Nota de fundamentare

Secțiunea 1:
Titlul proiectului de act normativ

Ordonanță de urgență a Guvernului pentru modificarea și completarea 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, și adoptarea unor măsuri în domeniul energiei

Secțiunea a 2-a:
Motivul emiterii actului normativ

2.1 Sursa proiectului de act normativ

O reprezintă necesitatea actualizării OUG nr. 27/2022 ținând cont de condițiile economico-financiare ale pieței de energie din prezent, precum și necesitatea elaborării cadrului legislativ aplicabil ulterior finalizării schemei de sprijin în vederea asigurării unei perioade de tranziție în procesul de revenire la piața liberalizată și a unei protecții corespunzătoare a clienților finali de energie electrică și gaze naturale.

2.2 Descrierea situației actuale

Prin Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările și completările ulterioare, (*OUG nr. 27/2022*) a fost aprobată o schemă de sprijin pentru clienții finali din piața de energie electrică și gaze naturale, schemă de sprijin care se aplică începând cu data de 1 aprilie 2022 până la data de 31 martie 2025, iar sprijinul financiar este acordat prin intermediul Fondului de Tranziție Energetică.

Prin actul normativ, care de-a lungul timpului a suferit o serie de modificări, au fost promvate diverse măsuri de sprijin pentru consumatorii casnici și noncasnici de energie electrică și gaze naturale, fiind acordat un sprijin financiar stabilit ca urmare a analizării și luării în considerare a prețurilor existente la momentul respectiv pe piața de energie.

În prezent, urmare tendinței de stabilizare și chiar de reducere a prețurilor la energie electrică și gaze naturale înregistrată atât la nivel național, cât și european, se impune o actualizare a actului normativ care să țină cont de aceste evoluții, astfel încât clienții finali să poată resimți respectiva scădere. De asemenea, este necesară o ieșire graduală din schema de sprijin și revenirea la piețele liberalizate de energie, într-o formă care să includă o perioadă de tranziție necesară clienților pentru readaptarea la mecanismele pieței liberalizate și care să asigure, în continuare, protecția clienților vulnerabili față de volatilitatea încă ridicată din piață. În acest sens, împreună cu autoritatea de reglementare din domeniul energiei, care monitorizează tendințele înregistrate la nivelul piețelor de electricitate și gaze naturale, au fost convenite o serie de propuneri care vizează renunțarea graduală la schema de sprijin și revenirea la principiile pieței liberalizate de energie.

Dat fiind necesitatea de a se asigura ieșirea din schemă cât mai curînd posibil și de a da clienților posibilitatea de a beneficia cât mai rapid de scăderea prețurilor angro înregistrată la energie electrică și gaze naturale, se impune promovarea unei ordonanțe de urgență prin intermediul căreia să se efectueze modificările necesare.

Pentru a realiza decarbonizarea aprovizionării sale cu energie electrică și pentru a îndeplini aceste obligații de reducere a emisiilor de dioxid de carbon, România a efectuat o revizuire a instrumentelor sale de sprijin pentru producția de energie electrică cu emisii reduse de carbon, ținând cont și de cerintele cuprinse în Reforma 1 - *Reforma pieței de energie electrică, prin înlocuirea cărbunelui din mixul energetic și susținerea unui cadru legislativ și de reglementare stimulativ pentru investițiile private în producția de electricitate din surse regenerabile* din cadrul Planului Național de Redresare și Reziliență, Componenta 6 – Energie, care urmărește definitivarea cadrului legislativ și implementarea mecanismului Contractelor pentru Diferență pentru producția de energie electrică cu emisii scăzute de carbon, prin care

se asigură predictibilitate investitorilor prin securizarea venitului pentru fiecare MWh produs pentru o perioadă suficientă de timp (**Jalon 116**).

Potrivit art. 6 lit.d) din Legea energiei electrice şi a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările şi completările ulterioare, Ministerul Energiei, în calitate de minister de resort:

"d) elaborează, în colaborare cu ANRE, Ministerul Mediului, Apelor şi Pădurilor şi Ministerul Finanţelor, mecanismele, precum şi cadrul legal primar şi secundar pentru realizarea de investiţii prin contracte pentru diferenţă, care includ:

- cadrul legislativ de implementare şi de reglementare complementar a schemei de sprijin;

- cadrul de funcţionare, schema de aplicare şi metodologia de stabilire a preţului;

- nominalizarea entităţilor desemnate pentru administrarea schemei de finanţare şi a schemei de aplicare, domeniul de competenţă şi responsabilitate al acestora;

- modul de finanţare, mecanismul de sprijin prin ajutor de stat şi modalităţile de contractare fără licitaţie, pentru a sprijini proiecte unice;

- regulamentul de alocare a capacităţilor;

- procesul de alocare standard şi cerinţele de eligibilitate a operatorilor economici pentru participarea, condiţiile de acordare şi de încheiere a contractelor;

- contractul-cadru pentru mecanismul contractelor pentru diferenţă;"

Luând în considerare că prevederile art. 6 lit. d) din Legea energiei electrice şi a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările şi completările ulterioare nu oferă suficientă claritate în ceea ce priveşte elaborarea şi aprobarea cadrului legal primar şi secundar pentru realizarea de investiţii prin contracte pentru diferenţă, este necesară stabilirea unui cadrul legislativ coerent, care să identifice în mod expres condiţiile şi modalitatea de implementare a mecanismului de sprijin prin contracte pentru diferenţă pentru tehnologiile cu emisii reduse de carbon.

Finanțarea mecanismului de sprijin contracte pentru diferentă pentru tehnologiile cu emisii reduse de carbon se va realiza din fonduri europene nerambursabile și/sau prin plata unei/unor contribuții aplicate consumatorilor finali de energie electrică, denumită în continuare *contribuție CfD,* precum și din alte surse identificate în condițiile legii. Spre exemplu, in cazul schemei de ajutor de stat sub forma de contracte pentru diferență pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile de energie eoliană onshore și solară fotovoltaică, autorizată prin Decizia COM C (2024) 1596 final din 06.03.2024 – SA 108510(2023/N), finantarea se asigură prin Fondul pentru Modernizare reglementat la nivel national prin Ordonanţa de urgenţă nr. 60/2022 privind stabilirea cadrului instituţional şi financiar de implementare şi gestionare a fondurilor alocate României prin Fondul pentru modernizare, precum şi pentru modificarea şi completarea unor acte normative. Cheltuielile administrative ale schemei sunt asigurate printr-o contribuție CfD aplicate consumatorilor finali de energie electrică.

2.3 Schimbări preconizate

Prezentul act normativ are drept scop instituirea următoarelor măsuri temporare:

- pentru claritate a fost introdusă obligația furnizorului de a defalca prețul final pe aceleași componente în oferta de furnizare, în contractul de furnizare și în prețul final facturat clientului final, în concordanță cu prevederile Regulamentului (UE) 2016/1952 al Parlamentului European și al Consiliului privind statisticile europene referitoare la prețurile la gaze naturale și energie electrică, potrivit cărora prețul practicat în cazul clienților finali de gaze naturale/energie electrică pe tranșă de consum este suma celor trei componente principale: componenta referitoare la energie și la furnizare, componenta referitoare la sistem/rețea (de transport și distribuție) și componenta care cuprinde impozitele, comisioanele, taxele și tarifele

- luând în considerare evoluțiile costurilor pe care le înregistrază furnizorii de gaze naturale, este necesară actualizarea componentei de furnizare pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale şi luarea în considerare a noii valori la stabilirea prețului final;
- se propune scăderea prețului gazelor naturale pe care producătorii de gaze naturale care desfăşoară atât activităţi de extracţie onshore şi/sau offshore, indiferent de data începerii acestei activităţi, cât şi activităţi de vânzare a gazelor naturale au obligația să le livreze, începând cu data de 1 aprilie 2024, furnizorilor clienților casnici, furnizorilor producătorilor de energie termică sau direct către producătorii de energie termică şi operatorului de transport şi sistem/operatorilor concesionari de distribuţie titulari ai unei licenţe de operare - operatori de reţea de la 150 lei/MWh la 120 lei/MWh;
- de asemenea, având în vedere scăderea prețurilor pe piețele de energie electrică, se propune reducerea plafonului pentru care se plătește taxa de solidaritate de către producătorii de energie electrică la 400 de lei/MWh în vederea asigurării sursei financiare necesare susținerii schemei de sprijin; pe baza acelorași considerente, se propune reducerea valorii de tranzacționare prin Mecanismul de achiziție centralizată de la valoarea de 450 de lei/MWh la 400 de lei/MWh, această măsură asigurând reducerea impactului bugetar, în procesul de compensare, și fluidizarea circuitelor financiare în sensul că furnizorii vor avea sume mai mici blocate în desfășurarea activității;
- se propune reducerea perioadei de aplicare a Mecanismului de achiziție centralizată de la data de 31 martie 2025 la data de 31 martie 2024, participarea voluntară la acest mecanism începând cu data de 1 aprilie 2024, precum și posibilitatea tuturor producătorilor de energie electrică de a participa în mod voluntar la acest mecanism pentru a se putea relua tranzacțiile pe baza mecanismelor concurențiale și pentru a se stimula creșterea lichidității, astfel încât să se permită furnizorilor achiziția de energie necesară prin contracte pe termen mediu și lung; pentru tranzacțiile derulate prin intermediul Mecanismului de achiziție centralizată nu se va plăti contribuția la Fondul de Tranziție Energetică;
- se propune creșterea marjei prevăzută în cadrul art. 5 din cuprinsul anexei nr. 6.1 de la 2% la 10% în vederea stimulării reluării cumpărării și vânzării pe piața angro care va avea ca efect:
    i. Crearea de surse pentru susținerea schemei de compensare
    ii. Creșterea lichidității în piața concurențială, ceea ce va conduce la prețuri de referință relevante și la restabilirea echilibrului în piețele de energie.
- introducerea unor clarificări cu privire la aplicarea unora dintre prevederile OUG nr. 27/2022, având în vedere solicitările de clarificare primite din partea furnizorilor de energie electrică și gaze naturale, pentru asigurarea funcționării schemei de sprijin prin instituirea unor norme de aplicare clare și neechivoce; astfel, a fost clarificată prevederea referitoare la prețul din ofertele-tip de furnizare a energiei electrice/gazelor naturale elaborate și publicate de către furnizori, în sensul că acesta nu poate depăși valoarea prețului final facturat doar pentru perioada de aplicare a prețurilor maxime plafonate, respectiv 1 ianuarie 2023-31 martie 2025, precum și prevederea referitoare la modalitatea de stabilire a prețului final facturat, în sensul că aceasta se aplică tuturor clienților finali până la data de 31 martie 2025, fiind cuprinse și contribuțiile aferente schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă, precum și contravaloarea certificatelor verzi aferente sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile;
- având în vedere importanța asigurării în plan economic și social a unui nivel ridicat de protecție a clienților finali de energie electrică/gaze naturale și după perioada de aplicabilitate a prevederilor prezentei ordonanțe, se propune ca pentru perioada 1 aprilie 2025 – 31 martie 2026, furnizorii de energie electrică/gaze naturale să elaboreze și să publice/comunice oferte tip doar pentru perioade de aplicare din intervalul 1 aprilie 2025 – 31 martie 2026 pentru care au achiziționat, la data elaborării ofertei, o

cantitate de energie electrică/gaze naturale cel puțin egală cu 50% din consumul clienților finali în regim concurențial și în regim de serviciu universal din portofoliu, dupa caz, realizat în ultima lună pentru care există date de consum la data elaborării ofertei; în acest sens au fost efectuate modificări și în cadrul Legii energiei electrice și gazelor naturale nr. 123/2012;

- se propune implementarea unui mecanism prin intermediul căruia furnizorii de energie electrică ce achiziționează energie prin intermediul mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică prevăzut în anexa nr. 11 să poată beneficia de garanțiile de origine aferente cantităților de energie electrică din surse regenerabile tranzacționate (Anexa nr. 12);
- dată fiind evoluțiile înregistrate cu privire la prețurile la energie electrică, din ultimele luni, se va propune scăderea valorii maxime a prețului mediu ponderat al energiei electrice la care ANRE calculează sumele de decontat de la bugetul de stat, de la 900 lei/MWh la 700 lei/MWh.
- modificarea unor prevederi din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, în vederea punerii în acord cu legislația europeană și clarificări privind prescrierea dreptului ANRE de aplica sancțiuni contravenționale.
- abrogarea prevederilor art. 21 alin. (3) din cuprinsul Ordonanței nr. 163/2022 pentru completarea cadrului legal de promovare a utilizării energiei din surse regenerabile, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative, ca urmare a punctului de vedere exprimat de COM la solicitarea autorităților române, în sensul că nu poate fi consiuderată netranspunere situația în care un stat membru decide să nu transpună o dipoziție opțională dintr-o directivă (Directiva (UE) 2018/2001 a Parlamentului European și a Consiliului din 11 decembrie 2018 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile).
- Se propune reglementarea unor aspecte aferente cadrului general pentru implementarea și funcționarea mecanismului de sprijin prin contracte pentru diferență pentru tehnologiile cu emisii reduse de carbon.

La propunerea Ministerului Energiei, în calitate de minister de resort și administrator al schemelor de sprijin sub forma contractelor pentru diferență, prin hotărâre a Guvernului urmează să se aprobe, în principal, următoarele:

- cadrul de funcționare a mecanismului de sprijin aplicabil tehnologiilor eligibile de producere a energiei electrice prin intermediul schemelor de ajutor de stat/ajutor de stat ad-hoc, sub forma contractelor pentru diferență;
- norme privind finanțarea mecanismului de sprijin prin contractele pentru diferență pentru tehnologiile eligibile de producere a energiei electrice; aceasta se propune a se asigura din fonduri europene nerambursabile, prin plata unei/unor contribuții aplicate consumatorilor finali de energie electrică, precum și din alte surse identificate în condițiile legii".

2.4 Alte informații *)
Nu au fost identificate.

Secțiunea a 3-a:
Impactul socioeconomic **)

3.1 Descrierea generală a beneficiilor și costurilor estimate ca urmare a intrării în vigoare a actului normativ
Pot fi generate beneficii pentru clienții casnici și noncasnici din perspectiva reducerii nivelului maxim al prețului final facturat, în vederea garantării celui mai mic preț.

3.2 Impactul social.
Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect

3.3 Impactul asupra drepturilor și libertăților fundamentale ale omului.

Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect
3.4 Impactul macroeconomic. Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect
3.4.1 Impactul asupra economiei şi asupra principalilor indicatori macroeconomici Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect
3.4.2 Impactul asupra mediului concurențial si domeniul ajutoarelor de stat Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect
3.5. Impactul asupra mediului de afaceri Având în vedere consumul de energie electrică și gaze naturale, proiectul de act normativ poate genera un impact pozitiv pentru mediul de afaceri.
3.6 Impactul asupra mediului înconjurător Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect
3.7 Evaluarea costurilor şi beneficiilor din perspectiva inovării şi digitalizării Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect
3.8 Evaluarea costurilor şi beneficiilor din perspectiva dezvoltării durabile Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect
3.9 Alte informații Nu au fost identificate.

Secțiunea a 4-a

Impactul financiar asupra bugetului general consolidat atât pe termen scurt, pentru anul curent, cât și pe termen lung (pe 5 ani), inclusiv informații cu privire la cheltuieli și venituri.*)**

- în mii lei -

Indicatori	Anul curent	Următorii patru ani				Media pe cinci ani
1	2	3	4	5	6	7
4.1 Modificări ale veniturilor bugetare, plus/minus, din care:						
a) buget de stat, din acesta: i. impozit pe profit ii. impozit pe venit						
b) bugete locale i. impozit pe profit						
c) bugetul asigurărilor sociale de stat: i. contribuții de asigurări						
d) alte tipuri de venituri (se va menționa natura acestora)						
4.2 Modificări ale cheltuielilor bugetare, plus/minus, din care:						
a) buget de stat, din acesta: i. cheltuieli de personal bunuri şi servicii						
b) bugete locale: i. cheltuieli de personal ii. bunuri şi servicii						
c) bugetul asigurărilor sociale de stat: i. cheltuieli de personal ii. bunuri şi servicii						
d) alte tipuri de cheltuieli						

(se va menționa natura acestora)						
4.3 Impact financiar, plus/minus, din care: a) buget de stat						
4.3 Impact financiar, plus/minus, din care: a) buget de stat						
b) bugete locale						
4.4 Propuneri pentru acoperirea creșterii cheltuielilor bugetare						
4.5 Propuneri pentru a compensa reducerea veniturilor bugetare						
4.6 Calcule detaliate privind fundamentarea modificărilor veniturilor și/sau cheltuielilor bugetare						
4.7 Prezentarea, în cazul proiectelor de acte normative a căror adoptare atrage majorarea cheltuielilor bugetare, a următoarelor documente: a) fișa financiară prevăzută la art.15 din Legea nr. 500/2002 privind finanțele publice, cu modificările și completările ulterioare, însoțită de ipotezele și metodologia de calcul utilizată; b) declarație conform căreia majorarea de cheltuială respectivă este compatibilă cu obiectivele și prioritățile strategice specificate în strategia fiscal-bugetară, cu legea bugetară anuală și cu plafoanele de cheltuieli prezentate în strategia fiscal-bugetară.						
4.8 Alte informații Nu au fost identificate.						
Secțiunea a 5-a: **Efectele proiectului de act normativ asupra legislației în vigoare**						
5.1 Măsuri normative necesare pentru aplicarea prevederilor proiectului de act normativ Prin proiectul de act normativ se creează premisa legală pentru emiterea de către ANRE a unei reglementări (legislație secundară) prin care să introducă în sarcina furnizorilor de energie electrică/gaze naturale a unor obligații de informare a clienților finali cu privire la eliminarea schemei de sprijin și cu privire la modul de stabilire a prețurilor de furnizare din oferte/contracte după eliminarea acesteia, precum și a unor obligații de a transmite noi oferte elaborate conform prevederilor aplicabile în perioada de tranziție.						
5.2 Impactul asupra legislației in domeniul achizițiilor publice Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect						
5.3 Conformitatea proiectului de act normativ cu legislația UE (în cazul proiectelor ce transpun sau asigură aplicarea unor prevederi de drept UE). Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect						
5.3.1 Măsuri normative necesare transpunerii directivelor UE Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect						
5.3.2 Măsuri normative necesare aplicării actelor legislative UE Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect						
5.4 Hotărâri ale Curții de Justiție a Uniunii Europene Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect						
5.5 Alte acte normative și/sau documente internaționale din care decurg angajamente asumate Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect						
5.6. Alte informații Nu au fost identificate						
Secțiunea a 6-a:						

Consultările efectuate în vederea elaborării proiectului de act normativ
6.1 Informații privind neaplicarea procedurii de participare la elaborarea actelor normative Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect
6.2 Informații privind procesul de consultare cu organizații neguvernamentale, institute de cercetare și alte organisme implicate. Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect
6.3 Informații despre consultările organizate cu autoritățile administrației publice locale Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect
6.4 Informații privind puncte de vedere/opinii emise de organisme consultative constituite prin acte normative Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect
6.5 Informații privind avizarea de către: a)Consiliul Legislativ: se solicită de către Secretariatul General al Guvernului b)Consiliul Suprem de Apărare a Țării c)Consiliul Economic și Social – proiectul de act normativ este supus avizului Consiliul Economic și Social d)Consiliul Concurenței - proiectul de act normativ este supus avizului acestuia. e)Curtea de Conturi Se solicită puncte/avize/opinii din partea Ministerului Afacerilor Externe, Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale "OPCOM" S.A, Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica" – SA.
6.6 Alte informații Nu au fost identificate
Secțiunea a 7-a: **Activități de informare publică privind elaborarea și implementarea proiectului de act normativ**
7.1 Informarea societății civile cu privire la elaborarea proiectului de act normativ În procesul de elaborare a proiectului de act normativ au fost îndeplinite procedurile de transparență instituite prin Legea nr. 52/2003 privind transparența decizională în administrația publică, republicată. Proiectul de act normativ a fost publicat pe pagina oficială a Ministerului Energiei la data de 15.03.2024. Până la data de 22.03.2024, au fost primite opinii/recomandări/propuneri din partea companiilor din domeniul energetic și a asociațiilor profesionale de profil. Intrucât adoptarea prezentului act normativ se circumscrie reglementării unei situații urgente sau a uneia care, din cauza circumstanțelor sale excepționale, impune adoptarea de soluții imediate, în vederea evitării unei grave atingeri aduse interesului public, reprezentat de necesitate corelării evoluțiilor recente de pe piața de energie electrică și gaze naturale cu prețul acestor utilități la nivelul clientului final, se propune ca adoptarea acestuia să se realizeze în condițiile prevederilor art. 7 alin. (13) din Legea nr. 52/2003 privind transparența decizională în administrația publică, republicată.
7.2 Informarea societății civile cu privire la eventualul impact asupra mediului în urma implementării proiectului de act normativ, precum și efectele asupra sănătății și securității cetățenilor sau diversității biologice. Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect
7.3 Alte informații Nu au fost identificate
Secțiunea a 8-a: **Măsuri privind implementarea, monitorizarea și evaluarea proiectului de act normativ**
8.1 Măsurile de punere în aplicare a proiectului de act normativ Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect
8.2 Alte informații Nu au fost identificate

Având în vedere cele prezentate, în temeiul art. 115 alin. (4) din Constituție, republicată, a fost elaborat proiectul de Ordonanță de urgență a Guvernului *pentru modificarea și completarea 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, și adoptarea unor măsuri în domeniul energiei*, pe care, dacă sunteți de acord, vă rugăm să îl aprobați.

MINISTRUL ENERGIEI

Sebastian – Ioan BURDUJA

Avizăm favorabil:

VICEPRIM-MINISTRU, MINISTRUL AFACERILOR INTERNE

Marian-Cătălin PREDOIU

VICEPRIM-MINISTRU

Marian NEACȘU

SECRETARUL GENERAL AL GUVERNULUI

Mircea ABDRUDEAN

MINISTRUL MUNCII ȘI SOLIDARITĂȚII SOCIALE

Simona BUCURA - OPRESCU

PREȘEDINTELE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

George – Sergiu NICULESCU

MINISTRUL FINANȚELOR

Marcel – Ioan BOLOȘ

MINISTRUL JUSTIȚIEI

Alina Ștefania GORGHIU

Având în vedere cele prezentate, în temeiul art. 115 alin. (4) din Constituție, republicată, a fost elaborat proiectul de Ordonanță de urgență a Guvernului *pentru modificarea și completarea 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, și adoptarea unor măsuri în domeniul energiei*, pe care, dacă sunteți de acord, vă rugăm să îl aprobați.

MINISTRUL ENERGIEI

Sebastian – Ioan BURDUJA

Avizăm favorabil:

VICEPRIM-MINISTRU, MINISTRUL AFACERILOR INTERNE

Marian-Cătălin PREDOIU

VICEPRIM-MINISTRU

Marian NEACȘU

SECRETARUL GENERAL AL GUVERNULUI

Mircea ABDRUDEAN

MINISTRUL MUNCII ȘI SOLIDARITĂȚII SOCIALE

Simona BUCURA - OPRESCU

PREȘEDINTELE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

George – Sergiu NICULESCU

MINISTRUL FINANȚELOR

Marcel – Ioan BOLOȘ

MINISTRUL JUSTIȚIEI

Alina Ștefania GORGHIU

Având în vedere cele prezentate, în temeiul art. 115 alin. (4) din Constituție, republicată, a fost elaborat proiectul de Ordonanță de urgență a Guvernului *pentru modificarea și completarea 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, și adoptarea unor măsuri în domeniul energiei*, pe care, dacă sunteți de acord, vă rugăm să îl aprobați.

MINISTRUL ENERGIEI

Sebastian – Ioan BURDUJA

Avizăm favorabil:

VICEPRIM-MINISTRU, MINISTRUL AFACERILOR INTERNE

Marian-Cătălin PREDOIU

VICEPRIM-MINISTRU

Marian NEACȘU

SECRETARUL GENERAL AL GUVERNULUI

Mircea ABDRUDEAN

MINISTRUL MUNCII ȘI SOLIDARITĂȚII SOCIALE

Simona BUCURA - OPRESCU

PREȘEDINTELE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

George – Sergiu NICULESCU

MINISTRUL FINANȚELOR

Marcel – Ioan BOLOȘ

MINISTRUL JUSTIȚIEI

Alina Ștefania GORGHIU

Având în vedere cele prezentate, în temeiul art. 115 alin. (4) din Constituție, republicată, a fost elaborat proiectul de Ordonanță de urgență a Guvernului *pentru modificarea și completarea 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, și adoptarea unor măsuri în domeniul energiei*, pe care, dacă sunteți de acord, vă rugăm să îl aprobați.

MINISTRUL ENERGIEI

Sebastian – Ioan BURDUJA

Avizăm favorabil:

VICEPRIM-MINISTRU, MINISTRUL AFACERILOR INTERNE

Marian-Cătălin PREDOIU

VICEPRIM-MINISTRU

Marian NEACȘU

SECRETARUL GENERAL AL GUVERNULUI

Mircea ABDRUDEAN

MINISTRUL MUNCII ȘI SOLIDARITĂȚII SOCIALE

Simona BUCURA - OPRESCU

PREȘEDINTELE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

George – Sergiu NICULESCU

MINISTRUL FINANȚELOR

Marcel – Ioan BOLOȘ

MINISTRUL JUSTIȚIEI

Alina Ștefania GORGHIU

GUVERNUL ROMÂNIEI

Ordonanță de urgență a Guvernului

pentru modificarea și completarea 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, și adoptarea unor măsuri în domeniul energiei

Având în vedere că prin Ordonanţa de urgenţă a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienţilor finali din piaţa de energie electrică şi gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum şi pentru modificarea şi completarea unor acte normative din domeniul energiei, aprobată cu modificări şi completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările şi completările ulterioare, a fost aprobată o schemă de sprijin pentru clienţii finali din piaţa de energie electrică şi gaze naturale, schemă de sprijin care se aplică începând cu data de 1 aprilie 2022 până la data de 31 martie 2025,

Luând în considerare evoluțiile descendente ale prețurilor de pe piețele de energie electrică și gaze naturale, pentru garantarea celui mai mic preț pentru populație cu generarea unui impact cât mai redus asupra bugetului de stat,

În scopul reluării tranzacțiilor pe baza mecanismelor concurențiale și pentru reducerea cantităților tranzacționate prin mecanismul de achiziție centralizată, cât și pentru stimularea creșterii lichidității și pentru a permite furnizorilor să achiziționeze energia electrică/gazele naturale necesare prin intermediul contractelor pe termen mediu si lung,

În vederea disponibilizării, pe de o parte, a unor cantități de energie electrică și gaze naturale, iar pe de altă parte, a respectării prevederii Regulamentului (UE) 943/2019 care stabilește dreptul producătorilor de energie electrică de a vinde energia pe orice piață,

Luând în considerare solicitările de clarificare primite din partea consumatorilor și a furnizorilor de energie electrică și gaze naturale cu privire la aplicarea unora dintre prevederile ordonanței de urgență, pentru asigurarea funcționării schemei de sprijin prin instituirea unor norme de aplicare clare și neechivoce,

În considerarea faptului că aceste elemente vizează interesul general public şi constituie o situaţie extraordinară, a cărei reglementare nu poate fi amânată,

în temeiul art. 115 alin. (4) din Constituţia României, republicată,

Guvernul României adoptă prezenta ordonanță de urgență.

Articolul I.

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 și se completează după cum urmează:

1. La articolul 1, alineatul (11) se modifică și va avea următorul cuprins:
„(11) Prețul aplicabil pentru perioada 1 ianuarie 2023-31 martie 2025 din ofertele-tip pentru clienții prevăzuți la alin. (1) și/sau (2), elaborate şi publicate de către furnizorii de energie electrică/gaze naturale, nu poate depăși valoarea prețului final facturat prevăzut la alin. (1) și/sau (2)."

2. La articolul 1, alineatul (14) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(14) 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."

3. La art. 4, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

"(1) Până la data de 31 martie 2024, componenta de furnizare a energiei electrice, respectiv a gazelor naturale este de 73 lei/MWh pentru activitatea de furnizare a energiei electrice, respectiv 12 lei/MWh pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale."

4. După art. 4 se introduce un nou articol, art. (4^1), cu următorul cuprins:

„Art. (4^1) - (1) În perioada 1 aprilie 2024 – 31 martie 2025, componenta de furnizare este de 73 lei/MWh pentru activitatea de furnizare a energiei electrice, respectiv 15 lei/MWh pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale.
(2) Prin excepţie de la prevederile alin. (1), în perioada 1 aprilie 2024 – 31 martie 2025, componenta de furnizare din preţurile aplicate clienţilor preluaţi în regim de ultimă instanţă ste de 80 lei/MWh pentru activitatea de furnizare a energiei electrice, respectiv 15 lei/MWh pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale. "

5. La articolul 5, alineatul (1) se modifică şi va avea următorul cuprins:

„ (1) În perioada 1 aprilie 2024 – 31 martie 2025, pentru clienții finali de gaze naturale și energie electrică prevăzuți la art. 1 alin. (1) și (2), pretul final prevazut la art. 2 alin. (4) lit. c), iar pentru clientii finali de gaze naturale altii decât cei prevazuti la art. 1 alin. (2), prețul final se stabilește de către fiecare furnizor ca sumă a următoarelor componente, după caz:

a) componenta de achiziție stabilită în condițiile prevăzute la art. 6;

b) componenta de furnizare stabilită în condițiile prevăzute la art. 4 și art 4^1 ;

c) componentele reprezentate de tarifele reglementate/stabilite conform reglementărilor Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei în vigoare pe perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe de urgență, pentru serviciile prestate de către operatorii 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."

6. La articolul 9, alineatele (5) și (10) se modifică și vor avea urmatorul cuprins:

„(5) Pe baza facturilor emise pentru fiecare lună din perioada de aplicare, furnizorii depun la Agenţia Naţională pentru Plăţi şi Inspecţie Socială la adresa de e-mail: plafonare.casnici@mmanpis.ro, respectiv Ministerul Energiei la adresa de e-mail: plafonare@energie.gov.ro şi, în copie, la Autoritatea Naţională de Reglementare în Domeniul Energiei la adresa de e-mail: plafonare@anre.ro, prin încărcare pe platforma IT la adresa www.spv.anre.ro, cererea de decontare lunară a sumelor aferente compensaţiei, în mod diferenţiat pentru clienţii casnici şi noncasnici prevăzuţi la art. 1, separat pentru energie electrică şi/sau gaze naturale, conform anexei nr. 1 sau anexei nr. 2.

"(10) Autoritatea Naţională de Reglementare în Domeniul Energiei va transmite valorile aferente compensărilor, conform anexei nr. 4, prevăzute la art. 7 alin. (1), către Agenţia Naţională pentru Plăţi şi Inspecţie Socială, respectiv Ministerul Energiei, iar acestea efectuează plata către furnizori a sumelor reprezentând valoarea compensării consumurilor realizate în perioada 1 ianuarie 2023—31 martie 2024, după cum urmează:

a) 40% din valoarea solicitată în termen de 10 zile lucrătoare de la data depunerii cererii de decontare conform prevederilor alin. (5), din Fondul de Tranziţie Energetică şi din alte surse legal constituite;

b) diferenţa de plată dintre valoarea determinată conform prevederilor art. 8 alin. (1) şi valoarea prevăzută la lit. a), în termen de 10 zile lucrătoare de la data primirii valorilor aferente compensărilor, conform anexei nr. 4, în limita sumelor disponibile în Fondul de Tranziţie Energetică şi a altor sume legal constituite;

c) dacă valoarea determinată conform art. 8 alin. (1) este mai mică decât valoarea decontată conform lit. a), furnizorii au obligaţia returnării diferenţei dintre cele două valori în termen de două zile lucrătoare de la data comunicării valorii determinate de către Autoritatea Naţională de Reglementare în Domeniul Energiei.

7. După alineatul (10), se introduce un nou alineat, alin. (10^1), cu următorul cuprins:

(10^1) Autoritatea Naţională de Reglementare în Domeniul Energiei va transmite valorile aferente compensărilor, conform anexei nr. 4, prevăzute la art. 7 alin. (1), către Agenţia Naţională pentru Plăţi şi Inspecţie Socială, respectiv Ministerul Energiei, iar acestea efectuează plata către furnizori a sumelor reprezentând valoarea compensării consumurilor realizate după 1 aprilie 2024, în termen de

10 zile lucrătoare de la data primirii valorilor aferente compensărilor, conform anexei nr. 4, în limita sumelor disponibile în Fondul de Tranziţie Energetică şi a altor sume legal constituite;."

8. La articolul 12, alineatul (1) se modifică si va avea urmatorul cuprins:

„(1) În perioada 1 aprilie 2022 - 31 martie 2024, producătorii de gaze naturale care desfăşoară atât activităţi de extracţie onshore şi/sau offshore, indiferent de data începerii acestei activităţi, cât şi activităţi de vânzare a gazelor naturale au obligaţia să vândă, cu preţul de 150 lei/MWh, cantităţile necesare de gaze naturale rezultate din activitatea de producţie internă curentă către furnizorii clienţilor casnici, pentru a asigura în perioada 1 aprilie 2022 - 31 martie 2024 necesarul de consum al clienţilor casnici din producţia curentă şi din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale, precum şi necesarul de gaze naturale pentru constituirea stocului minim necesar pana la data de 31 martie 2024, stabilite conform anexei nr. 5. În perioada 1 aprilie 2024 - 31 decembrie 2024, producătorii de gaze naturale care desfăşoară atât activităţi de extracţie onshore şi/sau offshore, indiferent de data începerii acestei activităţi, cât şi activităţi de vânzare a gazelor naturale au obligaţia să livreze, cu preţul de 120 lei/MWh, cantităţile necesare de gaze naturale rezultate din activitatea de producţie internă curentă către furnizorii clienţilor casnici, pentru a asigura în perioada 1 aprilie 2024 - 31 martie 2025 necesarul de consum al clienţilor casnici din producţia curentă şi din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale, precum şi necesarul de gaze naturale pentru constituirea stocului minim necesar pentru perioada 1 noiembrie 2024 - 31 martie 2025, stabilite conform anexei nr. 5."

9. La articolul 12, alineatul (2^1) se modifica si va avea urmatorul cuprins:

„(2^1) În perioada 1 septembrie 2022-31 martie 2024, producătorii de gaze naturale care desfăşoară atât activităţi de extracţie onshore şi/sau offshore, indiferent de data începerii acestei activităţi, cât şi activităţi de vânzare a gazelor naturale au obligaţia să vândă, cu preţul de 150 lei/MWh, cantităţile necesare de gaze naturale rezultate din activitatea de producţie internă curentă către furnizorii producătorilor de energie termică sau direct către producătorii de energie termică, după caz, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare şi în centralele termice destinată consumului populaţiei, denumiţi în continuare PET, pentru a asigura în perioadele 1 noiembrie 2022-31 martie 2023 si 1 noiembrie 2023-31 martie 2024 necesarul de consum al acestor clienţi din producţia curentă şi din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale, stabilit conform anexei nr. 5. În perioada 1 aprilie 2024-31 decembrie 2024, producătorii de gaze naturale care desfăşoară atât activităţi de extracţie onshore şi/sau offshore, indiferent de data începerii acestei activităţi, cât şi activităţi de vânzare a gazelor naturale au obligaţia să livreze, cu preţul de 120 lei/MWh, cantităţile necesare de gaze naturale rezultate din activitatea de producţie internă curentă către furnizorii producătorilor de energie termică sau direct către producătorii de energie termică, după caz, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare şi în centralele termice destinată consumului populaţiei, denumiţi în continuare PET, pentru a asigura în perioada 1 noiembrie 2024 -31 martie 2025 necesarul de consum al acestor clienţi din producţia curentă şi din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale, stabilit conform anexei nr. 5."

10. La articolul 12, alineatul (2^2) se modifica si va avea urmatorul cuprins:

„(2^2) În perioada 1 aprilie 2023-31 martie 2024, producătorii de gaze naturale care desfăşoară atât activităţi de extracţie onshore şi/sau offshore, indiferent de data începerii acestei activităţi, cât şi activităţi de vânzare a gazelor naturale au obligaţia să vândă, cu preţul de 150 lei/MWh, cantităţile necesare de gaze naturale rezultate din activitatea de producţie internă curentă către operatorul de transport şi sistem şi către operatorii concesionari de distribuţie titulari ai unei licenţe de operare - operatori de reţea în vederea asigurării a 75% din cantitatea de gaze naturale destinată consumului tehnologic (CT) stabilit conform anexei nr. 5. În perioada 1 aprilie 2024-31 decembrie 2024,

producătorii de gaze naturale care desfăşoară atât activităţi de extracţie onshore şi/sau offshore, indiferent de data începerii acestei activităţi, cât şi activităţi de vânzare a gazelor naturale au obligaţia să livreze, cu preţul de 120 lei/MWh, cantităţile necesare de gaze naturale rezultate din activitatea de producţie internă curentă către operatorul de transport şi sistem şi către operatorii concesionari de distribuţie titulari ai unei licenţe de operare - operatori de reţea în vederea asigurării a 75% din cantitatea de gaze naturale destinată consumului tehnologic (CT) stabilit conform anexei nr. 5."

11. La articolul 12, după alineatul (2^2) se introduc două noi alineate, alin. (2^3) şi (2^4) cu următorul cuprins:

„(2^3) Pretul gazelor naturale prevazut la alin. (1), (2^1) si (2^2) aferent perioadei 1 aprilie 2024-31decembrie 2024 va putea fi modificat prin hotărâre a Guvernului, iniţiată în conformitate cu dispoziţiile art. 180 din Legea nr. 123/2012, cu modificările şi completările ulterioare, în funcţie de evoluţiile înregistrate pe pieţele interne şi internaţionale de gaze naturale şi de evoluţia geopolitică din vecinătatea României.

(2^4) La încheierea contractelor prevazute la alin (1), (2^1) şi (2^2), aferente perioadei 1 aprilie 2024-31 decembrie 2024, părţile vor include clauze care să permită aplicarea prevederilor alin. (2^3)"

12. La articolul 12, alineatul (5) se modifică şi va avea următorul cuprins:

"(5) Până la data de 31 martie 2024, redevenţa datorată de producătorii de gaze naturale pentru cantităţile de gaze naturale vândute conform alin. (1), (2), (2^1) şi (2^2) pentru acoperirea consumului CC şi PET şi pentru acoperirea consumului tehnologic din sistemele de transport şi distribuţie a gazelor, precum şi pentru cantităţile de gaze naturale utilizate la producerea de energie electrică conform alin. (6) se va stabili în baza preţului prevăzut la alin. (1), (2), (2^1), (2^2) şi (6) prin ordin al preşedintelui Agenţiei Naţionale pentru Resurse Minerale, emis în 10 zile de la data intrării în vigoare a prezentei ordonanţe de urgenţă.".

13. La articolul 12, după alineatul (5) se introduce un nou alineat, alineatul (5^1) cu următorul cuprins:

„(5^1) În perioada 1 aprilie 2024 - 31 decembrie 2024, redevenţa datorată de producătorii de gaze naturale pentru cantităţile de gaze naturale vândute conform alin. (1), (2), (2^1) şi (2^2) pentru acoperirea consumului CC şi PET şi pentru acoperirea consumului tehnologic din sistemele de transport şi distribuţie a gazelor, se va stabili în baza preţului prevăzut la alin. (1), (2), (2^1) şi (2^2) prin ordin al preşedintelui Agenţiei Naţionale pentru Resurse Minerale.

14. La articolul 12, alineatele (6) şi (7) se abrogă de la data de 1 aprilie 2024.

15. La articolul 16, alineatele (1) şi (3) se modifică şi vor avea următorul cuprins:

„(1) Nerespectarea obligaţiilor prevăzute la art. 1 alin. (1)-(9), art. 3, art. 4, art. 4^1, art. 5 alin. (1) şi (2), art. 6 alin. (1) şi art. 12 alin. (1), (2), (2^1), (2^2) constituie contravenţie şi se sancţionează cu amendă contravenţională cuprinsă între 1% şi 5% din cifra de afaceri anuală din anul financiar anterior sancţionării.

.....

(3) Nerespectarea obligaţiilor prevăzute la art. 1 alin. (11), (12) şi (14), art. 9 alin. (1)-(3), (7), (9) şi (13), art. 15 alin. (3), art. 20, art. 23 alin. (5) şi art. 23^3 constituie contravenţie şi se sancţionează cu amendă contravenţională de la 100.000 de lei la 400.000 de lei."

16. La articolul 23^1, alineatul (1) se modifică şi va avea următorul cuprins:

„(1) Prin derogare de la prevederile Legii nr. 123/2012, cu modificările şi completările ulterioare, pe perioada 1 ianuarie 2023 - 31 decembrie 2024 se instituie mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică prevăzut în anexa nr. 11 la prezenta ordonanță de urgență."

17. La articolul 23^2 alin. (4), pct. (iii) se modifică si va avea următorul cuprins:

"(iii) Pentru perioada septembrie 2022 – august 2023, termenul final de introducere a datelor necesare decontării sumelor de la bugetul de stat este 30 iulie 2024; pentru perioada septembrie 2023 – august 2024, termenul final de introducere a datelor necesare decontării sumelor de la bugetul de stat este 31 decembrie 2024; pentru perioada septembrie 2024 – martie 2025, termenul final de introducere a datelor necesare decontării sumelor de la bugetul de stat este 30 iulie 2025."

18. După articolul 23^2 se introduc două noi articole, art. 23^3 şi 23^4, cu următorul cuprins:

„Art. 23^3 - Pentru perioada 1 aprilie 2025 – 31 martie 2026, furnizorii de energie electrică/gaze naturale elaborează şi publică/comunică oferte tip doar pentru perioade de aplicare din intervalul 1 aprilie 2025 – 31 martie 2026 pentru care au achiziționat, la data elaborării ofertei, o cantitate de energie electrică/gaze naturale cel puțin egală cu 50% din consumul clienților finali în regim concurențial şi transparent, respectiv pe piețe organizate şi în regim de serviciu universal din portofoliu, dupa caz, realizat în ultima lună pentru care există date de consum la data elaborării ofertei.

Art. 23^4 (1) - Determinarea cantităților de energie electrica din surse regenerabile tranzacționate prin mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică prevăzut în anexa nr. 11, care pot beneficia de garanții de origine se realizează conform prevederilor din anexa nr. 12.

(2) Furnizorii de energie electrică participanți la mecanismul definit in anexa 11 pot solicita transferul garanțiilor de origine, pentru 90 % din cantitățile determinate conform art. 1, alineatul (1) litera c) pct. (ii) din Anexa nr. 12, cu respectarea prevederilor Regulamentului de emitere şi urmărire a garanțiilor de origine pentru energia electrică produsă din surse regenerabile de energie aprobat prin HG nr. 1232/2011."

19. Art. 24 se modifica si va avea următorul cuprins:

"Art. 24. Anexele nr. 1-12 fac parte integrantă din prezenta ordonanță de urgență."

20. La anexa nr. 5, punctul 9 litera c) se modifică şi va avea următorul cuprins:
„c) determină şi transmite producătorilor, furnizorilor CC şi PET/PET client direct, OR şi Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei cantitățile totale de gaze naturale pentru care fiecare producător are obligația să încheie contracte de vânzare-cumpărare cu furnizorii CC şi PET/PET client direct/OR pentru gazele naturale destinate consumului CC şi PET precum şi CT în perioada 1 noiembrie 2023 – 31 martie 2024:

$$Q^{Prodk}_{Fur_i/PET_j/OR_m} = (\sum Q^{CC}_{Fur_i} + \sum Q^{PET}_{Fur_i/PET_j} - \sum Q^{Dep}_{Fur_i/PET_j} + \sum Q^{CTi}_{OR_m} - \sum Q^{CTR}_{Fur_i/PET_j/OR_m}) * \frac{Prod_k}{\sum_{k=1}^{n} Prod_k}$$

unde:

$Q^{Prodk}_{Fur_i/PET_j/OR_m}$ - cantitatea de gaze naturale pe care producătorul k este obligat să o vândă furnizorilor CC şi PET/PET client direct/OR, aferentă perioadei 1 noiembrie 2023 – 31 martie 2024.

Pentru perioada 1 noiembrie 2024-31 martie 2025:

$$Q^{Prodk}_{Fur_i/PET_j/OR_m} = (\sum Q^{CC}_{Fur_i} + \sum Q^{PET}_{Fur_i/PET_j} - \sum Q^{Deptot}_{Fur_i/PET_j} + \sum Q^{CTi}_{OR_m} - \sum Q^{CTR}_{Fur_i/PET_j/OR_m}) * \frac{Prod_k}{\sum_{k=1}^{n} Prod_k}$$

unde:

$Q^{Prodk}_{Fur_i/PET_j/OR_m}$ - cantitatea de gaze naturale pe care producătorul *k* este obligat să o vândă furnizorilor CC şi PET/PET client direct/OR, aferentă perioadei 1 noiembrie 2024-31 martie 2025.

$Q^{Deptot}_{Fur_i/PET_j}$ – cantitatea de gaze naturale reprezentând stocul minim pe care furnizorul *i* sau PET client direct *j* are obligația de a-l constitui în perioada 1 aprilie 2024 – 31 octombrie 2024.

21. La Anexa nr. 6 Secțiunea a 3-a, art. 5 se modifica și va avea următorul cuprins:

Piețe de electricitate	Potrivit definiției din Legea energiei electrice şi a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare
Preț de referință	400 lei MWh
Cantitate lunară vândută – C_l (MWh)	cantitatea livrată lunar pe piețele de electricitate de producătorul de energie electrică/entitatea agregată din producția proprie şi/sau transferată din portofoliul de producție în cel de furnizare
Venituri lunare – V_l (lei)	veniturile obținute din vânzarea energiei electrice cu livrare fizică din producția proprie şi/sau din transferarea acesteia din portofoliul de producție în cel de furnizare
Cheltuieli lunare – Che_l (lei):	a) cheltuielile cu dezechilibrele, în procent de maximum 10% din valoarea energiei electrice cu livrare fizică din producţia proprie în cazul producătorilor de energie electrică din energie eoliană şi 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_2 aferente energiei electrice produse şi vândute în alte condiţii decât prin mecanismul prevăzut în anexa nr. 11. Nu se includ cheltuielile efective de producţie pentru obţinerea unui MWh de energie electrică.
Venit net lunar – Vnl (lei)	Diferenţa dintre veniturile lunare şi cheltuielile lunare
Preţul lunar de vânzare a energiei electrice – P_lv (lei/MWh)	preţul rezultat din diferenţa dintre veniturile lunare şi cheltuielile lunare raportată la totalul cantităţii de energie livrată fizic din producţia proprie şi/sau transferată din portofoliul de producţie în cel de furnizare în luna respectivă
Contribuţia la Fondul de Tranziţie Energetică – C_s (lei)	(diferenţa dintre preţul lunar de vânzare şi preţul de referinţă) * cantitatea lunară livrată fizic din producţia proprie şi/sau transferată din portofoliul de producţie în cel de furnizare

22. La anexa nr. 6, art. 7 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Contribuția la Fondul de Tranziție Energetică – C_s se determină în condițiile în care P_lv > 400 lei/MWh şi se calculează ca produs între diferența dintre prețul lunar de vânzare şi 400 de lei/MWh şi cantitatea lunară livrată fizic din producția proprie şi/sau transferată din portofoliul de producție în cel de furnizare – C_l.

C_s= (P_lv – 400) * C_l”

23. La Anexa nr. 6, Art. 7^1 se modifică şi va avea următorul cuprins:

„Pentru cantităţile de energie electrica vândute prin mecanismul prevăzut in anexa nr. 11 nu se plăteşte Contribuţie la Fondul de Tranziţie Energetica."

24. La anexa nr. 6.1, articolul 4 se modifică şi va avea următorul cuprins:

„Prezenta metodologie se aplică de către entităţile producătoare de energie electrică şi gaze naturale, entităţile agregate de producere a energiei electrice, traderii de energie electrică şi gaze naturale, furnizorii şi agregatorii care se supun prevederilor art. 15 din ordonanţa de urgenţă, până la 31 martie 2025."

25. La anexa nr. 6.1, articolul 5 se modifică şi va avea următorul cuprins:

Preţ de referinţă	preţul mediu lunar de achiziţie a energiei electrice, gazelor naturale la care se adaugă o marja de 10%

Piaţa angro de energie electrică	potrivit definiţiei din Legea energiei electrice şi a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările şi completările ulterioare
Q_livrată lunar	cantitatea livrată pe piaţa angro de energie electrică, gaze naturale, de către toţi operatorii economici care desfăşoară activitatea de trading. La calculul cantităţii livrate sunt luate în considerare toate cantităţile tranzacţionate cu livrare în luna de referinţă, indiferent de data încheierii contractului, cu excepţia cantităţilor provenite din import şi/sau din spaţiul intracomunitar, la prima tranzacţionare
Preţ_mediu vz	preţul mediu ponderat lunar de vânzare a energiei electrice/gazelor naturale livrate în luna de referinţă
Preţ_mediu acz	preţul mediu ponderat lunar de achiziţie a energiei electrice/gazelor naturale livrate în luna de referinţă Pentru furnizorii care desfăşoară activitate de trading şi nu alocă specific contractele de achiziţie între activitatea de furnizare şi activitatea de trading, pentru calculul preţului mediu de achiziţie pentru activitatea de trading se ia in considerare întreaga achiziţie făcută de furnizori, indiferent de destinaţia energiei electrice/gazelor naturale, cu excepţia achiziţiilor de gaze naturale conform art. 12 din ordonanţă, respectiv achiziţiile de energie electrică conform art. 23^1 din ordonanţă.

26. La anexa nr. 6.1, articolul 6 se modifică şi va avea următorul cuprins:

"Contribuţia la Fondul de Tranziţie Energetică (C_TE) se determină astfel:

C_TE = (Preţ(mediu-vz) – Preţ(mediu acz) x 1,1) x Q(livrata lunar)"

27. La anexa 6.2, articolul unic se modifică şi va avea următorul cuprins:

„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 (hedging), cu modificările și completările ulterioare, conform formulei:
C_TE = (Preț_variabil el – 400) x Q_lunară,
unde:
Preț_variabil el = preț variabil electricitate conform contract hedging;
Q_lunară = cantitate de electricitate aferentă lunii de decontare conform contract hedging."

28. La articolul 3 din Anexa nr. 11, după alineatul (1) se introduce un nou alineat, alineatul (1^1), cu următorul cuprins:

(1^1) La mecanismul de achiziție centralizată pot participa voluntar și alți producători în afara celor menționați la alineatul (1).

29. La articolul 3 din Anexa nr. 11, alineatele (2) și (3) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„ (2) Prețul plătit de achizitorul unic prevăzut la art. 2 alin. (1) producătorilor de energie electrică pentru cantitățile de energie electrică contractate de aceștia prin intermediul mecanismului prevăzut la alin. (1), este după cum urmează:

a) 450 lei/MWh pana la data de 31 martie 2024;
b) 400 lei/MWh de la data de 1 aprilie 2024.

(3) Achizitorul unic prevăzut la art. 2 alin. (1) contractează cantitățile de energie electrică cumpărate, prin mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică, de către operatorii economici prevăzuți la art. 2 alin. (2), cu prețul de:

a) 450 lei/MWh pâna la data de 31 martie 2024;
b) 400 lei/MWh de la data de 1 aprilie 2024."

30. La articolul 4 din Anexa nr. 11, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

"(1) Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, denumită în continuare ANRE, publică și transmite OPCOM și Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice Transelectrica – S.A., denumită în continuare Transelectrica, lista producătorilor prevăzuți la art. 3 alin. (1), alții decât cei prevăzuți la art. 23^1 alin. (2) din ordonanța de urgență, și a operatorilor economici care cumpără energie electrică, prevăzuți la art. 2 alin. (2), aferentă anului pentru care se organizează procedura de achiziție anuală."

31. La anexa nr. 11, articolul 6 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Începând cu data de 1 aprilie 2024, producătorii prevăzuți la art. 3 alin. (1) vând către OPCOM, pe baza de voluntariat, conform prezentului mecanism de achiziție centralizată, cantitățile de energie electrică stabilite și comunicate potrivit prevederilor art. 5 alin. (7)."

32. După Anexa 11 se introduce o nouă anexă, Anexa 12, cu următorul cuprins:

" Articolul 1

(1) Operatorul pieței de energie electrică și gaze naturale "OPCOM SA", denumit în continuare OPCOM SA, pe perioada de aplicarea a Mecanismului de alocare centralizată de energie electrică, denumit în continuare MACEE, definit în Anexa 11 la OUG nr. 27/2022, cu modificările și completările ulterioare, calculează și publică lunar pe pagina de internet, în termen de 10 zile lucrătoare de la începutul fiecărei luni, cantitățile de energie electrică prognozată a fi livrată în sistem din surse regenerabile alocate furnizorilor de energie electrică participanți de la fiecare producător de energie electrică din surse regenerabile, astfel:

a) cantitățile totale de energie electrică prognozată a fi livrată în sistem din surse regenerabile, achiziționate de la producătorii de energie electrică pentru luna precedentă de livrare, calculate ca sumă a cantităților de energie electrică achiziționate atât prin sesiunile anuale și lunare cât și prin sesiunile extraordinare, pentru fiecare producător de energie electrică;

b) cantitățile totale de energie electrică prognozată a fi livrată în sistem din surse regenerabile, calculate a fi alocate furnizorilor de energie electrică participanți prin metoda pro-rata pentru luna precedentă de livrare, din totalul cantităților de energie electrică livrată în sistem din surse regenerabile alocate atât prin sesiunile anuale și lunare cât și prin sesiunile extraordinare, pentru fiecare furnizor de energie electrică astfel:

E_SRE_Fj(n-1) = E_SRE(n-1) x E_Fj(n-1) / E_MACEE(n-1), unde:

E_SRE_Fj(n-1) = Cantitatea de energie electrică livrată în sistem din surse regenerabile calculată prin mecanism pro-rata şi alocată furnizorului de energie electrică j pentru luna de livrare (n-1);

E_SRE(n-1) = suma cantităților totale de energie electrică prognozată a fi livrată în sistem din surse regenerabile pentru fiecare producător de energie electrică, menționate la lit. a);

E_Fj(n-1) = cantitatea totală de energie electrică cumpărată prin MACEE de furnizorul de energie electrică j pentru luna precedentă de livrare (n-1);

E_MACEE_(n-1) = cantitatea totală de energie electrică cumpărată de OPCOM pentru luna precedentă de livrare (n-1);

Fj = furnizorul de energie electrică j, unde j ia valori de la 1 la i;

i = numărul total de furnizori de energie electrică participanți la MACEE în calitate de cumpărători pentru luna precedentă de livrare (n-1);

(n-1) = luna precedentă de livrare.

c) coeficienții de repartizare a cantităților de energie electrică livrată în sistem din surse regenerabile, menționate la lit. a) și alocate conform lit. b) și cantitățile de energie electrică alocate de la fiecare producător de energie electrică din surse regenerabile, în calitate de vânzător, la fiecare furnizor de energie electrică, în calitate de cumpărător, astfel:

i) coeficienții de repartizare a cantităților de energie electrică produsă din surse regenerabile:

Cr_Fj = E_SRE_Fj(n-1) / E_SRE(n-1), unde:

Cr_Fj = coeficientul de repartizare pentru cantitățile de energie electrică produsă din surse regenerabile pentru furnizorul de energie electrică j;

E_SRE_Fj(n-1) = Cantitatea de energie electrică livrată în sistem din surse regenerabile calculată prin mecanism pro-rata şi alocată furnizorului de energie electrică j pentru luna de livrare (n-1);

E_SRE(n-1) = suma cantităților totale de energie electrică prognozată a fi livrată în sistem din surse regenerabile pentru fiecare producător de energie electrică, menționate la lit. a);

ii) cantitățile de energie electrică alocate de la fiecare producător de energie electrică din surse regenerabile, în calitate de vânzător, la fiecare furnizor de energie electrică, în calitate de cumpărător:

E_SRE_ Fj(n-1)_Pk(n-1) = Cr_Fj x E_SRE_ Pk(n-1), unde:

E_SRE_ Fj(n-1)_Pk(n-1) = cantitatea de energie electrică alocată furnizorului de energie electrică j, pentru luna de livrare (n-1) din cantitatea totală, prevăzută la lit. a), vândută de producătorul k de energie electrică din surse regenerabile;

E_SRE_ Pk(n-1) = cantitatea totală, prevăzută la lit. a), vândută de producătorul de energie electrică k;

Pk = producătorul de energie electrică k, prevăzut la lit. a), unde k ia valori de la 1 la p;

p = numărul total de producători de energie electrică din surse regenerabile participanți la MACEE în calitate de vânzători pentru luna precedentă de livrare (n-1);

(n-1) = luna precedentă de livrare.

(2) Conform repartizării menționate la alineatul (1) furnizorii de energie electrică participanți la MACEE pot solicita transferul garanțiilor de origine, cu respectarea prevederilor Regulamentului de emitere și urmărire a garanțiilor de origine pentru energia electrică produsă din surse regenerabile de energie aprobat prin HG nr. 1232/2011, în procent de maxim 90% din cantitatea de energie electrică prevăzută la alineatul (1) litera c) punctul ii)."

Art. II. – Articolul VI din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 119/2022 pentru modificarea şi completarea Ordonanţei de urgenţă a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienţilor finali din piaţa de energie electrică şi gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum şi pentru modificarea şi completarea unor acte normative din domeniul energiei publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 864 din 1 septembrie 2022, aprobată cu modificări prin Legea nr. 357/2022, cu modificările şi completările ulterioare, se modifică şi va avea următorul cuprins:

„Valoarea maximă a prețului mediu ponderat al energiei electrice la care ANRE calculează sumele de decontat de la bugetul de stat pentru furnizorii de energie electrică este de 700 lei/MWh."

Art. III – Legea energiei electrice şi a gazelor naturale nr. 123/2012 se modifică şi se completează după cum urmează:

1. După articolul 21 alin (3), se introduce un nou alineat, alin. (3^1) cu următorul cuprins:

" (3^1) În cazul prosumatorilor care dețin centrale electrice din surse regenerabile cu puteri electrice instalate mai mici de 400 kW pe loc de consum, furnizorii de energie electrică nu facturează pentru locul de producere și consum contravaloarea dezechilibrelor aferente atât energiei electrice consumate, cât și energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică."

2. La articolul 36, alineatul (16) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(16) Operatorul de transport şi de sistem achiziţionează serviciile de sistem care nu au ca scop stabilitatea frecvenţei de la oricare participant la piaţă, inclusiv participanţii la piaţă care oferă energie din surse regenerabile, participanţii la piaţă care oferă servicii de consum dispecerizabil, operatorii instalaţiilor de stocare a energiei şi participanţii la piaţă angajaţi în agregare, în conformitate cu proceduri transparente, nediscriminatorii şi bazate pe piaţă, aprobate de ANRE, în conformitate cu prevederile alin. (15). Procedurile prin care se achiziţionează serviciile de sistem care nu au ca scop stabilitatea frecvenţei au în vedere un preţ maximal stabilit în condiţii de eficienţă economică în conformitate cu reglementările ANRE."

3. La articolul 36, după alineatul (16) se introduce un nou alineat, (16^1), cu următorul cuprins:

"(16^1) În situația în care, în urma derulării procedurii de achiziție prevăzute la alin. (16), nu se prezintă niciun ofertant pentru un tip de serviciu de sistem care nu are ca scop stabilitatea frecvenței, la solicitarea operatorului de transport și de sistem justificată de necesitatea menținerii siguranței în funcționare a sistemului, prin derogare de la prevederile alin. (16), ANRE poate decide ca pentru o perioadă limitată de cel mult un an operatorul de transport și de sistem să aibă dreptul să solicite, prin dispoziție de dispecer, furnizarea serviciului respectiv la prețul maximal prevăzut la alin. (16) de către un operator economic capabil din punct de vedere tehnic să presteze respectivul serviciu de sistem . Perioada poate fi extinsă în urma derulării unei noi proceduri de achiziție de către operatorul de transport și de sistem, la care nu se prezintă niciun ofertant."

4. La articolul 57, alineatul (6^1) se modifică și va avea următorul cuprins:
„(6^1) Furnizorul are obligația de a-și asigura cel puțin 50% din energia electrică necesară acoperirii consumului clienților finali din portofoliu din producție proprie sau prin achiziție prin contracte la termen pe pieţele organizate de energie electrică, pe alte pieţe decât PZU, PI şi PE."

5. La articolul 93 alineatul (1), punctul 46 se modifică și va avea următorul cuprins:
„46. nerespectarea prevederilor art. 57 alin. (6) și (6^1);"

6. La articolul 93, alin. (2), pct. 2, lit. e) se modifică și va avea următorul cuprins:

„e) amendă de la 1% la 5% din cifra de afaceri anuală a persoanei juridice contraveniente realizată din activitatea licenţiată, în anul financiar anterior sancționării, pentru faptele prevăzute la pct. 32-35, 41, 51 şi 52;"

7. La articolul 93, alin. (2), pct. 2, lit. f) se modifică și va avea următorul cuprins:

„f) cu amendă de la 1% la 3 % din cifra de afaceri anuală a persoanei juridice contraveniente realizată din activitatea licenţiată, în anul financiar anterior sancționării faptei, pentru cele prevăzute la pct. 49 şi 50;"

8. La articolul 93, alineatul 8 se modifică și va avea următorul cuprins:
(8) Prin excepţie de la prevederile alin. (7), dreptul ANRE de a aplica sancţiuni contravenţionale pentru săvârşirea contravenţiilor prevăzute la alin. (1) pct. 32-35, 41, 42, 51 şi 52 se prescrie în termen de 36 de luni de la data săvârşirii faptei sau, în cazul în care faptele au caracter de continuitate, prescriptia începe să curgă de la data încetării ultimului act/fapt material constitutiv al contravenției.

9. La articolului 93, după alineatul 8 se introduc trei noi alineate (8^1), (8^2) și (8^3), cu următorul cuprins:
(8^1) Cursul termenului de prescripție a dreptului ANRE de a aplica sancțiuni se întrerupe până la finalizarea investigației, prin comunicarea deciziei privind efectuarea investigației și/sau a oricărui act emis în legătură cu investigația declanșată, comunicat operatorului economic investigat.

(8^2) În situația prevăzută la alin (8^1), termenul de prescripție a dreptului ANRE de a aplica sancțiuni va expira cel mai târziu în ziua în care se împlinește perioada egală cu dublul termenului de prescripție aplicabil pentru săvârșirea încălcării în cauză
(8^3) Întreruperea termenului de prescripţie produce efect de la data comunicării deciziei de efectuare a investigației de către ANRE, făcută către operatorul economic investigat.

10. La articolul 143 alineatul (1), după litera a^1) se introduce o nouă literă, a^2), cu următorul cuprins:
„a^2) să asigure cel puţin 50% din gazele naturale necesare acoperirii consumului clienţilor finali din portofoliu, din producţie proprie sau prin achiziţie prin contracte la termen;"

11. La articolul 194, punctul 24^2 se modifică şi va avea următorul cuprins:
„24^2. nerespectarea de către participanţii la piaţa de gaze naturale a obligaţiilor ce le revin în temeiul prevederilor art. 143 alin. (1) lit. a^1) şi a^2)."

12. La articolul 195, alin. (1), pct. 2, lit. d) se modifică şi va avea următorul cuprins

"d) amendă de la 1% la 5% din cifra de afaceri anuală realizată din activitatea licenţiată, în anul financiar anterior sancționării faptei, pentru cele de la pct. 18, 28, 36, 37 şi 38;"

13. La articolul 195, alineatul 7 se modifică şi va avea următorul cuprins:

(7) Prin excepţie de la prevederile alin. (6), dreptul ANRE de a aplica sancţiuni contravenţionale pentru săvârşirea contravenţiilor prevăzute la art. 194 pct. 44-48, 51 şi 52 se prescrie în termen de 36 de luni de la data săvârşirii faptei sau, în cazul în care faptele au caracter de continuitate, prescriptia începe să curgă de la data încetării ultimului act/fapt material constitutiv al contravenției.

14. La articolului 195, după alineatul (7) se introduc trei noi alineate (7^1), (7^2) și (7^3), cu următorul cuprins:

(7^1) Cursul termenului de prescripție a dreptului ANRE de a aplica sancțiuni se întrerupe, până la finalizarea investigației, prin comunicarea deciziei privind efectuarea investigației, și/sau a oricărui act emis în legătură cu investigația declanșată, comunicat operatorului economic investigat.

(7^2) În situația prevăzută la alin (7^1), termenul de prescripție a dreptului ANRE de a aplica sancțiuni va expira cel mai târziu în ziua în care se împlinește perioada egală cu dublul termenului de prescripție aplicabil pentru săvârșirea încălcării în cauză.

(7^3) Întreruperea termenului de prescripţie produce efect de la data comunicării deciziei de efectuare a investigației de către ANRE, făcută către operatorul economic investigat.

Art. IV. - La articolul 21 din Ordonanţa de urgenţă nr. 163/2022 pentru completarea cadrului legal de promovare a utilizării energiei din surse regenerabile, precum şi pentru modificarea şi completarea unor acte normative, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1165 din 06 decembrie 2022, alineatul (3) se abrogă.

Art. V. - (1) În termen de 10 de zile lucrătoare de la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență, OPCOM SA calculează și publică pe pagina de internet lista cu repartiția cantității de energie electrică livrata in sistem din surse regenerabile, conform prevederilor art. 1 alin. (1) din Anexa 12 a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27/2022, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările și completările ulterioare, pentru toate sesiunile de alocare a energiei electrice prin Mecanismul de alocare centralizată de energie electrică (MACEE) definit în Anexa 11, pentru ultimele 12 luni calendaristice anterioare publicării listei.

(2) Furnizorii de energie electrică participanți la Mecanismul de alocare centralizată de energie electrică pot solicita transferul garanțiilor de origine conform prevederilor art. 23^4 din 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, pentru garanțiile de origine valabile la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență.

(3) ANRE identifică și transmite la OPCOM S.A. în termen de 3 zile lucrătoare de la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență, lista cu producătorii de energie electrică care utilizează surse regenerabile și care sunt/au fost participanți la Mecanismul de alocare centralizată de energie electrică, de la data intrării în vigoare a mecanismului până la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență.

(4) Lista menționată la alin. (3) se actualizează, după caz."

Art. VI. - Ordinul ANRM prevăzut la art. 12 alin. (5^1) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările și completările ulterioare se emite în termen de 10 zile de la data publicării în Monitorul Oficial a prezentei ordonanțe de urgență.

Art. VII - (1) În aplicarea prevederilor art. 6 lit. d) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, prin hotărâre a Guvernului, la propunerea Ministerului Energiei, se aprobă cadrul general pentru implementarea și funcționarea mecanismului de sprijin prin contracte pentru diferență pentru tehnologiile cu emisii reduse de carbon.

(2) Finanțarea mecanismului de sprijin prin contractele pentru diferență pentru tehnologiile eligibile de producere a energiei electrice se realizează cu respectarea normelor naționale și europene în materia ajutoarelor de stat și/sau prevederile deciziilor de autorizare ale Comisiei Europene și se asigură din fonduri europene nerambursabile, prin plata unei/unor contribuții aplicate consumatorilor finali de energie electrică, și în măsura în care va fi necesar Ministerul Energiei, în calitate de ordonator principal de credite, va asigura finanțarea prin bugetul de stat, cu respectarea prevederilor art. 15 din Legea nr. 500/2002 privind finanțele publice, cu modificările și completările ulterioare, respectiv ale art. 15 din Legea responsabilității fiscal-bugetare nr. 69/2010, rep., cu modificările ulterioare.

Art. VIII. – (1) Prevederile prezentei ordonanțe de urgență intră în vigoare la data publicării în Monitorul Oficial al României, cu excepția situațiilor unde este prevăzută o dată ulterioară.

(2) Prin excepție de la alin. (1), prevederile pct. 15 al art. I și ale pct. 5-13 ale art. III intră în vigoare în termen de 30 de zile de la data publicării prezentei ordonanțe de urgență.

PRIM-MINISTRU,
Ion – Marcel CIOLACU