utilizați în transporturi și pentru combustibilii pe bază de carbon reciclat stabilite și adoptate în temeiul art. 25 alin. (5) este verificată de-a lungul întregului lanț de custodie implicând autoritățile naționale competente.	Agriculturii Dezvoltării Rurale elaborează și supun aprobării Guvernului, prin hotărâre, cadrul legal pentru organizarea și funcționarea unui sistem național în cadrul căruia respectarea criteriilor de durabilitate și de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră stabilite la art. 29 alin. (6)-(15) și la art. (29¹) alin. (1) și (2), în conformitate cu metodologia prevăzută în Anexa la Regulamentul delegat nr. 1185/2023 de completare a Directivei (UE) 2018/2001 a Parlamentului European și a Consiliului.”	
		Articolul 30, alineatul (11) cu următorul cuprins: Ministerul de resort notifică Comisiei sistemul național prevăzut	La articolul 30, după alineatul (10) se introduc trei noi alineate, alin. (10¹)-(10³) cu următorul cuprins: ”(10¹) În vederea aplicării prevederilor art. (10), Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor și Ministerul Agriculturii și Dezvoltării Rurale emit certificate de origine pentru biomasa utilizată în scopuri energetice. (10²) În termen de 180 de zile de la adoptarea prezentei ordonanței de urgență, Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor și Ministerul Agriculturii și Dezvoltării Rurale întocmesc și aprobă prin ordin al ministrului mediului și pădurilor și, respectiv, al ministrului agriculturii și dezvoltării procedurile în baza cărora se vor emite certificatele de origine menționate la alin. (10¹). ”(10³) Sistemul prevăzut la alin. (10) poate fi utilizat, de asemenea, pentru a verifica exactitatea și caracterul complet al informațiilor incluse de operatorii economici în baza de date a Uniunii, pentru a demonstra respectarea art. 27 alin. (6) și pentru certificarea biocombustibililor, a biolichidelor și a combustibililor din biomasă care prezintă riscuri reduse din perspectiva schimbării indirecte a destinației terenurilor.”	
		La articolul 30, alineatul (11) se modifică și va avea următorul cuprins:		

		la <u>alin. (10)</u>. Sistemul notificat trebuie să fie compatibil cu metodologia de verificare a respectării criteriilor de durabilitate și de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră stabilite la art. 29 <u>alin. (6) - (13)</u> și a pragurilor de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră stabilite și adoptate în temeiul art. 25 <u>alin. (5)</u> și în conformitate cu prevederile art. 12 <u>alin. (5)</u> din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 80/2018.	“(11) Ministerul de resort notifică Comisiei sistemul național prevăzut la alin. (10).” La articolul 30, după alineatul (11) se introduce un nou alineat, alin. (11¹) cu următorul cuprins: ”(11¹) Pentru instalațiile care produc energie electrică pentru încălzire și răcire cu o putere termică instalată totală cuprinsă între 7,5 și 20 MW, autoritățile competente pot stabili sisteme naționale de verificare simplificate pentru a asigura îndeplinirea criteriilor de durabilitate și de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră prevăzute la art. 29 alin. (6)-(15). Pentru aceleași instalații, actele de punere în aplicare prevăzute la art. 30 alin. (8) din Directiva (UE) 2018/2001 stabilesc condiții uniforme pentru sistemele simplificate de verificare voluntară menite să asigure îndeplinirea criteriilor de durabilitate și de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră prevăzute la art. 29 alin. (6)-(15).” După articolul 30, se introduce un nou articol, art. (30¹) cu următorul cuprins: ”Art. 30¹. - (1) Operatorilor economici relevanți au obligația să introducă în baza de date a Uniunii date exacte privind tranzacțiile realizate și caracteristicile de durabilitate ale combustibililor care fac obiectul tranzacțiilor respective, inclusiv emisiile lor de gaze cu efect de seră generate pe durata ciclului de viață, începând de la punctul lor de producție și până la momentul în care sunt introduși pe piață în Uniune.	
--	--	--	--	--

			(2) În vederea aplicării alin. (1): a) infrastructură interconectată de gaze este considerat a fi un sistem unic de bilanț masic; b) operatorii economici relevanți introduc date despre injectarea și retragerea de combustibili gazeși din surse regenerabile; c) operatorii economici relevanți introduc date din care să reiasă dacă producerea unui anumit lot de combustibil a beneficiat de sprijin și, în caz afirmativ, care este tipul schemei de sprijin. d) respectivele date pot fi introduse în baza de date a Uniunii prin intermediul sistemului național. (3) Furnizorilor de combustibili au obligația să introducă în baza de date a Uniunii datele necesare pentru verificarea respectării cerințelor stabilite la art. 25 alin. (1)-(5). (4) Prin excepție de la prevederile alin. (1)-(3), în cazul în care se instituie un sistem de bilanț masic cu un sistem de garanții de origine, pentru combustibilii gazeși injectați în infrastructura interconectată de gaze a Uniunii, operatorii economici introduc informații privind tranzacțiile efectuate, privind caracteristicile de durabilitate și alte date relevante, precum emisiile de GES ale combustibililor până la punctul de injecție în infrastructura de gaze interconectată. (5) Ministerul de resort are acces la baza de date a Uniunii în scopul monitorizării și al verificării datelor. (6) În cazul în care au fost emise garanții de origine pentru producerea unui lot de gaze din surse regenerabile, garanțiile de origine sunt transferate în baza de date a Uniunii în momentul în care o livrare de gaze din surse regenerabile este înregistrată în baza de date a Uniunii și sunt anulate după ce lotul de gaze regenerabile este retras din infrastructura de gaze interconectată a Uniunii. Aceste garanții de origine, odată transferate, nu pot fi comercializate în afara bazei de date a Uniunii. (7) Corectitudinea și caracterul complet al datelor introduse de operatorii economici în baza de date a Uniunii sunt verificate prin intermediul organismelor de certificare în cadrul sistemului național prevăzut la art. 30 alin. (10) în temeiul Regulamentului de punere în aplicare (UE) 2022/996 privind normele de verificare a criteriilor de durabilitate și de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră și a criteriilor privind riscurile reduse din perspectiva schimbării indirecte a destinației terenurilor.	
--	--	--	---	--

			(8) Sistemul național prevăzut la art. 30 alin. (10) poate fi completat de un sistem de garanții de origine. (9) În cazul în care sistemul național prevăzut la art. 30 alin. (10) utilizează sistemele de informații ale terților ca intermediari pentru colectarea datelor, ministerul de resort notifică Comisiei Europene. (10) Sistemul național prevăzut la art. 30 alin. (10) îndeplinește cumulativ următoarele condiții: a) este compatibil cu baza de date a Uniunii, inclusiv în ceea ce privește rapiditatea transmiterii datelor, tipologia seturilor de date transferate și protocoalele privind calitatea datelor și verificarea datelor; b) datele introduse în sistemul național vor fi transferate instantaneu în baza de date a Uniunii. (11) Verificarea calității datelor introduse în baza de date a Uniunii prin intermediul sistemului național, precum și a caracteristicilor de sustenabilitate ale combustibililor în raport cu datele respective se realizează în conformitate cu prevederile alin. (7) și aprobarea finală a tranzacțiilor, au loc exclusiv prin intermediul bazei de date a Uniunii. (12) Ministerul de resort transmite Comisiei caracteristicile detaliate ale sistemului național în vederea stabilirii îndeplinirii condițiilor prevăzute la alin. (10). După Anexa nr. 1 se introduce o nouă Anexa nr. 1A, cu următorul cuprins: ANEXA 1A PONDERILE NAȚIONALE ALE ENERGIEI PENTRU ÎNCĂLZIRE ȘI RĂCIRE DIN SURSE REGENERABILE ÎN CONSUMUL FINAL BRUT DE ENERGIE PENTRU PERIOADA 2020-2030 - pentru România <table><tr><td></td><td>Suplimentări la art. 23 alin. (1) (în puncte procentuale)pentru perioada 2021-2025 (*)</td><td>Suplimentări la art. 23 alin. (1) (în puncte procentuale)pentru perioada 2026-2030 (**)</td></tr><tr><td>România</td><td>0,8</td><td>0,5</td></tr></table>		Suplimentări la art. 23 alin. (1) (în puncte procentuale)pentru perioada 2021-2025 (*)	Suplimentări la art. 23 alin. (1) (în puncte procentuale)pentru perioada 2026-2030 (**)	România	0,8	0,5	
	Suplimentări la art. 23 alin. (1) (în puncte procentuale)pentru perioada 2021-2025 (*)	Suplimentări la art. 23 alin. (1) (în puncte procentuale)pentru perioada 2026-2030 (**)								
România	0,8	0,5								

		Anexa nr. 2 cu următorul cuprins:	(*) Măsurile de flexibilitate prevăzute la articolul 23 alineatul (3) litera (a) în care au fost luate în considerare la calcularea suplimentărilor și a ponderilor obținute. (**) Măsurile de flexibilitate prevăzute la articolul 23 alineatul (3) litera (a) în care au fost luate în considerare la calcularea suplimentărilor și a ponderilor obținute.																
			Anexa nr. 2 se modifică și va avea următorul cuprins:																
			ANEXA nr. 2																
			CONȚINUTUL DE ENERGIE PENTRU COMBUSTIBILI																
			<table><tr><th>Combustibil</th><th>Conținut masic de energie (putere calorică inferioară, MJ/kg)</th><th>Conținut volumic de energie (putere calorică inferioară, MJ/l)</th></tr><tr><td colspan="3">COMBUSTIBILI PROVENIȚI DIN BIOMASĂ ȘI/SAU DIN OPERAȚIUNI DE PRELUCRARE A BIOMASEI</td></tr><tr><td>Biopropan</td><td>46</td><td>24</td></tr><tr><td>Ulei vegetal pur (ulei produs din plante oleaginoase prin presare, extracție sau procedee comparabile, brut sau rafinat, dar nemodificat chimic)</td><td>37</td><td>34</td></tr><tr><td>Biomotorină - ester metilic al acizilor grași (ester metilic produs din</td><td>37</td><td>33</td></tr></table>	Combustibil	Conținut masic de energie (putere calorică inferioară, MJ/kg)	Conținut volumic de energie (putere calorică inferioară, MJ/l)	COMBUSTIBILI PROVENIȚI DIN BIOMASĂ ȘI/SAU DIN OPERAȚIUNI DE PRELUCRARE A BIOMASEI			Biopropan	46	24	Ulei vegetal pur (ulei produs din plante oleaginoase prin presare, extracție sau procedee comparabile, brut sau rafinat, dar nemodificat chimic)	37	34	Biomotorină - ester metilic al acizilor grași (ester metilic produs din	37	33	
Combustibil	Conținut masic de energie (putere calorică inferioară, MJ/kg)	Conținut volumic de energie (putere calorică inferioară, MJ/l)																	
COMBUSTIBILI PROVENIȚI DIN BIOMASĂ ȘI/SAU DIN OPERAȚIUNI DE PRELUCRARE A BIOMASEI																			
Biopropan	46	24																	
Ulei vegetal pur (ulei produs din plante oleaginoase prin presare, extracție sau procedee comparabile, brut sau rafinat, dar nemodificat chimic)	37	34																	
Biomotorină - ester metilic al acizilor grași (ester metilic produs din	37	33																	
	Combustibil Conținut masic de energie(putere calorică inferioară, MJ/kg) Conținut volumic de energie(putere calorică inferioară, MJ/l) COMBUSTIBILI PROVENIȚI DIN BIOMASĂ ȘI/SAU DIN OPERAȚIUNI DE PRELUCRARE A BIOMASEI Biopropan 46 24 Ulei vegetal pur (ulei produs din plante oleaginoase prin presare, extracție sau procedee comparabile, brut sau rafinat, dar nemodificat chimic) 37																		

		34	ulei produs din biomasă)			
		Biomotorină - ester metilic al acizilor grași (ester metilic produs din ulei produs din biomasă) 37 33	Biomotorină - ester etilic al acizilor grași (ester etilic produs din ulei produs din biomasă)	38	34	
		Biomotorină - ester etilic al acizilor grași (ester etilic produs din ulei produs din biomasă) 38 34	Biogaz care se poate purifica pentru a obține calitatea gazelor naturale	50	—	
		Biogaz care se poate purifica pentru a obține calitatea gazelor naturale 50 -	Ulei hidrotratat (tratat termochimic cu hidrogen) produs din biomasă, destinat a fi folosit la înlocuirea motorinei	44	34	
		Ulei hidrotratat (tratat termochimic cu hidrogen) produs din biomasă, destinat a fi folosit la înlocuirea motorinei 44 34	Ulei hidrotratat (tratat termochimic cu hidrogen) produs din biomasă, destinat a fi folosit la înlocuirea benzinei	45	30	
		Ulei hidrotratat (tratat termochimic cu hidrogen) produs din biomasă, destinat a fi folosit la înlocuirea benzinei 45 30	Ulei hidrotratat (tratat termochimic	44	34	
		Ulei hidrotratat (tratat termochimic cu hidrogen) produs din biomasă, destinat a fi folosit				

		la înlocuirea combustibilului pentru avioane 44 34	cu hidrogen) produs din biomasă, destinat a fi folosit la înlocuirea combustibilului pentru avioane			
		Ulei hidrotratat (tratat termochimic cu hidrogen) produs din biomasă, destinat a fi folosit la înlocuirea gazului petrolier lichefiat 46 24	Ulei hidrotratat (tratat termochimic cu hidrogen) produs din biomasă, destinat a fi folosit la înlocuirea gazului petrolier lichefiat	46	24	
		Ulei coprelucrat (prelucrat într-o rafinărie simultan cu combustibili fosili) produs din biomasă sau biomasă supusă pirolizei, destinat a fi folosit la înlocuirea motorinei 43 36	Ulei coprelucrat (prelucrat într-o rafinărie simultan cu combustibili fosili) produs din biomasă sau biomasă supusă pirolizei, destinat a fi folosit la înlocuirea benzinei 44 32	43	36	
		Ulei coprelucrat (prelucrat într-o rafinărie simultan cu combustibili fosili) produs din biomasă sau biomasă supusă pirolizei, destinat a fi folosit la înlocuirea combustibilului pentru avioane 43 33	Ulei coprelucrat (prelucrat într-o rafinărie	44	32	

		Ulei coprelucrat (prelucrat într-o rafinărie simultan cu combustibili fosili) produs din biomasă sau biomasă supusă pirolizei, destinat a fi folosit la înlocuirea gazului petrolier lichefiat 46 23 COMBUSTIBILI DIN SURSE REGENERABILE CARE POT FI PRODUȘI DIN DIFERITE SURSE REGENERABILE, INCLUSIV BIOMASĂ Metanol din surse regenerabile 20 16 Etanol din surse regenerabile 27 21 Propanol din surse regenerabile 31 25 Butanol din surse regenerabile 33 27 Motorină Fischer-Tropsch (hidrocarbură sintetică sau amestec de hidrocarburi sintetice destinat a fi folosit la înlocuirea motorinei) 44 34	simultan cu combustibili fosili) produs din biomasă sau biomasă supusă pirolizei, destinat a fi folosit la înlocuirea benzinei			
			Ulei coprelucrat (prelucrat într-o rafinărie simultan cu combustibili fosili) produs din biomasă sau biomasă supusă pirolizei, destinat a fi folosit la înlocuirea combustibilului pentru avioane	43	33	
			Ulei coprelucrat (prelucrat într-o rafinărie simultan cu combustibili fosili) produs din biomasă sau biomasă supusă pirolizei, destinat a fi folosit la	46	23	

		Benzină Fischer-Tropsch (hidrocarbură sintetică sau amestec de hidrocarburi sintetice produs din biomasă, destinat a fi folosit la înlocuirea benzinei) 44 33 Combustibil pentru avioane Fischer- Tropsch (hidrocarbură sintetică sau amestec de hidrocarburi sintetice produs din biomasă, destinat a fi folosit la înlocuirea combustibilului pentru avioane) 44 33 Gaz petrolier lichefiat Fischer-Tropsch (hidrocarbură sintetică sau amestec de hidrocarburi sintetice destinat a fi folosit la înlocuirea gazului petrolier lichefiat) 46 24 DME (dimetileter) 28 19 Hidrogen din surse regenerabile 120 - ETBE (etil-terț-butil-eter produs pe bază de etanol)	înlocuirea gazului petrolier lichefiat		
			COMBUSTIBILI DIN SURSE REGENERABILE CARE POT FI PRODUȘI DIN DIFERITE SURSE REGENERABILE, INCLUSIV BIOMASĂ		
			Metanol din surse regenerabile	20	16
			Etanol din surse regenerabile	27	21
			Propanol din surse regenerabile	31	25
			Butanol din surse regenerabile	33	27
			Motorină Fischer-Tropsch (hidrocarbură sintetică sau amestec de hidrocarburi sintetice destinat a fi folosit la înlocuirea motorinei)	44	34
			Benzină Fischer-Tropsch (hidrocarbură sintetică sau amestec de hidrocarburi sintetice produs din biomasă, destinat a fi folosit la	44	33

		36 (din care 37% din surse regenerabile) 27 (din care 37% din surse regenerabile)	înlocuirea benzinei)		
		MTBE (metil-terț-butil-eter produs pe bază de metanol) 35 (din care 22% din surse regenerabile) 26 (din care 22% din surse regenerabile)	Combustibil pentru avioane Fischer-Tropsch (hidrocarbură sintetică sau amestec de hidrocarburi sintetice produs din biomasă, destinat a fi folosit la înlocuirea combustibilului pentru avioane)	44	33
		TAAE (terțiar-amil-ctil-ctcr produs pe bază de etanol) 38 (din care 29% din surse regenerabile) 29 (din care 29% din surse regenerabile)	Gaz petrolier lichefiat Fischer-Tropsch (hidrocarbură sintetică sau amestec de hidrocarburi sintetice destinat a fi folosit la înlocuirea gazului petrolier lichefiat)	46	24
		TAME (terțiar-amil-metil-eter produs pe bază de metanol) 36 (din care 18% din surse regenerabile) 28 (din care 18% din surse regenerabile)	DME (dimetileter)	28	19
		THxEE (terțiar-hexil-etil-eter produs pe bază de etanol) 38 (din care 25% din surse regenerabile) 30 (din care 25% din surse regenerabile)	Hidrogen din surse regenerabile	120	—
		THxME (terțiar-hexil-metil-eter produs pe bază de metanol) 38 (din care 14% din surse regenerabile) 30 (din care 14% din surse regenerabile)	ETBE (etil-terț-butil-eter produs	36 (din care 33 % din surse	27 (din care 33 % din surse regenerabile)

Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de	COMBUSTIBILI FOSILI	Benzină 43 32	Motorină 43 36 ANEXA Nr. 3	pe bază de etanol)	regenerabile)	
				MTBE (metil-terț-butil-eter produs pe bază de metanol)	35 (din care 22 % din surse regenerabile)	26 (din care 22 % din surse regenerabile)
				TAAE (terțiar-amil-etil-eter produs pe bază de etanol)	38 (din care 29 % din surse regenerabile)	29 (din care 29 % din surse regenerabile)
				TAME (terțiar-amil-metil-eter produs pe bază de metanol)	36 (din care 18 % din surse regenerabile)	28 (din care 18 % din surse regenerabile)
				THxEE (terțiar-hexil-etil-eter produs pe bază de etanol)	38 (din care 25 % din surse regenerabile)	30 (din care 25 % din surse regenerabile)
				THxME (terțiar-hexil-metil-eter produs pe bază de metanol)	38 (din care 14 % din surse regenerabile)	30 (din care 14 % din surse regenerabile)
				COMBUSTIBILI DIN SURSE NEREGENERABILE		
				Benzină	43	32
				Motorină	43	36
				Combustibil pentru avioane	43	34
				Hidrogen din surse neregenerabile	120	—
				Anexa nr. 3 Contabilizarea energiei din surse regenerabile utilizate pentru încălzire si răcire	Utilizabil = totalul estimat al căldurii utilizabile generate de pompele de căldură care	

	promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 577 din 13 august 2010	îndeplinesc criteriile menționate la art. 6 alin. (4), pus în aplicare după cum urmează: doar pompele de căldură pentru care $SPF > 1,15 \cdot \frac{1}{\eta}$ sunt luate în considerare,	În Anexa nr. 3, Partea A, se modifică în definiția termenului "Q utilizabil" trimiterea la art. 6 alin. (4) cu trimiterea la art. 7 alin. (5).	
2.		Articolul 2, litera i¹ cu următorul cuprins: i¹) consum final brut de energie - consumul de produse energetice furnizate în scopuri energetice industriale, transporturilor, sectorului casnic, serviciilor, inclusiv serviciilor publice, agriculturii, silviculturii și pescuitului, inclusiv consumul de energie electrică și termică din sectorul de producere a energiei electrice și termice, precum și pierderile de energie electrică și termică din distribuție și transport; Art. 24³. - (1) Până în anul 2012, autoritățile publice responsabile, sub coordonarea ministerului de resort, elaborează și pun la dispoziția instalatorilor de cazane și sobe mici pe bază de biomasă și de sisteme fotovoltaice solare și termice solare, de sisteme	La articolul 2, litera i¹) se modifică și va avea următorul cuprins: "i¹) consum final brut de energie - produsele energetice furnizate în scopuri energetice industriale, transporturilor, gospodăriilor, serviciilor, inclusiv serviciilor publice, agriculturii, silviculturii și pescuitului, consumul de energie electrică și termică din sectorul de producere a energiei electrice și termice, precum și pierderile de energie electrică și termică din distribuție și transport." Articolul 24³, se modifică și va avea următorul cuprins: "(1) Ministerul de resort, Ministerul Muncii, Familiei, Tineretului și Solidarității Sociale, Ministerul Dezvoltării Lucrărilor Publice și Administrației, Ministerul Agriculturii și Dezvoltării Rurale, Ministerul Economiei Digitalizării Antreprenoriatului și Turismului și ANRE, sub coordonarea Ministerului Educației și Cercetării, asigură disponibilitatea schemelor de certificare pentru instalatorii și proiectanții tuturor formelor de sisteme de încălzire și răcire din surse regenerabile pentru clădiri, industrie și agricultură, pentru	

		geotermice de mică adâncime și pompe de căldură scheme de certificare sau sisteme de calificare echivalente. (2) Schemele prevăzute la <u>alin. (1)</u> au la bază criteriile prevăzute în anexa care face parte integrantă din prezenta lege. (3) România recunoaște certificarea acordată de celelalte state membre în conformitate cu criteriile prevăzute la <u>alin. (2)</u>.	instalatorii de sisteme fotovoltaice solare, inclusiv de sisteme de stocare a energiei, și pentru instalatorii de puncte de reîncărcare care să permită consumul dispecerizabil. (2) la elaborarea schemelor prevăzute la alin. (1) se iau în considerare schemele în vigoare, și au la bază criteriile prevăzute în Anexă care face parte integrată din prezenta lege. (3) Autoritatea competentă recunoaște certificarea acordată de alte state membre în conformitate cu prevederile alin. (2) și cu Ordinul ministrului educației nr. 4696/2024. (4) Autoritățile competente prevăzute la alin. (1), elaborează cadrul legislativ favorabil pentru formare de instalatori calificați în tehnologiile menționate la alin. (1) în vederea asigurării creșterii ponderii energiei din surse regenerabile necesară pentru realizarea obiectivelor stabilite în Ordonanța de urgență nr. 163/2022, cu modificările și completările ulterioare. (5) Pentru a asigura disponibilitatea instalatorilor și proiectanților, autoritățile competente prevăzute la alin. (1), pun la dispoziție suficiente programe de formare, inclusiv scheme de certificare, care să conducă la certificarea acestora pentru tehnologia de încălzire și răcire din surse regenerabile, sistemele fotovoltaice solare, inclusiv sistemele de stocare a energiei, punctele de reîncărcare care să permită consumul dispecerizabil, precum și pentru cele mai recente soluții inovatoare ale acestora, cu condiția ca acestea să fie compatibile cu scheme de certificare naționale. (6) Autoritățile competente prevăzute la alin. (1) adoptă măsuri de promovare a participării la programele de formare menționate la alin. (5), în special a întreprinderilor mici și mijlocii și a persoanelor; măsurile pot include și acorduri voluntare de colaborare, bazate pe estimări ale vânzărilor fundamentate printr-un studiu de piață, cu furnizorii și vânzătorii de tehnologie relevanți. (7) În cazul în care Ministrul Muncii, Familiei, Tineretului și Solidarității Sociale identifică un decalaj substanțial între numărul disponibil și necesar de instalatori formați și calificați, autoritățile competente prevăzute la alin. (1) iau măsuri pentru a remedia acest decalaj. (8) Autoritățile competente prevăzute la alin. (1) pun la dispoziția publicului informații privind schemele de certificare sau sistemele de calificare echivalente menționate la alin. (5). (9) ANRE pune la dispoziția publicului, într-un mod transparent și ușor accesibil, o listă actualizată periodic a instalatorilor care sunt certificați sau calificați în conformitate cu alin. (4)-(6).”	
--	--	---	---	--

		Anexa din Legea nr. 220/2008 cu următorul cuprins: Criterii aferente schemelor de certificare a instalatorilor Art. 1. - Procesul de certificare sau calificare este transparent și definit în mod clar. Art. 2. - Instalatorii pentru pompa de căldură și de biomasă și pentru instalațiile geotermale, termice solare și cele fotovoltaice solare sunt certificați printr-un program de formare acreditat sau de către un organism de formare acreditat. Art. 3. - Acreditarea programului sau a organismului de formare se realizează de către organisme desemnate. Organismul acreditat are obligația de a se asigura că programul de formare oferit de organismul de formare prezintă continuitate sau acoperire regională ori națională. Organismul de formare trebuie să dețină dotări tehnice specifice pentru a oferi formare practică, inclusiv anumite echipamente de laborator sau facilități corespunzătoare pentru a asigura formarea practică. De asemenea, organismul de formare trebuie să ofere, pe lângă formarea de bază, cursuri scurte de perfecționare privind problemele tipice, inclusiv noile tehnologii, pentru a permite perfecționarea continuă în	Anexa din Legea nr. 220/2008, se modifică și va avea următorul cuprins: " FORMAREA ȘI CERTIFICAREA INSTALATORILOR ȘI PROIECTANȚILOR INSTALAȚIILOR PE BAZĂ DE ENERGIE DIN SURSE REGENERABILE Sistemele de certificare sau sistemele de calificare echivalente și programele de formare au la bază următoarele criterii: Art. 1. Procesul de certificare sau un proces de calificare echivalent trebuie să fie transparent și definit în mod clar. Certificatele eliberate de organismele de certificare sunt clar definite și ușor de identificat pentru lucrătorii și profesioniștii care solicită certificarea. Procesul de certificare le permite instalatorilor să dobândească cunoștințele teoretice și practice necesare și garantează existența competențelor necesare pentru a instala instalații de înaltă calitate care funcționează în mod fiabil. Art. 2. Instalatorii de sisteme care funcționează pe bază de biomasă, pompe de căldură, energie geotermală de mică adâncime, energie fotovoltaică solară și energie termică solară, inclusiv pentru stocarea energiei, și de puncte de reîncărcare sunt certificați printr-un program de formare acreditat sau de către un organism de formare acreditat ori printr-un sistem de calificare echivalent. Art. 3. Acreditarea/autorizarea programului se realizează de către autoritățile competente responsabile de organizarea programului. Organismul de acreditare/autorizare se asigură că programele de formare, inclusiv programele de perfecționare și recalificare oferite de organismul de formare sunt incluzive, au continuitate și au acoperire națională. Organismul de formare trebuie să dețină dotări tehnice specifice pentru a oferi formare practică, inclusiv suficiente echipamente de laborator sau facilități corespunzătoare pentru a asigura formarea practică. De asemenea, organismul de formare trebuie să ofere, pe lângă formarea de bază, cursuri mai scurte de actualizare și de perfecționare organizate în module de formare care să le permită instalatorilor și proiectanților să obțină noi competențe, să își extindă și să își diversifice aptitudinile cu privire la mai multe tipuri de tehnologii și combinații ale acestora. Organismul de formare asigură adaptarea formării la noile tehnologii în domeniul energiei din surse regenerabile în contextul clădirilor, al industriei	
--	--	--	--	--

	domeniul instalațiilor. Pot avea calitatea de organism de formare producătorul instalației sau al sistemului, institute sau asociații. Art. 4. - Formarea care se încheie cu certificarea sau calificarea instalatorului include atât o parte teoretică, cât și una practică. La finalul formării, instalatorul trebuie să dețină calificările necesare pentru instalarea echipamentelor și sistemelor relevante în scopul de a îndeplini cerințele clientului de performanță și fiabilitate ale acestora, de a-și însuși competențe la un înalt nivel de calitate și de a respecta toate codurile și standardele aplicabile, inclusiv cele referitoare la energie și etichetare ecologică. Art. 5. - Cursul de formare se încheie cu un examen pentru obținerea unui certificat sau a unei calificări. Examenul constă într-o probă practică de instalare corectă a cazanelor și a cuptoarelor de biomasă, a pompelor de căldură, a instalațiilor geotermale sau a instalațiilor termice solare și a celor fotovoltaice solare. Art. 6. - Sistemele de certificare sau sistemele de calificare iau în considerare următoarele orientări: 1. Programele de formare acreditate ar trebui oferite instalatorilor cu experiență la locul de muncă și care au urmat sau urmează tipurile de formare menționate în continuare: a) în cazul instalatorilor de cazane și cuptoare de biomasă: se cere	și al agriculturii. Organismele de formare recunosc competențele relevante dobândite. Programele și modulele de formare sunt concepute astfel încât să permită învățarea pe tot parcursul vieții cu privire la instalațiile pe bază de energie din surse regenerabile și să fie compatibile cu formarea profesională pentru persoanele aflate în căutarea unui loc de muncă pentru prima dată și pentru adulții care doresc să se recalifice sau să găsească un nou loc de muncă. Programele de formare sunt concepute pentru a facilita dobândirea calificărilor care să cuprindă diferite tipuri de tehnologii și soluții și pentru a evita specializarea limitată cu privire la o anumită marcă sau tehnologie. Pot avea calitatea de organism de formare producătorul instalației sau al sistemului, institute sau asociații, cu respectarea condițiilor privind acreditarea/autorizarea. Art. 4. Formarea care se încheie cu certificarea sau calificarea instalatorului include atât o parte teoretică, cât și una practică. La finalul formării, instalatorul trebuie să dețină calificările necesare pentru instalarea echipamentelor și sistemelor relevante în scopul de a îndeplini cerințele clientului de performanță și fiabilitate ale acestora, de a-și însuși competențe la un înalt nivel de calitate și de a respecta toate codurile și standardele aplicabile, inclusiv cele referitoare la energie și etichetare ecologică. Art. 5. Cursul de formare se încheie cu organizarea unui examen și eliberarea unui certificat de calificare sau absolvire, pentru cursanții care au promovat examenul. Examenul include o probă practică de instalare corectă a cazanelor sau a sobelor pe bază de biomasă, a pompelor de căldură, a instalațiilor geotermale de mică adâncime, a instalațiilor fotovoltaice solare sau a celor termice solare, inclusiv a mijloacelor de stocare a energiei, sau a punctelor de reîncărcare, ceea ce va favoriza o reacție din partea cererii. Art. 6. Sistemele de certificare sau sistemele de calificare iau în considerare următoarele orientări: 1. Programele de formare acreditate/autorizate ar trebui oferite instalatorilor cu experiență la locul de muncă și care au urmat sau urmează tipurile de formare menționate astfel: a) în cazul instalatorilor de cazane și cuptoare de biomasă: se cere formarea prealabilă ca instalator de apă și canal, instalator de țevi și conducte, instalator de instalații termice sau tehnician de instalații sanitare și de încălzire sau de răcire; b) în cazul instalatorilor de pompe de căldură: se cere formarea prealabilă ca instalator de apă și canal sau instalator de instalații	
--	---	--	--

		formarea prealabilă ca instalator de apă și canal, instalator de țevi și conducte, instalator de instalații termice sau tehnician de instalații sanitare și de încălzire sau de răcire; b) în cazul instalatorilor de pompe de căldură: se cere formarea prealabilă ca instalator de apă și canal sau instalator de instalații frigorifice și deținerea calificării de bază ca electrician și instalator de apă și canal (tăierea țevelor, sudarea manșoanelor de țevă, lipirea manșoanelor de țevă, izolarea, etanșarea garniturilor, verificarea scurgerilor și instalarea sistemelor de încălzire sau de răcire); c) în cazul instalatorului de instalații termice solare sau fotovoltaice solare: se cere formarea prealabilă ca instalator de apă și canal sau electrician, deținerea calificării de bază ca instalator de apă și canal, electrician și calificare pentru lucrări de aplicare a învelișurilor în construcții, inclusiv cunoștințe de sudare a manșoanelor de țevă, lipire a manșoanelor de țevă, izolații, etanșare a garniturilor, verificare a scurgerilor la lucrările de apă și canal, capacitate de a efectua racordări la rețea, familiarizare cu materialele de bază pentru acoperiri, metodele de descărcare în arc și de sudare; sau d) un program de formare profesională care să îi ofere unui instalator calificările specifice, echivalente cu 3 ani de instruire în calificările menționate la lit. a), b)	frigorifice și deținerea calificării de bază ca electrician și instalator de apă și canal (tăierea țevelor, sudarea manșoanelor de țevă, lipirea manșoanelor de țevă, izolarea, etanșarea garniturilor, verificarea scurgerilor și instalarea sistemelor de încălzire sau de răcire); c) în cazul instalatorului de instalații termice solare sau fotovoltaice solare: se cere formarea prealabilă ca electrician, și calificare pentru lucrări de aplicare a învelișurilor în construcții, inclusiv cunoștințe de sudare a manșoanelor de țevă, lipire a manșoanelor de țevă, izolații, etanșare a garniturilor, capacitate de a efectua racordări la rețea, familiarizare cu materialele de bază pentru acoperiri, metodele de descărcare în arc și de sudare; sau d) un program de formare profesională care să îi ofere unui instalator calificările specifice, echivalente cu 3 ani de instruire în calificările menționate la lit. a), b) sau c), inclusiv învățământ la clasă și la locul de muncă. 2. Partea teoretică a formării instalatorului pentru cuptoare și cazane de biomasă ar trebui să ofere o privire de ansamblu a situației pieței de biomasă și să cuprindă aspecte ecologice, combustibili din biomasă, logistică, protecția împotriva incendiilor, elemente privind protecția patrimoniului construit, dotări aferente, tehnici de ardere, sisteme de aprindere, soluții hidraulice optime, compararea costurilor și a rentabilității, precum și proiectarea, instalarea și întreținerea cazanelor și cuptoarelor de biomasă. Formarea ar trebui să asigure, de asemenea, o bună cunoaștere a standardelor europene în domeniul tehnologiei și combustibililor din biomasă, de tipul peletelor, precum și a legislației naționale și comunitare referitoare la biomasă. 3. Partea teoretică a formării instalatorilor de pompe de căldură ar trebui să ofere o privire de ansamblu asupra situației pe piața pompelor de căldură și să prezinte sursele geotermale de energie și temperaturile surselor subterane din diferite regiuni, identificarea conductibilității termice a solurilor și a rocilor, reglementările privind utilizarea surselor geotermale de energie, fezabilitatea utilizării pompelor de căldură în clădiri și determinarea celui mai potrivit sistem de pompe de căldură, precum și cunoștințe privind cerințele tehnice, siguranța, filtrarea aerului, racordarea la sursa de căldură și planul sistemului și integrarea soluțiilor de stocare a energiei, inclusiv în combinație cu instalațiile solare. Formarea ar trebui să asigure, de asemenea, o bună cunoaștere a tuturor standardelor europene pentru pompe de căldură, precum și a dreptului național și comunitar aplicabil.	
--	--	---	--	--

		sau c), inclusiv învățământ la clasă și la locul de muncă. 2. Partea teoretică a formării instalatorului pentru cuptoare și cazane de biomasă ar trebui să ofere o privire de ansamblu a situației pieței de biomasă și să cuprindă aspecte ecologice, combustibili din biomasă, logistică, protecția împotriva incendiilor, dotări aferente, tehnici de ardere, sisteme de aprindere, soluții hidraulice optime, compararea costurilor și a rentabilității, precum și proiectarea, instalarea și întreținerea cazanelor și cuptoarelor de biomasă. Formarea ar trebui să asigure, de asemenea, o bună cunoaștere a standardelor europene în domeniul tehnologiei și combustibililor din biomasă, de tipul peletelor, precum și a legislației naționale și comunitare referitoare la biomasă. 3. Partea teoretică a formării instalatorilor de pompe de căldură ar trebui să ofere o privire de ansamblu a situației pieței de pompe de căldură și să acopere resursele geotermale și temperaturile surselor subterane din diferite regiuni, identificarea conductibilității termice a solurilor și a rocilor, reglementări privind utilizarea resurselor geotermale, fezabilitatea utilizării pompelor de căldură în construcții și determinarea celui mai potrivit sistem de pompe de căldură, precum și cunoștințe privind cerințele tehnice, siguranța, filtrarea aerului, racordarea la sursa de căldură și planul sistemului. Formarea ar trebui să	Instalatorul ar trebui să demonstreze că deține următoarele competențe esențiale: a) înțelegerea de bază a principiilor fizice și de funcționare a pompei de căldură, inclusiv a caracteristicilor circuitului pompei de căldură: contextul dintre temperaturile joase ale mediului absorbant de căldură, temperaturile mari ale sursei de căldură și eficiența sistemului, determinarea coeficientului de performanță (COP) și factorul de performanță sezonieră (FPS); b) înțelegerea componentelor și a funcționării lor în cadrul circuitului pompei de căldură, (compresorul, ventilul de destindere, evaporatorul, condensorul, armăturile și garniturile, uleiul de ungere, refrigerentul), supraîncălzirea și subrăcirea și posibilitățile de răcire în cazul pompelor de căldură; c) capacitatea de a alege și de a dimensiona componentele în situații tipice de instalare, inclusiv de a determina valorile tipice ale sarcinii termice pentru diferite clădiri și pentru producerea apei calde pe baza consumului de energie, de a determina capacitatea pompei de căldură privind sarcina termică pentru producerea apei calde, privind masa de stocare a clădirii și privind asigurarea neîntreruptă cu curent electric; de a determina soluțiile de stocare a energiei, inclusiv prin intermediul rezervorului tampon și al volumului acestuia și integrarea unui al doilea sistem de încălzire; d) înțelegere a studiilor de fezabilitate și de proiectare; e) înțelegere a forajului, în cazul pompelor de căldură geotermale. 4. Partea teoretică a formării instalatorilor pentru instalațiile fotovoltaice solare și cele termice solare ar trebui să ofere o privire de ansamblu asupra situației de pe piața produselor solare și o comparație între costuri și profitabilitate și să cuprindă aspecte ecologice, componentele, caracteristicile și dimensionarea sistemelor care utilizează energia solară, selectarea de sisteme precise și dimensionarea componentelor, determinarea necesarului de căldură, opțiuni pentru integrarea soluțiilor de stocare a energiei, protecția împotriva incendiilor, subvențiile aferente, precum și proiectarea, instalarea și întreținerea instalațiilor fotovoltaice solare și a celor termice solare. Formarea ar trebui să asigure, de asemenea, o bună cunoaștere a tuturor standardelor europene privind tehnologia și certificarea, (Solar Keymark), precum și a dreptului național și comunitar aplicabil. Instalatorul trebuie să demonstreze că deține următoarele competențe esențiale: a) capacitatea de a lucra în condiții de siguranță, utilizând echipamentul și uneltele necesare și punând în aplicare codurile și	
--	--	--	---	--

		asigure, de asemenea, o bună cunoaștere a standardelor europene pentru pompe de căldură, precum și a legislației naționale și comunitare relevante. Instalatorul ar trebui să demonstreze că deține următoarele competențe esențiale: a) înțelegerea de bază a principiilor fizice și de funcționare a pompei de căldură, inclusiv a caracteristicilor circuitului pompei de căldură: contextul dintre temperaturile joase ale mediului absorbant de căldură, temperaturile mari ale sursei de căldură și eficiența sistemului, determinarea coeficientului de performanță (COP) și factorul de performanță sezonieră (FPS); b) înțelegerea componentelor și a funcționării lor în cadrul circuitului pompei de căldură, cum ar fi compresorul, ventilul de destindere, evaporatorul, condensorul, armăturile și garniturile, uleiul de ungere, refrigerentul, supraîncălzirea și subrăcirea și posibilitățile de răcire în cazul pompelor de căldură; c) capacitatea de a alege și de a dimensiona componentele în situații tipice pentru domeniul instalațiilor, inclusiv de a determina valorile tipice ale necesarului de frig pentru diferite clădiri și pentru producerea de apă caldă pe baza consumului de energie, de a determina capacitatea pompei de căldură privind necesarul de frig pentru producerea de apă caldă, pentru	standardele de siguranță și capacitatea de a identifica pericolele legate de lucrările de energie electrică, apă și canal, precum și pericolele de altă natură asociate instalațiilor solare; b) capacitatea de a identifica sistemele și componentele lor specifice pentru sistemele active și pasive, inclusiv proiectarea lor mecanică, și de a determina amplasarea componentelor, planul și configurația sistemului și opțiunile pentru integrarea soluțiilor de stocare a energiei, inclusiv în combinație cu stații de reîncărcare; c) capacitatea de a determina zona necesară pentru instalare, orientarea și înclinarea încălzitorului de apă solar și ale celui fotovoltaic solar, ținând cont de umbră, de accesul solar, de integritatea structurală, de oportunitatea instalării din punctul de vedere al clădirii sau climei și de identificarea diferitelor metode de instalare potrivite pentru tipurile de acoperiș și proporția echipamentelor necesare pentru instalare în cadrul sistemului; și d) în special, pentru sistemele fotovoltaice solare, capacitatea de adaptare a schemei electrice, inclusiv determinarea curenților nominali proiectați, selectarea tipurilor corespunzătoare de conductori și a valorilor nominale corespunzătoare pentru fiecare circuit electric, determinarea dimensiunii corespunzătoare, a valorilor nominale și a locațiilor pentru echipamentele și subsistemele aferente și selectarea unui punct corespunzător de interconectare. 5. Certificarea instalatorilor se realizează pentru o perioadă limitată de timp, astfel încât se recomandă un seminar sau un curs de perfecționare pentru a se asigura continuitatea certificării.	
--	--	---	---	--

		masa de conservare a clădirii și pentru furnizarea neîntreruptă de curent; determinarea componentei rezervor-tampon și a volumului acesteia, precum și integrarea unui al doilea sistem de încălzire. 4. Partea teoretică a formării instalatorilor pentru instalațiile termice solare și cele fotovoltaice solare ar trebui să ofere o privire de ansamblu a situației pieței de produse solare și comparații între cost și profitabilitate și să cuprindă aspecte ecologice, componente, caracteristicile și dimensionarea sistemelor care utilizează energie solară, selectarea de sisteme precise și dimensionarea componentelor, determinarea necesarului de căldură, protecția împotriva incendiilor, dotări aferente, precum și proiectarea, instalarea și întreținerea instalațiilor termice solare și a celor fotovoltaice solare. Formarea ar trebui să asigure, de asemenea, cunoașterea standardelor europene privind tehnologia și certificarea, precum Solar Keymark, precum și a legislației naționale și comunitare aferente. Instalatorul ar trebui să demonstreze că deține următoarele competențe esențiale: a) capacitatea de a lucra în condiții de siguranță, utilizând echipamentul și uneltele necesare și punând în aplicare codurile și standardele de siguranță și capacitatea de a identifica pericolele legate de lucrările de energie electrică, apă și canal,		
--	--	---	--	--

	precum și pericolele de altă natură asociate instalațiilor solare; b) capacitatea de a identifica sistemele și componentele specifice pentru sistemele active și pasive, inclusiv proiectarea lor mecanică, și de a determina amplasarea componentelor, planul și configurația sistemului; c) capacitatea de a determina zona necesară pentru instalare, orientarea și înclinarea încălzitorului de apă solar și ale celui fotovoltaic solar, ținând cont de umbră, de accesul solar, de integritatea structurală, de oportunitatea instalării din punctul de vedere al clădirii sau climei și de identificarea diferitelor metode de instalare potrivite pentru tipurile de acoperiș și proporția echipamentelor necesare pentru instalare în cadrul sistemului; și d) în special, pentru sistemele fotovoltaice solare, capacitatea de adaptare a schemei electrice, inclusiv determinarea curenților nominali proiectați, selectarea tipurilor corespunzătoare de conductori și a valorilor nominale corespunzătoare pentru fiecare circuit electric, determinarea dimensiunii corespunzătoare, a valorilor nominale și a locațiilor pentru echipamentele și subsistemele aferente și selectarea unui punct corespunzător de interconectare. 5. Certificarea instalatorilor ar trebui să fie limitată în timp, astfel încât se recomandă un seminar sau un curs de perfecționare pentru a se asigura continuitatea certificării.		
	Ordonanța de urgență nr. 80/2018 pentru stabilirea condițiilor de introducere pe piață a combustibililor lichizi și gazoși, de introducere a unui mecanism de		

3.	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, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 803 din 19 septembrie 2018, aprobată cu modificări prin Legea nr. 311/2018, cu modificările și completările ulterioare	Articolul 1, alineatul (2) cu următorul cuprins: (2) Prevederile prezentei ordonanțe de urgență se aplică carburanților utilizați pentru propulsia autovehiculelor rutiere, utilajelor mobile nerutiere, inclusiv a tractoarelor agricole și forestiere, navelor de navigație interioară și ambarcațiunilor de agrement atunci când nu se află pe mare, precum și electricității utilizate de către vehiculele rutiere.	La articolul 1, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins: " (2) Prevederile prezentei ordonanțe de urgență se aplică carburanților utilizați pentru propulsia autovehiculelor rutiere, utilajelor mobile nerutiere, inclusiv a tractoarelor agricole și forestiere, navelor de navigație interioară și ambarcațiunilor de agrement atunci când nu se află pe mare. " La articolul 1, după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alin.(2¹) cu următorul cuprins: " (2¹) Începând cu 1 ianuarie 2026 pentru carburanții care sunt folosiți pentru motoare cu aprindere prin scânteie și motoare cu aprindere prin compresie specificațiile tehnice bazate pe considerente de sănătate și de mediu, ținând seama de cerințele tehnice ale acestor motoare, se aplică în conformitate cu prezenta ordonanță de urgență." La articolul 2, alineatul (1), după litera j), se introduce o nouă literă, lit. j¹) cu următorul cuprins: "j¹) Culturi de protecție - culturi secundare cu scop de protejare a solului." După articolul 5¹, se introduce un nou articol, art. 5² cu următorul cuprins:	
----	---	--	--	--

		Articolul 5, alineatul (7) cu următorul cuprins: (6) Prin excepție de la prevederile <u>alin. (6)</u>, motorina destinată utilizării de către utilajele mobile nerutiere, inclusiv navele de navigație interioară, de către tractoarele agricole și forestiere și de către ambarcațiunile de agrement, pentru a ține seama de contaminările minore din lanțul de aprovizionare, poate fi introdusă pe piață și/sau comercializată în cazul în care conținutul de sulf nu depășește 20 mg/kg. Articolul 8, alineatul (11) cu următorul cuprins: (11) În termen de 60 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență, autoritatea competentă împreună cu autoritățile publice care au competențe în domenii relevante în contextul aplicării prezentei ordonanțe de urgență au obligația să încheie un protocol având drept scop reglementarea datelor care trebuie transmise către autoritatea competentă și termenul de transmitere a acestora, în vederea efectuării raportărilor către Comisia Europeană.	”(1) Pentru respectarea obiectivului de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră, operatorii economici comercializează carburanți cu un conținut minim de biocombustibili avansați și biogaz produși din materiile prime enumerate în Anexa nr. 10 partea A și combustibili din surse regenerabile de origine nebiologică, astfel: a) minimum 5,5 % în volum, din care cel puțin 1 % este din combustibili din surse regenerabile de origine nebiologică, în anul 2030.” La articolul 5, alineatul (7) se modifică și va avea următorul cuprins: ”(7) Prin excepție de la prevederile alin. (6), motorina destinată utilizării de către utilajele mobile nerutiere, inclusiv navele de navigație interioară, de către tractoarele agricole și forestiere și de către ambarcațiunile de agrement, poate fi introdusă pe piață și/sau comercializată în cazul în care conținutul de sulf al carburanților lichizi respectivi nu depășește 10 mg/kg.” La articolul 8, după alineatul (11) se introduce un nou alineat, alin. (12) cu următorul cuprins:	
--	--	--	--	--

		Articolul 13, alineatul (1) litera a) cu următorul cuprins: a) specificațiile pentru benzină prevăzute la art. 3 <u>alin. (1) și (2)</u> și pentru motorină prevăzute la art. 5 <u>alin. (1) și (2)</u>; Anexa nr. 2, notele de subsol 1, 2 și 5 cu următorul cuprins: ¹⁾ Metodele de testare sunt cele specificate în standardul EN 228:2012. Se poate adopta metoda analitică specificată în standardul de înlocuire EN 228:2012, dacă se poate demonstra că aceasta oferă cel	”(12) Datele colectate și raportate pentru anul 2023 autorității competente în conformitate cu prevederile art. 8 vor fi raportate de către aceasta Comisiei Europene în conformitate cu Anexa nr. 7 până la 31 decembrie 2025.” La articolul 11, alineatele (4) - (10) se abrogă La articolul 12, după alineatul (8) se introduce un nou alineat, alin. (8¹), cu următorul cuprins: ” (8¹) În cazul în care un operator economic furnizează dovezi sau date obținute în conformitate cu un sistem care face obiectul unei decizii adoptate în temeiul art. 30 alin. (10) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 163/2022 pentru completarea cadrului legal de promovare a utilizării energiei din surse regenerabile, precum și pentru modificarea și completarea unor acte, cu modificările ulterioare, ministerul de resort ia în considerare dovezile de respectare a elementelor vizate de sistem furnizate de către operatorul economic. La articolul 13, alineatul (1) litera a) se modifică și va avea următorul cuprins: ”a) specificațiile pentru benzină și pentru motorină prevăzute la art. 3 alin. (1), (2) și (3¹), la art. 5 alin. (4) și (5) și la art. 5² alin. (1).” Anexa nr. 1 se abrogă. La Anexa nr. 2, se modifică notele de subsol 1, 2 și 5 și vor avea următorul cuprins: ” Nota de subsol 1 Metodele de testare sunt cele specificate în EN 228:2012+A1:2017. Autoritățile competente pot adopta metoda analitică specificată în standardul de înlocuire EN 228:2012+A1:2017, dacă se poate demonstra că aceasta oferă cel puțin aceeași precizie ca metoda analitică pe care o înlocuiește. Nota de subsol 2 Valorile menționate în specificație sunt „valori reale”. La stabilirea valorilor lor limită, s-au aplicat termenii EN ISO 4259-	
--	--	--	--	--

		puțin aceeași precizie ca metoda analitică pe care o înlocuiește. (2) Valorile menționate în specificație sunt "valori reale". La stabilirea valorilor lor limită s-au aplicat termenii EN ISO 4259:2006 "Produse petroliere - Determinarea și aplicarea datelor de precizie privind metodele de testare", iar pentru stabilirea unei valori minime s-a luat în considerare o diferență minimă de 2R peste zero (R = reproductibilitatea). Rezultatele măsurărilor individuale se interpretează pe baza criteriilor descrise în EN ISO 4259:2006. (5) Alți monoalcooli și eteri cu un punct final de fierbere care nu îl depășește pe cel menționat în EN 228:2012. Anexa nr. 3, notele de subsol 1, 2 și 4 și ultimul rând din table cu următorul cuprins: 1) Metodele de testare sunt cele specificate în standardul EN 590:2013. Se poate adopta metoda analitică specificată în standardul de înlocuire EN 590:2013, dacă se poate demonstra că aceasta oferă cel puțin aceeași precizie ca metoda analitică pe care o înlocuiește. (2) Valorile menționate în specificație sunt "valori reale". La stabilirea valorilor lor limită s-au aplicat termenii EN ISO 4259:2006 "Produse petroliere - Determinarea și aplicarea datelor de precizie privind metodele de testare", iar pentru stabilirea	1:2017/A1:2021 «Produse petroliere și produse înrudite. Fidelitatea metodelor de măsurare și a rezultatelor - Partea 1: Determinarea valorilor de fidelitate referitoare la metodele de încercare», iar pentru stabilirea unei valori minime s-a luat în considerare o diferență minimă de 2R peste zero (R = reproductibilitatea). Rezultatele măsurărilor individuale se interpretează pe baza criteriilor descrise în EN ISO 4259-2:2017/A1:2019. Nota de subsol 5 Alți mono-alcooli și eteri cu un punct final de fierbere care nu îl depășește pe cel menționat în EN 228:2012 +A1:2017." La Anexa nr. 3, se modifică notele de subsol 1, 2 și 4 și vor avea următorul cuprins: " Nota de subsol 1 Metodele de testare sunt cele specificate în EN 590:2013+A1:2017. Autoritățile competente pot adopta metoda analitică specificată în standardul de înlocuire EN 590:2013+A1:2017, dacă se poate demonstra că aceasta oferă cel puțin aceeași precizie ca metoda analitică pe care o înlocuiește. Nota de subsol 2 Valorile menționate în specificație sunt «valori reale». La stabilirea valorilor limită, s-au aplicat termenii EN ISO 4259-1:2017/A1:2021 «Produse petroliere și produse înrudite. Fidelitatea metodelor de măsurare și a rezultatelor - Partea 1: Determinarea valorilor de fidelitate referitoare la metodele de încercare», iar pentru stabilirea unei valori minime s-a luat în considerare o diferență minimă de 2R peste zero (R = reproductibilitatea). Rezultatele măsurărilor individuale se interpretează pe baza criteriilor descrise în EN ISO 4259-2:2017/A1:2019. Nota de subsol 4	
--	--	--	---	--

		unei valori minime s-a luat în considerare o diferență minimă de 2R peste zero (R = reproductibilitatea). Rezultatele măsurărilor individuale se interpretează pe baza criteriilor descrise în EN ISO 4259:2006. ⁽⁴⁾ Se permite introducerea pe piață a motorinei diesel cu un conținut de esteri metilici ai acizilor grași (EMAG) mai mare de 7%. Conținut de EMAG - EN 14078 % v/v - 7,0⁽³⁾⁽⁴⁾ Anexa nr. 10, titlul părții A cu urmatorul continut: PARTEA A Materii prime pentru producția de biogaz pentru transporturi și de biocombustibili avansați, a căror contribuție la realizarea ponderilor minime prevăzute la articolul 23 alineatul (1) poate fi considerată a fi egală cu dublul conținutului lor energetic:	Începând cu 1 ianuarie 2027, furnizorilor de combustibil le este interzis să introducă pe piață motorină diesel cu un conținut de esteri metilici ai acizilor grași (EMAG) mai mare de 7%. Anexa nr. 9, se abrogă La Anexa nr. 10, titlul părții A se modifică și se completează după cum urmează: Titlul: Partea A. Materii prime pentru producția de biogaz pentru transporturi și de biocombustibili avansați: La Anexa nr. 10, după litera q) se introduc cinci noi litere, lit. r)-v), cu următorul cuprins: "r) uleiuri de fuzel provenite din distilare alcoolică; s) metanol brut din celuloză kraft rezultată din producția de pastă de lemn; t) culturi intermediare, precum culturile intercalate și culturile de protecție care sunt cultivate în zone în care, din cauza unei perioade scurte de vegetație, producția de culturi alimentare și furajere este limitată la o singură recoltă și cu condiția ca utilizarea lor să nu declanșeze o cerere de terenuri suplimentare și cu condiția menținerii conținutului de materie organică din sol, atunci când sunt utilizate pentru producția de biocombustibil pentru sectorul aviației; u) culturi cultivate pe terenuri puternic degradate, cu excepția culturilor alimentare și furajere, atunci când sunt utilizate pentru producția de biocombustibil pentru sectorul aviației; v) cianobacterii (alge albastre-verzi)."	
--	--	---	--	--

		Anexa nr. 10, titlul părții B cu următorul conținut: PARTEA B Materii prime pentru producția de biocombustibili și de biogaz pentru transporturi a căror contribuție la realizarea ponderii minime stabilite la articolul 23 alineatul (1) este limitată și poate fi considerată a fi egală cu dublul conținutului lor energetic:	La Anexa nr. 10, titlul părții B. se modifică și se completează după cum urmează: ” Titlu: Partea B. Materii prime pentru producția de biocombustibili și de biogaz pentru transporturi, a căror contribuție la îndeplinirea obiectivelor menționate la articolul 24 alineatul (6) litera (a) trebuie să fie limitată la:” La Anexa nr. 10, după litera b) se introduc patru noi litere, lit. c)-f) cu următorul cuprins: ”c) culturi deteriorate care nu sunt adecvate pentru a fi utilizate în lanțul alimentar sau furajer, cu excepția substanțelor care au fost modificate sau contaminate intenționat pentru a corespunde prezentei definiții; d) ape reziduale municipale și derivații lor, alții decât nămolul de epurare; e) culturi cultivate pe terenuri puternic degradate, cu excepția culturilor alimentare și furajere și a materiilor prime enumerate în partea A a prezentei anexe, atunci când nu sunt utilizate pentru producția de biocombustibil pentru sectorul aviației; f) culturi intermediare, precum culturile intercalate și culturile de protecție, cu excepția materiilor prime enumerate în partea A a prezentei anexe, care sunt cultivate în zone în care, din cauza unei perioade scurte de vegetație, producția de culturi alimentare și furajere este limitată la o singură recoltă și cu condiția ca utilizarea lor să nu declanșeze o cerere de terenuri suplimentare și cu condiția menținerii conținutului de materie organică din sol, atunci când nu sunt utilizate pentru producția de biocombustibil pentru sectorul aviației.” La Anexa 11, partea B, punctul 6 se modifică și va avea următorul cuprins: ”6. Pentru calculul menționat la punctul 1 litera (a), reducerile emisiilor de gaze cu efect de seră provenite din îmbunătățirea gestionării în agricultură, e_{sca}, cum ar fi trecerea la aratul de conservare sau la semănarea direct în miriște, îmbunătățirea culturilor și a sistemului de rotație a culturilor, utilizarea culturilor de protecție, inclusiv gestionarea reziduurilor de culturi,	
		Anexa 11, partea B, punctul 6 cu următorul cuprins:		

		Pentru scopurile calculului prevăzut la pct. 1 lit. (a), reducerile emisiilor provenite din îmbunătățirea gestionării în agricultură, e_{sca}, cum ar fi trecerea la aratul de conservare sau la semănarea direct în miriște, îmbunătățirea sistemului de rotație, utilizarea culturilor de protecție, inclusiv gestionarea reziduurilor de culturi, precum și utilizarea unui ameliorator organic de soluri (de exemplu compost, digestat fermentat din gunoi de grajd), se ia în considerare doar în cazul în care sunt furnizate dovezi solide și verificabile cu privire la creșterea cantității de carbon din sol sau dacă se poate presupune în mod rezonabil că aceasta a crescut în perioada în care au fost cultivate materiile prime respective, ținând seama, în același timp, de emisiile existente acolo unde astfel de practici presupun utilizarea la scară crescută de îngrășăminte și erbicide ^(*). Anexa 11, partea B, punctul 15 cu următorul cuprins: 15. Reducerile emisiilor prin captarea și înlocuirea CO₂, e_{ccr}, este direct legată de producția de combustibili din biomasă cărora li se datorează și se limitează la emisiile evitate prin captarea de CO₂ al cărui carbon provine din biomasă și care se utilizează pentru înlocuirea CO₂ de origine	precum și utilizarea unui ameliorator organic de soluri, precum compost și digestat fermentat din gunoi de grajd, se ia în considerare doar în cazul în care nu există riscul ca acestea să aibă un efect negativ asupra biodiversității. În plus, se furnizează dovezi solide și verificabile cu privire la creșterea cantității de carbon din sol sau dacă se poate presupune în mod rezonabil că aceasta a crescut în perioada în care au fost cultivate materiile prime respective, ținând seama, în același timp, de emisiile existente acolo unde astfel de practici presupun utilizarea la scară crescută de îngrășăminte și erbicide (*). (*) Măsurarea carbonului din sol poate constitui o astfel de dovadă, de exemplu printr-o primă măsurătoare premergătoare cultivării și prin măsurători ulterioare la intervale regulate de câțiva ani. În acest caz, înainte ca cea de-a doua măsurătoare să fie disponibilă, creșterea carbonului din sol ar urma să fie estimată pe baza unor experimente sau a unor modele ale solului reprezentative. După cea de-a doua măsurătoare, măsurătorile ar urma să constituie baza pentru determinarea creșterii cantității carbonului din sol și a amplitudinii acestei creșteri.” La Anexa 11, partea B, punctul 15 se modifică și va avea următorul cuprins: ”15. Reducerea emisiilor prin captarea și înlocuirea CO₂, e_{ccr}, este direct legată de producția de biocombustibili sau de biolichide cărora le sunt atribuite și se limitează la emisiile evitate prin captarea CO₂ al cărui carbon provine din biomasă și care se utilizează pentru înlocuirea CO₂ de origine fosilă în producția de produse și servicii comerciale până la 1 ianuarie 2036.” La Anexa 11, partea B, punctul 18 se modifică și va avea următorul cuprins:	
--	--	--	---	--

	fosilă în producția de produse și servicii comerciale. Anexa 11, partea B, punctul 18 cu următorul cuprins: 18. Pentru calculele prevăzute la pct. 17, emisiile care trebuie împărțite sunt $e_{cc} + e_l + e_{sca}$ + acele fracții ale e_p, e_{ld}, e_{ccs} și e_{ccr} care au loc până la faza în care se produce un coprodus, inclusiv faza respectivă. în cazul în care s-a alocat vreo valoare coproduselor într-o etapă de prelucrare anterioară din ciclul de viață, fracția din emisiile atribuite produsului combustibil intermediar în ultima etapă a prelucrării respective se utilizează în acest scop în locul valorii totale a emisiilor. În cazul biogazului și al biometanului, toate coprodusele care nu se încadrează în domeniul de aplicare a pct. 7 se iau în considerare în scopul acestui calcul. Nu se alocă emisii pentru deșeuri și reziduuri. în scopul calculului respectiv, se atribuie un conținut energetic egal cu zero coproduselor cu conținut energetic negativ. Deșeurile și reziduurile, inclusiv coroanele și crengile arborilor, paiele, piețițele, știuleții, cojile de nuci, precum și reziduurile provenite din prelucrare, inclusiv glicerina brută (glicerină care nu este rafinată) și reziduuri rezultate din prelucrarea trestiei de zahăr se consideră a avea o valoare a emisiilor de gaze cu efect de seră egală cu zero în decursul ciclului lor de viață până în momentul procesului de colectare a	"18. Pentru calculele menționate la punctul 17, emisiile care trebuie împărțite sunt $e_{ec} + e_l + e_{sca}$ + acele fracții ale e_p, e_{ld}, e_{ccs} și e_{ccr} care au loc până la faza în care se produce un coprodus, inclusiv faza respectivă. În cazul în care s-a alocat vreo valoare coproduselor într-o etapă de prelucrare anterioară din ciclul de viață, fracția din emisiile atribuite produsului combustibil intermediar în ultima etapă a prelucrării respective se utilizează în acest scop în locul valorii totale a emisiilor. În cazul biocombustibililor și biolichidelor, toate coprodusele care nu se încadrează în domeniul de aplicare a punctului 17 se iau în considerare în scopul acestor calcule. Pentru calculul respectiv, se atribuie un conținut energetic egal cu zero coproduselor cu conținut energetic negativ. Ca regulă generală, deșeurile și reziduurile, inclusiv toate deșeurile și reziduurile incluse în anexa nr. 10, se consideră a avea o valoare a emisiilor de gaze cu efect de seră egală cu zero în decursul ciclului lor de viață până în momentul procesului de colectare a materialelor respective, indiferent dacă acestea sunt prelucrate în produse intermediare înainte de a fi transformate în produsul final. În cazul combustibililor din biomasă produși în rafinării, altele decât combinațiile de instalații de prelucrare cu cazane sau unități de cogenerare care furnizează energie termică și/sau energie electrică instalației de prelucrare, unitatea de analiză pentru calculul menționat la punctul 17 este rafinăria."	
--	--	--	--

4.		materialelor respective, indiferent dacă acestea sunt prelucrate în produse intermediare înainte de a fi transformate în produsul final. În cazul combustibililor din biomasă produși în rafinării, altele decât combinațiile de instalații de prelucrare cu cazane sau unități de cogenerare care furnizează energie termică și/sau energie electrică instalației de prelucrare, unitatea de analiză în scopurile calculului prevăzut la pct. 17 este rafinăria. Articolul 3, punctul 24 cu următorul cuprins: 24. comunitate de energie a cetățenilor - persoana juridică care îndeplinește, cumulativ, următoarele condiții: a) este bazată pe o participare voluntară și deschisă și este controlată efectiv de către membri sau acționari persoane fizice, autorități locale, inclusiv municipalități, sau întreprinderi mici; b) are ca principal obiectiv oferirea unor avantaje cu privire la mediu, economice sau sociale pentru membrii sau acționarii săi sau pentru zonele locale în care funcționează mai degrabă, decât acela de a genera profituri financiare; c) se poate implica în producere, inclusiv producerea din surse regenerabile, distribuție, furnizare, consum, agregare, stocarea energiei, servicii de eficiență energetică, sau în servicii de încărcare pentru autovehicule electrice ori poate să furnizeze	La articolul 3, punctul 24 se modifică și va avea următorul cuprins: "24. comunitate de energie a cetățenilor - persoana juridică care îndeplinește, cumulativ, următoarele condiții: a) este bazată pe o participare voluntară și deschisă și este controlată efectiv de către minim 5 membri sau acționari persoane fizice, autorități locale, inclusiv municipalități, sau întreprinderi mici; b) are ca principal obiectiv oferirea unor avantaje cu privire la mediu, economice sau sociale pentru membrii sau acționarii săi sau pentru zonele locale în care funcționează; c) se poate implica în producere, inclusiv producerea din surse regenerabile, distribuție, furnizare, consum, agregare, stocarea energiei, servicii de eficiență energetică, sau în servicii de încărcare pentru autovehicule electrice ori poate să furnizeze alte servicii energetice membrilor sau acționarilor săi; d) locurile de consum aferente membrilor sau acționarilor sunt racordate la rețeaua aceluiași operator de distribuție." La articolul 3, punctul 43 se modifică și va avea următorul cuprins " 43. energie din surse regenerabile sau energie regenerabilă înseamnă energie din surse regenerabile nefosile, respectiv energie eoliană, solară (solară termică și solară fotovoltaică) și	
----	--	---	--	--

5.	Legea nr. 237/2023 privind integrarea hidrogenului din surse regenerabile și cu emisii reduse de carbon în sectoarele industriei și transporturilor, publicată în Monitorul Oficial, Partea I nr. 669 din 20 iulie 2023, cu modificările și completările ulterioare	alte servicii energetice membrilor sau acționarilor săi; Articolul 3, punctul 43. cu următorul cuprins: 43. energie din surse regenerabile sau energie regenerabilă- energia din surse regenerabile nefosile, respectiv energie eoliană, energie solară (solară termică și solară fotovoltaică) și geotermală, energie ambientală, energia mareelor, a valurilor și alte tipuri de energie a oceanelor, energie hidroelectrică, energia din biomasă ca materie primă pentru combustibili solizi, combustibili lichizi, singaz obținut în instalații de piroliză și gazeificare, gaz de fermentare a deșeurilor, gaz de fermentare a nămolurilor din instalațiile de epurare a apelor uzate și biogaz; Articolul 2, punctul 1 cu următorul cuprins: 1. combustibili din surse regenerabile de origine nebiologică- combustibili lichizi și gazoși al căror conținut energetic provine din surse regenerabile, altele decât biomasa, așa cum este definită la art. 2 lit. b) din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare, și care respectă un prag de 70% în ceea ce	geotermală, energie osmotică, energie ambientală, energia mareelor, a valurilor și alte tipuri de energie a oceanelor, energie hidroelectrică, biomasă, gaz de depozit, gaz provenit din instalațiile de epurare a apelor uzate și biogaz.” La articolul 2, punctul 1 se modifică și va avea următorul cuprins: ”1. combustibili din surse regenerabile de origine nebiologică - combustibili lichizi și gazoși al căror conținut energetic provine din surse regenerabile, altele decât biomasa, așa cum este definită la art. 2 lit. b) din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare, și care respectă un prag de 70% în ceea ce privește reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră. În cazul în care conținutul energetic provine dintr-un mix de surse regenerabile și neregenerabile, va fi luată în considerare doar fracția aferentă surselor regenerabile;” La articolul 3, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins: ”(2) Furnizorii de combustibili au obligația să se asigure că valoarea energetică provenită din cantitatea de combustibili din surse regenerabile de origine nebiologică furnizați pe piață în	
----	--	---	---	--

		privește reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră; Articolul 3, alineatul (2) cu următorul cuprins: Furnizorii de combustibili au obligația să se asigure că valoarea energetică provenită din cantitatea de combustibili din surse regenerabile de origine nebiologică furnizați pe piață în România și utilizată în sectorul transporturilor pe perioada unui an este cel puțin egală cu 5% din conținutul energetic al tuturor combustibililor furnizați pentru consum sau pentru utilizare pe piață, în România, începând cu anul 2030. Articolul 5, litera b) cu următorul cuprins: b) pentru calcularea numărătorului se iau în considerare conținutul energetic al combustibililor din surse regenerabile de origine nebiologică furnizați în sectorul transporturilor și conținutul energetic al combustibililor din surse regenerabile de origine nebiologică, când aceștia sunt utilizați drept produs intermediar pentru producția de combustibili convenționali:	România și utilizată în sectorul transporturilor pe perioada unui an este cel puțin egală cu 1 % din conținutul energetic al tuturor combustibililor furnizați pentru consum sau pentru utilizare pe piață, în România, începând cu anul 2030.” La articolul 5, litera b) se modifică și va avea următorul cuprins: ”b) pentru calcularea numărătorului se iau în considerare conținutul energetic al combustibililor din surse regenerabile de origine nebiologică furnizați în sectorul transporturilor și conținutul energetic al combustibililor din surse regenerabile de origine nebiologică, când aceștia sunt utilizați drept produs intermediar pentru producția de combustibili convenționali;”	
--	--	--	---	--