



ORDONANȚĂ DE URGENȚĂ

privind măsurile aplicabile clienților finali casnici din piața de gaze naturale în
perioada 1 aprilie 2026 - 31 martie 2027

Având în vedere faptul că schema de plafonare și compensare a prețurilor la gazele naturale instituită prin *Ordonanța de urgență nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023*, cu modificările și completările ulterioare, respectiv *Ordonanța de urgență nr. 6/2025 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică în perioada 1 aprilie 2025 - 30 iunie 2025*, respectiv *măsurile aplicabile clienților finali din piața de gaze naturale în perioada 1 aprilie 2025 - 31 martie 2026*, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei își încetează aplicabilitatea la data de 31 martie 2026, iar în lipsa adoptării unor măsuri tranzitorii sau a unui nou cadru de reglementare există riscul revenirii integrale la mecanismele de formare a prețurilor exclusiv pe baze concurențiale, cu potențiale efecte negative asupra consumatorilor finali,

luând în considerare că eliminarea bruscă a măsurilor de protecție poate conduce la creșteri semnificative și imprevizibile ale prețurilor facturate consumatorilor casnici și producătorilor de energie termică destinată populației, cu impact direct asupra costului vieții și asupra nivelului de trai al populației,

ținând seama de volatilitatea persistentă a piețelor angro de gaze naturale la nivel regional și european, determinată de factori geopolitici, de dezechilibre structurale între cerere și ofertă, de dinamica stocurilor și de evoluțiile climatice,

luând în considerare contextul geopolitic regional marcat de conflictul armat din Ucraina și de consecințele acestuia asupra fluxurilor energetice din regiunea Mării Negre și din spațiul european, precum și menținerea unor tensiuni între Federația Rusă și statele membre ale Uniunii Europene, care generează incertitudine privind disponibilitatea și costul resurselor energetice și pot afecta stabilitatea piețelor energetice,

având în vedere necesitatea asigurării constituirii în condiții de predictibilitate și sustenabilitate a stocurilor minime de gaze naturale aferente sezonului rece 2026 -

2027, în scopul garantării securității aprovizionării și prevenirii unor situații de risc sistemic la nivelul sistemului energetic național,

luând în considerare faptul că sectorul producerii energiei termice pentru populație are un rol esențial în asigurarea continuității serviciului public de alimentare cu energie termică, iar variațiile abrupte ale costului gazelor naturale pot afecta stabilitatea financiară a operatorilor și implicit furnizarea acestui serviciu de interes public,

ținând cont de obligația statului de a proteja interesele economice ale consumatorilor, în special ale celor vulnerabili, de a asigura coeziunea socială și de a preveni apariția unor șocuri tarifare cu potențial impact asupra stabilității sociale și economice,

în considerarea faptului că aceste elemente constituie situații extraordinare a căror reglementare nu poate fi amânată, care afectează interesul general public, *cu implicații asupra securității energetice, economice și sociale a României*, întrucât absența unor măsuri imediate ar putea genera efecte economice și sociale negative de amploare, inclusiv dificultăți în constituirea stocurilor necesare sezonului rece și creșteri abrupte ale costurilor suportate de populație și care necesită intervenția imediată a Guvernului prin măsuri normative urgente,

în temeiul art. 115 alin. (4) din Constituția României, republicată, Guvernul României adoptă prezenta ordonanță de urgență.

ART. 1. - Prin derogare de la prevederile art. 180 alin. (1) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, pentru consumul realizat în perioada 1 aprilie 2026 - 31 martie 2027, prețul final facturat de către furnizorii de gaze naturale clienților casnici, precum și producătorilor de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, se stabilește de către fiecare furnizor ca sumă a următoarelor componente, după caz:

a) componenta de achiziție stabilită în condițiile prevăzute la art. 2;

b) componenta de furnizare stabilită în condițiile prevăzute la art. 3;

c) componentele reprezentate de tarifele reglementate/stabilite conform reglementărilor Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, în vigoare pe perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe de urgență, pentru serviciile prestate de către operatorii sistemelor de distribuție și transport al gazelor naturale, cu excepția celor incluse în componenta de achiziție, și/sau tarifele pentru accesul terților la conductele de alimentare din amonte stabilite de către operatorul conductei de alimentare din amonte și/sau tarifele pentru

înmagazinare la preț concurențial și furnizată pentru categoria de client final "i", în situația în care cantitățile de gaze naturale achiziționate la Pr nu sunt suficiente la nivel zilnic și/sau lunar;

Pc - prețul concurențial din toate contractele la termen și din piața SPOT, la care se adaugă costul serviciilor de rezervare de capacitate de intrare în SNT și costul de înmagazinare, după caz, care conține costul de transport aferent gazelor naturale înmagazinate în depozitele subterane și costul aferent prestării serviciilor de înmagazinare, cu excepția celor achiziționate la Pr, și/sau, după caz, prețul de transfer între activitatea de producție și activitatea de furnizare în cazul producătorilor care furnizează gaze naturale clienților finali.

Qi - cantitatea de gaze naturale furnizată pentru categoria de client final "i".

b) contravaloarea dezechilibrului realizat, dar nu mai mult de 10% din contravaloarea gazelor naturale prevăzută la lit a).

(2) Componenta de achiziție pentru luna de facturare n+1 va conține, după caz, și o componentă de ajustare calculată pentru luna n+1 ca diferență între componenta de achiziție calculată și inclusă în prețul final facturat pentru luna n-1 și valoarea acesteia realizată în luna n-1.

ART. 3. - Componenta de furnizare a gazelor naturale este de maximum 15 lei/MWh.

ART. 4. - (1) Pentru calculul aferent fiecărui spațiu locativ din condominiu, consumul de gaze naturale se determină prin împărțirea consumului total anual al asociației de proprietari/locatari la numărul de spații locative care fac parte din respectivul condominiu.

(2) În cazul cartierelor de tip rezidențial pentru care furnizorii au încheiate contracte de furnizare cu primăriile, respectiv dezvoltatorii imobiliari/asociațiile de proprietari ale dezvoltărilor imobiliare, iar locurile de consum ale clienților casnici sunt facturate la comun printr-o singură factură, pentru determinarea consumului aferent respectivelor contracte și împărțirea la nivelul beneficiarilor clienților casnici sunt aplicabile alin. (1).

ART. 5. - (1) Prin derogare de la prevederile art. 143 alin. (2¹) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, în perioada 1 aprilie 2026 - 31 octombrie 2026, furnizorii de gaze naturale/producătorii de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice în calitate de clienți direcți ai producătorilor de gaze naturale, denumiți în continuare PET client direct, constituie în depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale un stoc minim de gaze naturale pentru asigurarea continuității și siguranței în alimentarea clienților lor finali/asigurarea consumului propriu și suportabilității prețului de către aceștia; stocul minim va reprezenta minimum 90% din capacitatea de înmagazinare a depozitelor subterane la nivel național, conform anexei.

prestarea serviciului de distribuție dintr-un sistem de distribuție închis stabilit de către operatorul economic care desfășoară această activitate;

d) componentele reprezentate de TVA și accize.

(2) Pentru clienții prevăzuți la alin. (1), cu excepția celor preluați în regim de ultimă instanță, prețul final facturat de către fiecare furnizor de gaze naturale este valoarea cea mai mică dintre:

a) prețul contractual;

b) prețul final calculat conform prevederilor alin. (1).

(3) Prețul final facturat de către furnizorii de ultimă instanță de gaze naturale clienților casnici, precum și producătorilor de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, preluați de către aceștia în regim de ultimă instanță se stabilește de către fiecare furnizor de ultimă instanță în conformitate cu alin. (1).

ART. 2 - (1) Componenta de achiziție include:

a) costul mediu ponderat (CMP), reprezentând contravaloarea gazelor naturale achiziționate de către furnizor de pe piața angro de gaze naturale, inclusiv din import și după caz costul gazelor extrase din depozitele de înmagazinare, și/sau, după caz, valoarea de transfer între activitatea de producție și activitatea de furnizare în cazul producătorilor care furnizează gaze naturale clienților finali;

CMP se calculează de către fiecare furnizor pentru fiecare lună din perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe de urgență, pentru asigurarea cantităților necesare acoperirii consumului clienților prevăzuți la art. 1 alin. (1) astfel:

$$CMP_i = \frac{Q_{pri} \times Pr + Q_{pci} \times Pc}{Q_i}$$

unde:

i - categoria de client final - clienți casnici sau producători de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației);

Q_{pri} - cantitatea de gaze naturale achiziționată și/sau extrasă din depozitele de înmagazinare la Pr , pentru categoria de client final " i ";

Pr - prețul gazelor naturale conform prevederilor art. 6 la care se adaugă costul serviciilor de rezervare de capacitate de intrare în Sistemul Național de Transport și costul de înmagazinare, după caz, care conține costul de transport aferent gazelor naturale înmagazinate în depozitele subterane și costul aferent prestării serviciilor de înmagazinare;

Q_{pci} - cantitatea de gaze naturale achiziționată și/sau extrasă din depozitele de

(2) Stocul minim al PET client direct constituit în depozitele de înmagazinare subterană este destinat producerii de energie termică pentru încălzirea populației.

(3) Furnizorii de gaze naturale/PET client direct își constituie stocul minim de gaze naturale prin:

a) înmagazinarea gazelor naturale în nume propriu, prin încheierea de contracte de înmagazinare subterană a gazelor naturale cu unul dintre titularii licenței de operare a sistemelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale; și/sau

b) cantități de gaze naturale existente în stoc din ciclurile anterioare de înmagazinare; și/sau;

c) încheierea, până la data de 31 octombrie 2026, de contracte de vânzare-cumpărare ce au ca obiect cantități de gaze naturale provenite din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale, înmagazinate de un alt furnizor de gaze naturale;

d) încheierea de contracte de mandat cu un alt furnizor, în vederea înmagazinării gazelor naturale.

ART. 6. - (1) În perioada 1 aprilie 2026 - 31 martie 2027, producătorii de gaze naturale care desfășoară atât activități de extracție onshore și/sau offshore, indiferent de data începerii acestei activități, cât și activități de vânzare a gazelor naturale au obligația să livreze, cu prețul de 110 lei/MWh, cantitățile necesare de gaze naturale rezultate din activitatea de producție internă către furnizori și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației care au optat pentru achiziția gazelor naturale direct de la producător, denumiți în continuare PET client direct, pentru a asigura, în următoarea ordine de prioritate:

a) în perioada 1 aprilie 2026 - 31 octombrie 2026, necesarul de gaze naturale destinat furnizorilor pentru constituirea stocului minim necesar consumului clienților casnici în perioada 1 noiembrie 2026 - 31 martie 2027, stabilit conform anexei;

b) în perioada 1 aprilie 2026 - 31 octombrie 2026, necesarul de gaze naturale destinat furnizorilor pentru constituirea stocului minim necesar consumului producătorilor de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, denumiți în continuare PET și consumului PET client direct, după caz, în perioada 1 noiembrie 2026 - 31 martie 2027, stabilit conform anexei;

c) în perioada 1 aprilie 2026 - 31 martie 2027, necesarul de gaze pentru destinat furnizorilor pentru consumul curent al clienților casnici, stabilit conform anexei;

d) în perioada 1 noiembrie 2026 - 31 martie 2027, necesarul de gaze pentru consumul curent al PET și PET client direct, stabilite conform anexei.

(2) Prețul gazelor naturale prevăzut la alin. (1) aferent perioadei 1 aprilie 2026 - 31 martie 2027 va putea fi modificat prin hotărâre a Guvernului, inițiată în conformitate cu dispozițiile art. 180 din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, în funcție de evoluțiile înregistrate pe piețele interne și internaționale de gaze naturale și de evoluția geopolitică din vecinătatea României.

(3) La încheierea contractelor prevăzute la alin. (1), aferente perioadei 1 aprilie 2026-31 martie 2027, părțile vor include clauze care să permită aplicarea prevederilor alin. (2).

(4) În categoria clienților casnici, denumiți în continuare, CC, prevăzuți la alin. (1), sunt cuprinși și clienții casnici din condominii și cartiere de tip rezidențial.

(5) Până la data de 31 martie 2027, redevența datorată de producătorii de gaze naturale pentru cantitățile de gaze naturale vândute conform alin. (1) pentru acoperirea consumului CC și PET/PET client direct se va stabili în baza prețului prevăzut la alin. (1) prin ordin al președintelui ANRMPSG, emis în 10 zile de la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență.

(6) În funcție de evoluțiile ulterioare de pe piața gazelor naturale, Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei va actualiza modul de calcul al cantităților de gaze naturale destinate consumului CC și PET pentru perioada 1 aprilie 2026 - 31 martie 2027, astfel cum este stabilit în anexa.

ART. 7. - Cantitățile de gaze naturale prevăzute la art. 6 sunt exceptate de la aplicarea prevederilor Ordonanței Guvernului nr. 7/2013 privind instituirea impozitului asupra veniturilor suplimentare obținute ca urmare a dereglementării prețurilor din sectorul gazelor naturale, aprobată cu modificări prin Legea nr. 73/2018, cu modificările și completările ulterioare, și de la prevederile art. 20 din Legea nr. 256/2018 privind unele măsuri necesare pentru implementarea operațiunilor petroliere de către titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore și onshore de adâncime, republicată.

ART. 8. - (1) Nerespectarea obligațiilor prevăzute la art. 1, art 5, art. 6 și la pct.10 din anexă constituie contravenție și se sancționează cu amendă contravențională cuprinsă între 1% și 5% din cifra de afaceri anuală din anul financiar anterior sancționării.

(2) Contravențiile prevăzute în prezenta ordonanță de urgență săvârșite de către furnizorii de gaze naturale în raport cu clienții casnici se constată și se sancționează de către Autoritatea Națională pentru Protecția Consumatorilor.

(3) Contravențiile prevăzute în prezenta ordonanță de urgență, săvârșite de către furnizorii de gaze naturale, în raport cu clienții PET, precum și nerespectarea obligațiilor prevăzute la art. 6 se constată și se sancționează de către reprezentanții împuterniciți ai Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei. Aplicarea sancțiunilor contravenționale raportate la cifra de afaceri se realizează în condițiile dispozițiilor art. 198 alin. (2) și (3) din Legea nr. 123/2012, cu modificările

și completările ulterioare.

(4) Prin cifra de afaceri anuală se înțelege cifra de afaceri a persoanei juridice contraveniente realizată din activitatea licențiată, în anul financiar anterior sancționării faptei. În cazul în care, în anul financiar anterior sancționării, întreprinderea nu a înregistrat cifră de afaceri sau aceasta nu poate fi determinată, va fi luată în considerare cea aferentă anului financiar în care contravenientul a înregistrat cifră de afaceri, an imediat anterior anului de referință pentru calcularea cifrei de afaceri în vederea aplicării sancțiunii. În ipoteza în care nici în anul anterior anului de referință pentru calcularea cifrei de afaceri în vederea aplicării sancțiunii contravenientul nu a realizat cifră de afaceri, va fi luată în calcul ultima cifră de afaceri înregistrată.

(5) În cazul în care contravenientul este persoană juridică nou-înființată și/sau care nu a înregistrat cifră de afaceri în anul anterior sancționării, acesta va fi sancționat cu amendă contravențională de la 1.000.000 de lei la 10.000.000 de lei.

(6) Contravențiilor stabilite prin prezentul articol le sunt aplicabile prevederile Ordonanței Guvernului nr. 2/2001 privind regimul juridic al contravențiilor, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 180/2002, cu modificările și completările ulterioare, cu excepția dispozițiilor art. 8 alin. (2) lit. a), ale art. 28 alin. (1), precum și ale art. 29 din ordonanța anterior menționată.

(7) Aplicarea sancțiunii amenzii contravenționale se prescrie în termen de 2 ani de la data săvârșirii faptei.

ART. 9. - Furnizorii de gaze naturale notifică clienții prevăzuți la art. 1, odată cu prima factură transmisă după intrarea în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență, cu privire la modificările care decurg din aplicarea prevederilor acesteia.

ART. 10. - Prevederile prezentei ordonanțe de urgență intră în vigoare la data de 1 aprilie 2026.

Art. 11. - Anexa face parte integrantă din prezenta ordonanță de urgență.

PRIM-MINISTRU

Ilie-Gavril BOLOJAN

MOD DE CALCUL

al cantităților de gaze naturale destinate consumului CC și PET/PET client direct și a modului de calcul a obligației de constituire a stocului minim

1. Pentru stabilirea cantităților de gaze naturale necesare asigurării consumurilor prevăzute la art. 6, producătorii de gaze naturale, furnizorii, PET client direct și operatorii de înmagazinare transmit OTS, în termen de cinci zile de la publicarea prezentei ordonanțe de urgență, următoarele informații:

a) producătorii de gaze naturale transmit următoarele informații:

- cantitatea de gaze naturale estimată a fi produsă în perioada 1 aprilie 2026-31 martie 2027, defalcată pe fiecare lună, exprimată în MWh;
- cantitatea de gaze naturale destinată consumului tehnologic specific operațiunilor petroliere desfășurate de către titularii de acorduri petroliere, estimată pentru perioada 1 aprilie 2026-31 martie 2027, defalcată pe fiecare lună, în condițiile legii, exprimată în MWh;
- cantitatea de gaze naturale destinată consumului propriu, estimată pentru perioada 1 aprilie 2026-31 martie 2027, defalcată pe fiecare lună, exprimată în MWh;
- cantitatea de gaze naturale reinjectată în zăcământ în scop tehnologic în perioada 1 aprilie 2026-31 martie 2027, defalcată pe fiecare lună, pentru care nu se datorează redevența petrolieră, în condițiile legii, exprimată în MWh;
- cantitatea de gaze naturale din producția internă curentă contractată anterior intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență, cu livrare în perioada 1 aprilie 2026-31 martie 2027, defalcată pe fiecare lună, exprimată în MWh;
- cantitatea estimată a fi produsă și livrată către clienții finali/sistemele de distribuție racordate la conductele de alimentare din amonte, în cazul în care aceasta constituie sursă unică de alimentare, exprimată în MWh;

b) furnizorii de gaze naturale transmit următoarele informații:

- cantitatea de gaze naturale estimată a fi furnizată în perioada 1 aprilie 2026-31 martie 2027, defalcată pe fiecare lună și categorie de client final: casnic CC, noncasnic NC, producător de energie termică PET (încălzire pentru populație PETCC sau gaze

naturale cu altă destinație PETNC), exprimată în MWh;

- cantitatea de gaze naturale estimată a fi deținută în depozitele de înmagazinare din ciclurile anterioare de înmagazinare la data de 31 martie 2026, defalcată pe fiecare categorie de client final, CC, NC, PETCC și PETNC, exprimată în MWh;

- cantitatea estimată a fi livrată către clienții finali racordați la conductele de alimentare din amonte sau clienți finali racordați la sisteme de distribuție cu alimentare din conductele de alimentare din amonte, exprimată în MWh;

c) PET client direct transmite următoarele informații:

- cantitatea de gaze naturale estimată a fi consumată în perioada 1 noiembrie 2026-31 martie 2027 la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației PETCC, defalcată pe fiecare lună, exprimată în MWh;

- cantitatea de gaze naturale estimată a fi deținută în depozitele de înmagazinare din ciclurile anterioare de înmagazinare la data de 31 martie 2026, defalcată în funcție de destinație PETCC și PETNC, exprimată în MWh;

- cantitatea de gaze naturale destinată producerii de energie termică pe care solicită să o înmagazineze în depozitele subterane de înmagazinare pentru încălzirea populației PETCC, exprimată în MWh.;

d) operatorii de înmagazinare transmit următoarele informații:

- capacitatea de înmagazinare a depozitelor din care este alcătuit sistemul de înmagazinare operat, exprimată în MWh;

- capacitatea disponibilă oferită pentru ciclul de înmagazinare 2026/2027, exprimată în MWh;

- cantitățile de gaze naturale existente în depozitele de înmagazinare, defalcate pe utilizatorii sistemului de înmagazinare, exprimate în MWh;

- cantitățile de gaze naturale estimate a fi în depozitele de înmagazinare la data de 31 martie 2026, exprimate în MWh, în funcție de programele de înmagazinare încheiate cu utilizatorii sistemului de înmagazinare.

2. În cazul participanților noi la piața de gaze naturale, datele prevăzute la pct. 1 se transmit la OTS de la data obținerii licenței de furnizare, de la data procesului-verbal de punere în funcțiune a instalației de utilizare în cazul clienților finali, respectiv de la data începerii activității de producție.

3. Producătorii de gaze naturale, furnizorii și PET client direct, sunt direct răspunzători de corectitudinea informațiilor transmise conform prevederilor pct. 1.

4. Cantitățile de gaze naturale din producția internă curentă rămase disponibile fiecărui producător în perioada 1 aprilie 2026-31 martie 2027, se stabilesc ca diferența dintre cantitățile de gaze naturale estimate a fi produse de fiecare producător, cu excepția cantităților de gaze naturale destinate consumurilor tehnologice specifice operațiunilor petroliere, a consumului propriu și a cantităților de gaze naturale reinjectate în zăcămintele, în scop tehnologic, exceptate de la plata redevenței în condițiile legii, în perioada respectivă, și cantitățile de gaze naturale din producția internă curentă contractată pentru vânzare de către fiecare producător, anterior intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență, cu livrare în perioada respectivă.

5. În termen de cinci zile lucrătoare de la primirea informațiilor complete prevăzute la pct. 2, operatorul de transport și sistem desfășoară următoarele activități:

- a) calculează stocul minim ce urmează a fi înmagazinat în depozitele de înmagazinare subterană reprezentând 90 % din capacitatea de înmagazinare a SÎ la nivel național;
- b) calculează stocul pe care titularii licențelor de furnizare a gazelor naturale au obligația de a-l constitui în depozitele de înmagazinare subterană, reprezentând 90 % din capacitatea de înmagazinare a SÎ din care se scad cantitățile de gaze naturale deținute de OTS în vederea operării și echilibrării SNT, precum și cantitățile de gaze naturale destinate producerii de energie termică pe care PET client direct solicită să o înmagazineze:

$$\sum Q_{Fur_i}^{Dep} = 0,9 * S\hat{I} - Q_{OTS}^{Dep} - \sum Q_{PET_j}^{DepCC} - \sum Q_{PET_j}^{DepNC},$$

în care:

$\sum Q_{Fur_i}^{Dep}$ - cantitatea totală de gaze naturale destinată stocului minim al furnizorilor;

$S\hat{I}$ - capacitatea sistemului de înmagazinare la nivel național;

Q_{OTS}^{Dep} - cantitățile de gaze naturale estimate de OTS a fi deținute în depozitele de înmagazinare în vederea operării și echilibrării SNT;

$\sum Q_{PET_j}^{DepCC}$ - cantitatea totală de gaze naturale destinată încălzirii populației pe care PET client direct solicită să o înmagazineze în depozitele subterane de înmagazinare în perioada 1 aprilie 2026-31 octombrie 2026;

$\sum Q_{PET_j}^{DepNC}$ - cantitatea totală de gaze naturale cu altă destinație estimată de PET client

direct a fi deținută în depozitele de înmagazinare, la data de 31 martie 2026;

c) cantitatea totală de gaze naturale destinată stocului minim al furnizorilor $\sum Q_{Fur_i}^{Dep}$, determinată conform prevederilor lit. b) este defalcată pe fiecare titular al licenței de furnizare în funcție de ponderea pe care o are cantitatea de gaze naturale estimată a fi furnizată de către furnizorul respectiv în perioada 1 aprilie 2026- 31 martie 2027 în totalul cantității estimate a fi furnizată la nivel național, în aceeași perioadă.

d) stocul minim al fiecărui furnizor i se defalcă pro-rata cu consumul estimat al fiecărei categorii de client final: casnic, noncasnic, producător de energie termică (încălzire pentru populație sau gaze naturale cu altă destinație) în perioada 1 noiembrie 2026-31 martie 2027 din totalul cantității estimate a fi furnizate de furnizorul i în aceeași perioadă;

$$Q_{Fur_i}^{Dep} = Q_{Fur_i}^{DepCC} + Q_{Fur_i}^{DepNC} + Q_{Fur_i}^{DepPETCC} + Q_{Fur_i}^{DepPETNC}$$

în care:

$Q_{Fur_i}^{Dep}$ - cantitatea de gaze naturale reprezentând stocul minim al furnizorului i ;

$Q_{Fur_i}^{DepCC}$ - cantitatea de gaze naturale al furnizorului i , destinată stocului minim al CC;

$Q_{Fur_i}^{DepNC}$ - cantitatea de gaze naturale al furnizorului i , destinată stocului minim al NC;

$Q_{Fur_i}^{DepPETCC}$ - cantitatea de gaze naturale al furnizorului i , destinată stocului minim al PETCC;

$Q_{Fur_i}^{DepPETNC}$ - cantitatea de gaze naturale al furnizorului i , destinată stocului minim al PETNC;

e) determină și transmite producătorilor, furnizorilor, PET client direct și Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei cantitățile totale de gaze naturale pentru care fiecare producător k are obligația să încheie contracte de vânzare-cumpărare cu furnizorii/PET client direct, pentru gazele naturale destinate înmagazinării în vederea constituirii stocului minim și a necesarului de consum CC și pentru încălzirea populației, în următoarea ordine de prioritate:

i. Cantități de gaze naturale destinate înmagazinării în vederea constituirii stocului minim pentru furnizorii CC și PET client direct (numai componenta pentru încălzirea populației) în perioada 1 aprilie 2026-31 octombrie 2026

$$Q_{Fur_i/PET_j}^{ProdKdep} = (\sum Q_{Fur_i}^{DepCC} + \sum Q_{Fur_i}^{DepPETCC} + \sum Q_{PET_j}^{DepCC} - \sum Q_{Fur_i/PET_j}^{DepoExisCC}) * \frac{Prod_k}{\sum_{k=1}^n Prod_k},$$

în care:

$Q_{Fur_i/PET_j}^{ProdKdep}$ - cantitatea de gaze naturale aferentă perioadei 1 aprilie 2026-31 octombrie 2026, pe care producătorul k este obligat să o vândă furnizorilor/PET client direct în vederea constituirii stocului minim;

$Q_{Fur_i/PET_j}^{DepoExisCC}$ - cantitatea de gaze naturale pe care furnizorul i și PET client direct j o estimează a fi deținută în depozite pentru CC și PETCC, la data de 31 martie 2026;

$Prod_k$ - cantitatea de gaze naturale estimată a fi produsă de producătorul k , cu excepția: cantităților de gaze naturale destinate consumurilor tehnologice specifice operațiunilor petroliere, a consumului propriu și a cantităților de gaze naturale reinjectate în zăcăminte, în scop tehnologic, exceptate de la plata redevenței în condițiile legii, în perioada 1 aprilie 2026-31 martie 2027;

$\sum_{k=1}^n Prod_k$ - cantitatea totală de gaze naturale estimată a fi produsă de producătorii de gaze naturale în perioada 1 aprilie 2026-31 martie 2027, cu excepția: cantităților de gaze naturale destinate consumurilor tehnologice specifice operațiunilor petroliere, a consumului propriu precum și a cantităților de gaze naturale reinjectate în zăcăminte, în scop tehnologic, exceptate de la plata redevenței în condițiile legii, în perioada 1 aprilie 2026-31 martie 2027.

ii. Cantități de gaze naturale destinate consumului curent al CC în perioada 1 aprilie 2026-31 martie 2027, în măsura în care sunt disponibile cantități de gaze naturale la producători cu livrare în perioada respectivă:

$$Q_{Fur_i}^{ProdKCCI} = \sum Q_{Fur_i}^{CC} * \frac{Prod_k}{\sum_{k=1}^n Prod_k},$$

în care:

$Q_{Fur_i}^{ProdKCCI}$ - cantitatea de gaze naturale aferentă perioadei 1 aprilie 2026-31 octombrie 2026 pe care producătorul k este obligat să o vândă furnizorilor în vederea asigurării consumului CC;

$Q_{Fur_i}^{CC}$ - cantitatea de gaze naturale estimată a fi furnizată CC de furnizorul i în perioada 1 aprilie 2026 - 31 octombrie 2026;

$$Q_{Fur_i}^{ProdKCCII} = \sum (Q_{Fur_i}^{CCII} - Q_{Fur_i}^{StocCC}) * \frac{Prod_k}{\sum_{k=1}^n Prod_k}$$

în care:

$Q_{Furi}^{ProdKCCII}$ - cantitatea de gaze naturale aferentă perioadei 1 noiembrie 2026-31 martie 2027, pe care producătorul k este obligat să o vândă furnizorilor în vederea asigurării consumului CC

Q_{Furi}^{StocCC} - cantitățile de gaze naturale existente în depozitele de înmagazinare destinate CC.

$Q_{Furi}^{CC,II}$ - cantitatea de gaze naturale estimată a fi furnizată CC de furnizorul i în perioada 1 noiembrie 2026 - 31 martie 2027.

iii. cantitățile de gaze naturale destinate producerii energiei termice în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației în perioada 1 noiembrie 2026 - 31 martie 2027, în măsura în care sunt disponibile cantități de gaze naturale la producători cu livrare în perioada respectivă

$$Q_{Furi/PETj}^{ProdKPETCC} = \sum (Q_{Furi/PETj}^{PETCC} - Q_{Furi/PETj}^{StocPETCC}) * \frac{Prod_k}{\sum_{k=1}^n Prod_k},$$

în care

$Q_{Furi/PETj}^{ProdKPETCC}$ - cantitatea de gaze naturale aferentă perioadei 1 noiembrie 2026 - 31 martie 2027, pe care producătorul k este obligat să o vândă PETCC client direct/furnizorilor PETCC;

$Q_{Furi/PETj}^{PETCC}$ - cantitatea de gaze naturale estimată de către PET client direct j /furnizor i pentru a fi consumată în perioada 1 noiembrie 2026 - 31 martie 2027 la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației;

$Q_{Furi/PETj}^{StocPETCC}$ - cantitatea de gaze naturale existentă în depozitele de înmagazinare aferentă PET client direct j /furnizor i pentru producția de energie termică pentru populație.

f) determină și transmite furnizorilor și Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei cantitățile de gaze naturale destinate înmagazinării în vederea constituirii stocului minim pentru categoriile de clienți NC și PETNC, stabilite conform pct. 5 lit. c) și d).

6. În cazul în care clienții CC și PETCC ai unui furnizor se transferă către un alt

furnizor, cantitățile de gaze naturale aferente acestora și, implicit, contractele cu producătorii pentru aceste cantități se transferă către respectivul furnizor. Costul unitar al gazelor naturale este cel prevăzut la art. 6 din ordonanța de urgență la care se adaugă tarifele reglementate.

7. Furnizorii și PET client direct implicați în transfer transmit la operatorul de transport o solicitare însoțită de următoarele informații:

a) perioada pentru care intervine modificarea livrărilor de gaze naturale/consumului estimat de gaze naturale;

b) fundamentarea majorării/reducerii livrărilor de gaze naturale/consumului estimat de gaze naturale.

8. În termen de 5 zile lucrătoare de la primirea documentelor precizate la pct. 7, operatorul de transport și sistem recalculează cantitățile aferente. Aceasta se comunică părților implicate care, în termen de maximum 5 zile de la data comunicării, au obligația de a încheia un contract/act adițional, după caz, pentru transferarea cantităților de gaze naturale.

9. În situația modificării portofoliilor de clienți finali ca urmare a exercitării de către aceștia a dreptului de schimbare a furnizorului de gaze naturale/trecerii la furnizarea în regim de ultimă instanță, cantitățile de gaze naturale înmagazinate în baza prezentei ordonanțe, cât și capacitățile rezervate aferente se transferă între furnizori în condițiile prevăzute la pct. 6.

Noul furnizor are obligația de a solicita vechiului furnizor transferul cantităților de gaze naturale înmagazinate și al capacității rezervate aferente. Capacitatea rezervată și neutilizată, aferentă clienților finali care și-au schimbat furnizorul, se transferă obligatoriu noului furnizor.

Volumele de gaze naturale aferente consumului CC și PETCC care fac obiectul transferului sunt egale cu volumele transmise/considerate de furnizorul inițial pentru clienții care fac obiectul transferului, calculate proporțional cu ponderea pe care o are consumul estimat al fiecărei categorii în totalul consumului estimat transmis de către furnizor.

În situația transferului între furnizori, respectiv între PET client direct (componenta PETCC) și furnizor, a cantităților alocate în baza prezentei ordonanțe de urgență, la determinarea acestor cantități se utilizează media zilnică aferentă intervalului,

înmulțită cu numărul de zile din fiecare lună.

Livrarea cantităților de gaze naturale prevăzute la pct. 1 se realizează în baza contractelor încheiate între producător și furnizorii CC și ai PET/PET client direct. Cumpărătorul are obligația de a constitui în favoarea producătorului o garanție financiară de plată pentru acoperirea riscului de neachitare a facturilor emise de producător sau de a plăti în avans contravaloarea gazelor naturale livrate, cu cel puțin două zile lucrătoare înainte de data începerii livrărilor.

10. La sfârșitul perioadei de livrare, furnizorul/PET client direct completează o declarație pe propria răspundere referitoare la destinația gazelor naturale achiziționate în baza prezentei ordonanțe de urgență. Cumpărătorul are obligația de a respecta destinația gazelor naturale cumpărate.

11. În situația transferului între furnizori, respectiv între PET client direct (componenta PETCC) și furnizor a cantităților alocate în baza prezentei ordonanțe de urgență, la determinarea acestor cantități se utilizează media zilnică aferentă intervalului, înmulțită cu numărul de zile din fiecare lună.

12. În situația în care cantitatea totală de gaze naturale determinată în conformitate cu formulele de la pct. 5 diferă de totalul producției disponibile a producătorilor pentru perioada respectivă, obligația de vânzare a fiecărui producător se ajustează proporțional cu ponderea disponibilului fiecărui producător în disponibilul total pentru perioada respectivă. Alocarea cantităților destinate fiecărui furnizor/PET client direct se determină aplicând cantităților calculate pentru aceștia ponderea obligației ajustate în totalul cantităților calculate pentru fiecare producător. Defalcarea cantităților destinate înmagazinării pentru CC și PET se realizează proporțional cu ponderea consumului CC și PETCC în necesarul de consum.

13. Pentru simplificarea procesului de contractare, OTS atribuie cantitățile de gaze naturale din producția internă pe care producătorii de gaze naturale au obligația de a le vinde furnizorilor CC și ai PETCC/PET client direct (componenta PETCC), conform următoarelor principii:

a) primii furnizori cu cota de piață cea mai mare vor achiziționa toate cantitățile pe care producătorii cu cota de piață cea mai mică au obligația să le vândă, după caz, conform alocării OTS;

b) diferența necesarului de consum al CC și al PETCC, după caz, al primilor furnizori

cu cota de piață cea mai mare rămasă neacoperită va fi achiziționată proporțional cu cota de piață deținută de primii producători cu cota de piață cea mai mare;

c) furnizorii cu cota de piață cea mai mică/PET client direct vor achiziționa cantitățile de gaze naturale necesare consumului CC și PETCC, după caz, de la producătorii cu cota de piață cea mai mare, conform alocării OTS.

14. Prin excepție de la prevederile Regulamentului de programare și funcționare a depozitelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 141/2021, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 28 din 10 ianuarie 2021, pentru etapa de injecție 1 aprilie 2026-31 octombrie 2026 solicitanții pot depune cererile de acces la sistemul de înmagazinare în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la primirea datelor prevăzute la pct. 5. Accesul la capacitatea de înmagazinare se asigură cu prioritate titularilor licențelor de furnizare a gazelor naturale și PET client direct, în limita cantităților reprezentând stocul minim, calculate în conformitate cu prevederile prezentei ordonanțe de urgență.

15. Ulterior termenului prevăzut la pct. 14, capacitatea de înmagazinare disponibilă se alocă pe baza principiului „primul venit - primul servit”, inclusiv solicitanților care nu au obligația constituirii stocului minim de gaze în depozitele de înmagazinare subterană.

16. Fiecare furnizor/PET client direct raportează către ANRE gradul de îndeplinire a obligației de constituire a stocului minim la fiecare din termenele prevăzute în cadrul traiectoriei de constituire a stocului minim, stabilit în conformitate cu prevederile art. 6a alin. (7) din Regulamentul (UE) 2017/1.938.

Obiectivele intermediare pentru lunile mai, iulie și septembrie 2026 sunt prevăzute în tabelul următor:

Obiectivul intermediar la 1 mai	Obiectivul intermediar la 1 iulie	Obiectivul intermediar la 1 septembrie	Obiectivul de constituire de stocuri la 1 noiembrie
29%	59%	84%	90%

Secțiunea 1:
Titlul proiectului de act normativ

ORDONANȚĂ DE URGENȚĂ

privind măsurile aplicabile clienților finali casnici din piața de gaze naturale în perioada 1 aprilie 2026 - 31 martie 2027

Secțiunea a 2-a
Motivul emiterii actului normativ

2.1 Sursa proiectului de act normativ

Având în vedere deciziile luate la nivelul Guvernului de aplicare a unor măsuri de protecție, cu caracter temporar, incluse în *Ordonanța de urgență nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023*, cu modificările și completările ulterioare, respectiv *Ordonanța de urgență nr. 6/2025 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică în perioada 1 aprilie 2025-30 iunie 2025, respectiv măsurile aplicabile clienților finali din piața de gaze naturale în perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei* din cauza nivelului ridicat al prețului energiei electrice și gazelor naturale, generate, în principal, de contextul geopolitic și economic la nivel național și internațional,

Este necesară continuarea protejării consumatorilor casnici de gaze naturale în perioada 1 aprilie 2026 - 31 martie 2027 și trecerea treptată către o piață liberalizată de gaze naturale pentru consumatorii casnici și, în același timp, de pregătire a măsurilor de sprijin care se vor acorda punctual consumatorilor afectați de sărăcia energetică.

2.2 Descrierea situației actuale

La data de 31 martie 2026 încetează aplicabilitatea măsurilor de sprijin, cu caracter temporar, stabilite de Guvern prin intermediul *Ordonanței de urgență nr. 6/2025 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică în perioada 1 aprilie 2025-30 iunie 2025, respectiv măsurile aplicabile clienților finali din piața de gaze naturale în perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei*.

Actualul context geopolitic a devenit, în ultima perioadă din ce în ce mai complicat în urma continuării războiului din Ucraina și a deciziei Ucrainei de a întrerupe tranzitul de gaze din Federația Rusă pe teritoriul său. Toate aceste elemente au avut impact asupra prețurilor gazelor naturale la nivel internațional, care manifestă în acest moment o tendință stabilă, dar care poziționează prețurile finale publicate de principalii furnizori de gaze naturale pentru consumatorii casnici peste pretul plafonat prin OUG 6/2025.

Un alt element cu impact evident asupra prețurilor la gaze naturale la nivel național, a fost perioada de iarnă care, spre deosebire de ultimii ani, a fost una cu temperaturi mult mai scăzute, ceea ce a solicitat o creștere importantă a consumului de resurse energetice, în vederea asigurării încălzirii și a producerii de energie electrică, pentru care, de asemenea, s-a înregistrat o cerere crescută. De

exemplu, în a doua jumătate a lunii ianuarie 2026, România a trecut prin cel mai intens val de frig din ultimii 10 ani în zonele sudice, inclusiv București.

Chiar dacă România a gestionat bine depozitele de gaz, temperaturile scăzute la nivel european au condus la golirea accelerată a depozitelor de gaze la nivel european, o scădere cu 13% față de aceeași perioadă a anului trecut, ceea ce va conduce la un efort sporit pentru refacerea stocurilor de gaze naturale necesare sezonului de iarnă 2026-2027.

Dat fiind sprijinul pe care România îl acordă constant Republicii Moldova pentru asigurarea necesarului de gaze naturale și energie electrică, și acesta reprezintă un element care a pus presiune asupra Sistemului Energetic Național și a sectorului gazelor naturale, din punct de vedere a disponibilității resurselor necesare.

Potrivit unui raport elaborat de Banca Mondială în septembrie 2024, intitulat *Evaluarea nivelului de sărăcie energetică din România*, "indicatorii subiacenți relevă o incidență mare a sărăciei energetice în România, indicând faptul că mulți oameni au dificultăți reale în accesarea și asigurarea serviciilor energetice esențiale. Aproximativ 25% din populație s-a confruntat cu o anumită formă de sărăcie energetică în anul 2021, gospodăriile alocând aproximativ 8,7% din cheltuieli pentru energie. Procentele ridicate de oameni care se luptă cu această problemă au persistat, 17,8% întâmpinând dificultăți în plata facturilor la utilități în anul 2022, unul dintre cele mai ridicate procente din UE. În anul 2022, 15,2% dintre gospodării au făcut eforturi importante pentru a se încălzi, din nou unul dintre cele mai ridicate procente din UE, iar și mai îngrijorător este faptul că acest procent a crescut față de anul 2020. Și răciră ridică provocări la fel de importante, de vreme ce 31% din gospodării se confruntă cu reale dificultăți în a-și păstra locuințele răcoroase pe timpul verii."

Totodată, ofertele publicate pe comparatorul ANRE de furnizorii de gaze naturale, cu livrare după data de 1 aprilie 2026 pentru consumatorii casnici, indică valori de preț mai mari și cu 20% față de plafonul de preț actual. Principalii furnizori, cei care au cota de piață cumulată de peste 90% în sectorul casnic, prezintă oferte de preț mai mari cu cel puțin 8% față de plafonul actual.

În aceste condiții, pentru a nu agrava nivelul de sărăcie energetică la nivel național și pentru a păstra competitivitatea economică a operatorilor economici, la nivelul Guvernului s-a luat decizia de eliminare treptată a aplicării măsurilor temporare de sprijin din domeniul gazelor naturale acordate în perioada noiembrie 2021 - martie 2026, pentru consumatorii casnici, astfel încât tranziția către piața liberalizată de gaze naturale să se producă treptat, pentru a evita o destabilizare la nivelul participanților la piață, iar înainte de liberalizarea completă să se poată asigura pregătirea temeinică a măsurilor de sprijin care se vor acorda punctual consumatorilor afectați de sărăcia energetică.

În același timp, așa cum a rezultat din cadrul reuniunilor Comitetului interministerial pentru protejarea consumatorilor vulnerabili și combaterea sărăciei energetice, implementarea măsurilor de sprijin se derulează cu dificultate, în principal ca urmare a operaționalizării mecanismelor interinstituționale implicate. Cu titlu de exemplu, în cazul mecanismului tichetelor de energie electrică, dintr-un număr estimat de aproximativ 1,3 milioane de potențiali beneficiari, au fost depuse circa 990.000 cereri, iar pentru aproximativ 712.000 dintre acestea au fost emise tichete.

Totodată, liberalizarea abruptă a pieței de energie electrică la 1 iulie 2025 a avut un impact direct de 2,3 puncte procentuale asupra ratei anuale a inflației, conform BNR, liberalizarea completă la 1 aprilie 2026 a pieței de gaze naturale poate avea același efect nedorit.

De menționat este și faptul că în anul 2027, concomitent cu expirarea perioadei de aplicare a prezentului act normativ, România va începe exploatarea resurselor de gaz din perimetrul Neptun Deep, ceea ce aproape va dubla producția de gaz domestic și va crea premisele creșterii lichidității pieței angro de gaze naturale.

○ Schimbări preconizate

Prezentul act normativ are drept scop continuarea protejării consumatorilor casnici de gaze naturale pentru perioada 1 aprilie 2026 - 31 martie 2027 și trecerea treptată la o piață liberalizată de gaze naturale pentru consumatorii casnici

- Prin derogare de la prevederile art. 180 alin. (1) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, pentru consumul realizat în perioada 1 aprilie 2026-31 martie 2027, prețul final facturat de către furnizorii de gaze naturale clienților casnici, precum și producătorilor de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, se stabilește de către fiecare furnizor ca sumă a următoarelor componente, după caz:
 - o componenta de achiziție stabilită în condițiile prevăzute la art. 2 din prezentul act normativ;
 - o componenta de furnizare stabilită în condițiile prevăzute la art. 3 din prezentul act normativ;
 - o componentele reprezentate de tarifele reglementate/stabilite conform reglementărilor Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei în vigoare pe perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe de urgență, pentru serviciile prestate de către operatorii sistemelor de distribuție și transport al gazelor naturale, cu excepția celor incluse în componenta de achiziție, și/sau tarifele pentru accesul terților la conductele de alimentare din amonte stabilite de către operatorul conductei de alimentare din amonte și/sau tarifele pentru prestarea serviciului de distribuție dintr-un sistem de distribuție închis stabilit de către operatorul economic care desfășoară această activitate;
 - o componentele reprezentate de TVA și accize.
 - Pentru clienții prevăzuți la art. 1 alin. (1) din prezentul act normativ, cu excepția celor preluați în regim de ultimă instanță, prețul final facturat de către fiecare furnizor de gaze naturale este valoarea minimă dintre:
 - o prețul contractual;
 - o prețul final calculat conform prevederilor alin. (1).
 - Prețul final facturat de către furnizorii de ultimă instanță de gaze naturale clienților casnici, precum și producătorilor de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, preluați de către aceștia în regim de ultimă instanță se stabilește de către fiecare furnizor de ultimă instanță în conformitate cu alin. (1).
 - furnizorii de gaze naturale/producătorii de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice în calitate de clienți direcți ai producătorilor de gaze naturale, denumiți în continuare PET client direct, constituie în depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale un stoc minim de gaze naturale pentru asigurarea continuității și siguranței în alimentarea clienților lor finali/asigurarea consumului propriu și suportabilității prețului de către aceștia; stocul minim va reprezenta minimum 90% din capacitatea de înmagazinare a depozitelor subterane la nivel național;
- În perioada 1 aprilie 2026-31 martie 2027, producătorii de gaze naturale care desfășoară atât activități de extracție onshore și/sau offshore, indiferent de data începerii acestei activități, cât și activități de vânzare a gazelor naturale au obligația să livreze, cu prețul de 110 lei/MWh, cantitățile necesare de gaze naturale rezultate din activitatea de producție internă către furnizori și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației care au optat pentru achiziția gazelor naturale direct de la producător, denumiți în continuare PET client direct, pentru a asigura, în următoarea ordine de prioritate:
- a) în perioada 1 aprilie 2026-31 octombrie 2026, necesarul de gaze naturale destinat furnizorilor pentru constituirea stocului minim necesar consumului clienților casnici în perioada 1 noiembrie 2026-31 martie 2027, stabilit conform anexei nr. 1 din prezentul act normativ;
 - b) în perioada 1 aprilie 2026-31 octombrie 2026, necesarul de gaze naturale destinat furnizorilor pentru constituirea stocului minim necesar consumului producătorilor de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, denumiți

în continuare PET și consumului PET client direct, după caz, în perioada 1 noiembrie 2026-31 martie 2027, stabilit conform anexei nr. 1 din prezentul act normativ; c) în perioada 1 aprilie 2026-31 martie 2027, necesarul de gaze pentru destinat furnizorilor pentru consumul curent al clienților casnici, stabilit conform anexei nr. 1; d) în perioada 1 noiembrie 2026-31 martie 2027, necesarul de gaze pentru consumul curent al PET și PET client direct, stabilite conform anexei nr. 1 din prezentul act normativ. - stabilirea redevenței pentru cantitățile de gaze naturale vândute conform celor menționate anterior în baza prețului de 110 lei/MWh, prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Minier, Petrolier și al Stocării Geologice a Dioxidului de Carbon și exceptarea respectivelor cantități de gaze naturale vândute de la aplicarea prevederilor Ordonanței Guvernului nr. 7/2013 privind instituirea impozitului asupra veniturilor suplimentare obținute ca urmare a dereglementării prețurilor din sectorul gazelor naturale, aprobată cu modificări prin Legea nr. 73/2018, cu modificările și completările ulterioare, și de la prevederile art. 20 din Legea nr. 256/2018 privind unele măsuri necesare pentru implementarea operațiunilor petroliere de către titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore și onshore de adâncime, republicată; - sancționarea nerespectării prevederilor prezentei ordonanțe de către ANRE și ANPC; - România se află în procedură de deficit excesiv, iar eliminarea mecanismului de plafonare a prețurilor la gazele naturale generează un impact bugetar pozitiv, contribuind la consolidarea fiscal-bugetară și la reducerea presiunilor asupra bugetului de stat.
2.4 Alte informații *)
Secțiunea a 3-a: Impactul socioeconomic **)
3.1 Descrierea generală a beneficiilor și costurilor estimate ca urmare a intrării în vigoare a actului normativ. Prin promovarea prezentului act normativ se asigură predictibilitatea prețurilor la gaze naturale, o trecere treptată către o piață liberalizată de gaze naturale pentru consumatorii casnici, astfel încât să nu se producă o destabilizare la nivelul participanților la piață, precum și, înainte de liberalizarea totală, o perioadă de pregătire a măsurilor de sprijin care se vor acorda punctual consumatorilor afectați de sărăcia energetică.
3.2 Impactul social Prezentul act normativ are ca scop asigurarea unei perioade de pregătire a măsurilor de sprijin care se vor acorda punctual consumatorilor afectați de sărăcia energetică
3.3 Impactul asupra drepturilor și libertăților fundamentale ale omului Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect
3.4 Impactul macroeconomic
3.4.1 Impactul asupra economiei și asupra principalilor indicatori macroeconomici Prezentul act normativ liberalizează complet piața de gaze naturale către consumatorii non-casnici, ceea ce înseamnă creșterea concurenței între furnizori și crează premisele unor prețuri competitive la consumatorii finali non-casnici.
3.4.2 Impactul asupra mediului concurențial și domeniul ajutoarelor de stat Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect.
3.5. Impactul asupra mediului de afaceri Implementarea acestui act normativ duce la îmbunătățirea condițiilor mediului de afaceri.
3.6 Impactul asupra mediului înconjurător Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect.
3.7 Evaluarea costurilor și beneficiilor din perspectiva inovării și digitalizării Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect.
3.8 Evaluarea costurilor și beneficiilor din perspectiva dezvoltării durabile Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect
3.9 Alte informații Nu au fost identificate

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 (se va menționa natura acestora)						
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.						

4.8. Alte informații
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 Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect.
5.2 Impactul asupra legislației în domeniul achizițiilor publice Prezentul 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). Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect.
5.3.1 Măsurile normative necesare transpunerii directivelor UE Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect.
5.3.2 Măsurile normative necesare aplicării actelor legislative UE Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect.
5.4 Hotărâri ale Curții de Justiție a Uniunii Europene Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect.
5.5 Alte acte normative și/sau documente internaționale din care decurg angajamente asumate Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect.
5.6 Alte informații Nu au fost identificate
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 Prezentul 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. Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect.
6.3 Informații despre consultările organizate cu autoritățile administrației publice locale Autoritățile administrației publice locale, în situația în care prezentul act normativ are ca obiect activități ale acestor autorități, în condițiile Hotărârii Guvernului nr. 635/2022 privind procedura de consultare a structurilor asociative ale autorităților administrației publice locale la elaborarea proiectelor de acte normative. Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect.
6.4 Informații privind puncte de vedere/opinii emise de organisme consultative constituite prin acte normative Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect
6.5 Informații privind avizarea de către: a) Consiliul Legislativ: se solicită avizul acestei instituții prin Secretariatul General al Guvernului b) Consiliul Suprem de Apărare a Țării. Nu este cazul c) Consiliul Economic și Social: se solicită avizul acestei instituții d) Consiliul Concurenței. adresa nr. RG /2462/25.02.2026 a Consiliului Concurenței e) Curtea de Conturi. Nu este cazul f) punct de vedere ANRE — prin adresa nr. 29719/25.02.2026 s-a solicitat punct de vedere de la Autoritatea Națională pentru Protecția Consumatorilor prin adresa Ministerului Energiei nr. 40872/MSP/18.02.2026.
6.6 Alte informații. Nu au fost identificate
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 respectate procedurile prevăzute de Legea nr. 52/2003 privind transparența decizională în administrația publică, republicată. Proiectul de act normativ a fost publicat pe pagina de internet a Ministerului Energiei la secțiunea transparență decizională în data de 17.02.2026. Propunerile, comentariile și observațiile din partea societății civile se consemnează în Registrul pentru consemnarea și analizarea propunerilor, sugestiilor, opiniilor cu valoare de recomandare primite care se postează pe site-ul Ministerului Energiei, la secțiunea dedicată. Observațiile și propunerile societății civile au fost analizate și preluate parțial.

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.

Nu este cazul

7.2 Alte informații

Nu au fost identificate

Secțiunea a 8-a:

Măsuri privind implementarea, monitorizarea și evaluarea proiectului de act normativ

8.1 Măsurile de punere în aplicare a proiectului de act normativ

Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect

8.2 Alte informații Nu au fost identificate

Având în vedere cele prezentate, în temeiul art. 115 alin. (4) din Constituție, republicată, a fost elaborat proiectul de Ordonanță de urgență a Guvernului privind măsurile aplicabile clienților finali casnici din piața de gaze naturale în perioada 1 aprilie 2026 - 31 martie 2027, pe care, dacă sunteți de acord, vă rugăm să îl aprobați.

MINISTRUL ENERGIEI

Bogdan-Gruia IVAN

Avizăm favorabil

VICEPRIM – MINISTRU

Marian NEACȘU

MINISTRUL MUNCII, FAMILIEI,

TINERETULUI ȘI SOLIDARITĂȚII SOCIALE

Petre-Florin MANOLE

SECRETARIATUL GENERAL AL GUVERNULUI

Ștefan-Radu OPREA

MINISTRUL FINANTELOR

Alexandru NAZARE

MINISTRUL JUSTIȚIEI

Radu MARINESCU

**PREȘEDINTELE AUTORITĂȚII
NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN**

DOMENIU ENERGIEI

George-Sergiu NICULESCU