

EXPUNERE DE MOTIVE

Secțiunea 1: Titlul proiectului de act normativ

Lege privind aprobarea Ordonanței 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 proiectului de act 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 promovate 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 cerințele 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 și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, Ministerul Energiei, în calitate de minister de resort:

”d) elaborează, în colaborare cu ANRE, Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor și Ministerul Finanțelor, mecanismele, precum și cadrul legal primar și secundar pentru realizarea de investiții prin contracte pentru diferență, care includ:

- cadrul legislativ de implementare și de reglementare complementar a schemei de sprijin;
- cadrul de funcționare, schema de aplicare și metodologia de stabilire a prețului;
- nominalizarea entităților desemnate pentru administrarea schemei de finanțare și a schemei de aplicare, domeniul de competență și responsabilitate al acestora;
- modul de finanțare, mecanismul de sprijin prin ajutor de stat și modalitățile de contractare fără licitație, pentru a sprijini proiecte unice;
- regulamentul de alocare a capacităților;
- procesul de alocare standard și cerințele de eligibilitate a operatorilor economici pentru participarea, condițiile de acordare și de încheiere a contractelor;
- contractul-cadru pentru mecanismul contractelor pentru diferență;”

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

Finanțarea mecanismului de sprijin contracte pentru diferență 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, în 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), finanțarea se asigură prin Fondul pentru Modernizare reglementat la nivel național prin Ordonanța de urgență nr. 60/2022 privind stabilirea cadrului instituțional și financiar de implementare și gestionare a fondurilor alocate României prin Fondul pentru modernizare, precum și pentru modificarea și 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 proiect de 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 înregistrează furnizorii de gaze naturale, este necesară actualizarea componentei de furnizare pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale și luarea în considerare a noii valori la stabilirea prețului final;

- se propune scăderea prețului gazelor naturale pe care 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 le livreze, începând cu data de 1 aprilie 2024, furnizorilor clienților casnici, furnizorilor producătorilor de energie termică sau direct către producătorii de energie termică și operatorului de transport și sistem/operatorilor concesionari de distribuție titulari ai unei licențe de operare - operatori de rețea 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 aceluiași 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, după 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 considerată netranspunere situația în care un stat membru decide să nu transpună o dispoziție 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 proiectului de act 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 proiect de act normativ nu se referă la acest subiect

3.3 Impactul asupra drepturilor și libertăților fundamentale ale omului.

Prezentul proiect de act normativ nu se referă la acest subiect



| |
|--|
| 3.4 Impactul macroeconomic. Prezentul proiect de act normativ nu se referă la acest subiect |
| 3.4.1 Impactul asupra economiei și asupra principalilor indicatori macroeconomici Prezentul proiect de act normativ nu se referă la acest subiect |
| 3.4.2 Impactul asupra mediului concurențial și domeniul ajutoarelor de stat Prezentul proiect de 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 proiect de act normativ nu se referă la acest subiect |
| 3.7 Evaluarea costurilor și beneficiilor din perspectiva inovării și digitalizării Prezentul proiect de act normativ nu se referă la acest subiect |
| 3.8 Evaluarea costurilor și beneficiilor din perspectiva dezvoltării durabile Prezentul proiect de 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 |
|--|-------------|---------------------|---|---|---|--------------------|
| | | 3 | 4 | 5 | 6 | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 4.1 Modificări ale veniturilor bugetare, plus/minus, din care: | | | | | | |
| a) buget de stat, din acesta: | | | | | | |
| i. impozit pe profit | | | | | | |
| ii. impozit pe venit | | | | | | |
| b) bugete locale | | | | | | |
| i. impozit pe profit | | | | | | |
| c) bugetul asigurărilor sociale de stat: | | | | | | |
| i. contribuții de asigurări | | | | | | |
| d) alte tipuri de venituri (se va menționa natura acestora) | | | | | | |
| 4.2 Modificări ale cheltuielilor bugetare, plus/minus, din care: | | | | | | |
| a) buget de stat, din acesta: | | | | | | |
| i. cheltuieli de personal bunuri și servicii | | | | | | |
| b) bugete locale: | | | | | | |



| | | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|--|
| i. cheltuieli de personal ii. bunuri și servicii | | | | | | |
| c) bugetul asigurărilor sociale de stat: i. cheltuieli de personal ii. bunuri și servicii | | | | | | |
| d) alte tipuri de cheltuieli (se va menționa natura acestora) | | | | | | |
| 4.3 Impact financiar, plus/minus, din care: a) buget de stat | | | | | | |
| 4.3 Impact financiar, plus/minus, din care: a) buget de stat | | | | | | |
| b) bugete locale | | | | | | |
| 4.4 Propuneri pentru acoperirea creșterii cheltuielilor bugetare | | | | | | |
| 4.5 Propuneri pentru a compensa reducerea veniturilor bugetare | | | | | | |
| 4.6 Calcule detaliate privind fundamentarea modificărilor veniturilor și/sau cheltuielilor bugetare | | | | | | |
| 4.7 Prezentarea, în cazul proiectelor de acte normative a căror adoptare atrage majorarea cheltuielilor bugetare, a următoarelor documente: a) fișa financiară prevăzută la art.15 din Legea nr. 500/2002 privind finanțele publice, cu modificările și completările ulterioare, însoțită de ipotezele și metodologia de calcul utilizată; b) declarație conform căreia majorarea de cheltuială respectivă este compatibilă cu obiectivele și prioritățile strategice specificate în strategia fiscal-bugetară, cu legea bugetară anuală și cu plafoanele de cheltuieli prezentate în strategia fiscal-bugetară. | | | | | | |
| 4.8 Alte informații Nu au fost identificate. | | | | | | |

**Secțiunea a 5-a:
Efectele proiectului de act normativ asupra legislației în vigoare**

5.1 Măsurile normative necesare pentru aplicarea prevederilor proiectului de act normativ
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 acestora, precum și a unor obligații de a transmite noi oferte elaborate conform prevederilor aplicabile în perioada de tranziție. |
| 5.2 Impactul asupra legislației în domeniul achizițiilor publice Prezentul proiect de 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 proiect de act normativ nu se referă la acest subiect |
| 5.3.1 Măsuri normative necesare transpunerii directivelor UE Prezentul proiect de act normativ nu se referă la acest subiect |
| 5.3.2 Măsuri normative necesare aplicării actelor legislative UE Prezentul proiect de act normativ nu se referă la acest subiect |
| 5.4 Hotărâri ale Curții de Justiție a Uniunii Europene Prezentul proiect de act normativ nu se referă la acest subiect |
| 5.5 Alte acte normative și/sau documente internaționale din care decurg angajamente asumate Prezentul proiect de 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 proiect de 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 proiect de act normativ nu se referă la acest subiect |
| 6.3 Informații despre consultările organizate cu autoritățile administrației publice locale Prezentul proiect de 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 proiect de act normativ nu se referă la acest subiect |
| 6.5 Informații privind avizarea de către: a) Consiliul Legislativ: proiectul prezentului act normativ a fost avizat de Consiliul Legislativ prin avizul nr. 329/2024. b) Consiliul Suprem de Apărare a Țării c) Consiliul Economic și Social – proiectul prezentului act normativ a fost avizat de Consiliul Economic și Social prin avizul nr. 2303/2024. d) Consiliul Concurenței a emis adresa nr. RG/4147/2024. 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/proponeri din partea companiilor din domeniul energetic și a asociațiilor profesionale de profil. Întrucât adoptarea prezentului act normativ se circumscribează 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 proiect de 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 proiect de act normativ nu se referă la acest subiect

8.2 Alte informații

Nu au fost identificate



Față de cele prezentate, a fost elaborat proiectul de Lege privind aprobarea Ordonanței 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 îl supunem Parlamentului spre adoptare.

ROMÂNIA
PRIM-MINISTRU

ION-MARCEL CIOLACU





MINISTERUL ENERGIEI

Biroul permanent al Senatului

Bp. 182 / 29.03.2024

Tabel comparativ

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

| Nr. crt | Norma în vigoare din actul normativ | Propunerea modificare/completare/abrogare | Justificare propunere de modificare/completare/abrogare |
|---------|--|--|--|
| | Art. I. 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, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 274 din 22 martie 2022, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022 | | |
| 1. | Art. 1 alin. (11) 11) În perioada 1 ianuarie 2023-31 martie 2025, prețul din ofertele-tip pentru clienții prevăzuți la alin. (1) și/sau (2), elaborate și publicate de către furnizorii de energie electrică/gaze naturale, nu poate depăși valoarea prețului final facturat prevăzut la alin. (1) și/sau (2). | 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 și publicate de către furnizorii de energie electrică/gaze naturale, nu poate depăși valoarea prețului final facturat prevăzut la alin. (1) și/sau (2).” | Pentru clarificare, în sensul că este vorba de preț aplicabil pentru orice ofertă. |

| | | | |
|----|--|---|---|
| 2. | <p>Art. 1 alin (14) 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, 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); c) taxe, impozite, contribuții stabilite conform dispozițiilor legale în vigoare.</p> | <p>1. 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.”</p> | <p>Pentru clarificare, deoarece componenta de furnizare este diferită de componenta de achiziție a energiei electrice/gazelor naturale și pentru includerea serviciilor de sistem printre componentele cu tarife reglementate</p> |
| 3. | <p>Art. 4 alin (1) (1) 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.</p> | <p>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.”</p> | <p>Clarificare privind perioada de aplicabilitate a valorilor componentelor de furnizare</p> |

| | | | |
|----|---|--|--|
| 4. | | <p>După art. 4 se introduce un nou articol, art. (4¹), cu următorul cuprins:</p> <p>„Art. (4¹) - (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.</p> <p>(2) Prin excepție de la prevederile alin. (1), componenta de furnizare din prețurile aplicate clienților preluați în regim de ultimă instanță este de 80 lei/MWh pentru activitatea de furnizare a energiei electrice, respectiv 15 lei/MWh pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale</p> | <p>Introducere articol nou pentru actualizare valoare componentă de furnizare gaze naturale începând cu data intrării în vigoare a prezentei ord. Actualizarea a fost efectuată de ANRE, în baza solicitărilor exprimate de furnizori, pentru a fi luate în considerare și costurile aferente depozitării gazelor naturale</p> |
| 5. | <p>Art. 5. - (1) În perioada 1 ianuarie 2023-31 martie 2025, pentru clienții finali de gaze naturale și energie electrică, cu excepția celor prevăzuți la art. 1 alin. (1) și (2), prețul final facturat se stabilește de către fiecare furnizor ca sumă a următoarelor componente, după caz:</p> <p>a) componenta de achiziție stabilită în condițiile prevăzute la art. 6;</p> <p>b) componenta de furnizare stabilită în condițiile prevăzute la art. 4;</p> <p>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</p> | <p>La articolul 5, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„ (1) Pana la data de 31 martie 2025, pentru clienții finali de gaze naturale și energie electrică prevăzuți la art. 1 alin. (1) și (2), prețul 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:</p> <p>a) componenta de achiziție stabilită în condițiile prevăzute la art. 6;</p> <p>b) componenta de furnizare stabilită în condițiile prevăzute la art. 4 și art 4¹ ;</p> <p>c) componentele reprezentate de tarifele reglementate/stabilite conform reglementărilor Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei în vigoare pe perioada de</p> | <p>Pentru clarificări privind aplicabilitatea art. 5 alin (1), astfel încât toți consumatorii de energie electrică/gaze naturale să beneficieze de prevederile art. 2 alin. (4)</p> <p>Pentru includerea, la lit. d) , a tuturor taxelor aplicabile</p> |

| | | | |
|----|---|---|---|
| | operatorii depozitelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale; d) componentele reprezentate de TVA și accize. | 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. | <p>Articolul 9, alineatele (5) și (10):</p> <p>(5) Pe baza facturilor emise în fiecare lună din perioada de aplicare, furnizorii depun la Agenția Națională pentru Plăți și Inspecție Socială la adresa de e-mail: plafonare.casnici@mmanpis.ro, respectiv Ministerul Energiei la adresa de e-mail: plafonare@energie.gov.ro și, în copie, la Autoritatea Națională 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 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</p> <p>(10) Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei va transmite valorile aferente compensărilor, conform anexei nr. 4, prevăzute la art. 7 alin. (1), către Agenția Națională pentru Plăți și Inspecție Socială,</p> | <p>La articolul 9, alineatele (5) și (10) se modifică și vor avea următorul cuprins:</p> <p>„(5) Pe baza facturilor emise pentru fiecare lună din perioada de aplicare, furnizorii depun la Agenția Națională pentru Plăți și Inspecție Socială la adresa de e-mail: plafonare.casnici@mmanpis.ro, respectiv Ministerul Energiei la adresa de e-mail: plafonare@energie.gov.ro și, în copie, la Autoritatea Națională 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 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.</p> <p>”(10) Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei va transmite valorile aferente compensărilor, conform anexei nr. 4, prevăzute la art. 7 alin. (1), către Agenția Națională pentru</p> | <p>Pentru clarificări la alin (5), dat fiind că decontările se efectuează pentru fiecare lună de consum</p> <p>Pentru clarificarea perioadei de aplicabilitate a decontării a 40% din cererea depusă de</p> |

| | | | |
|----|--|--|--|
| | <p>respectiv Ministerul Energiei, iar acestea efectuează plata către furnizori a sumelor reprezentând valoarea compensării consumurilor realizate după 1 ianuarie 2023, după cum urmează:</p> <p>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 Tranziție Energetică și din alte surse legal constituite;</p> <p>b) diferența de plată dintre valoarea determinată conform prevederilor art. 8 alin. (1) și 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 Tranziție Energetică și a altor sume legal constituite;</p> <p>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 două zile lucrătoare de la data comunicării valorii determinate de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei.</p> | <p>Plăți și Inspecție 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:</p> <p>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 Tranziție Energetică și din alte surse legal constituite;</p> <p>b) diferența de plată dintre valoarea determinată conform prevederilor art. 8 alin. (1) și 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 Tranziție Energetică și a altor sume legal constituite;</p> <p>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 două zile lucrătoare de la data comunicării valorii determinate de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei.</p> | <p>furnizori, înainte de primirea notificării ANRE prin care se stabilește valoarea corectă a compensării</p> |
| 7. | | <p>După alineatul (10), se introduce un nou alineat, alin. (10¹), cu următorul cuprins:</p> <p>(10¹) Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei va transmite valorile aferente compensărilor, conform anexei nr. 4, prevăzute la art. 7 alin. (1), către Agenția Națională pentru Plăți și Inspecție 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</p> | <p>Pentru eliminarea plății a 40% din valoarea solicitată, dat fiind experiența acumulată până acum și imposibilitatea realizării acestei plăți în lipsa fondurilor disponibile în</p> |

| | | | |
|----|---|---|--|
| | | anexei nr. 4, în limita sumelor disponibile în Fondul de Tranziție Energetică și a altor sume legal constituite | Fondul de Tranziție Energetică |
| 8. | <p>Art. 12 alin (1)</p> <p>(1) În perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2025, 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 vândă, cu prețul de 150 lei/MWh, cantitățile necesare de gaze naturale rezultate din activitatea de producție internă curentă către furnizorii clienților casnici, pentru a asigura în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2025 necesarul de consum al clienților casnici din producția curentă și din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale, precum și necesarul de gaze naturale pentru constituirea stocului minim necesar pentru perioada 1 noiembrie 2024-31 martie 2025, stabilite conform anexei nr. 5.</p> | <p>La articolul 12, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„(1) În perioada 1 aprilie 2022 - 31 martie 2024, 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 vândă, cu prețul de 150 lei/MWh, cantitățile necesare de gaze naturale rezultate din activitatea de producție internă curentă către furnizorii clienților casnici, pentru a asigura în perioada 1 aprilie 2022 - 31 martie 2024 necesarul de consum al clienților casnici din producția curentă și din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale, precum și necesarul de gaze naturale pentru constituirea stocului minim necesar până la data de 31 martie 2024, stabilite conform anexei nr. 5. În perioada 1 aprilie 2024 - 31 decembrie 2024, 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 curentă către furnizorii clienților casnici, pentru a asigura în perioada 1 aprilie 2024 - 31 martie 2025 necesarul de consum al clienților casnici din producția curentă și din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale, precum și necesarul de gaze naturale pentru constituirea stocului minim necesar pentru</p> | <p>Pentru actualizarea prețului de vânzare a gazelor naturale în perioada 1 aprilie 2024 - 31 decembrie 2024, având în vedere evoluțiile înregistrate la nivel național și internațional pe piața gazelor naturale și discuțiile cu DG Comp.</p> |

| | | | |
|----|---|---|---|
| | | perioada 1 noiembrie 2024 - 31 martie 2025, stabilite conform anexei nr. 5 | |
| 9. | <p>Art. 12, alineatul (2¹):</p> <p>(2¹) În perioada 1 septembrie 2022-31 martie 2025, 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 vândă, cu prețul de 150 lei/MWh, cantitățile necesare de gaze naturale rezultate din activitatea de producție 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 și în centralele termice destinată consumului populației, denumiți în continuare PET, pentru a asigura în perioadele 1 noiembrie 2022-31 martie 2023, 1 noiembrie 2023-31 martie 2024 și 1 noiembrie 2024-31 martie 2025 necesarul de consum al acestor clienți din producția curentă și din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale, stabilit conform anexei nr. 5</p> | <p>La articolul 12, alineatul (2¹) se modifica și va avea următorul cuprins:</p> <p>„(2¹) În perioada 1 septembrie 2022-31 martie 2024, 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 vândă, cu prețul de 150 lei/MWh, cantitățile necesare de gaze naturale rezultate din activitatea de producție 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 și în centralele termice destinată consumului populației, denumiți în continuare PET, pentru a asigura în perioadele 1 noiembrie 2022-31 martie 2023 și 1 noiembrie 2023-31 martie 2024 necesarul de consum al acestor clienți din producția curentă și 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 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 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</p> | <p>Pentru actualizarea prețului de vânzare a gazelor naturale în perioada 1 aprilie 2024 - 31 decembrie 2024, având în vedere evoluțiile înregistrate la nivel național și internațional pe piața gazelor naturale și discuțiile cu COM</p> |

| | | | |
|-----|---|--|--|
| | | termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, denumiți în continuare PET, pentru a asigura în perioada 1 noiembrie 2024 -31 martie 2025 necesarul de consum al acestor clienți din producția curentă și din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale, stabilit conform anexei nr. 5.” | |
| 10. | Art. 12 alin (2 ²) (2 ²) În perioada 1 aprilie 2023-31 martie 2025, 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 vândă, cu prețul de 150 lei/MWh, cantitățile necesare de gaze naturale rezultate din activitatea de producție internă curentă 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) stabilit conform anexei nr. 5 | La articolul 12, alineatul (2 ²) se modifica și va avea următorul cuprins: „(2 ²) În perioada 1 aprilie 2023-31 martie 2024, 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 vândă, cu prețul de 150 lei/MWh, cantitățile necesare de gaze naturale rezultate din activitatea de producție internă curentă 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) stabilit conform anexei nr. 5. În perioada 1 aprilie 2024-31 decembrie 2024, 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 curentă 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 | Pentru actualizarea prețului de vânzare a gazelor naturale în perioada 1 aprilie 2024 - 31 decembrie 2024, având în vedere evoluțiile înregistrate la nivel național și internațional pe piața gazelor naturale și discuțiile cu COM |

| | | | |
|-----|---|---|---|
| | | 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) și (2 ⁴) cu următorul cuprins: „(2 ³) Pretul gazelor naturale prevăzut la alin. (1), (2 ¹) și (2 ²) aferent perioadei 1 aprilie 2024-31decembrie 2024 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. (2 ⁴) La încheierea contractelor prevăzute la alin (1), (2 ¹) și (2 ²), aferente perioadei 1 aprilie 2024-31 decembrie 2024, părțile vor include clauze care să permită aplicarea prevederilor alin. (2 ³)” | Pentru a putea implementa cât mai rapid modificări privind prețul gazelor naturale funcție eventualele evoluții înregistrate pe piețele interne și internaționale de gaze naturale și de evoluția geopolitică din vecinătatea României Pentru a permite modificarea prețului gazelor în contractele încheiate, astfel încât să poată fi aplicate prevederile unei eventuale HG |
| 12. | Art. 12 alin (5) (5) În perioada de aplicare a dispozițiilor prezentei ordonanțe de urgență, redevența datorată de producătorii de gaze naturale pentru cantitățile de gaze naturale vândute conform alin. (1), (2), (2 ¹) și (2 ²) pentru acoperirea consumului CC și PET și pentru acoperirea consumului tehnologic din sistemele de transport și distribuție a gazelor, precum și pentru cantitățile de gaze naturale utilizate la producerea de energie electrică conform alin. (6) se va stabili în baza prețului prevăzut la alin. (1), (2), (2 ¹), (2 ²) și (6) prin ordin al | La articolul 12, alineatul (5) se modifică și va avea următorul cuprins: ”(5) Până la data de 31 martie 2024, redevența datorată de producătorii de gaze naturale pentru cantitățile de gaze naturale vândute conform alin. (1), (2), (2 ¹) și (2 ²) pentru acoperirea consumului CC și PET și pentru acoperirea consumului tehnologic din sistemele de transport și distribuție a gazelor, precum și pentru cantitățile de gaze naturale utilizate la producerea de energie electrică conform alin. (6) | Pentru a stabili limita de aplicabilitate a prezentului articol |

| | | | |
|-----|--|--|--|
| | președintelui Agenției Naționale pentru Resurse Minerale, emis în 10 zile de la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență | se va stabili în baza prețului prevăzut la alin. (1), (2), (2 ¹), (2 ²) și (6) prin ordin al președintelui Agenției Naționale pentru Resurse Minerale, emis în 10 zile de la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență.”. | |
| 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, redevența datorată de producătorii de gaze naturale pentru cantitățile de gaze naturale vândute conform alin. (1), (2), (2 ¹) și (2 ²) pentru acoperirea consumului CC și PET și pentru acoperirea consumului tehnologic din sistemele de transport și distribuție a gazelor, se va stabili în baza prețului prevăzut la alin. (1), (2), (2 ¹) și (2 ²) prin ordin al președintelui Agenției Naționale pentru Resurse Minerale. | Pentru a stabili noul mod de calcul al redevenței datorate de producătorii de gaze naturale în condițiile abrogării art. 12 alin (6) |
| 14. | Art. 12 alin (6) și (7) (6) În perioada 1 septembrie 2022-31 martie 2025, în cazul producătorilor de gaze naturale care desfășoară atât activități de extracție onshore și/sau offshore, indiferent de data începerii acestei activități, cât și activități de producere de energie electrică utilizând gazele naturale, prețul de transfer al gazelor naturale utilizate la producția de energie electrică este de maximum 100 lei/MWh. (7) În perioada de aplicare a dispozițiilor prezentei ordonanțe de urgență, redevența datorată de producătorii de gaze naturale menționați la alin. (6) pentru cantitățile de gaze naturale transferate și utilizate la producția de energie electrică se va stabili în baza prețului maxim de transfer prevăzut la alin. (6) prin ordin al președintelui Agenției Naționale pentru Resurse Minerale. | La articolul 12, alineatele (6) și (7) se abrogă de la data de 1 aprilie 2024. | Deoarece în condițiile actuale ale pieței nu se mai justifică stabilirea unei valori reglementate a prețului de transfer |

| | | | |
|-----|--|---|---|
| 15. | <p>Art. 16. - (1) Nerespectarea obligațiilor prevăzute la art. 1 alin. (1) - (9), art. 3 alin. (1) și (2), art. 4 alin. (1), art. 5 alin. (1) și (2), art. 6 alin. (1) și art. 12 alin. (1), (2), (2¹) și (2²) constituie contravenție și se sancționează cu amendă contravențională cuprinsă între 1% și 5% din cifra de afaceri anuală din anul financiar anterior sancționării. (3) Nerespectarea obligațiilor prevăzute la art. 1 alin. (11), (12) și (14), art. 9 alin. (1) - (3), (7), (9) și (13), art. 15 alin. (3), art. 20 și art. 23 alin. (5) constituie contravenție și se sancționează cu amendă contravențională de la 100.000 de lei la 400.000 de lei.</p> | <p>La articolul 16, alineatele (1) și (3) se modifică și vor avea următorul cuprins: „(1) Nerespectarea obligațiilor prevăzute la art. 1 alin. (1)-(9), art. 3, art. 4, art. 4¹, art. 5 alin. (1) și (2), art. 6 alin. (1) și art. 12 alin. (1), (2), (2¹), (2²) constituie contravenție și se sancționează cu amendă contravențională cuprinsă între 1% și 5% din cifra de afaceri anuală din anul financiar anterior sancționării. (3) Nerespectarea obligațiilor prevăzute la art. 1 alin. (11), (12) și (14), art. 9 alin. (1)-(3), (7), (9) și (13), art. 15 alin. (3), art. 20, art. 23 alin. (5) și art. 23³ constituie contravenție și se sancționează cu amendă contravențională de la 100.000 de lei la 400.000 de lei.”</p> | <p>În vederea includerii de sancțiuni pentru nerespectarea unor prevederi noi introduse</p> |
| 16. | <p>Art 23¹, alineatul (1) (1) Prin derogare de la prevederile Legii nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, pe perioada 1 ianuarie 2023-31 martie 2025 se instituie mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică prevăzut în anexa nr. 11 la prezenta ordonanță de urgență</p> | <p>La articolul 23¹, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins: „(1) Prin derogare de la prevederile Legii nr. 123/2012, cu modificările și 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.”</p> | <p>Pentru stabilirea noii perioade de aplicabilitate a mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică</p> |
| 17. | <p>Articolul 23² alin. (4), pct. (iii) (iii) pentru perioada septembrie 2022-martie 2025, termenul final de introducere a datelor necesare decontării sumelor de la bugetul de stat este 30 iulie 2025</p> | <p>La articolul 23² alin. (4), pct. (iii) se modifică și 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</p> | <p>Pentru clarificări privind perioada până la care pot fi incluse , de către furnizori, datele necesare stabilirii</p> |

| | | | |
|-----|--|--|--|
| | | 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.” | valorilor de decontare, în platforma ANRE |
| 18. | | <p>După articolul 23² se introduc două noi articole, art. 23³ și 23⁴, cu următorul cuprins:</p> <p>„Art. 23³ - Pentru perioada 1 aprilie 2025 - 31 martie 2026, furnizorii de energie electrică/gaze naturale elaborează și 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 și în regim de serviciu universal din portofoliu, după caz, realizat în ultima lună pentru care există date de consum la data elaborării ofertei.</p> <p>Art. 23⁴ (1) - Determinarea cantităților de energie electrică 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.</p> <p>(2) Furnizorii de energie electrică participanți la mecanismul definit în 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 emisie și urmărire a garanțiilor de origine pentru</p> | <p>Pentru a asigura o perioadă de tranziție privind modul în care furnizorii de energie electrică/gaze naturale vor face oferte de furnizare după încetarea aplicabilității prevederilor OUG 27/2022 care se referă la plafonarea prețurilor</p> <p>pentru a clarifica modul în care furnizorii care achiziționează energie electrică în baza mecanismului de achiziție centralizată pot beneficia de garanțiile de origine pentru energia electrică produsă din surse regenerabile de</p> |

| | | | |
|-----|--|---|--|
| | | energia electrică produsă din surse regenerabile de energie aprobat prin HG nr. 1232/2011.” | energie, inclusiv prin introducerea Anexei 12 care stabilește modul de calcul al acestora |
| 19. | Art. 24 Anexele nr. 1-11 fac parte integrantă din prezenta ordonanță de urgență | Art. 24 se modifica si va avea următorul cuprins: “Art. 24. Anexele nr. 1-12 fac parte integrantă din prezenta ordonanță de urgență.” | Pentru a marca includerea unei noi anexe la oug, menționată în articolul 23^4 |
| 20. | Anexa nr. 5, punctul 9 litera c) c) determină și transmite producătorilor, furnizorilor CC și PET/PET client direct, OR și 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 și PET/PET client direct/OR pentru gazele naturale destinate consumului CC și PET, precum și CT în perioada 1 noiembrie 2023-31 martie 2024, respectiv în perioada 1 noiembrie 2024-31 martie 2025: $Q_{Fur_i/PET_j/OR_m}^{Prod_k} = (\sum Q_{Fur_i}^{CC} + \sum Q_{Fur_i/PET_j}^{PET} - \sum Q_{Fur_i/PET_j}^{Dep} + \sum Q_{OR_m}^{CTI} - \sum Q_{Fur_i/PET_j/OR_m}^{CTR}) * \frac{Prod_k}{\sum_{k=1}^n Prod_k}$ unde: $Q_{Fur_i/PET_j/OR_m}^{Prod_k}$ - cantitatea de gaze naturale pe care producătorul k este obligat să o vândă furnizorilor CC și PET/PET client direct/OR, aferentă perioadei 1 noiembrie 2023-31 martie 2024, respectiv în perioada 1 noiembrie 2024-31 martie 2025. | La anexa nr. 5, punctul 9 litera c) se modifică și va avea următorul cuprins: „c) determină și transmite producătorilor, furnizorilor CC și PET/PET client direct, OR și 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 și PET/PET client direct/OR pentru gazele naturale destinate consumului CC și PET precum și CT în perioada 1 noiembrie 2023 - 31 martie 2024: $Q_{Fur_i/PET_j/OR_m}^{Prod_k} = (\sum Q_{Fur_i}^{CC} + \sum Q_{Fur_i/PET_j}^{PET} - \sum Q_{Fur_i/PET_j}^{Dep} + \sum Q_{OR_m}^{CTI} - \sum Q_{Fur_i/PET_j/OR_m}^{CTR}) * \frac{Prod_k}{\sum_{k=1}^n Prod_k}$ unde: $Q_{Fur_i/PET_j/OR_m}^{Prod_k}$ - cantitatea de gaze naturale pe care producătorul k este obligat să o vândă furnizorilor CC și PET/PET client direct/OR, aferentă perioadei 1 noiembrie 2023 - 31 martie 2024. Pentru perioada 1 noiembrie 2024-31 martie 2025: | Pentru actualizarea modului de calcul a cantităților totale de gaze naturale pentru care fiecare producător are obligația să încheie contracte de vânzare-cumpărare cu furnizorii CC și PET/PET client direct/OR pentru gazele naturale destinate consumului CC și PET, precum și CT în conformitate cu prevederile art. 12, conform propunerii ANRE și Transgaz |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|---|---|---|-------------------|-------------|--|--|-------------------------------|--|---|------------------------|---|-------------------|-------------|--|--|---|
| | | $Q_{Fur_i/PET_j/OR_m}^{Prod_k} = \left(\sum Q_{Fur_i}^{CC} + \sum Q_{Fur_i/PET_j}^{PET} - \sum Q_{Fur_i/PET_j}^{Deptot} + \sum Q_{OR_m}^{CTi} - \sum Q_{Fur_i/PET_j/OR_m}^{CTR} \right) * \frac{Prod_k}{\sum_{k=1}^n Prod_k}$ <p>unde: $Q_{Fur_i/PET_j/OR_m}^{Prod_k}$ - cantitatea de gaze naturale pe care producătorul k este obligat să o vândă furnizorilor CC și PET/PET client direct/OR, aferentă perioadei 1 noiembrie 2024-31 martie 2025. Q_{Fur_i/PET_j}^{Deptot} - 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.</p> | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21. | <p>Anexa nr. 6, Secțiunea a 3-a, art. 5</p> <table border="1" data-bbox="347 878 1064 1395"> <tr> <td>Piețe de electricitate</td> <td>Potrivit definiției din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare</td> </tr> <tr> <td>Preț de referință</td> <td>450 lei MWh</td> </tr> <tr> <td>Cantitate lunară vândută - C_i (MWh)</td> <td>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</td> </tr> <tr> <td>Venituri lunare - V_i (lei)</td> <td>veniturile obținute din vânzarea energiei electrice cu livrare</td> </tr> </table> | Piețe de electricitate | Potrivit definiției din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare | Preț de referință | 450 lei MWh | Cantitate lunară vândută - C_i (MWh) | 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 | Venituri lunare - V_i (lei) | veniturile obținute din vânzarea energiei electrice cu livrare | <p>La Anexa nr. 6 Secțiunea a 3-a, art. 5 se modifica și va avea următorul cuprins:</p> <table border="1" data-bbox="1108 878 1736 1317"> <tr> <td>Piețe de electricitate</td> <td>Potrivit definiției din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare</td> </tr> <tr> <td>Preț de referință</td> <td>400 lei MWh</td> </tr> <tr> <td>Cantitate lunară vândută - C_i (MWh)</td> <td>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</td> </tr> </table> | Piețe de electricitate | Potrivit definiției din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare | Preț de referință | 400 lei MWh | Cantitate lunară vândută - C_i (MWh) | 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 | <p>Se propune modificarea prețului de referință la valoarea de 400 lei (decizie la nivel de Guvern) și recunoașterea cheltuielilor cu dezechilibrele în procent de maximum 10% din valoarea energiei electrice cu livrare fizică din producția proprie în cazul producătorilor de energie electrică</p> |
| Piețe de electricitate | Potrivit definiției din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Preț de referință | 450 lei MWh | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cantitate lunară vândută - C_i (MWh) | 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 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Venituri lunare - V_i (lei) | veniturile obținute din vânzarea energiei electrice cu livrare | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Piețe de electricitate | Potrivit definiției din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Preț de referință | 400 lei MWh | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cantitate lunară vândută - C_i (MWh) | 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 | | | | | | | | | | | | | | | | |

| | | | | |
|---|---|---|---|-------------------------------|
| | fizică din producția proprie și/sau din transferarea acesteia 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 și/sau din transferarea acesteia din portofoliul de producție în cel de furnizare | din energie eoliană și solară |
| Cheltuieli lunare - Che_l (lei) | a) cheltuielile cu dezechilibrele, în procent de maximum 5% din valoarea energiei electrice cu livrare fizică din producția proprie; b) cheltuieli în baza contractelor cu instrumente financiare derivate din domeniul energiei (hedging); c) cheltuielile cu certificatele de CO ₂ aferente energiei electrice produse și vândute în alte condiții decât prin mecanismul prevăzut în anexa nr. 11. Nu se includ cheltuielile efective de producție pentru obținerea unui MWh de energie electrică. | Cheltuieli lunare - Che_l (lei): | 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 ₂ aferente energiei electrice produse și vândute în alte condiții decât prin mecanismul prevăzut în anexa nr. 11. Nu se includ cheltuielile efective de producție pentru obținerea unui MWh de energie electrică. | |
| Venit net lunar - Vnl (lei) | Diferența dintre veniturile lunare și cheltuielile lunare | Venit net lunar - Vnl (lei) | Diferența dintre veniturile lunare și cheltuielile lunare | |
| Prețul lunar de vânzare a energiei electrice - P_lv (lei/MWh) | prețul rezultat din diferența dintre veniturile lunare și cheltuielile lunare raportată la totalul cantității de energie livrată fizic din producția proprie și/sau transferată din portofoliul de producție în cel de furnizare în luna respectivă | Prețul lunar de vânzare a energiei electrice - P_lv (lei/MWh) | prețul rezultat din diferența dintre veniturile lunare și cheltuielile lunare raportată la totalul cantității de energie livrată fizic din producția proprie și/sau transferată din portofoliul de producție în cel de furnizare în luna respectivă | |
| Contribuția la Fondul de Tranziție Energetică - C_s (lei) | diferența dintre prețul lunar de vânzare și prețul de referință înmulțită cu cantitatea lunară livrată fizic din producția proprie și/sau transferată din | Contribuția la Fondul de | (diferența dintre prețul lunar de vânzare și prețul de referință) * cantitatea lunară livrată fizic din | |
| | | | | |

| | portofoliul de producție în cel de furnizare. | Tranziție Energetică - C _s (lei) | producția proprie și/sau transferată din portofoliul de producție în cel de furnizare | |
|-----|--|---|--|--|
| 22. | <p>Anexa nr. 6, art. 7</p> <p>Art. 7. - Contribuția la Fondul de Tranziție Energetică - C_s se determină în condițiile în care P_{lv} > 450 lei/MWh și se calculează ca produs între diferența dintre prețul lunar de vânzare și 450 de lei/MWh și cantitatea lunară livrată fizic din producția proprie și/sau transferată din portofoliul de producție în cel de furnizare - C_l.</p> $C_s = (P_{lv} - 450) * C_l$ | <p>La anexa nr. 6, art. 7 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„Contribuția la Fondul de Tranziție Energetică - C_s se determină în condițiile în care P_{lv} > 400 lei/MWh și se calculează ca produs 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.</p> $C_s = (P_{lv} - 400) * C_l$ ” | <p>Modificarea formulei de calcul a Contribuției la Fondul de Tranziție Energetică cu luarea în considerare a noului preț de referință</p> | |
| 23. | <p>Anexa nr. 6, Art. 7¹</p> <p>Contribuția la/de la Fondul de Tranziție Energetică pentru energia electrică vândută conform mecanismului prevăzut la anexa nr. 11 se plătește după cum urmează:</p> <p>Dacă C_s > V_{CO2}, producătorii de energie electrică plătesc Dacă V_{CO2} > C_s, producătorii de energie electrică primesc unde: V_{CO2} reprezintă valoarea lunară a certificatelor CO₂ aferente energiei electrice vândute conform mecanismului prevăzut la anexa nr. 11.</p> | <p>La Anexa nr. 6, Art. 7¹ se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„Pentru cantitățile de energie electrică vândute prin mecanismul prevăzut în anexa nr. 11 nu se plătește Contribuție la Fondul de Tranziție Energetică.”</p> | <p>În vederea încurajării participanților la piață să participe la MACEE.</p> | |
| 24. | <p>Anexa nr. 6.1, articolul 4</p> <p>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.</p> | <p>La anexa nr. 6.1, articolul 4 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„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</p> | <p>Pentru clarificări privind perioada de aplicabilitate</p> | |

| | | | | | | | |
|----------------------------------|--|--|---|--|----------------------------------|---|--|
| | 15 din ordonanța de urgență, în perioada 1 septembrie 2022-31 august 2023 | gaze naturale, furnizorii și agregatorii care se supun prevederilor art. 15 din ordonanța de urgență, până la 31 martie 2025.” | | | | | |
| 25. | Anexa nr. 6.1, articolul 5 | La anexa nr. 6.1, articolul 5 se modifică și va avea următorul cuprins: | creșterea marjei de profit de la 2% la 10% | | | | |
| | <table border="1"> <tr> <td>Preț de referință</td> <td>prețul mediu lunar de achiziție a energiei electrice, gazelor naturale la care se adaugă o cotă de profit de 2%</td> </tr> </table> | Preț de referință | prețul mediu lunar de achiziție a energiei electrice, gazelor naturale la care se adaugă o cotă de profit de 2% | <table border="1"> <tr> <td>Preț de referință</td> <td>prețul mediu lunar de achiziție a energiei electrice, gazelor naturale la care se adaugă o marja de 10%</td> </tr> </table> | Preț de referință | prețul mediu lunar de achiziție a energiei electrice, gazelor naturale la care se adaugă o marja de 10% | |
| Preț de referință | prețul mediu lunar de achiziție a energiei electrice, gazelor naturale la care se adaugă o cotă de profit de 2% | | | | | | |
| Preț de referință | prețul mediu lunar de achiziție a energiei electrice, gazelor naturale la care se adaugă o marja de 10% | | | | | | |
| | <table border="1"> <tr> <td>Piața angro de energie electrică</td> <td>potrivit definiției din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare</td> </tr> </table> | Piața angro de energie electrică | potrivit definiției din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare | <table border="1"> <tr> <td>Piața angro de energie electrică</td> <td>potrivit definiției din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare</td> </tr> </table> | Piața angro de energie electrică | potrivit definiției din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare | |
| Piața angro de energie electrică | potrivit definiției din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare | | | | | | |
| Piața angro de energie electrică | potrivit definiției din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare | | | | | | |
| | <table border="1"> <tr> <td>Q_livrată lunar</td> <td>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</td> </tr> </table> | Q_livrată lunar | 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 | <table border="1"> <tr> <td>Q_livrată lunar</td> <td>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</td> </tr> </table> | Q_livrată lunar | 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 | |
| Q_livrată lunar | 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 | | | | | | |
| Q_livrată lunar | 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 | | | | | | |
| | <table border="1"> <tr> <td>Preț_mediu - vz</td> <td>prețul mediu ponderat lunar de vânzare a energiei electrice/gazelor naturale livrate în luna de referință</td> </tr> </table> | Preț_mediu - vz | prețul mediu ponderat lunar de vânzare a energiei electrice/gazelor naturale livrate în luna de referință | <table border="1"> <tr> <td>Preț_mediu - vz</td> <td>prețul mediu ponderat lunar de vânzare a energiei electrice/gazelor naturale livrate în luna de referință</td> </tr> </table> | Preț_mediu - vz | prețul mediu ponderat lunar de vânzare a energiei electrice/gazelor naturale livrate în luna de referință | |
| Preț_mediu - vz | prețul mediu ponderat lunar de vânzare a energiei electrice/gazelor naturale livrate în luna de referință | | | | | | |
| Preț_mediu - vz | prețul mediu ponderat lunar de vânzare a energiei electrice/gazelor naturale livrate în luna de referință | | | | | | |

| | | | | | |
|-----|---|-----------------------|---|-----------------------|--|
| | <p>prețul mediu ponderat lunar de achiziție a energiei electrice/gazelor naturale livrate în luna de referință</p> <p>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, respectiv achizițiile de energie electrică conform art. 23¹ din ordonanță.</p> | <p>Preț_mediu acz</p> | <p>prețul mediu ponderat lunar de achiziție a energiei electrice/gazelor naturale livrate în luna de referință</p> <p>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, respectiv achizițiile de energie electrică conform art. 23¹ din ordonanță.</p> | <p>Preț_mediu acz</p> | |
| 26. | <p>Anexa nr. 6.1, articolul 6</p> <p>Contribuția la Fondul de Tranziție Energetică (C_{TE}) se determină astfel:</p> <p>CTE= (Preț_{mediu - vz} - Preț_{mediu acz} x 1,02) x Q livrata lunar</p> | | <p>La anexa nr. 6.1, articolul 6 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>“Contribuția la Fondul de Tranziție Energetică (C_{TE}) se determină astfel:</p> <p>C_{TE} = (Preț_(mediu-vz) - Preț_(mediu acz) x 1,1) x Q(livrata lunar)”</p> | | <p>Pentru a include creșterea marjei de profit de la 2% la 10%</p> |
| 27. | <p>Anexa 6.2, articolul unic se modifică</p> <p>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</p> | | <p>La anexa 6.2, articolul unic se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„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,</p> | | <p>Pentru a include noul preț de referință</p> |

| | | | |
|-----|--|--|---|
| | <p>energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 (hedging), cu modificările și completările ulterioare, conform formulei:</p> $C_{TE} = (\text{Preț}_{\text{variabil el}} - 450) \times Q_{\text{lunară}},$ <p>unde: $\text{Preț}_{\text{variabil el}}$ = preț variabil electricitate conform contract hedging; $Q_{\text{lunară}}$ = cantitate de electricitate aferentă lunii de decontare conform contract hedging.</p> | <p>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: $C_{TE} = (\text{Preț}_{\text{variabil el}} - 400) \times Q_{\text{lunară}},$ unde: $\text{Preț}_{\text{variabil el}}$ = preț variabil electricitate conform contract hedging; $Q_{\text{lunară}}$ = cantitate de electricitate aferentă lunii de decontare conform contract hedging.”</p> | |
| 28. | | <p>La articolul 3 din Anexa nr. 11, după alineatul (1) se introduce un nou alineat, alineatul (1^{^1}), cu următorul cuprins:</p> <p>(1^{^1}) La mecanismul de achiziție centralizată pot participa voluntar și alți producători în afara celor menționați la alineatul (1).</p> | <p>alineat nou, în vederea extinderii participanților la MACEE</p> |
| 29. | <p>Anexa nr. 11, art. 3, alineatele (2) și (3)</p> <p>(2) Pe perioada utilizării mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică, prețul plătit de achizitorul unic prevăzut la art. 2 alin. (1) producătorilor de energie electrică, pentru cantitățile de energie electrică vândute de aceștia prin intermediul acestui mecanism, este de 450 lei/MWh.</p> <p>(3) Achizitorul unic prevăzut la art. 2 alin. (1) vinde 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 450 lei/MWh.</p> | <p>La articolul 3 din Anexa nr. 11, alineatele (2) și (3) se modifică și vor avea următorul cuprins:</p> <p>„ (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:</p> <p>a) 450 lei/MWh până la data de 31 martie 2024;</p> | <p>Pentru includerea noului preț de referință începând cu intrarea în vigoare a OUG</p> |

| | | | |
|-----|---|--|--|
| | | b) 400 lei/MWh de la data de 1 aprilie 2024.” | |
| 30. | Art. 4 din Anexa nr. 11, alineatul (1): (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 primului an pentru care se organizează procedura de achiziție anuală | 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.” | Clarificări privind aplicarea anuală a MACEE |
| 31. | Anexa nr. 11 articolul 6 Art. 6. - Producătorii prevăzuți la art. 3 alin. (1) au obligația de a vinde OPCOM, conform prezentului mecanism de achiziție centralizată, cantitățile de energie stabilite și comunicate potrivit prevederilor art. 5 alin. (5) și alin. (7), după caz. | La anexa nr. 11, articolul 6 se modifică și va avea următorul cuprins: „(1) Producătorii prevăzuți la art. 3 alin. (1) au obligația de a vinde OPCOM, conform prezentului mecanism de achiziție centralizată, cantitățile de energie stabilite și comunicate potrivit prevederilor art. 5 alin. (5) și alin. (7), până la data de 31 martie 2024. (2) 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).” | Stabilirea MACEE drept mecanism voluntar începând cu 1 aprilie 2024 |
| 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 | Introducere anexa nouă privind alocarea certificatelor de origine aferente |

| | | | |
|--|--|---|---|
| | | <p>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 lunii, cantitățile de energie electrică prognozată a fi produsă din surse regenerabile alocate furnizorilor de energie electrică participanți de la fiecare producător de energie electrică din surse regenerabile, astfel:</p> <p>a) cantitățile totale de energie electrică prognozată a fi produsă 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;</p> <p>b) cantitățile totale de energie electrică prognozată a fi produsă 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 produsă din surse regenerabile alocate atât prin sesiunile anuale și lunare cât și prin sesiunile extraordinare, pentru fiecare furnizor de energie electrică astfel:</p> $E_SRE_Fj(n-1) = E_SRE(n-1) \times E_Fj(n-1) / E_MACEE(n-1), \text{ unde:}$ <p>$E_SRE_Fj(n-1)$ = Cantitatea de energie electrică produsă din surse regenerabile calculată prin mecanism pro-rata și alocată furnizorului de energie electrică j pentru luna de livrare (n-1);</p> <p>$E_SRE(n-1)$ = suma cantităților totale de energie electrică prognozată a fi produsă din surse regenerabile pentru fiecare producător de energie electrică, menționate la lit. a);</p> | <p>energiei electrice produse pe bază de surse regenerabile</p> |
|--|--|---|---|

| | | | |
|--|--|--|--|
| | | <p> $E_{Fj(n-1)}$ = 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); F_j = 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 produsă 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 produsă din surse regenerabile calculată prin mecanism pro-rata și 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 produsă din surse </p> | |
|--|--|--|--|

| | | | |
|--|--|---|--|
| | | <p>regenerabile pentru fiecare producător de energie electrică, menționate la lit. a);</p> <p>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:</p> <p>$E_SRE_Fj(n-1)_Pk(n-1) = Cr_Fj \times E_SRE_Pk(n-1)$, unde:</p> <p>$E_SRE_Fj(n-1)_Pk(n-1)$ = 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;</p> <p>$E_SRE_Pk(n-1)$ = cantitatea totală, prevăzută la lit. a), vândută de producătorul de energie electrică k;</p> <p>Pk = producătorul de energie electrică k, prevăzut la lit. a), unde k ia valori de la 1 la p;</p> <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);</p> <p>(n-1) = luna precedentă de livrare.</p> <p>(2) Conform repartizării menționate la alineatul (1) furnizorii de energie electrică participanți la MACEE pot solicita transferul garanțiilor de origine, cu respectarea prevederilor</p> | |
|--|--|---|--|

| | | | |
|----------|--|---|---|
| | | 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 | <p>Articolul VI din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 119/2022 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 publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 864 din 1 septembrie 2022, aprobată cu modificări prin Legea nr. 357/2022, cu modificările și completările ulterioare</p> <p>„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 900 lei/MWh.”</p> | <p>Articolul VI din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 119/2022 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 publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 864 din 1 septembrie 2022, aprobată cu modificări prin Legea nr. 357/2022, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„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.”</p> | Pentru a lua în considerare evoluția prețurilor la energie electrică din piață. |
| Art. III | <p>Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012</p> | <p>Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 se modifică și se completează după cum urmează:</p> <p>1. După articolul 21 alin (3), se introduce un nou alineat, alin. (3¹) cu următorul cuprins:</p> <p>“ (3¹) În cazul prosumatorilor care dețin centrale electrice din surse regenerabile cu puteri</p> | |

| | | | |
|--|--|---|--|
| | <p>Art. 36 alin (16) (16) Operatorul de transport și de sistem achiziționează serviciile de sistem care nu au ca scop stabilitatea frecvenței de la oricare participant la piață, inclusiv participanții la piață care oferă energie din surse regenerabile, participanții la piață care oferă servicii de consum dispencerizabil, operatorii instalațiilor de stocare a energiei și participanții la piață angajați în agregare, în conformitate cu proceduri transparente, nediscriminatorii și bazate pe piață, aprobate de ANRE, în conformitate cu prevederile alin. (15), cu excepția cazului în care a solicitat și ANRE a acordat o derogare datorită faptului că a apreciat că furnizarea pe piață de servicii care nu au ca scop stabilitatea frecvenței nu este eficientă din punct de vedere economic</p> | <p>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.”</p> <p>2. La articolul 36, alineatul (16) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„(16) Operatorul de transport și de sistem achiziționează serviciile de sistem care nu au ca scop stabilitatea frecvenței de la oricare participant la piață, inclusiv participanții la piață care oferă energie din surse regenerabile, participanții la piață care oferă servicii de consum dispencerizabil, operatorii instalațiilor de stocare a energiei și participanții la piață angajați în agregare, în conformitate cu proceduri transparente, nediscriminatorii și bazate pe piață, aprobate de ANRE, în conformitate cu prevederile alin. (15). Procedurile prin care se achiziționează serviciile de sistem care nu au ca scop stabilitatea frecvenței au în vedere un preț maximal stabilit în condiții de eficiență economică în conformitate cu reglementările ANRE.”</p> <p>3. La articolul 36, după alineatul (16) se introduce un nou alineat, (16¹), cu următorul cuprins:</p> <p>“(16¹) 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</p> | |
|--|--|---|--|

| | | |
|---|--|--|
| <p>Art. 57 alin (6¹) (6¹) Furnizorul are obligația de a-și asigura cel puțin 40% din energia electrică necesară acoperirii consumului clienților finali din portofoliu din producție proprie sau prin achiziție prin contracte la termen pe piețele de energie electrică, pe alte piețe decât PZU, PI și PE.</p> <p>Art. 93 46. nerespectarea prevederilor art. 57 alin. (6) e) cu amendă de la 1% la 5% din cifra de afaceri anuală a vânzărilor pe piața angro de energie, din anul financiar anterior sancționării, pentru faptele prevăzute la pct. 32-35, 41, 51 și 52 </p> | <p>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.”</p> <p>4. La articolul 57, alineatul (6¹) se modifică și va avea următorul cuprins: „(6¹) 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 piețele de energie electrică, pe alte piețe decât PZU, PI și PE.”</p> <p>5. La articolul 93 alineatul (1), punctul 46 se modifică și va avea următorul cuprins: „46. nerespectarea prevederilor art. 57 alin. (6) și (6¹);”</p> <p>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 licențiată, în anul financiar anterior sancționării, pentru faptele prevăzute la pct. 32-35, 41, 51 și 52;”</p> <p>7. La articolul 93, alin. (2), pct. 2, lit. f) se modifică și va avea următorul cuprins: „f) cu amendă de la 0,5% la 1% din cifra de afaceri anuală a persoanei juridice contraveniente realizată din activitatea licențiată, în anul</p> | |
|---|--|--|

| | | | |
|--|---|--|--|
| | <p>f) cu amendă de la 0,5% la 1% din cifra de afaceri anuală a vânzărilor pe piața concurențială de energie, din anul financiar anterior sancționării, pentru cele prevăzute la pct. 49 și 50</p> <p>....</p> <p>(8) Prin excepție de la prevederile alin. (7), dreptul ANRE de a aplica sancțiuni contravenționale pentru săvârșirea contravențiilor prevăzute la alin. (1) pct. 32-35, 41, 42, 51 și 52 se prescrie în termen de 36 de luni de la data săvârșirii faptei.</p> | <p>financiar anterior sancționării faptei, pentru cele prevăzute la pct. 49 și 50;”</p> <p>8. La articolul 93, alineatul 8 se modifică și va avea următorul cuprins: (8) Prin excepție de la prevederile alin. (7), dreptul ANRE de a aplica sancțiuni contravenționale pentru săvârșirea contravențiilor prevăzute la alin. (1) pct. 32-35, 41, 42, 51 și 52 se prescrie în termen de 36 de luni de la data săvârșirii faptei sau, în cazul în care faptele au caracter de continuitate, prescripția începe să curgă de la data încetării ultimului act/fapt material constitutiv al contravenției.</p> <p>9. La articolului 93, după alineatul 8 se introduc trei noi alineate (8¹), (8²) și (8³), cu următorul cuprins: (8¹) 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. (8²) În situația prevăzută la alin (8¹), 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 (8³) Întreruperea termenului de prescripție produce efect de la data comunicării deciziei de efectuare a investigației de către ANRE, făcută către operatorul economic investigat.</p> <p>10. La articolul 143 alineatul (1), după litera a¹) se introduce o nouă literă, a²), cu următorul cuprins:</p> | |
|--|---|--|--|

| | | | |
|--|--|--|--|
| | <p>Art. 194 24². nerespectarea de către participanții la piața de gaze naturale a obligațiilor ce le revin în temeiul prevederilor art. 143 alin. (1) lit. a¹);</p> <p>Art. 195 d) cu amendă de la 100.000 lei la 500.000 lei, cele de la pct. 18, 28, 36, 37 și 38;</p> | <p>„a²) să asigure cel puțin 50% din gazele naturale necesare acoperirii consumului clienților finali din portofoliu, din producție proprie sau prin achiziție prin contracte la termen;”</p> <p>11. La articolul 194, punctul 24² se modifică și va avea următorul cuprins: „24². nerespectarea de către participanții la piața de gaze naturale a obligațiilor ce le revin în temeiul prevederilor art. 143 alin. (1) lit. a¹) și a²).”</p> <p>12. La articolul 195, alin. (1), pct. 2, lit. d) se modifică și va avea următorul cuprins “d) amendă de la 1% la 5% din cifra de afaceri anuală realizată din activitatea licențiată, în anul financiar anterior sancționării faptei, pentru cele de la pct. 18, 28, 36, 37 și 38;”</p> <p>13. La articolul 195, alineatul 7 se modifică și va avea următorul cuprins: (7) Prin excepție de la prevederile alin. (6), dreptul ANRE de a aplica sancțiuni contravenționale pentru săvârșirea contravențiilor prevăzute la art. 194 pct. 44-48, 51 și 52 se prescrie în termen de 36 de luni de la data săvârșirii faptei sau, în cazul în care faptele au caracter de continuitate, prescripția începe să curgă de la data încetării ultimului act/fapt material constitutiv al contravenției.</p> <p>14. La articolului 195, după alineatul (7) se introduc trei noi alineate (7¹), (7²) și (7³), cu următorul cuprins: (7¹) 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</p> | |
|--|--|--|--|

| | | | |
|---------|--|---|--|
| | <p>(7) Prin excepție de la prevederile alin. (6), dreptul ANRE de a aplica sancțiuni contravenționale pentru săvârșirea contravențiilor prevăzute la art. 194 pct. 44-48, 51 și 52 se prescrie în termen de 36 de luni de la data săvârșirii faptei.</p> | <p>declanșată, comunicat operatorului economic investigat.</p> <p>(7²) În situația prevăzută la alin (7¹), 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.</p> <p>(7³) Întreruperea termenului de prescripție produce efect de la data comunicării deciziei de efectuare a investigației de către ANRE, făcută către operatorul economic investigat.</p> | |
| Art. IV | <p>(3) Autoritățile administrației publice centrale și ANRE pot aplica taxe și tarife nediscriminatorii și proporționale prosumatorilor de energie din surse regenerabile, în legătură cu energia electrică din surse regenerabile autoprodusă de aceștia care rămâne în spațiile lor în unul sau mai multe din următoarele cazuri:</p> <p>a) dacă energia electrică din surse regenerabile autoprodusă este sprijinită efectiv prin intermediul unor scheme de sprijin, numai în măsura în care nu sunt subminate viabilitatea economică a proiectului și efectul de stimulare a unui astfel de sprijin;</p> <p>b) de la data de 1 decembrie 2026, dacă puterea instalată în centralele electrice ale prosumatorilor depășește 8% din puterea totală instalată în capacitățile de producție de energie electrică la nivel național și dacă se demonstrează, prin intermediul unei analize cost-beneficiu, efectuată de ANRE printr-un proces deschis, transparent și participativ, că dispoziția prevăzută la alin. (3) lit. b) fie a avut drept rezultat o sarcină disproporționată semnificativă pentru sustenabilitatea financiară pe termen lung a sistemului electric, fie creează un stimulent care depășește ceea ce este necesar în mod obiectiv pentru a obține o utilizare rentabilă a energiei din surse regenerabile, precum și că</p> | <p>La articolul 21 din Ordonanța de urgență nr. 163/2022 pentru completarea cadrului legal de promovare a utilizării energiei din surse regenerabile, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1165 din 06 decembrie 2022, alineatul (3) se abrogă</p> | |

| | | | |
|--|---|--|--|
| | <p>o astfel de sarcină sau un astfel de stimulent nu ar putea fi minimizat prin întreprinderea altor acțiuni rezonabile; sau</p> <p>c) dacă energia electrică din surse regenerabile autoprodusă este produsă în instalații cu o putere totală instalată de energie electrică de peste 30 kW.</p> | | |
|--|---|--|--|