



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

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 unitar al gazelor naturale achiziționate de către furnizor de pe piața angro de gaze naturale, inclusiv din import, denumit, în continuare, CMP sau, după caz, valoarea de transfer între activitatea de producție și activitatea de furnizare în cazul producătorilor care furnizează gaze naturale clienților finali;

Costul mediu ponderat unitar al gazelor naturale - CMP achiziționate de către furnizor 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 la **Pr**, pentru categoria de client final “i”;

Pr - prețulul 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;

Qpc_i - cantitatea de gaze naturale achiziționată 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 - pretul 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 excepție celor achiziționate la Pr precum și valoarea de transfer între activitatea de producție și activitatea de furnizare în cazul producătorilor care furnizează gaze naturale clienților finali.

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

(2) Componenta de achiziție în luna 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 în luna n și valoare acesteia realizată în luna n.

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

ART. 4. - (1) Pentru calcul la fiecare 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 consumatori 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.

(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, în perioada 1 noiembrie 2025-31 martie 2026, 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, 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. (5).

(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.

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 și la art. 6 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/operatorii de distribuție de gaze naturale în raport cu clienții casnici se constată și se sancționează de către Autoritatea Națională pentru Protecția Consumatorilor.

(3) Constatarea contravențiilor săvârșite de către furnizorii/operatorii de distribuție de și gaze naturale în raport cu clienții noncasnici și aplicarea sancțiunilor se realizează de către reprezentanții împuterniciți ai ANRE.

(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) Dacă 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. - Prevederile prezentei ordonanțe de urgență intră în vigoare la data de 1 aprilie 2026.

ART. 10. - Anexa face parte integrantă din prezenta ordonanță de urgență.

PRIM-MINISTRU

Ilie-Gavril BOLOJAN