



# MONITORUL OFICIAL

## AL

# ROMÂNIEI

Anul 193 (XXXVII) — Nr. 182

PARTEA I  
LEGI, DECRETE, HOTĂRĂRI ȘI ALTE ACTE

Vineri, 28 februarie 2025

### SUMAR

<u>Nr.</u>		<u>Pagina</u>
	ORDONAȚE ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI	
6.	— Ordonanță de urgență 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 .....	2-21
	ACTE ALE ÎNALTEI CURȚI DE CASAȚIE ȘI JUSTIȚIE	
	Decizia nr. 19 din 27 ianuarie 2025 (Completul pentru dezlegarea unor chestiuni de drept) .....	22-32

# ORDONANȚE ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI

## GUVERNUL ROMÂNIEI

### ORDONANȚĂ DE URGENȚĂ

#### 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

Având în vedere contextul energetic european și regional profund afectat de criza energetică și de conflictul prelungit din Ucraina, care a determinat disfuncționalități majore în lanțurile de aprovizionare cu energie și o volatilitate accentuată a piețelor, afectând direct stabilitatea economică și securitatea energetică a României,

ținând cont de faptul că războiul din Ucraina a dus la distrugerea infrastructurii critice din regiune, reducând capacitatea de tranzit a resurselor energetice către Europa și generând creșteri substanțiale de prețuri, ceea ce pune o presiune suplimentară asupra pieței energetice din România și asupra consumatorilor finali,

văzând că România a devenit un importator net de energie electrică, înregistrând un sold negativ de 354 GWh în primele săptămâni ale anului 2025, iar această tendință se menține din cauza scăderii producției interne și a creșterii costurilor de transport și distribuție a energiei față de anul precedent,

reținând că, la nivel european, competiția pentru accesul la surse alternative de aprovizionare cu energie s-a intensificat, determinând statele membre să ia măsuri rapide pentru protejarea economiilor naționale, iar România trebuie să adopte măsuri similare pentru a evita dezechilibre majore în Sistemul energetic național,

având în vedere caracterul de stat social al României, astfel cum este consacrat în art. 1 alin. (3) din Constituția României, republicată, precum și obligațiile constituționale ale statului român de a asigura protecția cetățenilor împotriva efectelor unei crize economice și sociale fără precedent, astfel cum sunt consacrate la art. 47 din Constituția României, republicată, privind asigurarea unui nivel de trai decent și la art. 135 privind protecția economiei naționale și a resurselor strategice,

având în vedere necesitatea consolidării securității energetice naționale prin promovarea unui patriotism energetic care să prioritizeze interesele României în contextul geopolitic actual, ținând cont de faptul că adoptarea unor politici energetice responsabile și sustenabile este esențială pentru protejarea economiei naționale și a bunăstării cetățenilor, inițiativele recente ale Ministerului Energiei subliniind importanța apărării intereselor legitime ale României în fața provocărilor externe, iar promovarea patriotismului energetic implicând atât reducerea dependenței de resurse externe, cât și sprijinirea producției interne de energie, aceste măsuri contribuind la întărirea suveranității energetice și la asigurarea unui nivel de trai decent pentru toți cetățenii,

ținând cont de faptul că România se confruntă cu o creștere alarmantă a fenomenului de sărăcie energetică, conform raportului Băncii Mondiale din septembrie 2024, care arată că peste 25% din populație se află într-o situație de vulnerabilitate energetică, iar 17,8% dintre gospodării întâmpină dificultăți majore în plata facturilor,

văzând că lipsa unor măsuri imediate ar putea conduce la falimentul unor IMM-uri și industrii energo-intensive, determinând pierderi masive de locuri de muncă și reducând competitivitatea economică a României pe plan european,

reținând că infrastructura energetică națională se află sub presiune, existând riscul unor deficiențe majore în aprovizionare, în special în contextul creșterii cererii pentru iarna 2025-2026, și că Transelectrica a avertizat asupra riscului semnificativ de blackout în perioadele de vârf de consum, ceea ce ar afecta funcționarea instituțiilor esențiale, inclusiv spitale și unități de educație,

având în vedere necesitatea ca România să își respecte obligațiile asumate în cadrul Mecanismului de tranziție justă și al Pactului verde european, implementând măsuri adecvate pentru protejarea consumatorilor vulnerabili și asigurarea stabilității pieței energiei, în lipsa cărora există riscul unor sancțiuni din partea Uniunii Europene,

ținând cont de creșterea alarmantă a tarifelor la energie, determinată de instabilitatea geopolitică și de atacurile asupra infrastructurii energetice din Ucraina, precum și de estimările economice care indică o posibilă dublare a tarifelor la gaze naturale și energie electrică în absența unei intervenții urgente,

văzând că Republica Moldova se confruntă cu o criză energetică severă, după ce Rusia a sîstat livrările de gaze către regiunea transnistreană, ceea ce a generat o creștere a cererii de importuri din România, punând o presiune suplimentară asupra resurselor naționale și asupra Sistemului energetic național,

reținând că producția din surse regenerabile este insuficientă în anumite perioade ale anului, fenomenul „Dunkelflaute” determinând o epuizare rapidă a stocurilor de gaze naturale și a rezervelor de apă din marile lacuri de acumulare, ceea ce impune adoptarea unor măsuri de echilibrare a Sistemului energetic național (SEN) pentru prevenirea unei crize energetice majore,

având în vedere situația existentă la nivel național și internațional, determinată de nivelul încă ridicat al prețului energiei electrice și gazelor naturale, datorat, în principal, contextului geopolitic actual, este necesară prelungirea aplicării unora dintre măsurile de protejare incluse în 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, cu caracter temporar, a consumatorilor, astfel încât prețurile la energie electrică și gaze naturale plătite de către clienții finali să nu afecteze competitivitatea economică și să nu agraveze nivelul de sărăcie energetică,

ținând cont de faptul că este necesară existența unei perioade de tranziție către piețele liberalizate de energie electrică și gaze naturale, astfel încât să nu se producă o destabilizare la nivelul participanților la piață,

având în vedere că, înainte de liberalizarea completă a piețelor de energie, este necesară o perioadă de pregătire a măsurilor de sprijin care se vor acorda punctual consumatorilor afectați de sărăcia energetică, prin definirea corectă a acestora și limitarea ajutorului acordat la nivelul unui minim necesar, asigurându-se și o conduită adecvată a consumului acestei categorii, în sensul eficientizării consumului la nivelul real al nevoilor proprii,

luând în considerare beneficiul public generat de asigurarea unui nivel ridicat de protecție a vieții, sănătății, securității și intereselor economice ale consumatorilor,

ținând cont că este imperios necesară asigurarea unei discipline riguroase a pieței de energie și a unui înalt nivel de protecție a cetățenilor în calitatea lor de consumatori, în actualele condiții geopolitice,

având în vedere Programul de guvernare PSD-PNL-UDMR-Grupul parlamentar al minorităților naționale din Camera Deputaților 2024-2028, adoptat prin Hotărârea Parlamentului României nr. 33/2024 pentru acordarea încrederii Guvernului, care prevede: „Introducerea unui sistem de compensare a costurilor energetice, pentru a sprijini gospodăriile vulnerabile și a combate sărăcia energetică, astfel încât, după plata facturilor la utilități, nicio gospodărie să nu coboare sub pragul sărăciei relative”,

în considerarea faptului că aceste elemente creează o situație extraordinară a cărei reglementare nu poate fi amânată, care afectează interesul general public, cu implicații asupra securității energetice, economice și sociale a României, 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. 80 alin. (2) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, pentru consumul realizat în perioada 1 aprilie 2025-30 iunie 2025, prețul final facturat plafonat de către furnizorii de energie electrică este:

a) maximum 0,68 lei/kWh, cu TVA inclus, pentru consumul realizat de către următoarele categorii de clienți:

- (i) clienții casnici al căror consum lunar este cuprins între 0 și 100 kWh inclusiv;
- (ii) clienții casnici la al căror loc de consum locuiesc persoane care utilizează dispozitive, aparate sau echipamente medicale alimentate de la rețeaua electrică, necesare efectuării tratamentelor medicale, pe baza confirmării de la medicul specialist și a unei cereri depuse la furnizor; prețul final facturat plafonat se aplică de la data de întâi a lunii următoare celei în care s-au depus documentele prevăzute anterior;
- (iii) clienții casnici care au în întreținere cel puțin 3 copii cu vârsta de până în 18 ani, în baza unei cereri și a unei declarații pe propria răspundere; limita de vârstă se prelungește până la 26 de ani în cazul în care copilul major urmează o formă de învățământ; prețul final facturat plafonat se aplică de la data de întâi a lunii următoare celei în care s-au depus documentele prevăzute anterior;
- (iv) clienții casnici familii monoparentale, care au în întreținere cel puțin un copil cu vârsta de până la 18 ani, în baza unei cereri și a unei declarații pe propria răspundere; limita de vârstă se prelungește până la 26 de ani în cazul în care copilul major urmează o formă de învățământ; prețul final facturat plafonat se aplică de la data de întâi a lunii următoare celei în care s-au depus documentele prevăzute anterior;

b) maximum 0,80 lei/kWh, cu TVA inclus, pentru consumul realizat de către clienții casnici al căror consum lunar la locul de consum este cuprins între 100,01 și 255 kWh; consumul de energie electrică cuprins între 255 și 300 kWh/lună se facturează la prețul de maximum 1,3 lei/kWh, cu TVA inclus, iar în cazul în care consumul depășește 300 kWh/lună întreg consumul se facturează la prețul de maximum 1,3 lei/kWh;

c) maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, pentru 85% din consumul lunar realizat la locul de consum, diferența de consum lunar de energie electrică urmând a fi facturată la prețul de maximum 1,3 lei/kWh, cu TVA inclus, în baza declarației pe propria răspundere a reprezentantului legal pentru următoarele categorii de consumatori:

- (i) întreprinderile mici și mijlocii, astfel cum sunt definite în Legea nr. 346/2004 privind stimularea înființării și dezvoltării întreprinderilor mici și mijlocii, cu modificările și completările ulterioare, denumite în continuare *IMM-uri*;
- (ii) operatorii/operatorii regionali definiți la art. 2 lit. g) și h) din Legea serviciilor comunitare de utilități publice

nr. 51/2006, republicată, cu modificările și completările ulterioare, ce prestează/furnizează serviciile de utilități publice prevăzute la art. 1 alin. (2) lit. a), b), b<sup>1</sup>), c) și h) din Legea nr. 51/2006, republicată, cu modificările și completările ulterioare, Societatea de Transport cu Metroul București „Metrorex” — S.A., precum și aeroporturile care sunt în subordinea/coordonarea sau sub autoritatea Ministerului Transporturilor și Infrastructurii;

- (iii) operatorii economici din domeniul industriei alimentare, identificați prin cod CAEN 10, precum și cei din domeniul agriculturii și pescuitului, identificați prin cod CAEN 01 și 03;
- (iv) autoritățile și instituțiile publice locale, serviciile publice deconcentrate ale ministerelor și ale celorlalte organe centrale, companiile și societățile de interes județean, municipal sau local, regiile autonome și toate entitățile publice și private care prestează un serviciu public, în temeiul legii, dacă sunt înființate sau organizate la nivelul comunelor, orașelor, municipiilor, județelor, municipiului București și, după caz, la nivelul subdiviziunilor administrativ-teritoriale ale municipiilor sau la nivelul asociațiilor de dezvoltare intercomunitară, sub conducerea, coordonarea, controlul și responsabilitatea autorităților administrației publice locale;
- (v) institutele naționale de cercetare-dezvoltare, astfel cum sunt definite de Ordonanța Guvernului nr. 57/2002 privind cercetarea științifică și dezvoltarea tehnologică, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 324/2003, cu modificările și completările ulterioare;

d) maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, pentru consumul integral al spitalelor publice și private, definite conform Legii nr. 95/2006 privind reforma în domeniul sănătății, republicată, cu modificările și completările ulterioare, al unităților de învățământ publice și private, definite conform Legii învățământului preuniversitar nr. 198/2023, cu modificările și completările ulterioare, precum și al creșelor, al furnizorilor publici și privați de servicii sociale prevăzute în Nomenclatorul serviciilor sociale, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 867/2015 pentru aprobarea Nomenclatorului serviciilor sociale, precum și a regulamentelor-cadru de organizare și funcționare a serviciilor sociale, cu modificările și completările ulterioare; plafonarea menționată în prezentul articol se aplică și pentru situațiile în care una dintre entitățile menționate anterior este beneficiarul final al consumului de energie electrică și/sau pentru toate clădirile care au fost construite și autorizate cu destinația de spitale;

e) maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, pentru 85% din consumul lunar, realizat la locul de consum, pentru instituțiile publice, altele decât cele prevăzute la lit. d), precum și pentru cele aparținând cultelor recunoscute oficial în România, potrivit Legii nr. 489/2006 privind libertatea religioasă și regimul general

al cultelor, republicată; diferența de consum lunar de energie electrică se facturează la prețul de maximum 1,3 lei/kWh, cu TVA inclus;

f) maximum 1,3 lei/kWh, cu TVA inclus, pentru consumatorii casnici și noncascnici care nu sunt prevăzuți la lit. a)-e);

(2) Prevederile alin. (1) lit. a) pct. (ii)-(iv) se aplică și pentru locurile de consum utilizate în baza unui contract de închiriere. În această situație, la furnizor se depun de către clientul casnic următoarele documente:

a) cererea privind aplicarea prețului plafonat;

b) copia contractului de închiriere;

c) declarația pe propria răspundere a chiriașului că se încadrează în una dintre categoriile prevăzute la alin. (1) lit. a) pct. (ii)-(iv) sau confirmarea medicală prevăzută la alin. (1) lit. a) pct. (ii), după caz.

(3) 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 2025-31 martie 2026, prețul final facturat de către furnizorii de gaze naturale este:

a) maximum 0,31 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților casnici denumiți în continuare CC;

b) maximum 0,37 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților noncascnici al căror consum anual de gaze naturale realizat în anul anterior la locul de consum este de cel mult 50.000 MWh, precum și în cazul producătorilor de energie termică și al clienților noncascnici din cadrul parcurilor industriale reglementate de Legea nr. 186/2013 privind constituirea și funcționarea parcurilor industriale, cu modificările și completările ulterioare, precum și al celor din cadrul sistemelor de distribuție închise definite conform Legii nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

(4) Prețul final facturat prevăzut la alin. (3) lit. b) se aplică și în cazul locurilor de consum ale clienților noncascnici racordate după data de 1 aprilie 2025, în limita unui consum anual de cel mult 50.000 MWh.

(5) Prin excepție de la prevederile alin. (1), în cazul locurilor de consum ale clienților casnici dintr-un condominiu, racordate printr-o instalație comună cu un singur contor de măsurare, pentru încadrarea în tranșele de consum prevăzute la alin. (1) lit. a) și b), consumul fiecărui proprietar se determină prin împărțirea consumului total al asociației de proprietari/locatari la numărul de luni de consum și la numărul de spații locative care fac parte din respectivul condominiu.

(6) 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.

(7) 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 dispozițiile alin. (5) și (6).

(8) Valorile și tranșele prevăzute la alin. (1), precum și la art. 7 alin. (1) vor putea fi modificate prin hotărâre a Guvernului, inițiată în conformitate cu dispozițiile art. 80 și 180 din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, în funcție de evoluțiile înregistrate pe piețele interne și internaționale de energie electrică și gaze naturale și de evoluția geopolitică din vecinătatea României.

(9) Prețul aplicabil pentru perioada 1 aprilie 2025-30 iunie 2025 din ofertele-tip pentru clienții prevăzuți la alin. (1), elaborate și publicate de către furnizorii de energie electrică, nu poate depăși valoarea prețului final facturat prevăzut la alin. (1).

(10) Prețul aplicabil pentru perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026 din ofertele-tip pentru clienții prevăzuți la alin. (3), elaborate și publicate de către furnizorii de gaze naturale, nu poate depăși valoarea prețului final facturat prevăzut la alin. (3).

(11) Pentru perioada 1 aprilie 2025-30 iunie 2025, pentru perioadele de facturare pentru care consumul se stabilește în baza indexului citit și transmis de către client, încadrarea în tranșele de consum stabilite potrivit prevederilor art. 1 se realizează pe baza consumului de energie electrică determinat, luând în considerare indexul transmis de acesta. În cazul în care intervalul de citire de către operatorul de distribuție, denumit în continuare OD, este cel stabilit prin dispozițiile legale în vigoare, consumul aferent fiecărei perioade de facturare cuprinse între două citiri ale contorului de către OD se stabilește ca produs între numărul de zile al perioadei de facturare și consumul mediu zilnic, încadrarea și facturarea clientului fiind în conformitate cu tranșele de consum aferente. În cazul în care OD realizează citirea contorului la un interval mai mare decât cel de 3 luni prevăzut prin dispozițiile legale în vigoare, suplimentar față de sancțiunea prevăzută de lege și penalitățile prevăzute în standardul de performanță, regularizarea consumului de energie electrică se realizează prin raportare la ultimul index citit și comunicat de către client/OD, încadrarea în tranșele de consum pentru perioada de facturare fiind realizată în baza consumului stabilit ca diferență între indexul citit și comunicat de OD și indexul citit și comunicat de client/OD.

(12) În cazul clientului casnic, dacă în urma regularizării suma plătită de acesta în plus este mai mare de 100 lei, atunci furnizorul este obligat să restituie suma plătită de către client în termen de 5 zile de la data emiterii facturii de regularizare. Sumele sub această valoare vor fi compensate în contul facturilor următoare. Nerespectarea de către furnizori a prezentei obligații constituie contravenție și se constată și se sancționează în conformitate cu dispozițiile Legii nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

(13) Furnizorii de energie electrică/gaze naturale au obligația să defalce prețul pentru clientul final din ofertele-tip de furnizare a energiei electrice/gazelor naturale, elaborate și publicate de către aceștia, și din contractele de furnizare încheiate cu clienții finali, pe următoarele componente:

a) prețul energiei electrice/gazelor naturale, care include componenta de achiziție a energiei electrice/gazelor naturale (inclusiv tariful de transport — componenta de introducere a energiei electrice/gazelor în rețea/sistem, costul de înmagazinare, după caz) și componenta de furnizare;

b) componenta de rețea/sistem stabilită pe baza tarifelor reglementate pentru serviciile de rețea/sistem (distribuție, transport, serviciu sistem);

c) taxe, impozite, contribuții stabilite conform dispozițiilor legale în vigoare.

(14) Declarațiile și documentele valabil depuse la furnizorii de energie până la momentul intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență, în aplicarea prevederilor Ordonanței 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, sunt valabile și produc efecte juridice pentru toate operațiunile și faptele administrative reglementate de prezenta ordonanță de urgență.

Art. 2. — (1) Prețul final facturat prevăzut la art. 1 alin. (1) și (3) se stabilește de către fiecare furnizor ca sumă a următoarelor componente, după caz:

a) componenta de achiziție stabilită în condițiile prevăzute la art. 3;

b) componenta de furnizare stabilită în condițiile prevăzute la art. 4;

c) componentele reprezentate de tarifele reglementate/stabilite conform reglementărilor Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, denumită în continuare ANRE, în vigoare pe perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe de urgență, pentru serviciile prestate de către operatorii rețelelor/sistemelor de distribuție și transport al energiei electrice/gazelor naturale, inclusiv pentru serviciile prestate de către operatorii depozitelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale;

d) componentele reprezentate de TVA, accize, contribuția aferentă schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă, contravaloarea certificatelor verzi aferente sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile, contribuția aferentă schemei de sprijin de tipul contractelor pentru diferență.

(2) Pentru clienții prevăzuți la art. 1 alin. (1) și (3), prețul final facturat de către fiecare furnizor de energie electrică/gaze naturale este valoarea minimă dintre:

- a) prețul final maxim prevăzut la art. 1 alin. (1) și/sau (3);
- b) prețul contractual;
- c) prețul final calculat conform prevederilor art. 5 și 6.

Art. 3. — (1) Valoarea componentei de achiziție se calculează de către fiecare furnizor, pentru fiecare lună din perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe de urgență, ca diferență între prețul final facturat prevăzut la art. 1 alin. (1) și (3) și componentele prevăzute la art. 2 alin. (1) lit. b)-d), după caz.

(2) Prețul mediu de achiziție realizat se calculează de către fiecare furnizor, pentru fiecare lună din perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe de urgență, și va include:

a) contravaloarea energiei electrice/gazelor naturale achiziționate prin toate contractele la termen și din piața de ziua următoare/piața intrazilnică, inclusiv contravaloarea gazelor naturale extrase din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale — excluzând contravaloarea cantităților achiziționate în luna de analiză și destinate înmagazinării în depozitele de înmagazinare subterană, precum și valoarea de transfer între activitatea de producție și activitatea de furnizare în cazul producătorilor care furnizează energie electrică/gaze naturale clienților finali;

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

(3) Prin excepție de la prevederile alin. (2), pentru clienții finali prevăzuți la art. 1 preluați în regim de ultimă instanță, furnizorii de ultimă instanță determină prețul mediu de achiziție realizat, pentru fiecare lună din perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe de urgență, și va include:

a) contravaloarea energiei electrice/gazelor naturale achiziționate, prin contracte la termen și din piața de ziua următoare/piața intrazilnică, inclusiv contravaloarea gazelor naturale extrase din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale — excluzând contravaloarea cantităților achiziționate în luna de analiză și destinate înmagazinării în depozitele de înmagazinare subterană, precum și valoarea de transfer între activitatea de producție și activitatea de furnizare în cazul producătorilor care furnizează energie electrică/gaze naturale, pentru asigurarea consumului clienților preluați în regim de ultimă instanță;

b) suma aferentă contravalorii dezechilibrului realizat lunar aferent clienților preluați în regim de ultimă instanță.

Art. 4. — (1) În perioada 1 aprilie 2025-30 iunie 2025, componenta de furnizare pentru activitatea de furnizare a energiei electrice este de maximum 73 lei/MWh.

(2) În perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026, componenta de furnizare pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale este de maximum 15 lei/MWh.

(3) Prin excepție de la prevederile alin. (1), în perioada 1 aprilie 2025-30 iunie 2025, componenta de furnizare din prețurile aplicate clienților preluați în regim de ultimă instanță este de maximum 80 lei/MWh pentru activitatea de furnizare a energiei electrice.

Art. 5. — (1) În perioada 1 aprilie 2025-30 iunie 2025, pentru clienții finali de energie electrică prevăzuți la art. 1 alin. (1), prețul final prevăzut la art. 2 alin. (2) lit. c) se stabilește de către fiecare furnizor ca sumă a următoarelor componente, după caz:

a) prețul de achiziție stabilit în condițiile prevăzute la art. 6;

b) componenta de furnizare stabilită în condițiile prevăzute la art. 4;

c) componentele reprezentate de tarifele reglementate/stabilite conform reglementărilor ANRE în vigoare pe perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe de urgență, pentru serviciile prestate de către operatorii rețelelor de distribuție și transport al energiei electrice;

d) componentele reprezentate de TVA, accize, contribuția aferentă schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă, contravaloarea certificatelor verzi aferente sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile, contribuția aferentă schemei de sprijin de tipul contractelor pentru diferență.

(2) În perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026, pentru clienții finali de gaze naturale prevăzuți la art. 1 alin. (3), prețul final este cel prevăzut la art. 2 alin. (2) lit. c), iar pentru clienții finali de gaze naturale, alții decât cei prevăzuți la art. 1 alin. (3), prețul final se stabilește de către fiecare furnizor ca sumă a următoarelor componente, după caz:

a) prețul de achiziție stabilit în condițiile prevăzute la art. 6;

b) componenta de furnizare stabilită în condițiile prevăzute la art. 4;

c) componentele reprezentate de tarifele reglementate/stabilite conform reglementărilor ANRE 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, inclusiv pentru serviciile prestate de către operatorii depozitelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale;

d) componentele reprezentate de TVA, accize.

(3) În cazul în care prețul din contractul de furnizare în vigoare încheiat cu clienții finali prevăzuți la alin. (1) și (2) este mai mic decât prețul final rezultat prin aplicarea prezentei ordonanțe de urgență, se aplică prețul contractual.

(4) Prin excepție de la prevederile alin. (1) și art. 3, în cazul producătorilor de energie care transferă energie electrică din portofoliul de producție către portofoliul de furnizare, pentru cantitățile de energie electrică transferate, prețul final este:

a) prețul contractual în cazul în care acesta asigură încadrarea în plafoanele de la art. 1 alin. (1);

b) prețul plafonat prevăzut la art. 1 alin. (1) în cazul în care prețul contractual este mai mare decât valoarea plafoanelor.

(5) În cazul producătorilor care transferă energie din portofoliul de producție către portofoliul de furnizare, componenta de achiziție prevăzută la alin. (1) și art. 3 din contractele de furnizare pentru care se va achiziționa energie electrică din piață va fi determinată luând în calcul exclusiv prețul de achiziție realizat. Pentru cantitatea de energie achiziționată pentru acoperirea acestor contracte, producătorii vor întocmi și vor menține o evidență separată de cantitatea transferată din producția proprie.

Art. 6. — (1) Prețul de achiziție prevăzut la art. 5 se calculează de către fiecare furnizor pentru fiecare lună, denumită luna n, din perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe de urgență și va include:

a) contravaloarea energiei electrice/gazelor naturale achiziționate, care cuprinde și cantitățile extrase din depozitele de înmagazinare subterană, precum și cele transferate între activitatea de producție și activitatea de furnizare în cazul producătorilor care furnizează energie electrică/gaze naturale;

b) contravaloarea estimată a energiei electrice/gazelor naturale necesar a fi achiziționate din piața pentru ziua următoare/piața intrazilnică;

c) o componentă de ajustare calculată pentru luna n ca diferență între prețul de achiziție luat în calcul în prețul final facturat în luna n-1 și prețul de achiziție realizat în luna n-1 determinat în conformitate cu prevederile art. 3 alin. (2).

(2) Prin excepție de la prevederile alin. (1), în cazul clienților prevăzuți la art. 5, preluați în regim de ultimă instanță, prețul de achiziție din prețul final facturat se determină similar prețului mediu de achiziție realizat prevăzut la art. 3 alin. (3).

Art. 7. — (1) Valoarea rezultată ca produs între cantitatea de gaze naturale facturată clienților finali, beneficiari ai schemei de sprijin instituite prin prezenta ordonanță de urgență, în fiecare lună din perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe de urgență și diferența pozitivă între prețul mediu de achiziție realizat determinat conform prevederilor art. 3 alin. (2) sau, după caz, alin. (3) și valoarea componentei de achiziție determinată conform prevederilor art. 3 alin. (1), aferentă lunii facturate, va fi compensată furnizorilor prin bugetul Ministerului Muncii, Familiei, Tineretului și Solidarității Sociale, pentru clienții casnici, și prin bugetul Ministerului Energiei, pentru clienții noncasnici, în conformitate cu valorile calculate de ANRE, din Fondul de Tranziție Energetică.

(2) Documentele justificative ce trebuie prezentate lunar către ANRE de către furnizori, separat pentru clienții casnici și clienții noncasnici, în vederea acoperirii diferențelor de preț compensate potrivit alin. (1) și (3) sunt:

a) documentele justificative care atestă contravaloarea energiei electrice/gazelor naturale achiziționate, inclusiv cantități extrase din depozitele de înmagazinare subterană sau transferate din producția proprie către activitatea de furnizare, cum sunt, dar fără a se limita la: contracte de achiziții, facturi, note interne;

b) documentele justificative care atestă suma aferentă contravalorii dezechilibrului realizat lunar, cum sunt, dar fără a se limita la: note de decontare, facturi;

c) cantitatea de energie electrică/gaze naturale livrată lunar în vederea acoperirii consumului clienților finali prevăzuți la art. 1 alin. (1) și (3) pe categorii de clienți și tranșe de consum;

d) orice alte documente sau informații necesare solicitate de către ANRE, în vederea verificării și determinării valorilor prevăzute la alin. (1) și (3).

(3) Valoarea rezultată ca produs între cantitatea de energie electrică facturată clienților finali, beneficiari ai schemei de sprijin instituite prin prezenta ordonanță de urgență, în fiecare lună din perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe de urgență și diferența pozitivă între prețul mediu de achiziție realizat determinat conform prevederilor art. 3 alin. (2) a cărui valoare este mai mică sau cel mult egală cu valoarea de 700 lei/MWh sau, după caz, determinat conform prevederilor art. 3 alin. (3) și valoarea componentei de achiziție determinată conform prevederilor art. 3 alin. (1), aferentă lunii facturate, va fi compensată furnizorilor de la bugetul de stat, prin bugetul Ministerului Muncii, Familiei, Tineretului și Solidarității Sociale, pentru clienții casnici, și prin bugetul Ministerului Energiei, pentru clienții noncasnici, în conformitate cu valorile calculate de ANRE.

(4) Vânzarea succesivă, respectiv vânzarea între grupuri de firme afiliate sau intragrup, a unor cantități de energie electrică sau gaze naturale de către traderi și/sau furnizori cu activități de trading sau de către traderi și/sau furnizori cu activități de trading care au același acționariat sau beneficiar final, în scopul de a crește prețul, este interzisă și constituie contravenție.

(5) Nerespectarea prevederilor alin. (4) se sancționează de către ANRE cu amendă de 5% din cifra de afaceri anuală a persoanei contraveniente.

Art. 8. — (1) Valorile aferente compensărilor prevăzute la art. 7 alin. (1) pentru fiecare furnizor se determină de către ANRE, în termen de 30 de zile de la data primirii cererilor de decontare, al căror model este prevăzut în anexele nr. 1 și 2, depuse și înregistrate la Agenția Națională pentru Plăți și Inspecție Socială, respectiv Ministerul Energiei și, în copie, către ANRE la adresa de e-mail: [plafonare@anre.ro](mailto:plafonare@anre.ro), de către furnizori.

(2) În situația în care ANRE constată apariția unor erori materiale, lipsa unor documente justificative sau erori de calcul ca urmare a încălcării datelor de către furnizori pe platforma IT, termenul prevăzut la alin. (1) se prelungește cu termenele prevăzute la art. 9 alin. (9) și (10).

Art. 9. — (1) Furnizorii au obligația de a ține evidența lunară, în mod diferențiat, a clienților finali prevăzuți la art. 1 pentru care se aplică diferențele de preț compensate prevăzute de prezenta ordonanță de urgență, precum și a clienților finali prevăzuți la art. 5.

(2) Clienții se identifică de către furnizori prin atributele de identificare aferente locului de consum, conform facturilor de consum emise în baza contractelor de furnizare/vânzare încheiate în mod valabil.

(3) La solicitarea ANRE, furnizorii au obligația să pună la dispoziția acesteia evidența prevăzută la alin. (1), precum și orice alte informații în legătură cu documentele prevăzute la art. 7.

(4) Răspunderea privind corectitudinea și modul de calcul al sumelor solicitate prin cererea de decontare revine exclusiv furnizorilor.

(5) Pe baza facturilor emise pentru fiecare lună din perioada de aplicare prevăzută la art. 1 alin. (1) și (3), furnizorii depun la Agenția Națională pentru Plăți și Inspecție Socială la adresa de e-mail: [plafonare.casnici@mmanpis.ro](mailto:plafonare.casnici@mmanpis.ro), respectiv Ministerul Energiei la adresa de e-mail: [plafonare@energie.gov.ro](mailto:plafonare@energie.gov.ro) și, în copie, la ANRE la adresa de e-mail: [plafonare@anre.ro](mailto:plafonare@anre.ro), prin încărcare pe platforma IT la adresa [www.spv.anre.ro](http://www.spv.anre.ro), cererea de decontare lunară a sumelor aferente compensației, în mod diferențiat pentru clienții casnici și noncasnici prevăzuți la art. 1, separat pentru energie electrică și/sau gaze naturale, conform anexei nr. 1 sau anexei nr. 2.

(6) Agenția Națională pentru Plăți și Inspecție Socială, respectiv Ministerul Energiei vor transmite ANRE, în termen de 2 zile lucrătoare, confirmarea luării în evidență a cererii de decontare depuse de furnizor.

(7) Odată cu depunerea cererii de decontare lunară la Agenția Națională pentru Plăți și Inspecție Socială, respectiv la Ministerul Energiei și ANRE, fiecare furnizor are obligația de a încărca în termen de 5 zile lucrătoare documentele justificative prevăzute la art. 7 alin. (2), însoțite de declarația pe propria răspundere, al cărei model este prevăzut în anexa nr. 3, pe platforma IT pusă la dispoziție de către ANRE.

(8) În cazul în care se constată existența unor erori materiale sau de calcul rezultate din lipsa comunicării integrale a documentației justificative sau din cauza introducerii eronate de date în platforma IT pusă la dispoziție de către ANRE, ca urmare a verificărilor efectuate de aceasta sau ca urmare a constatărilor furnizorilor comunicate către ANRE, autoritatea de reglementare va comunica furnizorului și Agenției Naționale pentru Plăți și Inspecție Socială, respectiv Ministerului Energiei aceste erori, precum și valorile rectificate ale compensațiilor, în termen de 5 zile de la data constatării.

(9) În termen de 5 zile de la data comunicării prevăzute la alin. (8), furnizorul urmează a realiza rectificările aferente și va comunica către ANRE și către Agenția Națională pentru Plăți și Inspecție Socială sau Ministerul Energiei, după caz, cererea de decontare refăcută.

(10) ANRE transmite valorile aferente compensărilor, prevăzute la art. 7 alin (1), conform anexei nr. 4, către Agenția Națională pentru Plăți și Inspecție Socială, respectiv Ministerul Energiei, iar acestea efectuează plata către furnizori a sumelor reprezentând valoarea compensării consumurilor realizate în perioada 1 aprilie 2025-30 iunie 2025 pentru energie electrică, respectiv 1 aprilie 2025-31 martie 2026 pentru gaze naturale, după cum urmează:

a) 40% din valoarea solicitată prin cererea de decontare depusă conform prevederilor alin. (5), din Fondul de Tranziție Energetică și din alte surse legal constituite, în termen de 10 zile lucrătoare de la transferul fondurilor cu această destinație de către Ministerul Finanțelor în contul Ministerului Energiei, respectiv Ministerului Muncii, Familiei, Tineretului și Solidarității Sociale — Agenția Națională pentru Plăți și Inspecție Socială;

b) diferența de plată dintre valoarea determinată conform prevederilor art. 8 alin. (1) și valoarea prevăzută la lit. a), după validarea sumelor de către ANRE, conform anexei nr. 4, în termen de 10 zile lucrătoare de la transferul fondurilor cu această destinație de către Ministerul Finanțelor în contul Ministerului Energiei, respectiv Ministerului Muncii, Familiei, Tineretului și Solidarității Sociale — Agenția Națională pentru Plăți și Inspecție Socială;

c) dacă valoarea determinată conform art. 8 alin. (1) este mai mică decât valoarea decontată conform lit. a), furnizorii au obligația returnării diferenței dintre cele două valori în termen de 10 zile lucrătoare de la data comunicării valorii determinate de către ANRE.

(11) Prin derogare de la prevederile art. 286 alin. (1) lit. a) din Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare, diferențele prevăzute la art. 7 alin. (1) nu sunt subvenții legate direct de preț și nu se includ în baza de impozitare a TVA.

(12) Sumele aferente compensațiilor acordate potrivit art. 7 alin. (1) se asigură prin bugetul Ministerului Muncii, Familiei, Tineretului și Solidarității Sociale și bugetul Ministerului Energiei din Fondul de Tranziție Energetică.

(13) Toate cererile de decontare depuse de furnizori trebuie să se refere la cantitățile de energie și/sau gaze naturale vândute conform perioadelor contractuale de facturare din facturile emise pentru luna pentru care se solicită decontul.

Art. 10. — Prin derogare de la prevederile art. 2 pct. 33 din Legea nr. 500/2002 privind finanțele publice, cu modificările și completările ulterioare, în faza de lichidare a cheltuielilor, Ministerul Energiei, Agenția Națională pentru Plăți și Inspecție Socială și ANRE efectuează verificări cu privire la concordanța sumelor totale din situațiile de plată, numai pe baza cererilor de decontare și a declarațiilor pe propria răspundere depuse de furnizori, ale căror modele sunt prevăzute în anexele nr. 1-4. Fazele ulterioare parcurse ale cheltuielilor bugetare se realizează exclusiv cu privire la sumele aprobate spre decontare, ca urmare a verificărilor realizate potrivit prezentei ordonanțe de urgență.

Art. 11. — (1) Prin derogare de la prevederile art. 143 alin. (2<sup>1</sup>) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, în perioada 1 aprilie 2025-31 octombrie 2025, 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 nr. 5.

(2) 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) încheierea, până la data de 31 octombrie 2025, 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;

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

Art. 12. — (1) În perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026, 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 120 lei/MWh, cantitățile necesare de gaze naturale rezultate din activitatea de producție internă către furnizori/PET client direct/operatori rețea, pentru a asigura, în următoarea ordine de prioritate:

a) în perioada 1 aprilie 2025-31 octombrie 2025, necesarul de gaze naturale pentru constituirea stocului minim necesar pentru perioada 1 noiembrie 2025-31 martie 2026;

b) în perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026, necesarul de gaze pentru consumul curent al clienților casnici, stabilit conform anexei nr. 5;

c) în perioada 1 noiembrie 2025-31 martie 2026, necesarul de gaze pentru consumul curent al producătorilor de energie termică, doar pentru energia termică destinată populației, stabilite conform anexei nr. 5;

d) în perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026, cantitățile necesare de gaze naturale rezultate din activitatea de producție internă către operatorul de transport și sistem și către operatorii concesionari de distribuție titulari ai unei licențe de operare — operatori de rețea în vederea asigurării a 75% din cantitatea de gaze naturale destinată consumului tehnologic (CT), stabilite conform anexei nr. 5.

(2) Prețul gazelor naturale prevăzut la alin. (1) aferent perioadei 1 aprilie 2025-31 martie 2026 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 2025-31 martie 2026, părțile vor include clauze care să permită aplicarea prevederilor alin. (2).

(4) În categoria clienților casnici, prevăzuți la alin. (1), intră și clienții casnici din condominii, asociații de proprietari, asociații de locatari și cartiere de tip rezidențial.

(5) În funcție de evoluțiile ulterioare de pe piața gazelor naturale, ANRE va actualiza modul de calcul al cantităților de gaze naturale destinate consumului CC și producător de energie termică, denumit în continuare *PET*, pentru perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026, astfel cum este stabilit în anexa nr. 5.

(6) Până la data de 31 martie 2026, redevența datorată de producătorii de gaze naturale pentru cantitățile de gaze naturale vândute conform alin. (1) se va stabili în baza prețului prevăzut la alin. (1), prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Minier, Petrolier și al Stocării Geologice a Dioxidului de Carbon, emis în 10 zile de la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență.

Art. 13. — Cantitățile de gaze naturale vândute în condițiile art. 12 alin. (1) 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. 14. — (1) Începând cu data de 1 aprilie 2025, pe perioada de aplicare a dispozițiilor prezentei ordonanțe de urgență, producătorii de energie electrică, entitățile agregate de producere a energiei electrice, traderii, furnizorii care desfășoară activitatea de trading și agregatorii care tranzacționează cantități de energie electrică și/sau gaze naturale pe piața angro, precum și partenerii din contractele financiare de asigurare a riscurilor (contracte de hedging) ai producătorilor de energie electrică plătesc o contribuție la Fondul de Tranziție Energetică, stabilită în conformitate cu prevederile metodologiilor prevăzute în anexele nr. 6, 6.1 și 6.2.

(2) Capacităților de producție puse în funcțiune după data de 1 aprilie 2022, precum și companiilor care furnizează servicii publice de termie care produc energie electrică prin cogenerare nu le sunt aplicabile prevederile alin. (1).

(3) Contractele bilaterale încheiate pe piața angro prin negociere directă se raportează la ANRE de către părțile contractante în termen de 2 zile lucrătoare de la data încheierii.

(4) Contribuția la Fondul de Tranziție Energetică se calculează, se declară și se plătește de către vânzător lunar, până la data de 25 inclusiv a lunii următoare celei pentru care se datorează.

(5) Sumele reprezentând contravaloarea contribuției la Fondul de Tranziție Energetică se plătesc într-un cont distinct de disponibil în lei deschis la unitățile Trezoreriei Statului din cadrul organelor fiscale centrale competente, codificat cu codul de identificare fiscală al plătitorului.

(6) În primele 3 zile lucrătoare ale fiecărei luni, sumele încasate în contul prevăzut la alin. (5) se virează de unitățile Trezoreriei Statului într-un cont distinct de disponibil în lei deschis pe numele Ministerului Finanțelor la Activitatea de Trezorerie și Contabilitate Publică a Municipiului București, denumit „Fondul pentru Tranziție Energetică”.

(7) La solicitarea Ministerului Energiei și Ministerului Muncii, Familiei, Tineretului și Solidarității Sociale, se autorizează Ministerul Finanțelor să majoreze veniturile bugetului de stat, la o poziție distinctă, precum și creditele de angajament și creditele bugetare prevăzute în bugetele acestora, în limita sumelor disponibile în soldul contului prevăzut la alin. (6), pentru plata compensărilor prevăzute de prezenta ordonanță de urgență.

(8) Sumele cu care au fost majorate veniturile bugetului de stat conform prevederilor alin. (6) se virează de Ministerul Finanțelor din contul prevăzut la alin. (5) în conturile de venituri bugetare prevăzute la alin. (6) codificate cu codurile de identitate fiscală ale Ministerului Energiei și Ministerului Muncii, Familiei, Tineretului și Solidarității Sociale, după caz.

(9) Se autorizează Ministerul Energiei și Ministerul Muncii, Familiei, Tineretului și Solidarității Sociale să detalieze influențele aprobate potrivit alin. (7) în buget și în anexele la acesta și să le comunice Ministerului Finanțelor, în termen de 5 zile lucrătoare de la majorarea bugetului.

(10) Până la data de 22 decembrie a anului bugetar, sumele rămase neutilizate determinate ca diferență între veniturile încasate potrivit alin. (7) și plățile efectuate se virează de către Ministerul Energiei și Ministerul Muncii, Familiei, Tineretului și Solidarității Sociale din contul de venituri ale bugetului de stat în care au fost încasate în contul de disponibil prevăzut la alin. (6).

(11) Sumele rămase disponibile la finele anului în contul prevăzut la alin. (6), inclusiv sumele virate potrivit alin. (10), se utilizează în anul următor în baza mecanismului prevăzut la alin. (7).

(12) Sumele aflate în conturile prevăzute la alin. (5) și (6) nu sunt purtătoare de dobândă și nu sunt supuse executării silite.

Art. 15. — (1) Nerespectarea obligațiilor prevăzute la art. 1 alin. (1)-(4), art. 2 alin. (2), art. 3-6, art. 12 alin. (1), art. 20 și pct. 2 lit. a), pct. 6, pct. 16 din anexa nr. 5 constituie contravenție și se sancționează cu amendă cuprinsă între 1% și 5% din cifra de afaceri anuală din anul financiar anterior sancționării.

(2) Nerespectarea obligațiilor prevăzute la art. 1 alin. (5)-(13), art. 9 alin. (1)-(3), (7), (9) și (13), art. 14 alin. (3), art. 17, art. 21 și pct. 2 lit. b) și e), pct. 8, pct. 9, pct. 12, pct. 13 din anexa nr. 5 constituie contravenție și se sancționează cu amendă contravențională de la 100.000 de lei la 400.000 de lei.

(3) Nerespectarea obligațiilor prevăzute la art. 11 constituie contravenție și se sancționează conform dispozițiilor alin. (1), prin derogare de la dispozițiile art. 195 alin. (1) pct. 2 lit. d<sup>1</sup>) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

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

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

(6) Nerespectarea obligațiilor prevăzute la art. 14 alin. (1) și (4) se constată și se sancționează de către Agenția Națională de Administrare Fiscală.

(7) Nerespectarea de către operatori a instrucțiunilor de încărcare a datelor prevăzute în anexele nr. 7 și 8 constituie contravenție și se sancționează cu amendă contravențională de la 25.000 lei la 50.000 lei.

(8) Nerespectarea de către operatori a termenelor prevăzute la art. 19 alin. 4 și art. 23 pct. 2 din prezenta ordonanță de urgență, respectiv a termenului de rectificare a datelor încărcate pe platforma informatică și redpunere a cererilor de decontare și/sau a declarațiilor pe propria răspundere, constituie contravenție și se sancționează cu amendă contravențională de la 25.000 lei la 50.000 lei.

(9) Constatarea contravențiilor și aplicarea sancțiunilor pentru contravențiile prevăzute la art. 7 alin. (4), art. 9 alin. (1)-(3), (7), (9) și (13), art. 12 alin. (1), art. 14 alin. (3), art. 15 alin. (1)-(3), alin. (7) și (8) și art. 17 se constată și se sancționează de către ANRE. Aplicarea de către ANRE a sancțiunilor contravenționale raportate la cifra de afaceri se realizează în condițiile dispozițiilor art. 95 alin. (2) și (3) și ale art. 198 alin. (2) și (3) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

(10) Contravențiilor prevăzute la alin. (1)-(4), (7) și (8) 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.

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

(12) 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. 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.

Art. 16. — (1) Pentru aplicarea sancțiunii prin raportare la cifra de afaceri, la nivelul Autorității Naționale pentru Protecția Consumatorilor se constituie, prin ordin al președintelui Autorității Naționale pentru Protecția Consumatorilor, o comisie ce are ca scop analizarea documentelor de control și stabilirea sancțiunii conform art. 21 alin. (2) din Ordonanța Guvernului nr. 2/2001, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 180/2002, cu modificările și completările ulterioare, cu următoarea componență:

- a) directorul general al Direcției generale control și supraveghere piață sau înlocuitorul desemnat de acesta;
- b) comisarul-șef din cadrul Direcției generale control și supraveghere piață sau înlocuitorul desemnat de acesta;
- c) șeful Serviciului produse și servicii alimentare și nealimentare sau înlocuitorul desemnat de acesta;
- d) directorul general al Direcției generale juridice și armonizare europeană sau înlocuitorul desemnat de acesta;
- e) comisarul desemnat prin act administrativ de către președintele autorității, altul decât cel care a întocmit documentul de control.

(2) Comisarul ce a întocmit documentul de control sesizează comisia în termen de maximum 3 zile, iar comisia se întrunește în termen de maximum 10 zile calendaristice de la primirea documentului de control.

(3) Prin ordin al Președintelui Autorității Naționale pentru Protecția Consumatorilor se aprobă procedura de lucru privind stabilirea și aplicarea sancțiunii la cifra de afaceri, ordin ce se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Art. 17. — Furnizorul va notifica clienții aflați în portofoliul propriu cu privire la modificările care decurg din aplicarea prevederilor prezentei ordonanțe de urgență odată cu prima factură transmisă după intrarea în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență.

Art. 18. — (1) În scopul aplicării schemei de sprijin, atunci când o perioadă de regularizare cuprinde două sau mai multe luni, aceasta urmează a fi defalcată pe fiecare lună calendaristică incidentă.

(2) În sensul prezentei ordonanțe de urgență, noțiunea de „furnizor” include furnizorul de energie electrică, furnizorul de gaze naturale, producătorul de energie electrică pentru clienții racordați în instalațiile sale și operatorul de distribuție de energie electrică cu drept de revânzare a energiei electrice.

Art. 19. — (1) Prin *procedura de regularizare* se înțelege regularizarea volumelor facturate de energie electrică și gaze naturale în perioada de aplicabilitate a schemei de sprijin instituite prin prezenta ordonanță de urgență.

(2) Până la data de 31 decembrie 2026, pentru perioada de aplicare a schemei de sprijin instituite prin prezenta ordonanță de urgență se va efectua regularizarea sumelor decontate către furnizorii de energie electrică și gaze naturale, după transmiterea către ANRE, pentru fiecare lună din perioadă și pentru fiecare categorie de clienți beneficiari ai prețului final plafonat, a informațiilor privind cantitățile de energie facturate pentru lunile de consum din perioada de aplicare, ca urmare a intervenirii unor modificări asupra sumelor deja decontate.

(3) În vederea verificării încadrării corecte de către furnizori a clienților finali beneficiari ai schemei de compensare, în ceea ce privește prețul final facturat, ANRE solicită și verifică aleatoriu facturi emise și contracte de furnizare încheiate de către furnizorii de energie electrică și gaze naturale pentru clienții finali al căror preț contractual este superior plafoanelor prevăzute la

art. 1 alin. (1) și (3), dar prețul final facturat acestora a fost sub plafoanele prevăzute la art. 1 alin. (1) și (3).

(4) Pentru procedura de regularizare prevăzută la alin. (1), precum și pentru datele necesare decontării lunare, termenul final de introducere a datelor necesare decontării sumelor din Fondul de Tranziție Energetică sau, după caz, regularizării sumelor decontate din Fondul de Tranziție Energetică este 31 decembrie 2026.

(5) Decontarea facturilor de regularizare se va face prin bugetul Ministerului Energiei sau al Ministerului Muncii, Familiei, Tineretului și Solidarității Sociale, din Fondul de Tranziție Energetică, în conformitate cu valorile calculate și comunicate de ANRE. Dacă valoarea determinată de ANRE ca urmare a procesului de regularizare este mai mică decât valoarea decontată, furnizorii au obligația returnării diferenței dintre cele două valori în termen de 10 zile lucrătoare de la data comunicării valorii determinate de către ANRE.

Art. 20. — (1) Pentru perioada 1 iulie 2025-30 iunie 2026, furnizorii de energie electrică elaborează și publică/comunică oferte-tip doar pentru perioade pentru care au achiziționat, la data elaborării ofertei, o cantitate de energie electrică cel puțin egală cu 50% din consumul clienților finali în regim concurențial și în regim de serviciu universal din portofoliu, după caz, realizat în ultima lună pentru care există date de consum la data elaborării ofertei.

(2) Pentru perioada 1 aprilie 2026-31 martie 2027, furnizorii de gaze naturale elaborează și publică/comunică oferte-tip doar pentru perioade pentru care au achiziționat, la data elaborării ofertei, o cantitate de gaze naturale cel puțin egală cu 50% din consumul clienților finali în regim concurențial realizat în ultima lună pentru care există date de consum la data elaborării ofertei.

Art. 21. — În ofertele-tip menționate la art. 20, componenta de furnizare pentru activitatea de furnizare a energiei electrice este menționată distinct față de componenta de achiziție a energiei electrice (inclusiv tariful de transport — componenta de introducere a energiei electrice în rețea) din cadrul prețului energiei electrice.

Art. 22. — (1) Ministerul Muncii, Familiei, Tineretului și Solidarității Sociale va stabili criteriile de identificare și eligibilitate a consumatorilor afectați de sărăcie energetică în vederea aplicării de măsuri sociale adecvate și/sau sprijin financiar pentru perioada care urmează după expirarea mecanismelor de sprijin prevăzute în prezenta ordonanță de urgență, până la data de 15 iunie 2025.

(2) În aplicarea prevederilor de la alin. (1), Ministerul Muncii, Familiei, Tineretului și Solidarității Sociale colaborează cu Ministerul Finanțelor, Institutul Național de Statistică, Ministerul Dezvoltării, Lucrărilor Publice și Administrației, împreună cu autoritățile locale, Ministerul Energiei, ANRE, furnizori/distribuitori de energie electrică, termică și gaze naturale, precum și cu alte instituții publice care pot furniza date necesare elaborării criteriilor de identificare și eligibilitate a consumatorilor afectați de sărăcie energetică de energie și identificării surselor de finanțare pentru sprijin.

Art. 23. — 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, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 274 din 22 martie 2022, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările și completările ulterioare, se modifică după cum urmează:

**1. La articolul 9, alineatul (10) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(10) Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, denumită în continuare ANRE, va transmite valorile aferente compensărilor, prevăzute la art. 7 alin. (1), conform anexei nr. 4, către Agenția Națională pentru Plăți și Inspecție Socială, respectiv Ministerul Energiei, iar acestea efectuează

plata către furnizori a sumelor reprezentând valoarea compensării consumurilor realizate în perioada 1 aprilie 2024-31 martie 2025, după cum urmează:

a) 40% din valoarea solicitată prin cererea de decontare depusă conform prevederilor alin. (5), din Fondul de Tranziție Energetică și din alte surse legal constituite, în termen de 10 zile lucrătoare de la transferul fondurilor cu această destinație de către Ministerul Finanțelor în contul Ministerului Energiei, respectiv Agenției Naționale pentru Plăți și Inspecție Socială;

b) diferența de plată dintre valoarea determinată conform prevederilor art. 8 alin. (1) și valoarea prevăzută la lit. a), după validarea sumelor de către ANRE, conform anexei nr. 4, în termen de 10 zile lucrătoare de la transferul fondurilor cu această destinație de către Ministerul Finanțelor în contul Ministerului Energiei, respectiv Agenției Naționale pentru Plăți și Inspecție Socială.

c) dacă valoarea determinată conform art. 8 alin. (1) este mai mică decât valoarea decontată conform lit. a), furnizorii au obligația returnării diferenței dintre cele două valori în termen de 10 zile lucrătoare de la data comunicării valorii determinate de către ANRE.”

**2. La articolul 23<sup>2</sup> alineatul (4), punctele (ii) și (iii) se modifică și vor avea următorul cuprins:**

„(ii) pentru perioada aprilie-august 2022, termenul final de introducere a datelor necesare decontării sumelor de la bugetul de stat sau, după caz, regularizării sumelor decontate de la bugetul de stat este 30 aprilie 2025;

(iii) pentru perioada septembrie 2022-august 2023, termenul final de introducere a datelor necesare decontării sumelor de la bugetul de stat sau, după caz, regularizării sumelor decontate de la bugetul de stat este 30 aprilie 2025. Pentru perioada septembrie 2023-august 2024, termenul final de introducere a datelor sau, după caz, regularizării sumelor decontate de la bugetul de stat este 31 iulie 2025. Pentru perioada septembrie 2024-martie 2025, termenul final de introducere a datelor sau, după caz, regularizării sumelor decontate de la bugetul de stat este 31 decembrie 2025.”

**3. Articolul 23<sup>3</sup> se abrogă.**

Art. 24. — Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 485 din 16 iulie 2012, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

**1. La articolul 28, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(2) În vederea menținerii unei lichidități adecvate a pieței de electricitate, producătorii au obligația să tranzacționeze cel puțin 50% din producția anuală de energie electrică prin contracte pe piețele de energie electrică, pe alte piețe decât PZU, PI și PE. Sunt excepțai de la această prevedere producătorii care dețin

în portofoliu numai capacități de producere din surse eoliene, fotovoltaice, microhidrocentrale care beneficiază de schemă de sprijin prin certificate verzi, precum și capacități de producere de energie electrică în cogenerare.”

**2. După articolul 43 se introduce un nou articol, art. 43<sup>1</sup>, cu următorul cuprins:**

„Art. 43<sup>1</sup>. — Operatorii pieței de energie electrică au responsabilitatea de publicare a indicilor de preț pentru produsele standard tranzacționate pe piețele organizate de energie electrică:

a) Operatorii pieței de energie electrică au obligația de a publica, în mod transparent și accesibil, referințe de preț pentru toate produsele standard tranzacționate pe piețele organizate de energie electrică pe care le administrează.

b) Publicarea referințelor de preț se va realiza zilnic și va include informații privind prețurile de închidere, volumele tranzacționate și orice alte date relevante pentru fiecare produs standard.

c) Publicarea acestor informații se va face pe site-ul web al operatorului pieței de energie electrică.

d) Operatorul pieței de energie electrică va asigura accesul gratuit și nediscriminatoriu la aceste informații pentru toți participanții la piață și pentru publicul larg.”

**3. La articolul 146, după alineatul (3) se introduce un nou alineat, alin. (4), cu următorul cuprins:**

„(4) Operatorul pieței de gaze naturale are responsabilitatea de publicare a referințelor de preț pentru produsele standard tranzacționate pe piețele centralizate de gaze naturale:

a) Operatorul pieței de gaze naturale are obligația de a publica, în mod transparent și accesibil, referințe de preț pentru toate produsele standard tranzacționate pe piețele centralizate de gaze naturale pe care le administrează.

b) Publicarea referințelor de preț se va realiza zilnic și va include informații privind prețurile de închidere, volumele tranzacționate și orice alte date relevante pentru fiecare produs standard.

c) Publicarea informațiilor prevăzute la lit. a) și b) se va face pe site-ul web al operatorului pieței de gaze naturale.

d) Operatorul pieței de gaze naturale va asigura accesul gratuit și nediscriminatoriu la aceste informații pentru toți participanții la piață și pentru publicul larg.”

Art. 25. — Prin derogare de la dispozițiile art. 4 alin. (2) din Ordonanța Guvernului nr. 2/2001 privind regimul juridic al contravențiilor, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 180/2002, cu modificările și completările ulterioare, prevederile art. 15 alin. (1), pct. 2 lit. a), b) și e), pct. 6, 8, 9, 12, 13 și 16 din anexa nr. 5 intră în vigoare în termen de 2 zile lucrătoare de la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență.

Art. 26. — Anexele nr. 1-8 fac parte integrantă din prezenta ordonanță de urgență.

PRIM-MINISTRU  
**ION-MARCEL CIOLACU**

Contrasemnează:

Viceprim-ministru,  
**Marian Neacșu**  
Viceprim-ministru, ministrul finanțelor,  
**Tánczos Barna**  
p. Viceprim-ministru, ministrul afacerilor interne,  
**Romeo Simionescu**,  
secretar de stat

Ministrul energiei,  
**Sebastian-Ioan Burduja**  
Ministrul muncii, familiei, tineretului și solidarității sociale,  
**Simona Bucura-Oprescu**  
p. Secretarul general al Guvernului,  
**Mihnea-Claudiu Drumea**  
Ministrul economiei, digitalizării, antreprenoriatului și turismului,  
**Bogdan-Gruia Ivan**

Denumire furnizor .....  
 Adresă sediu social .....  
 Județ .....  
 CUI .....  
 C.I.S. ....  
 Cont escrow sau cont bancar nr. ....  
 Telefon .....  
 E-mail .....

Către: Agenția Națională pentru Plăți și Inspecție Socială  
 Spre știință: Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei

### CERERE DE DECONTARE

Subsemnatul, ..... (\*), în calitate de reprezentant legal al ..... (\*\*), înregistrat la oficiul registrului comerțului cu nr. ...., CUI ....., cu sediul social în ....., nr. telefon ....., nr. fax ....., titular al Licenței nr. .... din data de ..... și contului ..... deschis la Banca ....., Sucursala ....., solicit decontarea sumei de ..... lei, aferentă lunii ....., în temeiul prevederilor din Ordonanța de urgență a Guvernului nr.....(\*\*\*)

Conform prevederilor Ordonanței de urgență a Guvernului nr. ...., datele, informațiile și documentele justificative care au stat la baza stabilirii sumei solicitate urmează a fi încărcate pe platforma pusă la dispoziție de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, în vederea determinării valorii compensației ce urmează a fi suportată din bugetul Ministerului Muncii, Familiei, Tineretului și Solidarității Sociale.

Declar pe propria răspundere că datele, informațiile și documentele justificative puse la dispoziția Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, precum și calculele prin care am stabilit suma solicitată sunt reale și corecte, în conformitate cu prevederile art. 9 alin. (4) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. ...., potrivit căroră: „Răspunderea privind corectitudinea și modul de calcul al sumelor solicitate la decontare revine furnizorilor.”

Reprezentantul legal al solicitantului,

.....

(numele și prenumele în clar, semnătura)

Data .....

(\*) Se completează cu numele și prenumele reprezentantului legal al furnizorului solicitant.

(\*\*) Se completează cu denumirea furnizorului.

(\*\*\*) Ordonanța de urgență a Guvernului nr. ....

Denumire furnizor .....  
 Adresă sediu social .....  
 Județ .....  
 CUI .....  
 C.I.S. ....  
 Cont escrow sau cont bancar nr. ....  
 Telefon .....  
 E-mail .....

Către: Ministerul Energiei  
 Spre știință: Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei

### CERERE DE DECONTARE

Subsemnatul, .....(\*), în calitate de reprezentant legal al .....(\*\*), înregistrat la oficiul registrului comerțului cu nr. ...., CUI ....., cu sediul social în ....., nr. telefon ....., nr. fax ....., titular al Licenței nr. .... din data de ..... și contului ..... deschis la Banca ....., Sucursala ....., solicit decontarea sumei de ..... lei, aferentă lunii ....., în temeiul prevederilor din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. ....(\*\*\*)

Conform prevederilor Ordonanței de urgență a Guvernului nr. ...., datele, informațiile și documentele justificative care au stat la baza stabilirii sumei solicitate urmează a fi încărcate pe platforma pusă la dispoziție de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, în vederea determinării valorii compensației ce urmează a fi suportată din bugetul Ministerului Energiei.

Declar pe propria răspundere că datele, informațiile și documentele justificative puse la dispoziția Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, precum și calculele prin care am stabilit suma solicitată sunt reale și corecte, în conformitate cu prevederile art. 9 alin. (4) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. ...., potrivit căroră: „Răspunderea privind corectitudinea și modul de calcul al sumelor solicitate la decontare revine furnizorilor.”

Reprezentantul legal al solicitantului,

.....

(numele și prenumele în clar, semnătura)

Data .....

(\*) Se completează cu numele și prenumele reprezentantului legal al furnizorului solicitant.

(\*\*) Se completează cu denumirea furnizorului.

(\*\*\*) Ordonanța de urgență a Guvernului nr. ....

**DECLARAȚIE PE PROPRIA RĂSPUNDERE  
a reprezentantului legal**

— model —

Subsemnatul, ....., reprezentant legal al ....., înregistrat la oficiul registrului comerțului cu nr. ...., CUI ....., cunoscând prevederile art. 326 din Codul penal privind falsul în declarații, declar pe propria răspundere următoarele:

1. datele și informațiile cuprinse în machetele întocmite în temeiul art. 8 alin. (1), precum și documentele justificative încărcate pe platforma pusă la dispoziție de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, precum și suma de ....., solicitată spre a fi suportată din bugetul Ministerului Muncii, Familiei, Tineretului și Solidarității Sociale/Ministerului Energiei, conform Cererii de decontare nr. .... din data de ....., depusă la Agenția Națională pentru Plăți și Inspecție Socială/Ministerul Energiei, aferentă lunii ....., sunt corecte, reale și în conformitate cu prevederile Ordonanței de urgență a Guvernului nr. ....;

2. toate documentele transmise la Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei sunt conforme cu originalele acestora.

Semnez prezenta declarație.

.....  
Reprezentantul legal al solicitantului,

.....  
(numele și prenumele în clar, semnătura)

Data .....

Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei

**ENERGIE ELECTRICĂ/GAZE NATURALE**

Către:

Agenția Națională pentru Plăți și Inspecție Socială

sau

Ministerul Energiei

În baza prevederilor Ordonanței de urgență a Guvernului nr. ...., aferent furnizorului ....., care a emis Cererea de decontare nr. ...., vă comunicăm că, în urma analizării datelor introduse de furnizorul ..... în platforma pusă la dispoziție de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, a rezultat următoarea valoare de compensație .....

Furnizor .....	luna	
	Clienți casnici nr./sumă	Clienți noncasnici nr./sumă
Nr. total beneficiari		
Valoare compensație (lei)		

Semnătura reprezentantului

Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei

.....

**MOD DE CALCUL**

**al cantităților de gaze naturale necesare furnizorilor/PET client direct, precum și pentru CT al operatorilor de rețea**

1. Cantitățile de gaze naturale din producția internă pe care producătorii au obligația de a le vinde furnizorilor/PET client direct și OR se stabilesc distinct pentru următoarele perioade și în următoarea ordine de prioritate:

a) 1 aprilie 2025-31 octombrie 2025, cantitățile de gaze naturale destinate constituirii stocului minim al furnizorilor de gaze naturale/PET client direct;

b) 1 aprilie 2025-31 martie 2026, cantitățile de gaze naturale destinate consumului curent al CC;

c) 1 noiembrie 2025-31 martie 2026, cantitățile de gaze naturale destinate consumului curent al producătorilor de energie termică/PET client direct, doar pentru energia termică destinată populației;

d) 1 aprilie 2025-31 martie 2026, cantitățile de gaze naturale necesare asigurării a 75% din consumul tehnologic al operatorului de transport și sistem și al operatorilor concesionari de distribuție titulari ai unei licențe de operare (OR).

2. Pentru stabilirea cantităților de gaze naturale precizate la pct. 1, producătorii, furnizorii, PET client direct și OR au obligația de a transmite operatorului de transport și sistem, în termen de două zile lucrătoare de la publicarea prezentei ordonanțe de urgență, următoarele categorii de informații:

a) producătorii de gaze naturale transmit următoarele informații:

— cantitatea de gaze naturale estimată a fi produsă în perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026, 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 2025-31 martie 2026, defalcată pe fiecare lună, în condițiile legii, exprimată în MWh;

— cantitatea de gaze naturale destinată consumului propriu, estimată pentru perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026, defalcată pe fiecare lună, exprimată în MWh;

— cantitatea de gaze naturale reinjectată în zăcământ în scop tehnologic în perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026, 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 2025-31 martie 2026, 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;

b) furnizorii de gaze naturale transmit următoarele informații:

— cantitatea de gaze naturale estimată a fi furnizată în perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026, defalcată pe fiecare lună și categorie de client: casnic, noncasnic, producător de energie termică, 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 2025, defalcată pe fiecare categorie de client final, 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 de alimentare din amonte;

c) PET client direct transmit următoarele informații:

— cantitatea de gaze naturale estimată a fi consumată în perioada 1 noiembrie 2025-31 martie 2026 la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, defalcată în funcție de destinație: încălzire pentru populație sau gaze naturale cu altă destinație, exprimată în MWh;

— cantitatea de gaze naturale destinată producerii de energie termică pe care solicită să o înmagazineze în depozitele subterane de înmagazinare, exprimată în MWh, defalcată în funcție de destinație: încălzire pentru populație sau gaze naturale cu altă destinație;

— cantitatea de gaze naturale din ciclurile anterioare de înmagazinare estimată a fi deținută în depozitele de înmagazinare la data de 31 martie 2025, exprimată în MWh, defalcată în funcție de destinație: încălzire pentru populație sau gaze naturale cu altă destinație;

d) OR transmit următoarele informații:

— cantitatea de gaze naturale destinată CT aferent fiecărei luni din perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026 determinată cu următoarea formulă:

$$Q_{ORm}^{CTi} = 0,75 * CT_i^{2024},$$

în care:

$Q_{ORm}^{CTi}$  – cantitatea de gaze naturale destinată CT al operatorului de rețea  $m$  pentru luna  $i$  din perioada de referință;

$CT_i^{2024}$  – consumul tehnologic al operatorului de rețea  $m$  pentru luna  $i$  din intervalul de referință din perioada 2023/2024, acceptat de ANRE;

— cantitatea de gaze naturale estimată a fi deținută în depozitele de înmagazinare din ciclurile anterioare de înmagazinare la data de 31 martie 2025;

e) capacitatea de înmagazinare a depozitelor din care este alcătuit sistemul de înmagazinare operat, exprimată în MWh.

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

4. Producătorii de gaze naturale, furnizorii, PET client direct și OR, după caz, sunt direct răspunzători de corectitudinea informațiilor transmise conform prevederilor pct. 2.

5. Cantitățile de gaze naturale din producția internă curentă rămase disponibile fiecărui producător, după respectarea obligațiilor asumate prin contractele încheiate anterior intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență, cu livrare în perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026, se stabilesc ca diferență 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 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 1 aprilie 2025-31 martie 2026.

6. 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:

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

în care:

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

SÎ-capacitatea sistemului de înmagazinare la nivel național;

$Q_{OTS}^{Dep}$  – cantitățile de gaze naturale deținute de OTS în vederea operării și echilibrării SNT;

$\sum Q_{PET_j}^{Dep}$  – cantitatea totală de gaze naturale PET client direct solicită să o înmagazineze în depozitele subterane de înmagazinare în perioada 1 aprilie 2025–31 octombrie 2025;

c) cantitatea totală de gaze naturale destinată stocului minim al furnizorilor, 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 2025-31 martie 2026 în totalul cantității estimate a fi furnizată la nivel național. Defalcarea cantităților destinate înmagazinării se realizează proporțional cu ponderea consumului CC, NC și PET în necesarul de consum;

d) determină și transmite producătorilor, furnizorilor, PET client direct, operatorilor de rețea 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, a necesarului de consum CC, precum și al CT destinat operatorilor de rețea (OR), în următoarea ordine de prioritate:

(i) cantități de gaze naturale destinate înmagazinării în vederea constituirii stocului minim pentru furnizori și PET client direct în perioada 1 aprilie 2025-31 octombrie 2025

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

în care:

$Q_{Fur_i/PET_j}^{ProdKdep}$  – cantitatea de gaze naturale aferentă perioadei 1 aprilie 2025–31 octombrie 2025, pe care producătorul  $k$  este obligat să o vândă furnizorilor/PET client direct în vederea constituirii stocului minim;

$Q_{Fur_i}^{Dep}$  – cantitatea de gaze naturale destinată stocului minim pe care furnizorul  $i$  are obligația de a-l constitui în perioada 1 aprilie 2025–31 martie 2026 calculată în funcție de ponderea pe care o are cantitatea de gaze naturale estimată a fi furnizată în totalul cantității estimate a fi furnizată clienților finali la nivel național în perioada respectivă;

$Q_{PET_j}^{Dep}$  – cantitatea de gaze naturale destinată stocului minim pe care PET client direct  $j$  solicită să o înmagazineze în depozitele subterane de înmagazinare în perioada 1 aprilie 2025–31 octombrie 2025;

$Prod_k$  – 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 2025–31 martie 2026;

$\sum_{k=1}^n Prod_k$  – cantitatea totală de gaze naturale estimată a fi produsă de producătorii de gaze naturale, 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 2025–31 martie 2026;

(ii) cantități de gaze naturale destinate consumului curent al CC în perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026, 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 2025–31 octombrie 2025, 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 2025–31 octombrie 2025;

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

în care:

$Q_{Fur_i}^{ProdKCCII}$  – cantitatea de gaze naturale aferentă perioadei 1 noiembrie 2025–31 martie 2026, pe care producătorul  $k$  este obligat să o vândă furnizorilor în vederea asigurării consumului CC;

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

$Q_{Fur_i}^{CCII}$  – cantitatea de gaze naturale estimată a fi furnizată CC de furnizorul  $i$  în perioada 1 noiembrie 2025–31 martie 2026;

- (iii) cantitățile de gaze naturale destinate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației în perioada 1 noiembrie 2025-31 martie 2026, în măsura în care sunt disponibile cantități de gaze naturale la producători cu livrare în perioada respectivă

$$Q_{PET_j}^{ProdKPETCC} = \sum (Q_{PET_j}^{CC} - Q_{PET_j}^{DepCC}) * \frac{Prod_k}{\sum_{k=1}^n Prod_k},$$

în care:

$Q_{PET_j}^{ProdKPETCC}$  – cantitatea de gaze naturale aferentă perioadei 1 noiembrie 2025–31 martie 2026, pe care producătorul  $k$  este obligat să o vândă PET client direct/ furnizorilor PET;

$Q_{PET_j}^{CC}$  – cantitatea de gaze naturale estimată de către PET client direct  $j$ / furnizorilor PET pentru a fi consumată în perioada 1 noiembrie 2025–31 martie 2026 la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației;

$Q_{PET_j}^{DepCC}$  – cantitatea de gaze naturale existentă în depozitele de înmagazinare și aferentă producției de energie termică pentru populație;

- (iv) cantitățile de gaze naturale destinate CT al OR pentru perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026, în măsura în care sunt disponibile cantități de gaze naturale la producători cu livrare în perioada respectivă

$$Q_{OR_m}^{ProdKCT} = \left( \sum Q_{OR_m}^{CTi} - \sum Q_{OR_m}^{DepoExis} \right) * \frac{Prod_k}{\sum_{k=1}^n Prod_k},$$

în care:

$Q_{OR_m}^{ProdKCT}$  – cantitatea de gaze naturale pe care producătorul  $k$  are obligația de a o vinde OR $m$  în vederea asigurării CT în perioada 1 aprilie 2025–31 martie 2026;

$\sum Q_{OR_m}^{CTi}$  – cantitatea de gaze destinată CT aferent operatorului de rețea  $m$  pentru perioada 1 aprilie 2025–31 martie 2026;

$Q_{OR_m}^{DepoExis}$  – cantitățile de gaze naturale pe care OR $m$  le deține din ciclurile anterioare de înmagazinare.

7. În situația în care cantitatea totală de gaze naturale necesară, calculată conform pct. 6, este mai mare decât 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/OR se determină aplicând cantităților calculate pentru aceștia ponderea obligației ajustate în totalul cantităților calculate pentru fiecare producător. Diferențele rezultate pentru fiecare categorie de consum se achiziționează din piața concurențială.

8. 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 Regulamentului de punere în aplicare (UE) 2024/2.995 al Comisiei din 29 noiembrie 2024 de stabilire a traiectoriei de constituire de stocuri cu obiective intermediare pentru 2025 pentru fiecare stat membru care dispune de instalații de înmagazinare subterană a gazelor pe teritoriul său și direct interconectate la zona sa de piață.

9. În situația modificării portofoliilor de clienți finali cu mai mult de 5%, ca urmare a exercitării de către clienții finali a dreptului de schimbare a furnizorului de gaze naturale sau ca urmare a încetării contractelor de furnizare, cantitățile de gaze naturale alocate în baza prevederilor art. 12 din prezenta ordonanță de urgență și capacitățile de înmagazinare aferente se transferă obligatoriu noului furnizor. Cantitățile de gaze naturale aferente consumului clienților finali care fac obiectul transferului sunt egale cu cantitățile rezultate în urma aplicării ponderii consumului categoriei de clienți din care face parte clientul final în total consum la obligația de stoc minim stabilită. Prețul gazelor naturale este cel prevăzut la art. 12, la care se adaugă tarifele reglementate.

10. În cazul în care necesarul de consum lunar al clienților din portofoliul unui furnizor sau PET client direct se modifică cu mai mult de 5% ca urmare a punerii în funcțiune a unor noi locuri de consum, operatorul de transport și sistem recalculează cantitatea de gaze naturale destinată furnizorului sau PET client direct în limita cantităților de gaze naturale disponibile.

11. Furnizorul sau PET client direct transmite 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.

12. În termen de 5 zile lucrătoare de la primirea documentelor precizate la pct. 11, 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.

13. În cazul în care cantitățile de gaze naturale rămase disponibile fiecărui producător, stabilite în conformitate cu prevederile pct. 5, se modifică cu mai mult de 5% ca urmare a modificării cantităților de gaze naturale estimate a fi produse, consumurilor tehnologice specifice operațiunilor petroliere, a consumului propriu sau a cantităților de gaze naturale reinjectate în zăcăminte în scop tehnologic, exceptate de la plata redevenței în condițiile legii, producătorul transmite la operatorul de transport și sistem, până la data de 10 a lunii anterioare celei de producție, următoarele informații:

- a) perioada pentru care intervine modificarea producției disponibile de gaze naturale;
- b) fundamentarea majorării/reducerii producției disponibile de gaze naturale.

14. În situația în care cantitatea de gaze naturale disponibilă este mai mare cu 5% decât cea comunicată în conformitate cu prevederile pct. 2, în termen de 2 zile lucrătoare de la primirea documentelor cu informațiile prevăzute la pct. 13, operatorul de transport și sistem, împreună cu Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, repartizează această cantitate furnizorilor/PET client direct/OR, în funcție de situația existentă la momentul respectiv pe piața gazelor naturale.

În situația în care cantitatea de gaze naturale rămasă disponibilă este mai mică cu 5% decât cea comunicată în conformitate cu prevederile pct. 2, producătorul reduce pro rata cantitățile livrate în baza tuturor contractelor încheiate pentru toată perioada în care intervine modificarea producției disponibile și comunică noile cantități OTS și părților implicate odată cu datele prevăzute la pct. 13.

OTS comunică furnizorilor/PET client direct/OR alocați producătorului noile cantități repartizate; în termen de maximum 5 zile de la data comunicării, părțile au obligația de a încheia un contract/act adițional, după caz.

15. Livrarea cantităților de gaze naturale prevăzute la pct. 1 se realizează în baza contractelor încheiate între producător și furnizori/PET client direct/OR. 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.

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

17. În situația transferului între furnizori, respectiv între PET client direct 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.

18. Defalcarea stocului minim pentru fiecare furnizor se realizează proporțional cu ponderea consumului CC, NC și PET în consumul estimat.

În cazul PET, defalcarea stocului solicitat se realizează proporțional cu destinația consumului: pentru populație, respectiv cel cu altă destinație.

19. 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/PET client direct/OR, 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 PET și 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 și OR vor achiziționa cantitățile de gaze naturale necesare de la producătorii cu cota de piață cea mai mare, conform alocării OTS.

20. 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 2025-31 octombrie 2025 solicitanții pot depune cererile de acces la sistemul de înmagazinare în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la primirea datelor prevăzute la pct. 6. Accesul la capacitatea de înmagazinare se asigură cu prioritate titularilor licențelor de furnizare a gazelor naturale, producătorilor de energie termică, în limita cantităților calculate în conformitate cu prevederile prezentei ordonanțe de urgență.



**METODOLOGIE DE CALCUL**  
**al contribuției la Fondul de Tranziție Energetică datorate de producătorii de energie electrică**  
**pentru activitatea de producție/entitățile agregate**

*SECȚIUNEA 1*

**Scop**

Art. 1. — (1) Prezenta metodologie are ca scop stabilirea modului în care producătorii de energie electrică care se supun prevederilor art. 14 din ordonanța de urgență/entitățile agregate calculează contribuția la Fondul de Tranziție Energetică ce urmează a fi plătită conform prevederilor menționate anterior.

(2) Prezenta metodologie stabilește:

a) categoriile de operatori economici cu obligație de supunere la plata contribuției la Fondul de Tranziție Energetică, prevăzută la art. 14 din ordonanța de urgență;

b) definirea veniturilor lunare provenite din vânzarea energiei electrice produse pe piețele de electricitate de către operatorii economici prevăzuți la lit. a);

c) definirea cheltuielilor lunare;

d) modul de calcul al venitului net lunar;

e) modul de calcul al prețului lunar de vânzare a energiei electrice;

f) modul de calcul al venitului lunar suplimentar.

Art. 2. — Prețul lunar de vânzare a energiei electrice și valoarea venitului lunar suplimentar sunt utilizate pentru calculul valorii la Fondul de Tranziție Energetică prevăzut la art. 14 din ordonanța de urgență.

*SECȚIUNEA a 2-a*

**Domeniul de aplicare**

Art. 3. — Prezenta metodologie creează cadrul procedural de calcul al contribuției la Fondul de Tranziție Energetică și este utilizată drept instrument de lucru în activitatea producătorilor de energie electrică care se supun prevederilor art. 14 din ordonanța de urgență/entităților agregate.

Art. 4. — Prezenta metodologie se aplică de către toți producătorii de energie electrică care se supun prevederilor art. 14 din ordonanța de urgență/entitățile agregate, în perioada 1 aprilie 2025-30 iunie 2025.

*SECȚIUNEA a 3-a*

**Termeni utilizați**

Art. 5. — Termenii specifici utilizați în prezenta metodologie sunt:

<i>Piețe de electricitate</i>	Potrivit definiției din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare
<i>Preț de referință</i>	400 lei MWh
<i>Cantitate lunară vândută — C<sub>1</sub> (MWh)</i>	cantitatea livrată lunar pe piețele de electricitate de producătorul de energie electrică/entitatea agregată din producția proprie și/sau transferată din portofoliul de producție în cel de furnizare
<i>Venituri lunare — V<sub>1</sub> (lei)</i>	veniturile obținute din vânzarea energiei electrice cu livrare fizică din producția proprie și/sau din transferarea acestora din portofoliul de producție în cel de furnizare
<i>Cheltuieli lunare — Che<sub>1</sub> (lei):</i>	a) cheltuielile cu dezechilibrele, în procent de maximum 10% din valoarea energiei electrice cu livrare fizică din producția proprie, în cazul producătorilor de energie electrică din energie eoliană și solară; 5% în cazul celorlalți producători; b) cheltuieli în baza contractelor cu instrumente financiare derivate din domeniul energiei (hedging); c) cheltuielile cu certificatele de CO <sub>2</sub> aferente energiei electrice produse și vândute. Nu se includ cheltuielile efective de producție pentru obținerea unui MWh de energie electrică.
<i>Venit net lunar — Vnl (lei)</i>	Diferența dintre veniturile lunare și cheltuielile lunare
<i>Prețul lunar de vânzare a energiei electrice — P<sub>lv</sub> (lei/MWh)</i>	prețul rezultat din diferența dintre veniturile lunare și cheltuielile lunare raportată la totalul cantității de energie livrată fizică din producția proprie și/sau transferată din portofoliul de producție în cel de furnizare în luna respectivă
<i>Contribuția la Fondul de Tranziție Energetică — C<sub>s</sub> (lei)</i>	$0.8 * (\text{diferența dintre prețul lunar de vânzare și prețul de referință}) * \text{cantitatea lunară livrată fizică din producția proprie și/sau transferată din portofoliul de producție în cel de furnizare}$

## SECȚIUNEA a 4-a

**Calculul prețului lunar de vânzare a energiei electrice  
și al contribuției la Fondul de Tranziție Energetică**

Art. 6. — Prețul lunar de vânzare a energiei electrice —  $P_{lv}$  se calculează ca raport între venitul net lunar și cantitatea produsă și livrată fizic lunar pe piețele de electricitate și/sau transferată din portofoliul de producție în cel de furnizare:

$$P_{lv} = V_{nl}/C_l,$$

unde:

$$V_{nl} = V_l - C_{hel}$$

Art. 7. — Contribuția la Fondul de Tranziție Energetică -  $C_s$  se determină în condițiile în care  $P_{lv} > 400$  lei/MWh și se calculează ca reprezentând 80% din produsul între diferența dintre prețul lunar de vânzare și 400 de lei/MWh și cantitatea lunară livrată fizic din producția proprie și/sau transferată din portofoliul de producție în cel de furnizare —  $C_l$ .

$$C_s = 0.8 * (P_{lv} - 400) * C_l$$

Art. 8. — Calculul prevăzut la art. 6 și 7 se realizează lunar de către producătorii de energie electrică prevăzuți la art. 14 din prezenta ordonanță de urgență/entitățile agregate.

Art. 9. — Producătorii de energie electrică/Entitățile agregate pot depune declarații rectificative, fără calcul suplimentar de accesorii fiscale, la 15 zile după publicarea de către OPCOM a prețurilor finale aferente pieței de echilibrare pentru luna de decontare.

Art. 10. — Contractele cu instrumente financiare derivate (hedging) prevăzute la art. 5 se raportează Autorității de Supraveghere Financiară și/sau Agenției Naționale de Administrare Fiscală, denumită în continuare ANAF, în termen de două zile lucrătoare de la semnare de către părți.

ANEXA Nr. 6.1

**METODOLOGIE DE CALCUL****al contribuției la Fondul de Tranziție Energetică datorate de entitățile producătoare de energie electrică și gaze naturale, entitățile agregate de producere a energiei electrice, traderii de energie electrică și gaze naturale, furnizorii de energie electrică și gaze naturale și agregatorii independenți de energie electrică pentru activitatea de trading**

## SECȚIUNEA 1

**Scop**

Art. 1. — (1) Prezenta metodologie are ca scop stabilirea modului în care entitățile producătoare de energie electrică și gaze naturale, entitățile agregate de producere a energiei electrice, traderii de energie electrică și gaze naturale, furnizorii de energie electrică și gaze naturale și agregatorii independenți de energie electrică care se supun prevederilor art. 14 din ordonanța de urgență calculează contribuția la Fondul de Tranziție Energetică ce urmează a fi plătită conform prevederilor menționate anterior.

(2) Prezenta metodologie stabilește:

- a) definirea prețului mediu ponderat lunar de vânzare
- b) definirea prețului mediu ponderat lunar de achiziție;
- c) modul de calcul al contribuției la tranziția energetică.

Art. 2. — Prețurile de vânzare și de achiziție a energiei electrice și gaze naturale sunt utilizate pentru calculul valorii contribuției la Fondul de Tranziție Energetică prevăzută la art. 14 din ordonanța de urgență.

## SECȚIUNEA a 2-a

**Domeniul de aplicare**

Art. 3. — Prezenta metodologie creează cadrul procedural de calcul al contribuției la tranziția energetică și este utilizată drept instrument de lucru în activitatea entităților producătoare de energie electrică și gaze naturale, entităților agregate de producere a energiei electrice, traderilor de energie electrică și gaze naturale, furnizorilor și agregatorilor care se supun prevederilor art. 14 din ordonanța de urgență.

Art. 4. — Prezenta metodologie se aplică de către entitățile producătoare de energie electrică și gaze naturale, entitățile agregate de producere a energiei electrice, traderii de energie electrică și gaze naturale, furnizorii și agregatorii care se supun prevederilor art. 14 din ordonanța de urgență, până la 30 iunie 2025 aferent domeniului energie electrică și până la 31 martie 2026 aferent domeniului gaze naturale.

## SECȚIUNEA a 3-a

**Termeni utilizați**

Art. 5. — Termenii specifici utilizați în prezenta metodologie sunt:

<i>Preț de referință</i>	prețul mediu lunar de achiziție a energiei electrice, gazelor naturale, la care se adaugă o marjă de 20%
<i>Piața angro de energie electrică</i>	potrivit definiției din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare
<i>Q_livrată lunar</i>	cantitatea livrată pe piața angro de energie electrică, gaze naturale, de către toți operatorii economici care desfășoară activitatea de trading. La calculul cantității livrate sunt luate în considerare toate cantitățile tranzacționate cu livrare în luna de referință, indiferent de data încheierii contractului, cu excepția cantităților provenite din import și/sau din spațiul intracomunitar, la prima tranzacționare
<i>Preț_mediu — vz</i>	prețul mediu ponderat lunar de vânzare a energiei electrice/gazelor naturale livrate în luna de referință
<i>Preț_mediu acz</i>	prețul mediu ponderat lunar de achiziție a energiei electrice/gazelor naturale livrate în luna de referință Pentru furnizorii care desfășoară activitate de trading și nu alocă specific contractele de achiziție între activitatea de furnizare și activitatea de trading, pentru calculul prețului mediu de achiziție pentru activitatea de trading se ia în considerare întreaga achiziție făcută de furnizori, indiferent de destinația energiei electrice/gazelor naturale, cu excepția achizițiilor de gaze naturale conform art. 12 din ordonanță de urgență.

## SECȚIUNEA a 4-a

**Calculul contribuției la Fondul de Tranziție Energetică**

Art. 6. — Contribuția la Fondul de Tranziție Energetică (C\_TE) se determină astfel:

$$C\_TE = (\text{Preț}(\text{mediu-vz}) - \text{Preț}(\text{mediu acz}) \times 1,2) \times Q \text{ (livrata lunar).}$$

Art. 7. — Contribuția la Fondul de Tranziție Energetică (C\_TE) se determină în condițiile în care prețul de tranzacționare este mai mare decât prețul de referință.

Art. 8. — Calculul prevăzut la art. 6 se realizează lunar de către entitățile producătoare de energie electrică și gaze naturale, entitățile agregate de producere a energiei electrice, traderii de energie electrică și gaze naturale, furnizorii de energie electrică și gaze naturale și agregatorii independenți de energie electrică care se supun prevederilor art. 14 din ordonanța de urgență.

*ANEXA Nr. 6.2*

**MODUL DE CALCUL****al contribuției la Fondul de Tranziție Energetică cu reținere la sursă din veniturile entităților rezidente/nerezidente realizate în baza contractelor de hedging**

Articol unic. — Producătorii de energie electrică, entitățile agregate de producere a energiei electrice, care tranzacționează cantități de energie electrică și/sau gaze naturale pe piața angro, vor reține prin stopaj la sursă și vor plăti contribuția la Fondul de Tranziție Energetică din veniturile obținute de entități rezident/nerezident, aferente produselor de acoperire a riscurilor de piață pe termen lung, în conformitate cu art. 23 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, conform formulei:

$$C\_TE = 0.8 \times (\text{Preț\_variabil el} - 400) \times Q\_lunară,$$

unde:

Preț\_variabil el = preț variabil electricitate conform contract hedging;

Q\_lunară = cantitate de electricitate aferentă lunii de decontare conform contract hedging.

**M A C H E T Ă**  
**aprilie 2025-martie 2026**

luna	cantitate facturată clienților finali plafonați (MWh)	preț achiziție cu livrare în luna (lei/MWh)					componenta de furnizare (lei/MWh)	contravaloare tarife reglementate (lei/MWh) - se calculează de fiecare furnizor	contravaloare unitară taxe (lei/MWh) - se calculează de fiecare furnizor	componenta de achiziție (lei/MWh) -se calculează de fiecare furnizor	suma decontare (lei) - calcul ANRE
		preț mediu contracte de achiziție, prosumatori, PZU și PI, înmagazinare după caz (lei/MWh)	cost achiziție (lei)	contravaloarea dezechilibrului realizat (lei)	cost acceptat dezechilibrului (lei)	preț mediu de achiziție acceptat (lei/MWh)					
luna	A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K
apr.25											
...											
mar. 26											

NOTĂ: Macheta se completează conform instrucțiunilor din "Ghidul de utilizare" aflat la [spv.anre.ro](http://spv.anre.ro)

**M A C H E T Ă**  
**regularizare**

luna	cantitate facturată clienților finali plafonați (MWh)	preț achiziție cu livrare în luna (lei/MWh)				componenta de furnizare (lei/MWh)	contravaloare tarife reglementate (lei/MWh) -se calculează de fiecare furnizor	contravaloare unitară taxe (lei/MWh) - se calculează de fiecare furnizor	componenta de achiziție (lei/MWh) -se calculează de fiecare furnizor	valoarea componentei de preț din prețul final facturat - plafonat - transmisă de furnizori (lei/MWh)	diferența de preț - transmisă de furnizori (lei/MWh)	
		preț mediu contracte de achiziție, prosumatori, PZU și PI, înmagazinare după caz (lei/MWh)	cost achiziție (lei)	contravaloarea dezechilibrului realizat (lei)	cost acceptat dezechilibrului (lei)							preț mediu acceptat (lei/MWh)
luna	A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L
apr.25												
...												
mar.26												

NOTĂ: Macheta se completează conform instrucțiunilor din "Ghidul de utilizare" aflat la spv.anre.ro