

GUVERNUL ROMÂNIEI
ORDONANȚĂ DE URGENȚĂ
pentru modificarea și completarea unor acte normative

Având în vedere faptul că, în prezent, cadrul legislativ național privind gazele naturale nu cuprinde norme specifice privind producerea, injectarea în rețea, transportul și comercializarea biometanului, ceea ce generează incertitudine juridică pentru investitori, limitează accesul la infrastructura de gaze naturale și împiedică dezvoltarea unei piețe funcționale a gazelor regenerabile, cu efect direct asupra capacității României de a valorifica acest sector strategic, precum și faptul că această lacună legislativă expune România la un risc real de declanșare a unei proceduri de infringement pentru neaplicarea obligațiilor prevăzute de Regulamentul (UE) 2024/1787 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iunie 2024 privind reducerea emisiilor de metan în sectorul energetic și de modificare a Regulamentului (UE) 2019/942,

ținând seama de obiectivele asumate prin Planul Național Integrat în Domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice și Strategia Energetică a României 2025-2035, respectiv atingerea unei ponderi de minimum 5% biometan în volumul gazelor transportate prin Sistemul Național de Transport și sistemele de distribuție până în anul 2030, obiectiv a cărui realizare presupune inițierea imediată a proiectelor de investiții,

având în vedere că menținerea situației normative actuale generează un risc real de neconformitate cu obligațiile stabilite prin legislația națională și europeană, cu potențiale consecințe juridice și financiare semnificative pentru statul român,



în considerarea faptului că dezvoltarea capacităților de producție a biometanului presupune parcurgerea unor etape tehnice, financiare și administrative complexe, cu durata medie de implementare de 4-5 ani, iar întârzierea instituirii cadrului juridic adecvat reduce în mod obiectiv posibilitatea punerii în funcțiune a unor capacități operaționale până la termenul de conformare asumat,

având în vedere că lipsa unui cadru normativ specific blochează valorificarea energetică a resurselor biodegradabile provenite din agricultură, zootehnie și stații de epurare, expunând România la riscul de neconformare cu obligațiile europene în domeniul deșeurilor și energiei regenerabile, precum și la riscul pierderii accesului la finanțări europene, inclusiv la fondurile disponibile prin Fondul de Modernizare și alte mecanisme europene, a căror accesare este condiționată de existența unui cadru legislativ funcțional și a unor proiecte mature,

având în vedere că operatorii industriali și producătorii de energie care utilizează gazul natural sunt deja supuși obligației de achiziționare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră în cadrul sistemului EU ETS, costurile asociate emisiilor de carbon reprezentând, la nivelul anului 2025, un impact financiar semnificativ asupra activității economice, iar în absența posibilității de substituire parțială a gazului natural cu biometan aceste costuri nu pot fi reduse prin soluții tehnice viabile pe termen scurt și mediu,

luând în considerare că întârzierea reglementării accesului biometanului la infrastructura de gaze naturale menține operatorii economici într-o situație de expunere integrală la costurile ETS, cu efect direct asupra prețurilor de producție, competitivității industriei naționale și riscului de relocare a unor activități economice cu consum intensiv de energie,

întrucât, în absența dezvoltării accelerate a capacităților interne de producție a biometanului, extinderea aplicării schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră riscă să conducă la creșterea directă a costurilor suportate de consumatori și mediul economic, cu potențiale efecte sociale și economice negative,

luând în considerare potențialul tehnic al României de producere a biometanului, estimat la aproximativ 501 ktep anual, precum și existența unor proiecte investiționale anunțate care ar putea asigura o primă pondere de aproximativ 1,5% în mixul național de gaze



naturale, dar care nu se pot materializa în absența unor reglementări clare privind injectarea în rețele,

întrucât tranziția către surse regenerabile de energie nu poate fi realizată exclusiv prin electrificare, în special în sectoarele greu de decarbonat, inclusiv companii mari din industrie și-au asumat ținte ambițioase de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră până în anul 2030, iar integrarea biometanului ca alternativă sustenabilă în mixul energetic este esențială pentru atingerea acestor obiective,

ținând cont de faptul că biometanul reprezintă una dintre puținele soluții imediat disponibile pentru decarbonarea acestor sectorului de încălzire și răcire, contribuind la reducerea dependenței de combustibili fosili și la limitarea impactului creșterii costurilor asupra economiei și consumatorilor,

raportat la prevederile Regulamentului (UE) 2024/1787 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iunie 2024, care impune statelor membre obligația de a interzice arderea la faclă de rutină a gazelor naturale și de a limita această practică doar la situații excepționale de urgență sau defecțiuni tehnice, ținând seama de necesitatea alinierii cadrului legislativ național la cerințele Uniunii Europene privind reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră și protecția mediului, precum și de imperativul asigurării respectării angajamentelor asumate de România în domeniul tranziției energetice și al neutralității climatice,

având în vedere contextul macroeconomic actual, caracterizat prin intrarea României în recesiune tehnică la începutul anului 2026, confirmată de datele oficiale, context ce determină necesitatea adoptării unor măsuri urgente pentru stimularea investițiilor private, menținerea competitivității economiei naționale și susținerea activității economice, întârzierea mobilizării capitalului privat accentuează tendințele de contracție economică și afectează capacitatea statului de a susține ocuparea forței de muncă și consolidarea veniturilor bugetare,

ținând seama de faptul că sectorul producției de biometan reprezintă un domeniu strategic cu potențial de a genera un număr semnificativ de locuri de muncă directe și indirecte, estimate la 20.000-25.000, respectiv cu potențial de generare a efectelor economice multiplicatoare, de atragere a investițiilor private și de creare de locuri de muncă, în special în mediul rural, contribuind totodată la consolidarea securității energetice și la reducerea dependenței de importurile de combustibili fosili,



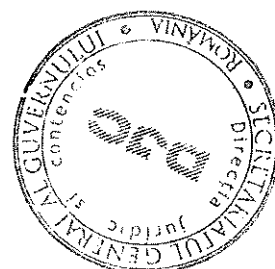
în considerarea faptului că regiunile rurale sunt, în mod tradițional, mai vulnerabile în perioade de contracție economică, având o capacitate redusă de absorbție a șocurilor și o structură economică mai puțin diversificată, astfel încât susținerea investițiilor în acest sector are implicații directe asupra coeziunii teritoriale și stabilității sociale,

luând în considerare că întârzierea adoptării cadrului normativ adecvat determină blocarea unor fluxuri investiționale relevante, amânarea deciziilor de finanțare și pierderea unor oportunități de dezvoltare economică, cu consecința accentuării efectelor negative ale contracției economice,

având în vedere obligația României de a transmite până la data de 1 martie 2026 Planul Național de Diversificare a gazelor, în temeiul Regulamentului (UE) 2026/261 al Parlamentului European și al Consiliului din 26 ianuarie 2026 privind eliminarea treptată a importurilor de gaze naturale din Rusia și pregătirea eliminării treptate a importurilor de petrol din Rusia, îmbunătățirea monitorizării potențialelor dependențe energetice și modificarea Regulamentului (UE) 2017/1938, care impune includerea unor măsuri efective și operaționale, inclusiv utilizarea biometanului, iar în absența cadrului legislativ național această obligație nu poate fi îndeplinită în mod corespunzător,

întrucât regulamentele europene incidente au caracter direct aplicabil și produc efecte juridice în ordinea internă fără a necesita transpunere, totuși, aplicarea lor efectivă presupune existența unor mecanisme operaționale și instituționale la nivel național, inclusiv reglementarea condițiilor de producere și integrare a biometanului în infrastructura existentă, respectiv neadoptarea în timp util a cadrului normativ intern nu suspendă obligațiile europene, ci generează o situație de neaplicare efectivă a regulamentelor, cu potențiale consecințe juridice pentru statul român,

apare ca necesară adoptarea, de urgență, a unor reglementări pe calea ordonanței de urgență care să instituie un cadru legislativ clar, stabil și favorabil pentru dezvoltarea și integrarea biometanului în infrastructura de gaze naturale, în vederea atingerii obiectivelor asumate la nivel național și european și prevenirii consecințelor negative asupra mediului, economiei, domeniului energetic și finanțelor publice,



luând în considerare faptul că, prin formularea unei obiecții de neconstituționalitate, legea a fost supusă controlului de constituționalitate anterior promulgării, iar soluționarea acestei proceduri a determinat depășirea datei de 1 ianuarie 2026,

ținând seama că menținerea în cuprinsul legii a unui reper temporal depășit generează riscul unor interpretări și aplicări neunitare, cu consecințe asupra stabilirii drepturilor de pensie de serviciu, asupra activității caselor de pensii competente și asupra securității raporturilor juridice,

având în vedere necesitatea asigurării clarității și previzibilității normei, astfel încât punerea în aplicare a legii să se realizeze în mod coerent,

ținând seama că elementele sus-menționate constituie o situație obiectivă și extraordinară, a cărei reglementare nu poate fi amânată, întrucât este necesară eliminarea de îndată a incertitudinilor privind aplicarea legii,

În temeiul art. 115 alin. (4) din Constituția României, republicată,

Guvernul României adoptă prezenta ordonanță de urgență.

Art. I. Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I nr. 485 din 16 iulie 2012, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

1. La articolul 98, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

”(2) Prevederile prezentului titlu se aplică într-un mod nediscriminatoriu și pentru biometan sau alte tipuri de gaze, în măsura în care este posibil din punct de vedere tehnic și cu respectarea condițiilor de calitate prevăzute de legislația în vigoare, necesare ca acestea să fie injectate ori transportate prin sistemele de transport/distribuție al/a gazelor naturale și prin conductele de alimentare din amonte și/sau să fie utilizate în instalații de utilizare, în deplină siguranță.”

2. La articolul 100, punctele 11, 12, 32, 32¹, 59, 67, 76 se modifică și vor avea următorul cuprins:



”11. *biogaz* –combustibili gazoși produși din biomasă, astfel cum este definită la art. 2 lit. b) din Legea nr. 220/2008, republicată, cu modificările și completările ulterioare;

12. *biometan* – biogaz care îndeplinește condițiile de calitate pentru a putea fi injectat în rețelele de transport și în cele de distribuție a gazelor naturale;

.....

32. *conductă de alimentare din amonte* – orice conductă ori rețea de conducte exploatată și/sau construită ca parte a unui proiect de producere de gaze naturale ori țiței sau utilizată pentru vehicularea gazelor naturale de la perimetrul/perimetrele sau instalația în care se desfășoară proiectele de producere a gazelor naturale, țițeiului către un sistem, o instalație, un terminal de prelucrare sau către un terminal de descărcare de coastă;

32¹. *conducta de distribuție* – orice conductă ori rețea de conducte exploatată și/sau construită ca parte a unui sistem de distribuție care funcționează în principal în regim de joasă, redusă și medie presiune, prin care se asigură vehicularea gazelor naturale între punctele de preluare comercială din conductele de alimentare din amonte, din conductele de transport, sau din terminale/instalații, inclusiv instalații aferente activității de injecție a biometanului până la punctele de predare la alte sisteme de distribuție, respectiv la clienții finali; conducta de distribuție care funcționează în regim de înaltă presiune la nivel local poate alimenta din sistemul de transport al gazelor naturale un sistem de distribuție al gazelor naturale existent/nou sau un client final industrial;

.....

59. *obiectiv din sectorul gazelor naturale* – conductă de alimentare din amonte aferentă producției de gaze naturale, instalația de injecție a biometanului în rețelele de gaze naturale, un sistem de transport, distribuție sau înmagazinare a gazelor naturale ori o parte componentă a uneia dintre acestea;

.....

67. *operator economic din sectorul gazelor naturale* – persoana fizică sau juridică, cu excepția clienților finali, care desfășoară cel puțin una dintre următoarele activități: producție, transport, distribuție, furnizare, administrare de piață centralizată, cumpărare sau înmagazinare de gaze naturale, inclusiv GNL, sau producție, furnizare, cumpărare sau stocare



de biogaz/biometan și care are atribuții comerciale, tehnice și/sau de mentenanță legate de respectivele activități;

.....

76. Racord - conducta de legătură între o ramură principală, respectiv conductă de alimentare din amonte, conductă de transport, conductă de distribuție a gazelor naturale, și un sistem/o stație de măsurare sau o stație de reglare-măsurare, o stație de predare a gazelor naturale, un post de măsurare, de reglare-măsurare, care alimentează un sistem de distribuție, unul ori mai mulți clienți finali sau robinetul aflat la ieșirea din instalația de injecție a biometanului și sistemul din aval;”

3. La articolul 100, după punctul 92 se introduce un nou punct, pct. 93, cu următorul cuprins:

”93. Instalație de injecție a biometanului – ansamblul compus din echipamentele de reglare presiune, determinare calitate gaze, ajustare putere calorifică superioară (PCS) și odorizare după caz, măsurare, telemetrie, inclusiv robinetul de ieșire.”

4. La articolul 118 după alineatul (2¹), se introduc două noi alineate, alin. (2²) și (2³) cu următorul cuprins:

”(2²) Titularii licențelor pentru activitatea de furnizare gaze naturale pot desfășura, în baza licențelor deținute, și activitatea de furnizare a biometanului, cu obligația evidențierii distincte a acestei activități în cadrul raportărilor prevăzute de reglementările ANRE.

(2³) Titularii licențelor pentru activitatea de trader de gaze naturale pot desfășura, în baza licențelor deținute, și activitatea de trader de biometan, cu obligația evidențierii distincte a acestei activități în cadrul raportărilor prevăzute de reglementările ANRE.”

5. La articolul 119 punctul 2 litera c) se modifică și va avea următorul cuprins:

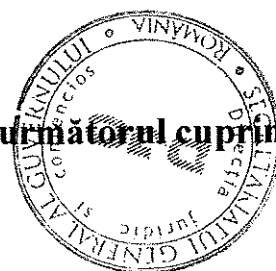
”c) instalațiilor de producere/stocare a biogazului/biometanului;”

6. La articolul 119 punctul 3, după litera d) se introduce o nouă literă, lit. d¹), cu următorul cuprins:

”d¹) operarea instalației de producere/stocare biogaz/biometan;”

7. La articolul 119 punctul 3, litera f) se modifică și va avea următorul cuprins:

”f) trader de gaze naturale, biometan;”



8. La articolul 123, alineatul (1) va avea următorul cuprins:

”(1) Producătorul de gaze naturale este persoana fizică sau juridică ce are ca specific activitatea de producție a gazelor naturale, a hidrogenului și a altor tipuri de gaze, în condițiile prezentului titlu.”

9. După articolul 123, se introduce un nou articol, art. 123¹, cu următorul cuprins:

”Producătorul de biometan

Art. 123¹. – Producătorul de biometan este persoana fizică sau juridică ce are ca specific activitatea de producere biometan, care din punct de vedere tehnic și al respectării siguranței, poate fi injectat în sisteme, în condițiile prezentului titlu.”

10. După articolul 124, se introduce un nou articol, art. 124¹, cu următorul cuprins:

”Obligațiile și drepturile producătorului de biometan

Art. 124¹. – (1) Obligațiile principale ale producătorului de biometan sunt:

- a) să dețină autorizațiile pentru înființarea instalațiilor de producere a biometanului;
- b) să asigure operarea instalațiilor de producere a biometanului în condiții de siguranță, eficiență și de protecție a mediului;
- c) să asigure reglarea presiunii și măsurarea biometanului din stațiile de reglare-măsurare prin care se realizează predarea biometanului către sistemul din aval;
- d) să asigure condițiile de calitate și odorizare a biometanului, după caz, conform reglementărilor și standardelor în vigoare, pentru biometanul predat în punctele de predare-preluare comercială a gazelor naturale, către sistemul din aval, conform condițiilor precizate în avizul tehnic de racordare;
- e) să sisteze livrarea de biometan în sistemul de distribuție și/sau în sistemul de transport gaze naturale în cazul nerespectării condițiilor de calitate prevăzute la lit. d);
- f) să respecte parametrii tehnologici menționați în avizul tehnic de racordare de către operatorul sistemului din aval;
- g) să suporte costurile tuturor lucrărilor de realizare a obiectivelor pentru racordare între facilitatea de producție și obiectivele sistemului din aval inclusiv a lucrărilor



aferente soluției de alimentare precizate în avizul tehnic de racordare și pentru instalația de injecție.

h) să opereze, întrețină, modernizeze și să exploateze instalația de injecție, instalația de transmisie a datelor, inclusiv robinetul de ieșire din instalația de injecție către sistemul din aval;

i) să plătească tarifele specifice pentru utilizarea sistemelor de distribuție și/sau sistemului de transport.

(2) Principalele drepturi ale producătorului de biometan sunt:

a) să elaboreze norme tehnice/comerciale specifice activității proprii și să le supună spre aprobare ANRE;

b) să comercializeze biometanul rezultat în instalațiile de producere, în limitele licenței de furnizare a biometanului sau a licenței de furnizare a gazelor naturale;

c) să solicite accesul și racordarea la sistemul de distribuție și sistemul de transport gaze naturale;

d) să întrerupă funcționarea instalațiilor pe timpul strict necesar pentru executarea lucrărilor de întreținere și de reparații, precum și în alte situații prevăzute de lege, cu anunțarea prealabilă a dispecerilor sistemelor afectate și, după caz, a furnizorilor, respectiv a clienților finali.”

11. La articolul 125, alineatul (5) se modifică și va avea următorul cuprins:

”(5) Punctele de delimitare ale sistemului de transport sunt după robinetul de la ieșirea din stația de reglare-măsurare-predare aparținând producătorilor de gaze naturale, robinetul de ieșire din instalația de injecție aparținând producătorilor de biometan sau operatorilor sistemelor de înmagazinare, respectiv punctul de trecere a frontierei, în cazul conductelor de interconectare la sistemele de transport din țările vecine, până la robinetul de la ieșirea din stația de reglare-măsurare-predare aparținând operatorului de transport, respectiv punctul de trecere a frontierei, în cazul conductelor de interconectare la sistemele de transport din țările vecine. Producătorii de gaze naturale sunt responsabili de operarea, întreținerea, modernizarea și exploatarea stațiilor de reglare-măsurare-predare către sistemul de transport al gazelor naturale.”



12. La articolul 130 alineatul (1), după litera u) se introduce o nouă literă, lit. v), cu următorul cuprins:

”v) să racordeze instalațiile noi sau existente, dar încă neracordate, de producție a biometanului la sistemul de transport, în limitele capacităților de transport și cu respectarea regimurilor tehnologice, cu excepția situațiilor prevăzute la art. 150.”

13. La articolul 130 alineatul (2), litera c) se modifică și va avea următorul cuprins:

”c) să întrerupă sau să limiteze transportul gazelor naturale și a biometanului în condițiile în care sunt periclitate siguranța și integritatea sistemului de transport, conform reglementărilor specifice;”

14. La articolul 130 alineatul (2), după litera k) se introduc cinci noi litere, lit. l)-p) cu următorul cuprins:

”l) să restricționeze injecția biometanului care nu respectă parametrii tehnici precizați în avizul tehnic de racordare;

m) să sisteze injecția în SNT a biometanului care nu respectă condițiile de calitate prevăzute de legislația în vigoare;

n) să verifice parametrii tehnici privind calitatea biometanului injectat în sistemul de transport;

o) să aibă acces la platforma producătorului de biometan pentru vizualizarea informațiilor relevante;

p) să întrerupă preluarea biometanului în situațiile în care este necesară întreruperea funcționării sistemului de transport datorate necesității executării unor lucrări de întreținere și reparații, unor întreruperi planificate necesare pentru conectarea unor noi clienți, precum și în alte situații prevăzute de legislația în vigoare sau în caz de forță majoră, cu anunțarea producătorului de biometan.”

15. La articolul 134 alineatul (3), litera a) se modifică și va avea următorul cuprins:

”a) de obiectivele de producție după robinetul aflat la ieșirea din stația de reglare-măsurare-predare a producătorului de gaze naturale;”



16. La articolul 134 alineatul (3), după litera a) se introduce o nouă literă, lit. a¹), cu următorul cuprins:

”a¹) de obiectivele de producție ale producătorului de biometan, după robinetul aflat la ieșirea din instalația de injecție a biometanului, conform prevederilor din avizul tehnic de racordare emis de operatorul de distribuție;”

17. La articolul 138 alineatul (1), după litera n) se introduc trei noi litere, lit. o)-q), cu următorul cuprins:

”o) să asigure accesul, cu respectarea regimurilor tehnologice și racordarea pentru injecția de biometan, în condițiile prevăzute lit. p), cu excepția situațiilor prevăzute la art. 150;

p) să asigure creșterea capacității sistemului de distribuție și/sau extinderea sistemului de distribuție în vederea preluării biometanului, cu suportarea de către producător a tuturor costurilor necesare pentru realizarea redimensionării și/sau extinderii/interconectării sistemului de distribuție și pentru racordarea între facilitatea de producție biometan și obiectivele sistemului de distribuție conform soluției de alimentare precizate în avizul tehnic de racordare;

q) să opereze obiectivele de distribuție, conform delimitării precizate de operatorul de distribuție în avizul tehnic de racordare.”

18. La articolul 138 alineatul (2), după litera j) se introduc cinci noi litere, lit. k)-o), cu următorul cuprins:

”k) să refuze accesul biometanului care nu respectă parametrii tehnici precizați în avizul tehnic de racordare și/sau condițiile de calitate precizate de legislația în vigoare, precum și să întrerupă preluarea biometanului în situațiile în care este necesară întreruperea funcționării obiectivelor sistemului de distribuție în care se realizează preluarea biometanului, datorate necesității executării unor lucrări de întreținere și reparații, unor întreruperi planificate necesare pentru conectarea unor noi clienți, precum și în alte situații prevăzute de legislația în vigoare sau în caz de forță majoră, cu anunțarea producătorului de biometan;

”l) să restricționeze injecția biometanului care nu respectă parametrii tehnici precizați în avizul tehnic de racordare;

m) să sisteze injecția în sistemul de distribuție a biometanului care nu respectă condițiile de calitate prevăzute în legislația în vigoare;



n) să verifice parametrii tehnici privind calitatea biometanului injectat în sistemul de distribuție;

o) să aibă acces la platforma producătorului de biometan pentru vizualizarea informațiilor relevante.”

19. La articolul 148, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(2) Racordarea la conductele de alimentare din amonte și la sistemul de transport este permisă următoarelor categorii de solicitanți:

a) titularilor contractelor de concesiune a serviciului public de distribuție a gazelor naturale, în vederea îndeplinirii obligațiilor contractuale ce le revin în această calitate;

b) unităților administrativ-teritoriale sau serviciilor specializate ale acestora cărora le-au fost delegate atribuțiile concesiunii serviciului public de distribuție a gazelor naturale;

c) operatorilor terminalului GNL;

d) operatorilor depozitelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale;

e) clienților industriali cu un consum anual mai mare de 100.000 MWh;

f) operatorilor economici titulari ai licenței de distribuție;

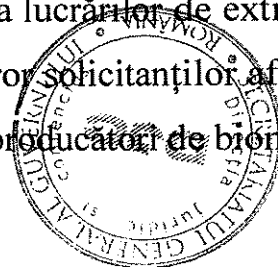
g) producătorilor de gaze naturale;

h) producătorilor de biometan;

i) operatorilor economici din sectorul gazelor naturale care, prin racordarea la conductele din amonte, preiau gaze naturale din sondele producătorilor titulari de acorduri petroliere care nu sunt racordate la sistemul de transport și nici la sistemele de distribuție, în vederea injectării acestora în sistemul de transport sau în sistemele de distribuție a gazelor naturale, în condițiile legii.”

20. Articolul 151, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

(1) Operatorul de distribuție sau operatorul de transport și de sistem nu poate refuza solicitările de racordare la sistem și este obligat să asigure, în limita planurilor anuale de investiții și în condiții de eficiență economică, finanțarea și realizarea lucrărilor de extindere a sistemului de transport sau de distribuție în vederea racordării tuturor solicitanților aflați în perimetrul concesionat, cu excepția solicitanților care au calitatea de producător de biometan,



pentru care sunt aplicabile prevederile de la alin. (1³). Operatorul de distribuție sau operatorul de transport, după caz, întocmește planurile anuale de investiții luând în considerare și solicitările unităților administrativ-teritoriale privind planurile de dezvoltare regională sau locală și de urbanism.

21. La articolul 151, alineatul (1²) se modifică și va avea următorul cuprins:

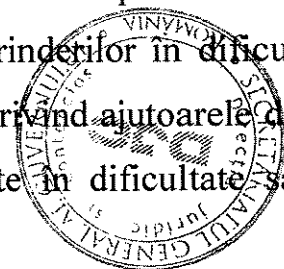
(1²) Prin excepție de la prevederile alin. (1) și în conformitate cu prevederile reglementărilor ANRE, solicitanții pot asigura finanțarea lucrărilor de extindere a rețelei de transport/distribuție a gazelor naturale, urmând ca operatorul de transport/distribuție să returneze suma finanțată de solicitanții, în condițiile de eficiență stabilite de ANRE. Activele rezultate intră în proprietatea operatorilor licențiați, de la momentul punerii în funcțiune, prin efectul prezentei legi, iar valoarea acestora se recunoaște în tarifele reglementate conform reglementărilor ANRE. Prevederile prezentului alineat nu se aplică solicitanților care au calitatea de producători de biometan.

22. La articolul 151, după alineatul (1²), se introduce un nou alineat, alin. (1³), cu următorul cuprins:

(1³) Operatorul de distribuție sau operatorul de transport și de sistem nu poate refuza solicitările de racordare la sistem și producătorii de biometan suportă costurile pentru instalația de injecție a biometanului și pentru racordare între facilitatea de producție și obiectivele sistemului din aval, inclusiv a lucrărilor aferente soluției de alimentare precizate în avizului tehnic de racordare.

23. La articolul 151, după alineatul (4), se introduc cinci noi alineate, alin. (5)-(9) cu următorul cuprins:

(5) Schemele de sprijin pentru finanțarea proiectelor de producere a biometanului, inclusiv a soluției de alimentare prevăzută în avizul tehnic de racordare, se instituie prin ministerul de resort cu respectarea legislației naționale și europene în domeniul ajutorului de stat. Eligibilitatea costurilor este condiționată de depunere cererii de finanțare înainte de demararea lucrărilor la proiect, conform principiului efectului stimulat. Nu pot beneficia de ajutor de stat întreprinderile care se încadrează în categoria întreprinderilor în dificultate, conform definiției prevăzute în Comunicarea Comisiei – Orientări privind ajutoarele de stat pentru salvarea și restructurarea întreprinderilor nefinanciare aflate în dificultate sau în



Regulamentul (UE) nr. 651/2014 al Comisiei din 17 iunie 2014 de declarare a anumitor categorii de ajutoare compatibile cu piața internă în aplicarea articolelor 107 și 108 din tratat, după caz.

(6) Activele rezultate în urma lucrărilor necesare pentru racordarea dintre facilitatea de producție biometan și obiectivele sistemului de distribuție/sistemului de transport finanțate de către producătorii de biometan sau prin scheme de sprijin, conform soluției de alimentare se predau cu titlu gratuit în exploatarea operatorului de distribuție/operatorului de transport, iar valoarea acestor obiective nu se recunoaște în tarifele reglementate de către ANRE.

(7) Prin excepție de la prevederile alin. (6), în situația în care, pentru realizarea soluției de alimentare necesară racordării producătorilor de biometan, sunt necesare lucrări care implică înlocuirea unor active aflate în funcțiune, activele rezultate intră în proprietatea operatorilor licențiați, de la momentul punerii în funcțiune, prin efectul prezentei legi, iar valoarea reglementată rămasă neamortizată a activelor înlocuite se recuperează în tarifele reglementate, conform metodologiilor specifice aprobate de către ANRE.

(8) Producătorul de biometan care beneficiază de măsuri de sprijin pentru investiții în conformitate cu alin. (5) nu poate cumula aceste măsuri cu alte scheme de sprijin destinate gazelor naturale, pentru aceleași costuri eligibile, dacă acest cumul conduce la depășirea intensității maxime admise de reglementările europene incidente.

(9) Finanțarea necesară îndeplinirii prevederilor alin. (5) se realizează din fonduri externe nerambursabile și rambursabile.”

Art. II. – Articolul 2 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 163/2022 pentru completarea cadrului legal de promovare a utilizării energiei din surse regenerabile, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1165 din 6 decembrie 2022, cu modificările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

1. Punctul 30 se modifică și va avea următorul cuprins:



”30. „biogaz” definit în conformitate cu art. 100 pct. 11 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;”

2. După punctul 80 se introduce un nou punct, pct. 81, cu următorul cuprins:

”81. „biometan” definit în conformitate cu art. 100 pct. 12 din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;”

Art. III. - (1) Fondurile specifice pentru aplicarea prevederilor prezentei ordonanțe de urgență 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.

(2) În termen de 90 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență, ANRE revizuieste cadrul de reglementare în concordanță cu prezenta ordonanță de urgență, iar modificările se aprobă prin ordin emis de către președintele ANRE și se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

(3) În termen de 120 zile de la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență, ANRE aprobă prin ordin condițiile de calitate prevăzute la art. 100 pct. 12 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

(4) Până la revizuirea cadrului de reglementare, toate actele normative emise în temeiul Legii nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, își mențin valabilitatea, cu excepția prevederilor care sunt contrare prezentei ordonanțe de urgență.

Art. IV. - Articolul VI din Legea nr. 24/2026 pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul pensiilor de serviciu, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 151 din 27 februarie 2026, se abrogă.



Art. V. - În tot cuprinsul Legii nr. 24/2026 pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul pensiilor de serviciu, referirile la data de „1 ianuarie 2026” se consideră a fi făcute la data intrării în vigoare a acesteia.

Art. VI. – Articolele IV și V intră în vigoare la data intrării în vigoare a Legii nr. 24/2026 pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul pensiilor de serviciu.

Art. VII. Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 688 din 10 septembrie 2015, cu modificările și completările ulterioare, se completează după cum urmează:

1. La articolul 456 alineatul (2), litera k) se modifică și va avea următorul cuprins:

”k) clădirile folosite de proprietar pentru desfășurarea de activități sportive, cu respectarea legislației în materia ajutorului de stat;”

2. La articolul 456, după alineatul (2⁴) se introduc patru noi alineate, alin. (2⁵)-(2⁸), cu următorul cuprins:

”(2⁵) În cazul clădirii folosită ca domiciliu aflată în proprietatea sau coproprietatea persoanelor cu handicap grav și, respectiv a reprezentanților legali, pe perioada în care au în îngrijire, supraveghere și întreținere persoane cu handicap grav, impozitul se reduce cu 50%.

(2⁶) În cazul clădirii folosită ca domiciliu aflată în proprietatea sau coproprietatea persoanelor cu handicap accentuat și, respectiv a reprezentanților legali, pe perioada în care au în îngrijire, supraveghere și întreținere persoane cu handicap accentuat, impozitul se reduce cu 25%.

(2⁷) Reducerea prevăzută la alin. (2⁵) și (2⁶) se acordă pentru întreaga clădire de domiciliu deținută în comun cu soțul sau soția, pentru clădirile aflate în proprietatea persoanelor prevăzute la alin. (2⁵) și (2⁶). În situația în care o cotă-parte din clădirea de domiciliu aparține unor terți, reducerea nu se acordă pentru cota-parte deținută de acești terți.

(2⁸) Reducerea de la plata impozitului pe clădiri, stabilită conform alin. (2⁵) și (2⁶), se aplică pe baza documentelor justificative valabile la data de 31 decembrie a anului fiscal anterior și, respectiv, în funcție de luna în care acestea au fost depuse la organul fiscal local în cazul celor care nu au beneficiat de scutire în anul fiscal anterior, începând cu luna următoare.”

3. La articolul 457, după alineatul (6) se introduc două noi alineate, alin. (6¹) și alin. (6²) cu următorul cuprins:

„(6¹) Valoarea impozabilă a clădirii, determinată în urma aplicării prevederilor alin. (1) - (6), se reduce în funcție de anul terminării acesteia, după cum urmează:

a) cu 15%, pentru clădirea care are o vechime cuprinsă între 50 de ani și 100 de ani inclusiv, la data de 1 ianuarie a anului fiscal de referință;

b) cu 25 %, pentru clădirea care are o vechime de peste 100 de ani, la data de 1 ianuarie a anului fiscal de referință.

(6²) În cazul clădirii la care au fost executate lucrări de renovare majoră, din punct de vedere fiscal, anul terminării se actualizează, astfel că acesta se consideră ca fiind cel în care a fost efectuată recepția la terminarea acestor lucrări. Renovarea majoră reprezintă acțiunea complexă care cuprinde obligatoriu lucrări de intervenție la structura de rezistență a clădirii, pentru asigurarea cerinței fundamentale de rezistență mecanică și stabilitate, prin acțiuni de reconstruire, consolidare, modernizare, modificare sau extindere, precum și, după caz, alte lucrări de intervenție pentru menținerea, pe întreaga durată de exploatare a clădirii, a celorlalte cerințe fundamentale aplicabile construcțiilor, conform legii, vizând, în principal, creșterea performanței energetice și a calității arhitectural-ambientale și funcționale a clădirii. Anul terminării se actualizează în condițiile în care, la terminarea lucrărilor de renovare majoră, valoarea clădirii crește cu cel puțin 50% față de valoarea acesteia la data începerii executării lucrărilor.”

4. La articolul 464, după alineatul (2⁴) se introduc patru noi alineate, alin. (2⁵)-(2⁸), cu următorul cuprins:



„(2⁵) În cazul terenului aferent clădirii de domiciliu, aflat în proprietatea sau coproprietatea persoanelor cu handicap grav și, respectiv a reprezentanților legali, pe perioada în care au în îngrijire, supraveghere și întreținere persoane cu handicap grav, impozitul se reduce cu 50%.

(2⁶) În cazul terenului aferent clădirii de domiciliu, aflat în proprietatea sau coproprietatea persoanelor cu handicap accentuat și, respectiv a reprezentanților legali, pe perioada în care au în îngrijire, supraveghere și întreținere persoane cu handicap accentuat, impozitul se reduce cu 25%.

(2⁷) Reducerea prevăzută la alin. (2⁵) și (2⁶) se acordă pentru terenul aferent clădirii de domiciliu aflate în proprietatea persoanelor prevăzute la alin. (2⁵) și (2⁶), deținute în comun cu soțul sau soția. În situația în care o cotă-parte din terenul respectiv aparține unor terți, reducerea nu se acordă pentru cota-parte deținută de acești terți.

(2⁸) Reducerea de la plata impozitului pe teren, stabilită conform alin. (2⁵) și (2⁶), se aplică pe baza documentelor justificative valabile la data de 31 decembrie a anului fiscal anterior și, respectiv, în funcție de luna în care acestea au fost depuse la organul fiscal local în cazul celor care nu au beneficiat de scutire în anul fiscal anterior, începând cu luna următoare.”

5. La articolul 469, după alineatul (2) se introduc trei noi alineate, alin. (2¹)-(2³), cu următorul cuprins:

„(2¹) În cazul mijloacelor de transport cu capacitate cilindrică mai mică de 2000 cmc aflate în proprietatea persoanelor cu handicap grav și, respectiv a reprezentanților legali, pe perioada în care au în îngrijire, supraveghere și întreținere persoane cu handicap grav, impozitul se reduce cu 50%, pentru un singur mijloc de transport, la alegerea contribuabilului.

(2²) În cazul mijloacelor de transport cu capacitate cilindrică mai mică de 2000 cmc aflate în proprietatea persoanelor cu handicap accentuat și, respectiv a reprezentanților legali, pe perioada în care au în îngrijire, supraveghere și întreținere persoane cu handicap accentuat, impozitul se reduce cu 25%, pentru un singur mijloc de transport, la alegerea contribuabilului.



(2³) Reducerea de la plata impozitului pe mijloacele de transport, stabilită conform alin. (2¹) și (2²), se aplică pe baza documentelor justificative valabile la data de 31 decembrie a anului fiscal anterior și, respectiv, în funcție de luna în care acestea au fost depuse la organul fiscal local în cazul celor care nu au beneficiat de scutire în anul fiscal anterior, începând cu luna următoare.”

Art. VIII. - Pentru anul 2026, autoritățile deliberative ale administrației publice locale pot reveni asupra hotărârilor prin care s-au stabilit cotele adiționale la impozitele și taxele locale prevăzute în Titlul IX din Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare, în termen de 15 zile de la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență, în sensul reducerii acestora.

Art. IX. - Impozitele și taxele locale plătite în quantum mai mare de contribuabilii care intră sub incidența art. VII și art. VIII se regularizează în condițiile prezentei ordonanțe de urgență, sumele respective urmând să fie considerate în contul obligațiilor fiscale restante ori următoare sau să fie restituite celor îndreptățiți, conform reglementărilor legale în vigoare.

Art. X. – (1) În anul 2026, până la aprobarea bugetului local al Municipiului Curtea de Argeș, județul Argeș, prin derogare de la prevederile art. 4 alin. (3), art.14 alin. (4) și art. 40 alin. (1) din Legea nr. 273/2006 privind finanțele publice locale, cu modificările și completările ulterioare, pentru soluționarea situației de urgență de natură a afecta sănătatea populației, se autorizează ordonatorul principal de credite să aprobe finanțarea de obiective de investiții noi, inclusiv să încheie angajamente legale și să efectueze plăți, pentru reabilitarea filtrelor de nisip și a instalației hidraulice din galeria edilitară a filtrelor aferente Stației de tratare a apei Cerbureni.

(2) Ordonatorul principal de credite al bugetului local al Municipiului Curtea de Argeș are obligația includerii obiectivelor de investiții prevăzute la alin. (1) în programul de investiții publice pentru anul 2026, cu reflectarea valorilor aferente.



Art. XI. - Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 89/2025 pentru modificarea și completarea Legii 227/2015 privind Codul fiscal, reglementarea unor măsuri fiscal-bugetare, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1203 din 24 decembrie 2025, se modifică după cum urmează:

1. La articolul II, alineatul (3) va avea următorul cuprins:

„(3) Prin excepție de la alin. (1), prevederile art. I pct. 9 - 51 intră în vigoare la data de 31 martie 2026.”

2. La articolul V, alineatul (1) va avea următorul cuprins:

„(1) Începând cu data de 31 martie 2026 și cel târziu până la data de 31 mai 2026 inclusiv, operatorii economici care dețin autorizații de antrepozite fiscale, destinatari înregistrați, expeditori înregistrați, importatori autorizați, precum și operatorii economici care dețin atestate de distribuție și comercializare angro băuturi alcoolice, tutun prelucrat și produse energetice - benzine, motorine, petrol lampant, gaz petrolier lichefiat și biocombustibili au obligația de a solicita din nou autorizarea sau înregistrarea, după caz.”

Art. XII. - În anul 2026 atât valoarea costului standard pentru fondul de burse și protecție socială în lei/lună/student, prevăzut la art. 149 alin. (21) din Legea învățământului superior nr. 199/2023, cu modificările și completările ulterioare, cât și cuantumul burselor prevăzute la art. 107 alin. (3), din aceeași lege se mențin la nivelul aferent lunii decembrie 2025.

Art. XIII. - Prin derogare de la prevederile art. 4 alin. (3) din Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare, prevederile art. VII intră în vigoare la data publicării prezentei ordonanțe de urgență în Monitorul Oficial al României,



PRIM-MINISTRU

ILIE-GAVRIL BOLOJAN



Contrasemnează:

~~Viceprim-ministru~~
~~Marian Neacsu~~

Ministrul energiei
Bogdan-Gruia Ivan

PAVEL CASARI

HITULESCU

Ministrul agriculturii și dezvoltării rurale
Florin-Ionuț Barbu

Ministrul mediului, apelor și pădurilor
Diana-Anda Buzoianu

ELENA TUDOSE

~~Ministrul~~ ~~Antelor~~
Alexandru Nazare

Ministrul educației și cercetării, interimar
Ilie-Gavril Bolojan

GIGEL PAPASCHIU

Ministrul muncii, familiei, tineretului și solidarității sociale
Petre-Florin Manole

București, 27.02.2026
Nr. 9

