



MONITORUL OFICIAL

AL

ROMÂNIEI

Anul 194 (XXXVIII) — Nr. 178

PARTEA I
LEGI, DECRETE, HOTĂRĂRI ȘI ALTE ACTE

Luni, 9 martie 2026

SUMAR

<u>Nr.</u>		<u>Pagina</u>
	ORDONANȚE ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI	
12.	— Ordonanță de urgență privind măsurile aplicabile clienților casnici din piața de gaze naturale în perioada 1 aprilie 2026-31 martie 2027	2-7
	ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE	
591/524.	— Ordin al ministrului sănătății și al președintelui Casei Naționale de Asigurări de Sănătate pentru modificarea și completarea anexei nr. 2 la Ordinul ministrului sănătății și al președintelui Casei Naționale de Asigurări de Sănătate nr. 1.605/875/2014 privind aprobarea modului de calcul, a listei denumirilor comerciale și a prețurilor de decontare ale medicamentelor care se acordă bolnavilor în cadrul programelor naționale de sănătate și a metodologiei de calcul al acestora	8-15

ORDONANȚE ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI

GUVERNUL ROMÂNIEI

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

Întrucât schema de plafonare și compensare a prețurilor la gazele naturale instituită prin Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările și completările ulterioare, respectiv Ordonanța de urgență a Guvernului 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, cu modificările și completările ulterioare, își încetează aplicabilitatea la data de 31 martie 2026,

având în vedere contextul actual care este caracterizat de suprapunerea unor factori cu impact major asupra pieței energetice, respectiv intensificarea fenomenelor meteo-climatice extreme, instabilitatea geopolitică regională, escaladarea conflictelor armate în proximitatea granițelor României, extinderea tensiunilor din Orientul Mijlociu și amplificarea riscurilor hibride asupra infrastructurilor critice și a sectoarelor esențiale ale economiei naționale,

luând în considerare că factorii externi determinați de contextul actual au determinat presiuni semnificative asupra pieței internaționale a gazelor naturale, iar prețurile manifestă, în prezent, o tendință de creștere,

deoarece prețurile finale la gaze naturale publicate de principalii furnizori pentru clienții casnici se situează peste nivelul plafonat prin Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 6/2025 până la 31 martie 2026, generând riscuri privind menținerea accesibilității energiei pentru populație,

deoarece sezonul rece 2025-2026 a amplificat presiunile exercitate asupra prețurilor la gaze naturale de factorii externi, iar temperaturile înregistrate au fost semnificativ mai scăzute comparativ cu anii precedenți, determinând o creștere substanțială a consumului de gaze naturale pentru încălzire și pentru producerea energiei electrice, pe fondul unei cereri sporite,

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, în contextul în care nivelul depozitelor naționale de gaze a fost gestionat corespunzător și temperaturile scăzute la nivel european au condus la o diminuare accelerată a stocurilor din statele membre,

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 producători de energie termică și implicit furnizarea acestui serviciu de interes public,

ținând cont atât de obligația statului de a proteja interesele economice ale clienților casnici, 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 și de a asigura continuarea furnizării gazelor naturale în condiții de stabilitate, cât și de impactul asupra bugetelor gospodăriilor și de riscul producerii unor dezechilibre majore în piață în lipsa unei intervenții rapide,

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. — (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 cum urmează:

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, denumiți în continuare CC, 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, preluată 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, denumit în continuare *CMP*, reprezentând contravaloarea gazelor naturale achiziționate de către furnizor de pe piața angro de gaze naturale, inclusiv din import, și, dacă este cazul, costul gazelor extrase din depozitele de înmagazinare, și/sau 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 *CMP*.

(2) *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 — CC 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, 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 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 la vedere — SPOT, la care se adaugă costul serviciilor de rezervare de capacitate de intrare în Sistemul național de transport și costul de înmagazinare, 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 prețul de transfer între activitatea de producție și activitatea de furnizare, în cazul producătorilor care furnizează gaze naturale clienților finali;

Q_i — cantitatea de gaze naturale furnizată pentru categoria de client final *i*.

(3) Componenta de achiziție pentru luna de facturare *n + 1* poate conține 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 încheiat contracte de furnizare cu primăriile, respectiv dezvoltatorii imobiliari/asociațiile de proprietari ale dezvoltărilor imobiliare, iar locurile de consum ale CC sunt facturate la comun printr-o singură factură, pentru determinarea consumului aferent respectivelor contracte și împărțirea la nivelul beneficiarilor CC sunt aplicabile dispozițiile 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 care face parte integrantă din prezenta ordonanță de urgență.

(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; și/sau

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 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 CC 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, în perioada 1 noiembrie 2026-31 martie 2027, stabilit conform anexei;

c) în perioada 1 aprilie 2026-31 martie 2027, necesarul de gaze destinat furnizorilor pentru consumul curent al CC, 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.

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

(4) În categoria CC prevăzuți la alin. (1) sunt cuprinși și CC din condominii și cartiere de tip rezidențial.

(5) Prezenta ordonanță de urgență nu modifică și nu afectează regimul juridic, fiscal și economic stabilit prin acordurile petroliere conform prevederilor Legii petrolului nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare, redevența și celelalte obligații financiare se determină potrivit regimului juridic specific aplicabil acestora.

(6) Pentru cantitățile de gaze naturale care intră sub incidența prevederilor alin. (1), președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Minier, Petrolier și al Stocării Geologice a Dioxidului de Carbon va emite, în 15 zile de la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență, luând în considerare prețul de vânzare al gazelor naturale de 110 lei/MWh, conform alin. (1), un ordin pentru stabilirea și plata redevenței petroliere datorate de către producătorii de gaze naturale care aplică prevederile prezentei ordonanțe de urgență.

(7) 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 anexă.

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, cu modificările și completările ulterioare.

Art. 8. — (1) Nerespectarea de către furnizorii de gaze naturale și producătorii de gaze naturale a obligațiilor prevăzute la art. 1-6 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 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 prevăzute în prezenta ordonanță de urgență 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.

(3) 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.

(4) Nerespectarea obligațiilor prevăzute la pct. 5, 7-9 și 16 din anexă constituie contravenție și se sancționează cu amendă contravențională cuprinsă între 100.000 lei și 1.000.000 lei.

(5) Constatarea contravențiilor săvârșite de către furnizorii/operatorii de distribuție de gaze naturale în raport cu CC și aplicarea sancțiunilor prevăzute în prezenta ordonanță de urgență se realizează de către persoanele împuternicite din cadrul Autorității Naționale pentru Protecția Consumatorilor.

(6) Contravențiile săvârșite de către operatorul de transport și sistem gaze naturale prevăzute în prezenta ordonanță de urgență se constată și se sancționează de către reprezentanții împuterniciți ai Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.

(7) În cazul în care contravenientul este persoană juridică nou-înființată și/sau care nu a înregistrat cifră de afaceri în anul anterior sancționării, pentru nerespectarea obligațiilor prevăzute la alin. (1) se aplică sancțiunea amenzii contravenționale cuprinse între 1.000.000 lei și 10.000.000 lei.

(8) Contravențiilor prevăzute la alin. (1) și (4) 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 respectiva ordonanță.

(9) 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 art. 8 intră în vigoare la data de 1 aprilie 2026.

PRIM-MINISTRU
ILIE-GAVRIL BOLOJAN

Contrasemnează:
Viceprim-ministru,
Marian Neacșu
Ministrul energiei,
Bogdan-Gruia Ivan
Secretarul general al Guvernului,
Ștefan-Radu Oprea
Ministrul muncii, familiei,
tineretului și solidarității sociale,
Petre-Florin Manole
Ministrul finanțelor,
Alexandru Nazare

MODUL DE CALCUL**al cantităților de gaze naturale destinate consumului CC și PET/PET
client direct și modul de calcul al 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 operatorului de transport și sistem, denumit în continuare OTS, în termen de cinci zile de la intrarea în vigoare a ordonanței de urgență, următoarele informații:

a) producătorii de gaze naturale transmit următoarele informații:

- (i) cantitatea de gaze naturale estimată a fi produsă în perioada 1 aprilie 2026-31 martie 2027, defalcată pe fiecare lună, exprimată în MWh;
- (ii) 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 reglementărilor emise de ANRE în acest scop, exprimată în MWh;
- (iii) cantitatea de gaze naturale destinată consumului propriu, estimată pentru perioada 1 aprilie 2026-31 martie 2027, defalcată pe fiecare lună, exprimată în MWh;
- (iv) 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 reglementărilor emise de ANRE în acest scop, exprimată în MWh;
- (v) 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;
- (vi) 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:

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

c) PET client direct transmit următoarele informații:

- (i) 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;

- (ii) 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;

- (iii) 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:

- (i) capacitatea de înmagazinare a depozitelor din care este alcătuit sistemul de înmagazinare operat, exprimată în MWh;
- (ii) capacitatea disponibilă oferită pentru ciclul de înmagazinare 2026/2027, exprimată în MWh;
- (iii) cantitățile de gaze naturale existente în depozitele de înmagazinare, defalcate pe utilizatorii sistemului de înmagazinare, exprimate în MWh;
- (iv) 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 zăcăminte, în scop tehnologic, exceptate de la plata redevenței, 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 data primirii 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 prorata 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 a furnizorului i, destinată stocului minim al CC;

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

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

$Q_{Fur_i}^{DepPETNC}$ — cantitatea de gaze naturale a 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 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 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;

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

în care:

$Q_{Fur_i}^{ProdKCCII}$ — 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;

$Q_{Fur_i}^{StocCC}$ — cantitățile de gaze naturale existente în depozitele de înmagazinare destinate CC;

$Q_{Fur_i}^{CC II}$ — 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:

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

în care

$Q_{Furi/PET_j}^{ProdKPETCC}$ — 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/PET_j}^{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;

$Q_{Furi/PET_j}^{StocPETCC}$ — 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, 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 data primirii 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, atât cantitățile de gaze naturale înmagazinate în baza prezentei ordonanțe de urgență, 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, al 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, al 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 prevăzute 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 derogare 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, 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 împlinirii termenului de 5 zile lucrătoare 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 al Parlamentului European și al Consiliului din 25 octombrie 2017 privind măsurile de garantare a siguranței furnizării de gaze și de abrogare a Regulamentului (UE) nr. 994/2010.

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%

ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

MINISTERUL SĂNĂTĂȚII
Nr. 591 din 5 martie 2026

CASA NAȚIONALĂ DE ASIGURĂRI
DE SĂNĂTATE
Nr. 524 din 27 februarie 2026

ORDIN

**pentru modificarea și completarea anexei nr. 2
la Ordinul ministrului sănătății și al președintelui
Casei Naționale de Asigurări de Sănătate nr. 1.605/875/2014
privind aprobarea modului de calcul, a listei denumirilor
comerciale și a prețurilor de decontare ale medicamentelor
care se acordă bolnavilor în cadrul programelor naționale
de sănătate și a metodologiei de calcul al acestora**

Văzând Referatul de aprobare nr. 591 R din 5.03.2026 al Ministerului Sănătății și nr. DG 1.955 din 27.02.2026 al Casei Naționale de Asigurări de Sănătate,

având în vedere:

— art. 58 alin. (4) și (5) și art. 221 alin. (1) lit. k) din Legea nr. 95/2006 privind reforma în domeniul sănătății, republicată, cu modificările și completările ulterioare;

— Hotărârea Guvernului nr. 720/2008 pentru aprobarea Listei cuprinzând denumirile comune internaționale corespunzătoare medicamentelor de care beneficiază asigurații, cu sau fără contribuție personală, pe bază de prescripție medicală, în sistemul de asigurări sociale de sănătate, precum și denumirile comune internaționale corespunzătoare medicamentelor care se acordă în cadrul programelor naționale de sănătate, republicată, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul dispozițiilor art. 291 alin. (2) din Legea nr. 95/2006 privind reforma în domeniul sănătății, republicată, cu modificările și completările ulterioare, ale art. 7 alin. (4) din Hotărârea Guvernului nr. 144/2010 privind organizarea și funcționarea Ministerului Sănătății, cu modificările și completările ulterioare, și ale art. 17 alin. (5) din Statutul Casei Naționale de Asigurări de Sănătate, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 972/2006, cu modificările și completările ulterioare,

ministrul sănătății și președintele Casei Naționale de Asigurări de Sănătate emit următorul ordin:

Art. I. — Anexa nr. 2 la Ordinul ministrului sănătății și al președintelui Casei Naționale de Asigurări de Sănătate nr. 1.605/875/2014 privind aprobarea modului de calcul, a listei denumirilor comerciale și a prețurilor de decontare ale medicamentelor care se acordă bolnavilor în cadrul programelor naționale de sănătate și a metodologiei de calcul al acestora, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 951 și 951 bis din 29 decembrie 2014, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează conform anexei care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. II. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare începând cu luna martie 2026.

Ministrul sănătății,
Alexandru-Florin Rogobete

p. Președintele Casei Naționale
de Asigurări de Sănătate,
Adrian Constantin Achim

1. La secțiunea P1 „Programul național de boli transmisibile” litera A) „Subprogramul de tratament și monitorizare a persoanelor cu infecție HIV/SIDA și tratamentul postexpunere”, pozițiile 71-76, 78, 120, 315, 317, 547 și 551 se modifică și vor avea următorul cuprins:

71	W13949003	J01DD04	CEFTRIAXONUM	CEFORT 1 g	PULB. PT. SOL. INJ./PERF.	1 g	ANTIBIOTICE — S.A.	ROMÂNIA	CUTIE CU 10 FLAC. DIN STICLĂ INCOLORĂ, CAPACITATE 17 ML, CU PULB. PT. SOL. INJ./PERF.	10	16,60'1000	19,953360	0,684640
72	W13949009	J01DD04	CEFTRIAXONUM	CEFORT 1 g	PULB. PT. SOL. INJ./PERF.	1 g	ANTIBIOTICE — S.A.	ROMÂNIA	CUTIE CU 10 FLAC. DIN STICLĂ INCOLORĂ, CAPACITATE 30 ML, CU PULB. PT. SOL. INJ./PERF.	10	16,60'1000	19,953360	0,684640
73	W53779001	J01DD04	CEFTRIAXONUM	SEFTRION 1 g	PULB. PT. SOL. INJ./PERF.	1 g	E.I.P.I.CO. MED — S.R.L.	ROMÂNIA	CUTIE X 1 FLAC. DIN STICLĂ INCOLORĂ CU PULB. PT. SOL. INJ./PERFZ.	1	15,600000	19,953360	1,516640
74	W13949012	J01DD04	CEFTRIAXONUM	CEFORT 1 g	PULB. PT. SOL. INJ./PERF.	1 g	ANTIBIOTICE — S.A.	ROMÂNIA	CUTIE CU 10 FLAC. DIN STICLĂ INCOLORĂ, CAPACITATE 15 ML, CU PULB. PT. SOL. INJ./PERF.	10	16,60'1000	19,953360	0,684640
75	W13949006	J01DD04	CEFTRIAXONUM	CEFORT 1 g	PULB. PT. SOL. INJ./PERF.	1 g	ANTIBIOTICE — S.A.	ROMÂNIA	CUTIE CU 10 FLAC. DIN STICLĂ INCOLORĂ, CAPACITATE 10 ML, CU PULB. PT. SOL. INJ./PERF.	10	16,60'1000	19,953360	0,684640
76	W59397002	J01DD04	CEFTRIAXONUM	CEFTRIAXONAMIP 1 g	PULB. PT. SOL. INJ./PERF.	1 g	MIP PHARMA GMBH	GERMANIA	CUTIE CU 10 FLAC. DIN STICLĂ INCOLORĂ, CU CAPACITATEA DE 50 ML, CONȚINÂND PULB. PT. SOL. INJ./PERF.	10	17,136000	19,953360	19,296640
.....													
78	W13949004	J01DD04	CEFTRIAXONUM	CEFORT 1 g	PULB. PT. SOL. INJ./PERF.	1 g	ANTIBIOTICE — S.A.	ROMÂNIA	CUTIE CU 1 FLAC. DIN STICLĂ INCOLORĂ, CAPACITATE 10 ML, CU PULB. PT. SOL. INJ./PERF.	1	17,136000	19,953360	6,886640
.....													
120	W71261001	J01EE01	SULFAMETHOXAZOLUM + TRIMETHOPRIMUM	TRIMESOLPHAR (80 mg + 16 mg)/ml	CONC. PT. SOL. PERF.	(80 mg + 16 mg)/ml	C.N. UNIFARM — S.A.	ROMÂNIA	CUTIE CU 10 FIOLE A CÂTE 5 ML CONC. PT. SOL. PERF.	10	13,717000	17,053000	0,000000
.....													

315	W65715001	J02AC03	VORICONAZOLUM	VORICONAZOLE ACCORD 200 mg	COMPR. FILM.	200 mg	ACCORD HEALTHCARE S.L.U.	SPANIA	CUTIE CU BLIST. PVC/AL X 28 COMPR.	P	28	33,538000	38,781199	1,919158
317	W64931001	J02AC03	VORICONAZOLUM	VFEND 200 mg	COMPR. FILM.	200 mg	PFIZER EUROPE MA EEIG	BELGIA	CUTIE CU BLIST. PVC/AL X 28 COMPR. FILM.	P	28	33,538000	38,781199	40,823801
547	W53779002	J01DD04	CEFTRIAXONUM	SEFTRION 1 g	PULB. PT. SOL. INU./PERF.	1 g	E.I.P.CO MED — S.R.L.	ROMÂNIA	CUTIE CU 50 FLAC. DIN STICLĂ INCOLORĂ TIP II, CU CAPACITATEA DE 15 ML, CARE CONȚIN PULB. PENTRU SOL. INJ./PERF.	P	50	14,280000	16,627800	0,000000
551	W70112006	J02AC03	VORICONAZOLUM	VORAMOL 200 mg	COMPR. FILM.	200 mg	ZENTIVA K.S.	REPUBLICA CEHĂ	CUTIE CU BLIST. TRANSPARENTE PVC/AL X 30 COMPR. FILM.	P	30	27,948333	32,317666	0,000000

2. La secțiunea P1 „Programul național de boli transmisibile” litera A) „Subprogramul de tratament și monitorizare a persoanelor cu infecție HIV/SIDA și tratamentul postexpunere”, pozițiile 77, 270, 314, 316 și 318-323 se abrogă.
3. La secțiunea P1 „Programul național de boli transmisibile” litera A) „Subprogramul de tratament și monitorizare a persoanelor cu infecție HIV/SIDA și tratamentul postexpunere”, după poziția 551 se introduc două noi poziții, pozițiile 552 și 553, cu următorul cuprins:

552	W71396001	D06BB03	ACICLOVIRUM	ACEVIREX 50 mg/g	CREMĂ	50 mg/g	GLAXOSMITHKLINE TRADING SERVICES LIMITED	IRLANDA	CUTIE CU 1 TUB DIN AL X 5 G CREMĂ	P	1	7,380000	10,152000	8,418000
553	W71450001	J01CR02	AMOXICILINUM + ACIDUM CLAVULANICUM	AUGMENTIN 875 mg/125 mg	COMPR. FILM.	875 mg/ 125 mg	GLAXOSMITHKLINE TRADING SERVICES LIMITED	IRLANDA	CUTIE CU 2 BLIST. PVC-PVDC/ AL X 7 COMPR. FILM., FIECARE BLISTER FINE ÎNTR-UN PUNGĂ PROTECTOARE DIN AL LAMINAT	P	14	0,960857	1,321714	0,617571

4. La secțiunea P1 „Programul național de boli transmisibile” litera B) „Subprogramul de tratament al bolnavilor cu tuberculoză”, poziția 134 se abrogă.
5. La secțiunea P1 „Programul național de boli transmisibile” litera B) „Subprogramul de tratament al bolnavilor cu tuberculoză”, după poziția 161 se introduce o nouă poziție, poziția 162, cu următorul cuprins:

162	W71450001	J01CR02	AMOXICILINUM + ACIDUM CLAVULANICUM	AUGMENTIN 875 mg/125 mg	COMPR. FILM.	875 mg/ 125 mg	GLAXOSMITHKLINE TRADING SERVICES LIMITED	IRLANDA	CUTIE CU 2 BLIST. PVC-PVDC/ AL X 7 COMPR. FILM., FIECARE BLISTER FINE ÎNTR-UN PUNGĂ PROTECTOARE DIN AL LAMINAT	P	14	0,960857	1,321714	0,617571
-----	-----------	---------	---------------------------------------	----------------------------	--------------	-------------------	--	---------	--	---	----	----------	----------	----------

6. La secțiunea P3 „Programul național de oncologie”, pozițiile 212, 214, 217 și 219 se modifică și vor avea următorul cuprins:

212	W59486006	LO1EA01	IMATINIBUM**	IMAKREBIN 100 mg	COMPR. FILM.	100 mg	ALVOGEN IPCO S.A.R.L.	LUXEMBURG	CUTIE CU BLIST. PVC-PE- PVDC/AL X 120 COMPR. FILM.	ꝑ	120	5,413600	6,730166	0,000000
214	W67617006	LO1EA01	IMATINIBUM**	IMAKREBIN 100 mg	COMPR. FILM.	100 mg	LABORMED PHARMA — S.A.	ROMÂNIA	CUTIE CU BLIST. PVC-PE- PVDC/AL X 120 COMPR. FILM.	ꝑ	120	5,413600	6,730166	0,000000
217	W67616003	LO1EA01	IMATINIBUM**	IMAKREBIN 400 mg	COMPR. FILM.	400 mg	LABORMED PHARMA — S.A.	ROMÂNIA	CUTIE CU BLIST. PVC-PE- PVDC/AL X 30 COMPR. FILM.	ꝑ	30	18,115600	21,661999	9,540334
219	W59487003	LO1EA01	IMATINIBUM**	IMAKREBIN 400 mg	COMPR. FILM.	400 mg	ALVOGEN IPCO S.A.R.L.	LUXEMBURG	CUTIE CU BLIST. PVC-PE- PVDC/AL X 30 COMPR. FILM.	ꝑ	30	18,115600	21,661999	9,540334

7. La secțiunea P3 „Programul național de oncologie”, pozițiile 650 și 680 se abrogă.

8. La secțiunea P3 „Programul național de oncologie”, după poziția 803 se introduc trei noi poziții, pozițiile 804-806, cu următorul cuprins:

804	W59766002	LO1XB01	PROCARBAZINUM (4)	NATULAN 50 mg	CAPS.	50 mg	C.N. UNIFARM — S.A.	ROMÂNIA	CUTIE CU 5 BLIST X 10 CAPS.	ꝑ	50	21,697600	24,861400	0,000000
805	W71498001	M05BA08	ACIDUM ZOLEDRONICUM	ACID ZOLEDRONIC ROMPHARM 4 mg/5 ml	CONC. PT. SOL. PERF.	4 mg/5 ml	ROMPHARM COMPANY — S.R.L.	ROMÂNIA	CUTIE CU 1 FLAC. DE STICLĂ INCOLORĂ X 5 ML CONC. PT. SOL. PERF.	ꝑ	1	105,528000	135,876000	60,364000
806	W71232001	M05BX04	DENOSUMABUM**	YAXWER 120 mg	SOL. INJ.	70 mg/ml	GEDEON RICHTER PLC.	UNGARIA	CUTIE CU 1 FLAC. DIN STICLĂ CE CONȚINE 120 MG DENOSUMAB ÎN 1,7 ML SOL. INJ.	ꝑ	1	747,220000	868,260000	0,000000

9. La secțiunea P5 „Programul național de diabet zaharat — Tratamentul medicamentos al bolnavilor cu diabet zaharat”, pozițiile 11, 27, 139 și 151-153 se abrogă.

10. La secțiunea P6 „Programul național de diagnostic și tratament pentru boli rare și sepsis sever” subprogramul P6.3 „Hipertensiune pulmonară”, poziția 19 se modifică și va avea următorul cuprins:

19	W65300001	C02KX04	MACITENTANUM**	OPSUMIT 10 mg	COMPR. FILM.	10 mg	JANSSEN-CILAG INTERNATIONAL NV	BELGIA	CUTIE CU BLIST. ALBE DIN FOLIE OPACĂ PVC-PE-PVDC/AL X 30 COMPR. FILM.	ꝑ	30	203,478400	229,673599	63,478401
----	-----------	---------	----------------	------------------	--------------	-------	-----------------------------------	--------	---	---	----	------------	------------	-----------

11. La secțiunea P6 „Programul național de diagnostic și tratament pentru boli rare și sepsis sever” subprogramul P6.3 „Hipertensiune pulmonară”, după poziția 27 se introduce o nouă poziție, poziția 28, cu următorul cuprins:

28	W71352001	MACITENTANUM**	MACITENTAN TEVA 10 mg	COMPR. FILM.	10 mg	TEVA PHARMACEUTICALS — S.R.L.	ROMÂNIA	CUTIE CU BLIST. PVC-PVDC/AL X 30 COMPR. FILM.	30	169,565333	191,394666	0,000000”
----	-----------	----------------	--------------------------	--------------	-------	-------------------------------------	---------	--	----	------------	------------	-----------

12. La secțiunea P9 „Programul național de transplant de organe, țesuturi și celule de origine umană” subprogramul P9.1 „Transplant medular”, pozițiile 69, 105, 107, 109-114 și 290 se abrogă.

13. La secțiunea P9 „Programul național de transplant de organe, țesuturi și celule de origine umană” subprogramul P9.1 „Transplant medular”, pozițiile 106, 108 și 339 se modifică și vor avea următorul cuprins:

106	W65715001	VORICONAZOLUM**	VORICONAZOLE ACCORD 200 mg	COMPR. FILM.	200 mg	ACCORD HEALTHCARE S.L.U.	SPANIA	CUTIE CU BLIST. PVC/AL X 28 COMPR.	28	33,538000	38,781199	1,919158
108	W64931001	VORICONAZOLUM**	VFEND 200 mg	COMPR. FILM.	200 mg	PFIZER EUROPE MA EEIG	BELGIA	CUTIE CU BLIST. PVC/AL X 28 COMPR. FILM.	28	33,538000	38,781199	40,823801
339	W70112006	VORICONAZOLUM**	VORAMOL 200 mg	COMPR. FILM.	200 mg	ZENTIVA K.S.	REPUBLICA CEHĂ	CUTIE CU BLIST. TRANSPARENTE PVC/AL X 30 COMPR. FILM.	30	27,948333	32,317666	0,000000”

14. La secțiunea P9 „Programul național de transplant de organe, țesuturi și celule de origine umană” subprogramul P9.2 „Transplant de cord”, pozițiile 32, 68, 70 și 72-77 se abrogă.

15. La secțiunea P9 „Programul național de transplant de organe, țesuturi și celule de origine umană” subprogramul P9.2 „Transplant de cord”, pozițiile 69, 71 și 115 se modifică și vor avea următorul cuprins:

69	W65715001	VORICONAZOLUM**	VORICONAZOLE ACCORD 200 mg	COMPR. FILM.	200 mg	ACCORD HEALTHCARE S.L.U.	SPANIA	CUTIE CU BLIST. PVC/AL X 28 COMPR.	28	33,538000	38,781199	1,919158
71	W64931001	VORICONAZOLUM**	VFEND 200 mg	COMPR. FILM.	200 mg	PFIZER EUROPE MA EEIG	BELGIA	CUTIE CU BLIST. PVC/AL X 28 COMPR. FILM.	28	33,538000	38,781199	40,823801
115	W70112006	VORICONAZOLUM**	VORAMOL 200 mg	COMPR. FILM.	200 mg	ZENTIVA K.S.	REPUBLICA CEHĂ	CUTIE CU BLIST. TRANSPARENTE PVC/AL X 30 COMPR. FILM.	30	27,948333	32,317666	0,000000”

16. La secțiunea P9 „Programul național de transplant de organe, țesuturi și celule de origine umană” subprogramul P9.3 „Transplant hepatic”, pozițiile 59, 65, 67 și 69-74 se abrogă.

17. La secțiunea P9 „Programul național de transplant de organe, țesuturi și celule de origine umană” subprogramul P9.3 „Transplant hepatic”, pozițiile 66, 68 și 139 se modifică și vor avea următorul cuprins:

66	W65715001	J02AC03	VORICONAZOLUM**	VORICONAZOLE ACCORD 200 mg	COMPR. FILM.	200 mg	ACCORD HEALTHCARE S.L.U.	SPANIA	CUTIE CU BLIST. PVC/AL X 28 COMPR.	P	28	33,538000	38,781199	1,919158
68	W64931001	J02AC03	VORICONAZOLUM**	VFEND 200 mg	COMPR. FILM.	200 mg	PFIZER EUROPE MA EEIG	BELGIA	CUTIE CU BLIST. PVC/AL X 28 COMPR. FILM.	P	28	33,538000	38,781199	40,823801
139	W70112006	J02AC03	VORICONAZOLUM**	VORAMOL 200 mg	COMPR. FILM.	200 mg	ZENTIVA K.S.	REPUBLICA CEHĂ	CUTIE CU BLIST. TRANSPARENTE PVC/AL X 30 COMPR. FILM.	P	30	27,948333	32,317666	0,000000

18. La secțiunea P9 „Programul național de transplant de organe, țesuturi și celule de origine umană” subprogramul P9.4 „Transplant renal, transplant combinat de rinichi și pancreas”, pozițiile 68, 110, 112 și 114-119 se abrogă.

19. La secțiunea P9 „Programul național de transplant de organe, țesuturi și celule de origine umană” subprogramul P9.4 „Transplant renal, transplant combinat de rinichi și pancreas”, pozițiile 111, 113 și 247 se modifică și vor avea următorul cuprins:

111	W65715001	J02AC03	VORICONAZOLUM**	VORICONAZOLE ACCORD 200 mg	COMPR. FILM.	200 mg	ACCORD HEALTHCARE S.L.U.	SPANIA	CUTIE CU BLIST. PVC/AL X 28 COMPR.	P	28	33,538000	38,781199	1,919158
113	W64931001	J02AC03	VORICONAZOLUM**	VFEND 200 mg	COMPR. FILM.	200 mg	PFIZER EUROPE MA EEIG	BELGIA	CUTIE CU BLIST. PVC/AL X 28 COMPR. FILM.	P	28	33,538000	38,781199	40,823801
247	W70112006	J02AC03	VORICONAZOLUM**	VORAMOL 200 mg	COMPR. FILM.	200 mg	ZENTIVA K.S.	REPUBLICA CEHĂ	CUTIE CU BLIST. TRANSPARENTE PVC/AL X 30 COMPR. FILM.	P	30	27,948333	32,317666	0,000000

20. La secțiunea P9 „Programul național de transplant de organe, țesuturi și celule de origine umană” subprogramul P9.5 „Transplant de celule pancreatice”, pozițiile 8, 14, 16 și 18-23 se abrogă.

21. La secțiunea P9 „Programul național de transplant de organe, țesuturi și celule de origine umană” subprogramul P9.5 „Transplant de celule pancreatice”, pozițiile 15, 17 și 34 se modifică și vor avea următorul cuprins:

15	W65715001	J02AC03	VORICONAZOLUM**	VORICONAZOLE ACCORD 200 mg	COMPR. FILM.	200 mg	ACCORD HEALTHCARE S.L.U.	SPANIA	CUTIE CU BLIST. PVC/AL X 28 COMPR.	28	33,538000	38,781199	1,919158
17	W64931001	J02AC03	VORICONAZOLUM**	VFEND 200 mg	COMPR. FILM.	200 mg	PFIZER EUROPE MA EEIG	BELGIA	CUTIE CU BLIST. PVC/AL X 28 COMPR. FILM.	28	33,538000	38,781199	40,823801
34	W70112006	J02AC03	VORICONAZOLUM**	VORAMOL 200 mg	COMPR. FILM.	200 mg	ZENTIVA K.S.	REPUBLICA CEHA	CUTIE CU BLIST. TRANSPARENTE PVC/AL X 30 COMPR. FILM.	30	27,948333	32,317666	0,000000

22. La secțiunea P9 „Programul național de transplant de organe, țesuturi și celule de origine umană” subprogramul P9.6 „Transplant pulmonar”, pozițiile 42, 78, 80 și 82-87 se abrogă.

23. La secțiunea P9 „Programul național de transplant de organe, țesuturi și celule de origine umană” subprogramul P9.6 „Transplant pulmonar”, pozițiile 79, 81 și 152 se modifică și vor avea următorul cuprins:

79	W65715001	J02AC03	VORICONAZOLUM**	VORICONAZOLE ACCORD 200 mg	COMPR. FILM.	200 mg	ACCORD HEALTHCARE S.L.U.	SPANIA	CUTIE CU BLIST. PVC/AL X 28 COMPR.	28	33,538000	38,781199	1,919158
81	W64931001	J02AC03	VORICONAZOLUM**	VFEND 200 mg	COMPR. FILM.	200 mg	PFIZER EUROPE MA EEIG	BELGIA	CUTIE CU BLIST. PVC/AL X 28 COMPR. FILM.	28	33,538000	38,781199	40,823801
152	W70112006	J02AC03	VORICONAZOLUM**	VORAMOL 200 mg	COMPR. FILM.	200 mg	ZENTIVA K.S.	REPUBLICA CEHA	CUTIE CU BLIST. TRANSPARENTE PVC/AL X 30 COMPR. FILM.	30	27,948333	32,317666	0,000000

24. La secțiunea P9 „Programul național de transplant de organe, țesuturi și celule de origine umană” subprogramul P9.7 „Tratamentul stării posttransplant în ambulatoriu a pacienților transplantați”, pozițiile 64, 66 și 68-73 se abrogă.

25. La secțiunea P9 „Programul național de transplant de organe, țesuturi și celule de origine umană” subprogramul P9.7 „Tratamentul stării posttransplant în ambulatoriu a pacienților transplantati”, pozițiile 31, 65, 67 și 141 se modifică și vor avea următorul cuprins:

31	W711261001	J01EE01	SULFAMETHOXAZOLUM + TRIMETHOPRIMUM	TRIMESOLPHAR (80 mg + 16 mg)/ml	CONC. PT. SOL. PERF.	(80 mg + 16 mg)/ml	CN UNIFARM S.A.	ROMÂNIA	CUTIE CU 10 FIOLE A CÂTE 5 ML CONC. PT. SOL. PERF.	10	13,717000	17,053000	0,000000
65	W65715001	J02AC03	VORICONAZOLUM**	VORICONAZOLE ACCORD 200 mg	COMPR. FILM.	200 mg	ACCORD HEALTHCARE S.L.U.	SPANIA	CUTIE CU BLIST. PVC/AL X 28 COMPR.	28	33,538000	38,781199	1,919158
67	W64931001	J02AC03	VORICONAZOLUM**	VFEND 200 mg	COMPR. FILM.	200 mg	PFIZER EUROPE MA EEIG	BELGIA	CUTIE CU BLIST. PVC/AL X 28 COMPR. FILM.	28	33,538000	38,781199	40,823801
141	W70112006	J02AC03	VORICONAZOLUM**	VORAMOL 200 mg	COMPR. FILM.	200 mg	ZENTIVA K.S.	REPUBLICA CEHĂ	CUTIE CU BLIST. TRANSPARENTE PVC/AL X 30 COMPR. FILM.	30	27,948333	32,317666	0,000000

ABONAMENTE LA PUBLICAȚIILE OFICIALE PE SUPORT FIZIC

— Prețuri pentru anul 2026 —

Nr. crt.	Denumirea publicației	Valoare (TVA 11% inclus) — lei		
		12 luni	3 luni	1 lună
1.	Monitorul Oficial, Partea I	3.360	930	340
2.	Monitorul Oficial, Partea I, limba maghiară	3.980		370
3.	Monitorul Oficial, Partea a II-a	5.975		545
4.	Monitorul Oficial, Partea a III-a	1.145		130
5.	Monitorul Oficial, Partea a IV-a	4.570		420
6.	Monitorul Oficial, Partea a VI-a	4.250		395
7.	Monitorul Oficial, Partea a VII-a	1.470		145

NOTĂ:

Monitorul Oficial, Partea I bis, se multiplică și se achiziționează pe bază de comandă.

Pentru comenzi, accesați www.monitoruloficial.ro, Magazin online, Monitorul Oficial — apariții și abonamente.

ABONAMENTE LA PRODUSELE ÎN FORMAT ELECTRONIC

— Prețuri pentru anul 2026 —

Produs	Abonamentul FLEXIBIL (Monitorul Oficial, Partea I + alte 3 părți ale Monitorului Oficial, la alegere)													
	Lunar							Anual*						
	Online/ Monopost	Rețea 5	Rețea 10	Rețea 20	Rețea 25	Rețea 100	Rețea 300	Online/ Monopost	Rețea 5	Rețea 10	Rețea 20	Rețea 25	Rețea 100	Rețea 300
AutenticMO	80	180	275	385	450	1.070	2.345	725	1.810	2.490	3.700	4.525	10.860	23.880
ExpertMO	135	330	495	660	815	1.945	4.275	1.285	3.195	4.400	6.400	7.985	19.160	42.140

Produs	Abonamentul COMPLET (Monitorul Oficial, Partea I + toate celelalte părți ale Monitorului Oficial)													
	Lunar							Anual*						
	Online/ Monopost	Rețea 5	Rețea 10	Rețea 20	Rețea 25	Rețea 100	Rețea 300	Online/ Monopost	Rețea 5	Rețea 10	Rețea 20	Rețea 25	Rețea 100	Rețea 300
AutenticMO	90	215	325	440	535	1.285	2.810	835	2.090	2.880	4.180	5.215	12.510	27.515
ExpertMO	160	395	595	825	985	2.345	5.145	1.555	3.885	5.340	7.800	9.705	23.280	51.210

Colecția Monitorul Oficial în format electronic, oricare dintre părțile acestuia	160 lei/an
--	------------

Prețurile sunt exprimate în lei și conțin TVA.

Mai multe informații puteți găsi pe site-ul www.expert-monitor.ro, unde puteți aplica online comanda.

* Tarifele anuale se aplică pentru comenzile online efectuate până la 31 ianuarie 2026.

EDITOR: PARLAMENTUL ROMÂNIEI — CAMERA DEPUTAȚILOR



„Monitorul Oficial” R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București; 012329
C.I.F. RO427282, IBAN: RO55RNCB0082006711100001 BCR
și IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 DTCPMB (alocat numai persoanelor juridice bugetare)
Tel. 021.318.51.29/150, fax 021.318.51.15, e-mail: marketing@ramo.ro, www.monitoruloficial.ro
Relații cu publicul: șos. Panduri nr. 1, bloc P33, sectorul 5, București; 050651.
Tel. 021.401.00.73, 021.401.00.78/79/83.
Pentru publicări, încărcăți actele pe site, la: <https://www.monitoruloficial.ro>, secțiunea Publicări.

