

**Comisia pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale**

**Nr.XXI / 70 / 24.03.2025**

**Comisia economică, industriei, servicii, turism și antreprenoriat**

**Nr.XX / 94 / 24.03.2025**

## **RAPORT COMUN**

**asupra Proiectului de lege pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr.6/2025 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică în perioada 1 aprilie 2025 - 30 iunie 2025, respectiv măsurile aplicabile clienților finali din piața de gaze naturale în perioada 1 aprilie 2025 - 31 martie 2026, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei**

În conformitate cu prevederile art.70 și art.77 din Regulamentul Senatului, republicat, Comisia pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale și Comisia economică, industriei, servicii, turism și antreprenoriat, prin adresa nr. **L40/2025**, au fost sesizate de către Biroul permanent al Senatului în vederea dezbaterii și elaborării raportului comun asupra **Proiectului de lege pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr.6/2025 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică în perioada 1 aprilie 2025 - 30 iunie 2025, respectiv măsurile aplicabile clienților finali din piața de gaze naturale în perioada 1 aprilie 2025 - 31 martie 2026, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei**, inițiat de către Guvernul României.

Proiectul de lege are drept obiect de reglementare aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 6/2025 privind măsurile aplicabile clienților finali de energie electrică în perioada 1 aprilie 2025 - 30 iunie 2025, respectiv măsurile aplicabile clienților finali din piața de gaze naturale în perioada 1 aprilie 2025 - 31 martie 2026, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei.

Ordonanța de urgență supusă dezbaterii pe fond are drept obiect de reglementare instituirea unui cadru legal pentru plafonarea prețurilor plătite de clienții finali pentru energia electrică în perioada 1 aprilie 2025 – 30 iunie 2025 și pentru gaze naturale în perioada 1 aprilie 2025 – 31

martie 2026 – după expirarea prevederilor actuale de plafonare, prevăzute de Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările și completările ulterioare. Totodată, această ordonanță de urgență modifică și completează *OUG 27/2022*, respectiv Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012.

În concret, se reglementează continuarea plafonării prețurilor la energie electrică și gaze naturale în aceleași condiții ca și în prezent, pentru termenele prevăzute mai sus. Totodată, sunt aduse modificări și completări Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27/2022 pentru clarificarea procedurilor de decontare a sumelor datorate furnizorilor de energie electrică și gaze naturale pentru schema de plafonare în vigoare pentru perioada 31 martie 2024 – sfârșitul schemei de plafonare sub *OUG 27/2022*. Totodată, prin modificările aduse *Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012*, se dispun măsuri ce au rolul de a asigura lichiditate și predictibilitate în piața angro de energie electrică.

**Consiliul Legislativ avizează favorabil**, cu observații și propuneri, sub nr. 91 din 27.02.2025.

**Consiliul Economic și Social** – Avizează cu observații și propuneri, partea sindicală favorabil și partea patronală negativ, sub nr. 1465 din 27.02.2025.

Comisia pentru administrație publică avizează **favorabil**.

Comisia pentru ape, păduri, pescuit și fond cinegetic avizează **favorabil**.

Comisia pentru buget, finanțe, activitate bancară și piață de capital avizează **favorabil**.

Comisia pentru muncă, familie și protecție socială avizează **favorabil**.

La dezbaterile asupra proiectului de lege au participat, în conformitate cu prevederile art. 63 din Regulamentul Senatului, republicat, reprezentanți din partea Ministerului Energiei și din partea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, precum și din partea asociațiilor de profil din sectorul energetic.

În ședința comună din data de 24 martie 2025, membrii Comisiei pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale și ai Comisiei economice, industriei, servicii, turism și antreprenoriat au hotărât, cu **majoritate** de voturi, să adopte **raport comun de admitere, cu amendamente**.

Comisia pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale și Comisia economică, industriei, servicii, turism și antreprenoriat supun spre dezbateră și adoptare, Plenului Senatului, **raportul comun de admitere proiectul de lege**.

În raport cu obiectul de reglementare, proiectul de lege face parte din categoria legilor **ordinare** și urmează a fi adoptat în conformitate cu prevederile art.76 alin.(2) din Constituția României, republicată.

Potrivit prevederilor art.75 alin.(1) teza a doua din Constituția României, republicată, și ale art.92 alin.(7) pct.1 din Regulamentul Senatului, republicat, cu modificări **Senatul este prima Cameră sesizată.**

**PREȘEDINTE,**

**Senator ANTAL István-Lóránt**



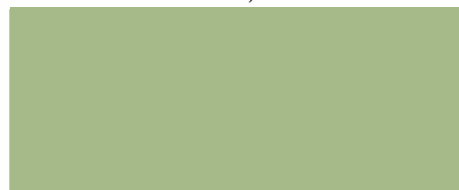
**SECRETAR,**

**Senator JITARU Ovidiu**



**PREȘEDINTE,**

**Senator VLAȘIN Sorin**



**SECRETAR,**

**Senator FODUCA Liviu-Iulian**



## AMENDAMENTE ADMISE

la

Proiectul de lege pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr.6/2025 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică în perioada 1 aprilie 2025 - 30 iunie 2025, respectiv măsurile aplicabile clienților finali din piața de gaze naturale în perioada 1 aprilie 2025 - 31 martie 2026, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei.

(L40/2025)

Nr. crt.	Text act normativ	Amendamente Admise	Autor / Motivare
1.	<p><b>(Text proiect Lege de aprobare)</b></p> <p><b>Articol unic.</b> – Se aprobă Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 6/2025 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică în perioada 1 aprilie 2025-30 iunie 2025, respectiv măsurile aplicabile clienților finali din piața de gaze naturale în perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei <b>cu următoarele modificări și completări:</b></p>	<p><b>Articolul unic se modifică și va avea următorul cuprins:</b></p> <p><b>Articol unic.</b> – Se aprobă Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 6/2025 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică în perioada 1 aprilie 2025-30 iunie 2025, respectiv măsurile aplicabile clienților finali din piața de gaze naturale în perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei <b>cu următoarele modificări și completări:</b></p>	<p><i>Tehnică legislativă</i></p> <p><i>Amendament înscris de membrii PSD, PNL și UDMR ai celor două comisii și adoptat cu <b>majoritate</b> de voturi.</i></p>
2.	<p><b>(Text OUG 6/2025)</b></p> <p><b>Art. 1. –</b></p> <p>(1) Prin derogare de la prevederile art. 80 alin. (2) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, pentru consumul realizat în perioada 1 aprilie 2025-30 iunie 2025, prețul final facturat plafonat de către furnizorii de energie electrică este:</p> <p>d) maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, pentru consumul integral al spitalelor publice și private, definite conform Legii nr. 95/2006 privind reforma în domeniul sănătății, republicată, cu modificările și completările ulterioare, al unităților de învățământ publice și private, definite conform Legii învățământului preuniversitar nr. 198/2023, cu modificările și completările ulterioare, precum și al creșelor, al furnizorilor</p>	<p><b>La articolul 1 alineatul (1), litera d) se modifică și va avea următorul cuprins:</b></p> <p>d) maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, pentru consumul integral al spitalelor publice și private, definite conform Legii nr. 95/2006 privind reforma în domeniul sănătății, republicată, cu modificările și completările ulterioare, al unităților de învățământ publice și private, definite conform Legii învățământului preuniversitar nr. 198/2023, cu modificările și completările ulterioare <b>și Legii învățământului superior nr.</b></p>	<p>În prezent, prin OUG 27/2022, prețul prevăzut la art. 1, alin. (1), lit. d) este aplicat tuturor unităților de învățământ din România în baza trimiterii la Legea educației naționale nr. 1/2011.</p> <p>Ca urmare a adoptării Legii învățământului preuniversitar nr. 198/2023, respectiv a Legii învățământului superior nr. 199/2023, Legea educației naționale nr. 1/2011 a fost abrogată. Nefiind permisă trimiterea la o lege abrogată și ținând cont de intenția Guvernului de a menține schema de plafonare instituită prin OUG 27/2022 în aceleași condiții și pentru aceiași beneficiari și prin OUG 6/2025, se impune corectarea acestei omisiuni prin trimiterea către definițiile unităților de învățământ atât din Legea nr. 198/2023 cât și din Legea nr. 199/2023.</p> <p><i>Amendament înscris de membrii PSD, PNL și UDMR ai celor două comisii și adoptat cu <b>majoritate</b> de voturi.</i></p>

	<p>publici și privați de servicii sociale prevăzute în Nomenclatorul serviciilor sociale, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 867/2015 pentru aprobarea Nomenclatorului serviciilor sociale, precum și a regulamentelor-cadru de organizare și funcționare a serviciilor sociale, cu modificările și completările ulterioare; plafonarea menționată în prezentul articol se aplică și pentru situațiile în care una dintre entitățile menționate anterior este beneficiarul final al consumului de energie electrică și/sau pentru toate clădirile care au fost construite și autorizate cu destinația de spitale;</p>	<p><b>199/2023 cu modificările și completările ulterioare</b>, precum și al creșelor, al furnizorilor publici și privați de servicii sociale prevăzute în Nomenclatorul serviciilor sociale, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 867/2015 pentru aprobarea Nomenclatorului serviciilor sociale, precum și a regulamentelor-cadru de organizare și funcționare a serviciilor sociale, cu modificările și completările ulterioare; plafonarea menționată în prezentul articol se aplică și pentru situațiile în care una dintre entitățile menționate anterior este beneficiarul final al consumului de energie electrică și/sau pentru toate clădirile care au fost construite și autorizate cu destinația de spitale;</p>	
<p>3.</p>	<p>Art. 3</p> <p>(1) Valoarea componentei de achiziție se calculează de către fiecare furnizor, pentru fiecare lună din perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe de urgență, ca diferență între prețul final facturat prevăzut la art. 1 alin. (1) și (3) și componentele prevăzute la art. 2 alin. (1) lit. b)-d), după caz.</p> <p>(2) Prețul mediu de achiziție realizat se calculează de către fiecare furnizor, pentru fiecare lună din perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe de urgență, și va include:</p> <p>a) contravaloarea energiei electrice/gazelor naturale achiziționate prin toate contractele la termen și din piața de ziua următoare/piața intrazilnică, inclusiv contravaloarea gazelor naturale extrase din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale — excluzând contravaloarea cantităților achiziționate în luna de analiză și destinate înmagazinării în depozitele de înmagazinare subterană, precum și valoarea de transfer între activitatea de producție și activitatea de furnizare în cazul producătorilor care furnizează energie electrică/gaze naturale clienților finali;</p> <p>b) contravaloarea dezechilibrului realizat, dar nu mai mult de 10% din contravaloarea energiei electrice/gazelor naturale prevăzută la lit. a).</p>	<p><b>La articolul 3 alineatul (2), litera b) se modifică și va avea următorul cuprins:</b></p> <p><b>Art. 3. –</b></p> <p><b>(1)</b> nemodificat</p> <p><b>(2)</b> nemodificat</p> <p><b>a)</b> nemodificat</p> <p><b>b)</b> contravaloarea dezechilibrului realizat, <b>dar nu mai mult de 20% din contravaloarea</b> energiei electrice/gazelor naturale prevăzută la lit. a).</p>	<p>Ținând cont de evoluția prețurilor pe piața de echilibrare în raport cu celelalte piețe, precum și de opțiunea Ministerului Energiei de a recunoaște valoric dezechilibrele, este necesară propunerea unei valori procentuale care să permită acoperirea dezechilibrelor înregistrate de către furnizori în desfășurarea activității fără a impune costuri suplimentare acestora.</p> <p>Totodată, este necesar să se țină cont de evoluția spre normalitate a pieței cu amănuntul de energie electrică în ceea ce privește numărul de consumatori ce recurg la furnizarea de ultimă instanță, de faptul că dezechilibrele produse de către clienții unui furnizor nu sunt influențate de tipul de contract – concurențial sau de ultimă instanță – și de faptul că recunoașterea nelimitată a dezechilibrelor a fost necesară în perioada de criză, când se regăsea un număr substanțial de clienți în regim de ultimă instanță. Astfel, se propune stabilirea aceluiași procent de 20% și în cazul recunoașterii dezechilibrelor înregistrate pentru furnizarea în regim de ultimă instanță.</p> <p><i>Amendament înscris de membrii PSD, PNL și UDMR ai celor două comisii și adoptat cu <b>majoritate</b> de voturi.</i></p>

	<p>(3) Prin excepție de la prevederile alin. (2), pentru clienții finali prevăzuți la art. 1 preluați în regim de ultimă instanță, furnizorii de ultimă instanță determină prețul mediu de achiziție realizat, pentru fiecare lună din perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe de urgență, și va include:</p> <p><b>a)</b> contravaloarea energiei electrice/gazelor naturale achiziționate, prin contracte la termen și din piața de ziua următoare/piața intrazilnică, inclusiv contravaloarea gazelor naturale extrase din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale - excluzând contravaloarea cantităților achiziționate în luna de analiză și destinate înmagazinării în depozitele de înmagazinare subterană, precum și valoarea de transfer între activitatea de producție și activitatea de furnizare în cazul producătorilor care furnizează energie electrică/gaze naturale, pentru asigurarea consumului clienților preluați în regim de ultimă instanță;</p> <p><b>b)</b> suma aferentă contravalorii dezechilibrului realizat lunar aferent clienților preluați în regim de ultimă instanță.</p>	<p><b>La articolul 3 alineatul (3), litera b) se modifică și va avea următorul cuprins:</b></p> <p><b>(3)</b> nemodificat</p> <p><b>a)</b> nemodificat</p> <p><b>b)</b> suma aferentă contravalorii dezechilibrului realizat lunar aferent clienților preluați în regim de ultimă instanță, <b>dar nu mai mult de 20% din contravaloarea energiei electrice/gazelor naturale prevăzută la lit. a).</b></p>	
<p><b>4.</b></p>	<p><b>Art. 6. -</b></p> <p>(1) Prețul de achiziție prevăzut la art. 5 se calculează de către fiecare furnizor pentru fiecare lună, denumită luna n, din perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe de urgență și va include:</p> <p>c) o componentă de ajustare calculată pentru luna n ca diferență între prețul de achiziție luat în calcul în prețul final facturat în luna n-1 și prețul de achiziție realizat în luna n-1 determinat în conformitate cu prevederile art. 3 alin. (2).</p>	<p><b>La articolul 6 alineatul (1), litera c) se modifică și va avea următorul cuprins:</b></p> <p>c) o componentă de ajustare calculată în luna n pentru luna n+1 ca diferență între componenta de achiziție luată în calcul în prețul final facturat în luna n-1 și prețul mediu de achiziție realizat în luna n-1 determinat în conformitate cu prevederile art. 3 alin. (2). În aceste condiții, prevederea nu se aplică la stabilirea prețului final facturat pentru primele două luni din perioada de aplicare, dar în aceste prime două</p>	<p>Se propune menținerea literei c) în forma prevăzută în norma similară din OUG 27/2022, în scopul evitării schimbării metodei de calcul a acestei componente.</p> <p><i>Amendament înscris de membrii PSD, PNL și UDMR ai celor două comisii și adoptat cu <b>majoritate</b> de voturi.</i></p>



		<b>luni se va include costul estimat al dezechilibrelor calculate conform art. 3 alin. (2) lit. b).</b>	
5.	<p><b>Art. 7. -</b></p> <p>(1) Valoarea rezultată ca produs între cantitatea de gaze naturale facturată clienților finali, beneficiari ai schemei de sprijin instituite prin prezenta ordonanță de urgență, în fiecare lună din perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe de urgență și diferența pozitivă între prețul mediu de achiziție realizat determinat conform prevederilor art. 3 alin. (2) sau, după caz, alin. (3) și valoarea componentei de achiziție determinată conform prevederilor art. 3 alin. (1), aferentă lunii facturate, va fi compensată furnizorilor prin bugetul Ministerului Muncii, Familiei, Tineretului și Solidarității Sociale, pentru clienții casnici, și prin bugetul Ministerului Energiei, pentru clienții noncasnici, în conformitate cu valorile calculate de ANRE, din Fondul de Tranziție Energetică.</p>	<p><b>La articolul 7, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:</b></p> <p><b>Art. 7 –</b></p> <p>(1) Valoarea rezultată ca produs între cantitatea de gaze naturale facturată clienților finali, beneficiari ai schemei de sprijin instituite prin prezenta ordonanță de urgență, în fiecare lună din perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe de urgență și diferența pozitivă între prețul mediu de achiziție realizat determinat conform prevederilor art. 3 alin. (2) sau, după caz, alin. (3) și valoarea componentei de achiziție determinată conform prevederilor art. 3 alin. (1), aferentă lunii facturate, va fi compensată furnizorilor prin bugetul Ministerului Muncii, Familiei, Tineretului și Solidarității Sociale, pentru clienții casnici, și prin bugetul Ministerului Energiei, pentru clienții noncasnici, în conformitate cu valorile calculate de ANRE, din Fondul de Tranziție Energetică <b>și din alte surse legal constituite.</b></p>	<p>Se impune corelarea cu prevederile art. 9 alin. (10) lit. a) prin completarea cu sintagma "și din alte surse legal constituite", formulare regăsită atât în cadrul OUG 27/2022 cât și în cadrul acestei ordonanțe de urgență, în scopul garantării respectării obligațiilor de compensare asumate de Statul Român.</p> <p><i>Amendament înscris de membrii PSD, PNL și UDMR ai celor două comisii și adoptat cu <b>majoritate</b> de voturi.</i></p>
6.	<p><b>Art. 9</b></p> <p>(12) Sumele aferente compensațiilor acordate potrivit art. 7 alin. (1) se asigură prin bugetul Ministerului Muncii, Familiei, Tineretului și Solidarității Sociale și bugetul Ministerului Energiei din Fondul de Tranziție Energetică.</p>	<p><b>La articolul 9, alineatul (12) se modifică și va avea următorul cuprins:</b></p> <p>"(12) Sumele aferente compensațiilor acordate potrivit art. 7 alin. (1) se asigură prin bugetul Ministerului Muncii, Familiei, Tineretului și Solidarității Sociale și bugetul Ministerului Energiei din Fondul de Tranziție Energetică <b>și din alte surse legal constituite.</b>"</p>	<p>Se impune corelarea cu prevederile art. 9 alin. (10) lit. a) prin completarea cu sintagma "și din alte surse legal constituite", formulare regăsită atât în cadrul OUG 27/2022 cât și în cadrul acestei ordonanțe de urgență, în scopul garantării respectării obligațiilor de compensare asumate de Statul Român.</p> <p><i>Amendament înscris de membrii PSD, PNL și UDMR ai celor două comisii și adoptat cu <b>majoritate</b> de voturi.</i></p>
7.	<p><b>Art. 15</b></p> <p>(2) Nerespectarea obligațiilor prevăzute la art. 1 alin. (5)-(13), art. 9 alin. (1)-(3), (7), (9) și (13), art. 14 alin. (3), art. 17, art. 21 și pct. 2 lit. b) și e), pct. 8, pct. 9, pct. 12, pct. 13 din anexa nr. 5 constituie contravenție și se sancționează cu amendă contravențională de la 100.000 de lei la 400.000 de lei.</p>	<p><b>La articolul 15, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:</b></p> <p>(2) Nerespectarea obligațiilor prevăzute la art. 1 alin. (5)-(11), art. 1 alin. (13), art. 9 alin. (1)-(3), (7), (9) și (13), art. 14 alin. (3), art. 17, art. 21 și pct. 2 lit. b) și e), pct. 8, pct. 9, pct. 12, pct. 13 din anexa nr. 5 constituie contravenție și se sancționează cu amendă contravențională de la 100.000 de lei la 400.000 de lei.</p>	<p>Pentru evitarea dublării, sancțiunea este prevăzută și la art. 1 alin. (12), fiind o sancțiune mai veche, cuprinsă în Legea nr. 123/2012.</p> <p><i>Amendament înscris de membrii PSD, PNL și UDMR ai celor două comisii și adoptat cu <b>majoritate</b> de voturi.</i></p>

<p>8.</p>	<p>Art. 19. –</p> <p>(1) Prin procedura de regularizare se înțelege regularizarea volumelor facturate de energie electrică și gaze naturale în perioada de aplicabilitate a schemei de sprijin instituite prin prezenta ordonanță de urgență.</p> <p>(2) Până la data de 31 decembrie 2026, pentru perioada de aplicare a schemei de sprijin instituite prin prezenta ordonanță de urgență se va efectua regularizarea sumelor decontate către furnizorii de energie electrică și gaze naturale, după transmiterea către ANRE, pentru fiecare lună din perioadă și pentru fiecare categorie de clienți beneficiari ai prețului final plafonat, a informațiilor privind cantitățile de energie facturate pentru lunile de consum din perioada de aplicare, ca urmare a intervenirii unor modificări asupra sumelor deja decontate.</p> <p>(3) În vederea verificării încadrării corecte de către furnizori a clienților finali beneficiari ai schemei de compensare, în ceea ce privește prețul final facturat, ANRE solicită și verifică aleatoriu facturi emise și contracte de furnizare încheiate de către furnizorii de energie electrică și gaze naturale pentru clienții finali al căror preț contractual este superior plafoanelor prevăzute la art. 1 alin. (1) și (3), dar prețul final facturat acestora a fost sub plafoanele prevăzute la art. 1 alin. (1) și (3).</p> <p>(4) Pentru procedura de regularizare prevăzută la alin. (1), precum și pentru datele necesare decontării lunare, termenul final de introducere a datelor necesare decontării sumelor din Fondul de Tranziție Energetică sau, după caz, regularizării sumelor decontate din Fondul de Tranziție Energetică este 31 decembrie 2026.</p> <p>(5) Decontarea facturilor de regularizare se va face prin bugetul Ministerului Energiei sau al Ministerului Muncii, Familiei, Tineretului și Solidarității Sociale, din Fondul de Tranziție Energetică, în conformitate cu valorile calculate și comunicate de ANRE. Dacă valoarea determinată de ANRE ca urmare a procesului de regularizare este mai mică decât valoarea decontată, furnizorii au obligația returnării diferenței dintre cele două valori în termen de 10 zile lucrătoare de la data comunicării valorii determinate de către ANRE.</p>	<p><b>La articolul 19, după alineatul (5) se introduce un nou alineat, alineatul (6), cu următorul cuprins:</b></p> <p>„(6) Procesul de regularizare descris la alin (2) este obligatoriu și se va realiza pentru fiecare lună pentru care furnizorii au beneficiat de prevederile prezentei ordonanțe.”</p>	<p>Pentru efectuarea regularizării sumelor decontate de la bugetul de stat de furnizorii de energie electrică și gaze naturale este necesar ca, pentru fiecare lună decontată din perioada de aplicare a schemei de sprijin, fiecare furnizor să încarce informațiile cu privire la întreaga cantitate de energie electrică/gaze naturale facturată care reflectă cantitatea precizată în toate facturile emise pentru luna de analiză respectivă, inclusiv cantitatea din facturile de regularizare emise pentru luna de analiză.</p> <p>Totodată, prin introducerea cantităților aferente regularizărilor, care pot fi și negative, există posibilitatea ca unele valori rezultate în urma procesului de regularizare să fie negative, ceea ce va conduce la restituirea diferenței rezultată dintre valoarea aferentă regularizării și valoarea decontată inițial de către furnizori către bugetul de stat.</p> <p>Având în vedere că alin. (2) stabilește doar termenul până la care furnizorii trebuie să efectueze regularizarea sumelor decontate fără a specifica în mod clar și categoric obligativitatea regularizării, s-a propus introducerea unui nou alineat.</p> <p><i>Amendament înscris de membrii PSD, PNL și UDMR ai celor două comisii și adoptat cu majoritate de voturi.</i></p>
-----------	--	--	--



9.	Punct nou	<p><b>La articolul 23, după punctul 2 se introduce un nou punct, punctul 2<sup>1</sup>, cu următorul cuprins:</b></p> <p><b>„2<sup>1</sup>. La articolul 23<sup>2</sup>, după alineatul (4) se introduce un nou alineat, alineatul (5), cu următorul cuprins:</b></p> <p>„(5) Procesul de regularizare descris la alin (1<sup>1</sup>) este obligatoriu și se va realiza pentru fiecare lună pentru care furnizorii au beneficiat de prevederile prezentei ordonanțe.”</p>	<p>Pentru efectuarea regularizării sumelor decontate de la bugetul de stat de furnizorii de energie electrică și gaze naturale este necesar ca, pentru fiecare lună decontată din perioada de aplicare a schemei de sprijin, fiecare furnizor să încarce informațiile cu privire la întreaga cantitate de energie electrică/gaze naturale facturată care reflectă cantitatea precizată în toate facturile emise pentru luna de analiză respectivă, inclusiv cantitatea din facturile de regularizare emise pentru luna de analiză.</p> <p>Totodată, prin introducerea cantităților aferente regularizărilor, care pot fi și negative, există posibilitatea ca unele valori rezultate în urma procesului de regularizare să fie negative, ceea ce va conduce la restituirea diferenței rezultată dintre valoarea aferentă regularizării și valoarea decontată inițial de către furnizori către bugetul de stat.</p> <p>Având în vedere că alin. (1<sup>1</sup>) stabilește doar termenul până la care furnizorii trebuie să efectueze regularizarea sumelor decontate fără a specifica în mod clar și categoric obligativitatea regularizării, s-a propus introducerea unui nou alineat.</p> <p><i>Amendament înscris de membrii PSD, PNL și UDMR ai celor două comisii și adoptat cu <b>majoritate</b> de voturi.</i></p>
10.	Punct nou	<p><b>După articolul 25 se introduce un articol nou, Art. 25<sup>1</sup>, cu următorul cuprins:</b></p> <p><b>"Art. 25<sup>1</sup> -</b></p> <p>În cazurile în care Republica Moldova nu poate să își asigure consumul național de energie electrică prin producție proprie, producătorii de energie electrică au obligația să încheie contracte bilaterale, în limita cantităților disponibile, cu traderi/furnizori de energie electrică desemnați de către Guvernul Republicii Moldova în acest sens, la prețul de referință prevăzut în anexa nr. 6 la prezenta ordonanță, la care se adaugă costul certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră, după caz. Energia electrică vândută în aceste condiții acoperă exclusiv necesarul de consum al consumatorilor finali din Republica Moldova.”</p>	<p>Subliniem faptul că Republica Moldova se confruntă cu provocări semnificative în asigurarea unui consum stabil și suficient de energie electrică. Prin introducerea prezentului articol, se are în vedere asigurarea unui mecanism de rezervă prin care țara poate accesa energie electrică suplimentară în momentele de deficit, contribuind astfel la stabilitatea și securitatea energetică națională. Prin încheierea unor contracte bilaterale cu traderi sau furnizori desemnați de către Guvernul Republicii Moldova se are în vedere promovarea cooperării și interconectării regionale în sectorul energetic, facilitând astfel integrarea Republicii Moldova în piața europeană a energiei. Totodată, stabilirea unui preț de referință, la care se adaugă costul certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră, asigură un cadru transparent și predictibil pentru tranzacționarea energiei electrice, aspect esențial pentru atragerea de parteneri de încredere și pentru evitarea fluctuațiilor de preț care ar putea afecta negativ consumatorii finali. Energia electrică obținută prin aceste</p>

			<p>contracte va fi destinată exclusiv acoperirii necesarului de consum al consumatorilor finali din Republica Moldova, asigurând astfel că populația și economia locală sunt prioritizate în fața altor cereri. Mai mult, dispozițiile oferă Republicii Moldova flexibilitatea de a se adapta rapid la schimbările din piața energetică și de a răspunde prompt la eventualele crize sau deficite energetice, fără a depinde exclusiv de producția internă, care poate fi insuficientă sau afectată de diverse constrângeri.</p> <p>Propunere înaintată de Ministerul Energiei și susținută de</p> <p><i>Amendament înscris de membrii PSD, PNL și UDMR ai celor două comisii și adoptat cu <b>majoritate</b> de voturi.</i></p>
11.	<p>Anexa nr. 5 punctul 2, partea introductivă</p> <p><b>2.</b> Pentru stabilirea cantităților de gaze naturale precizate la pct.1 producătorii, furnizorii, PET client direct și OR au obligația de a transmite operatorului de transport și sistem, în termen de două zile lucrătoare de la publicarea prezentei ordonanțe, următoarele categorii de informații:</p> <p>.....</p>	<p><b>La Anexa nr. 5 punctul 2, partea introductivă se modifică și va avea următorul cuprins:</b></p> <p>„<b>2.</b> Pentru stabilirea cantităților de gaze naturale precizate la pct.1 producătorii, furnizorii, PET client direct, <b>operatorii de înmagazinare</b> și OR au obligația de a transmite operatorului de transport și sistem, în termen de două zile lucrătoare de la publicarea prezentei ordonanțe, următoarele categorii de informații:</p> <p>.....</p>	<p>Clarificare necesară pentru identificarea participanților la piața gazelor naturale cărora li se adresează obligația: operatorii de înmagazinare.</p> <p><i>Amendament înscris de membrii PSD, PNL și UDMR ai celor două comisii și adoptat cu <b>majoritate</b> de voturi.</i></p>
12.	<p>Anexa nr. 5 punctul 2 lit.b):</p> <p>b) furnizorii de gaze naturale transmit următoarele informații:</p> <p>– cantitatea de gaze naturale estimată a fi furnizată în perioada 1 aprilie 2025 - 31 martie 2026, defalcată pe fiecare lună și categorie de client: casnic, non casnic, producător de energie termică, exprimată în MWh;</p> <p>- cantitatea de gaze naturale estimată a fi deținută în depozitele de înmagazinare din ciclurile anterioare de înmagazinare la data de 31 martie 2025, defalcată pe fiecare categorie de client final, exprimată în MWh;</p>	<p><b>La Anexa nr. 5 punctul 2, litera b) se modifică și va avea următorul cuprins:</b></p> <p>b) furnizorii de gaze naturale transmit următoarele informații:</p> <p>– cantitatea de gaze naturale estimată a fi furnizată în perioada 1 aprilie 2025 - 31 martie 2026, defalcată pe fiecare lună și categorie de client: casnic, non casnic, producător de energie termică, exprimată în MWh;</p> <p>- cantitatea de gaze naturale estimată a fi deținută în depozitele de înmagazinare din ciclurile anterioare de înmagazinare la data de 31 martie 2025, defalcată pe fiecare categorie de client final, exprimată în MWh;</p>	<p>Completare necesară pentru clarificare.</p> <p><i>Amendament înscris de membrii PSD, PNL și UDMR ai celor două comisii și adoptat cu <b>majoritate</b> de voturi.</i></p>

	- cantitatea estimata a fi livrata catre clientii finali racordati la conductele de alimentare din amonte sau clienti finali racordati la sisteme de distributie de alimentare din amonte;	- cantitatea estimata a fi livrata catre clientii finali racordati la conductele de alimentare din amonte sau clienti finali racordati la sisteme de distributie <b>racordate la conductele de alimentare din amonte;</b>	
13.	Anexa nr. 5 punctul 2 lit.e)  e) capacitatea de înmagazinare a depozitelor din care este alcătuit sistemul de înmagazinare operat, exprimată în MWh	<b>La Anexa nr. 5 punctul 2, litera e) se modifică și va avea următorul cuprins:</b>  e) <b>operatorii de înmagazinare transmit următoarele informații:</b> - capacitatea de înmagazinare a depozitelor din care este alcătuit sistemul de înmagazinare operat, exprimată în MWh; - <b>capacitatea de înmagazinare maximă disponibilă a depozitelor din care este alcătuit sistemul de înmagazinare operat pentru sezonul 2025/2026, exprimată în MWh;</b> - <b>Cantitățile de gaze naturale estimate a fi deținute în depozitele de înmagazinare la data de 31 martie 2025, defalcate pe fiecare utilizator al sistemului de înmagazinare.</b>	Clarificare necesară pentru identificarea participanților la piața gazelor naturale cărora li se adresează obligația: operatorii de înmagazinare.  <i>Amendament înșușit de membrii PSD, PNL și UDMR ai celor două comisii și adoptat cu <b>majoritate</b> de voturi.</i>
14.	Anexa nr. 5, punctul 6 lit.b):  b) calculează stocul pe care titularii licențelor de furnizare a gazelor naturale au obligația de a-l constitui în depozitele de înmagazinare subterană, reprezentând 90 % din capacitatea de înmagazinare a SÎ din care se scad cantitățile de gaze naturale deținute de OTS în vederea operării și echilibrării SNT, precum și cantitățile de gaze naturale destinate producerii de energie termică pe care PET client direct solicită să o înmagazineze:  $\sum Q_{Fur_i}^{Dep} = 0,9 * SÎ - Q_{OTS}^{Dep} - \sum Q_{PET_j}^{Dep},$ în care: $\sum Q_{Fur_i}^{Dep}$ – cantitatea totală de gaze naturale destinată stocului minim al furnizorilor; SÎ-capacitatea sistemului de înmagazinare la nivel național; $Q_{OTS}^{Dep}$ - cantitățile de gaze naturale deținute de OTS în vederea operării și echilibrării SNT;	<b>La Anexa nr. 5, punctul 6, litera b) se modifică și va avea următorul cuprins:</b>  b) calculează stocul pe care titularii licențelor de furnizare a gazelor naturale au obligația de a-l constitui în depozitele de înmagazinare subterană, reprezentând 90 % din capacitatea de înmagazinare a SÎ din care se scad cantitățile de gaze naturale deținute de OTS în vederea operării și echilibrării SNT, precum și cantitățile de gaze naturale destinate producerii de energie termică pe care PET client direct solicită să o înmagazineze:  $\sum Q_{Fur_i}^{Dep} = 0,9 * SÎ - Q_{OTS}^{Dep} - \sum Q_{PET_j}^{Dep} - \sum Q_{Alt_j}^{Dep},$ în care: $\sum Q_{Fur_i}^{Dep}$ – cantitatea totală de gaze naturale destinată stocului minim al furnizorilor; SÎ-capacitatea sistemului de înmagazinare la nivel național; $Q_{OTS}^{Dep}$ - cantitățile de gaze naturale deținute de OTS în vederea operării și echilibrării SNT;	Este necesar să se ia în considerare și eventualele cantități de gaze naturale rămase în depozite din ciclul anterior și deținute de operatorii care nu au obligație de stoc minim - traderi, operatori rețea, furnizori fără clienți finali.  <i>Amendament înșușit de membrii PSD, PNL și UDMR ai celor două comisii și adoptat cu <b>majoritate</b> de voturi.</i>

	$\sum Q_{PET_j}^{Dep}$ - cantitatea totală de gaze naturale PET client direct solicită să o înmagazineze în depozitele subterane de înmagazinare în perioada 1 aprilie 2025-31 octombrie 2025.	$\sum Q_{PET_j}^{Dep}$ - cantitatea totală de gaze naturale PET client direct solicită să o înmagazineze în depozitele subterane de înmagazinare în perioada 1 aprilie 2025-31 octombrie 2025.  $\sum Q_{Alt_j}^{Dep}$ - cantitățile de gaze naturale estimate a fi deținute în depozitele de înmagazinare la data de 31 martie 2025 de furnizorii fără clienți finali în portofoliu/traderi/OR.	
15.	<p>Anexa nr. 5, punctul 6 lit. d) pct. (i):</p> <p>(i) Cantități de gaze naturale destinate înmagazinării în vederea constituirii stocului minim pentru furnizori și PET client direct în perioada 1 aprilie 2025-31 octombrie 2025</p> $Q_{Fur_i/PET_j}^{ProdKdep} = (\sum Q_{Fur_i}^{Dep} + \sum Q_{PET_j}^{Dep} - \sum Q_{Fur_i/PET_j}^{DepoExis}) \cdot \frac{Prod_k}{\sum_{k=1}^n Prod_k}$ <p>în care:</p> <p><math>Q_{Fur_i/PET_j}^{ProdKdep}</math> - cantitatea de gaze naturale aferentă perioadei 1 aprilie 2025-31 octombrie 2025, pe care producătorul <math>k</math> este obligat să o vândă furnizorilor/PET client direct în vederea constituirii stocului minim;</p> <p><math>Q_{Fur_i}^{Dep}</math> – cantitatea de gaze naturale destinată stocului minim pe care furnizorul <math>i</math> are obligația de a-l constitui în perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026 calculată în funcție de ponderea pe care o are cantitatea de gaze naturale estimată a fi furnizată în totalul cantității estimate a fi furnizată clienților finali la nivel național în perioada respectivă;</p> <p><math>Q_{PET_j}^{Dep}</math> – cantitatea de gaze naturale destinată stocului minim pe care PET client direct <math>j</math> solicită să o înmagazineze în depozitele subterane de înmagazinare în perioada 1 aprilie 2025-31 octombrie 2025;</p> <p><math>Prod_k</math> - cantitatea de gaze naturale estimată a fi produsă de producătorul <math>k</math>, cu excepția: cantităților de gaze naturale destinate consumurilor tehnologice specifice operațiunilor petroliere, a consumului propriu și a cantităților de gaze naturale reinjectate în zăcăminte, în scop tehnologic, exceptate de la plata redevenței în condițiile legii, în perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026,</p> <p><math>\sum_{k=1}^n Prod_k</math> – cantitatea totală de gaze naturale estimată a fi produsă de producătorii de gaze naturale, cu excepția: cantităților de gaze naturale destinate consumurilor</p>	<p><b>La Anexa nr. 5, punctul 6 lit. d) pct. (i) se modifică și va avea următorul cuprins</b></p> <p>(i) Cantități de gaze naturale destinate înmagazinării în vederea constituirii stocului minim pentru furnizori și PET client direct în perioada 1 aprilie 2025-31 octombrie 2025</p> $Q_{Fur_i/PET_j}^{ProdKdep} = (\sum Q_{Fur_i}^{Dep} + \sum Q_{PET_j}^{Dep} - \sum Q_{Fur_i/PET_j}^{DepoExis}) \cdot \frac{Prod_k}{\sum_{k=1}^n Prod_k}$ <p>în care:</p> <p><math>Q_{Fur_i/PET_j}^{ProdKdep}</math> - cantitatea de gaze naturale aferentă perioadei 1 aprilie 2025-31 octombrie 2025, pe care producătorul <math>k</math> este obligat să o vândă furnizorilor/PET client direct în vederea constituirii stocului minim;</p> <p><math>Q_{Fur_i}^{Dep}</math> – cantitatea de gaze naturale destinată stocului minim pe care furnizorul <math>i</math> are obligația de a-l constitui în perioada 1 aprilie 2025-31 octombrie 2025 calculată în funcție de ponderea pe care o are cantitatea de gaze naturale estimată a fi furnizată în totalul cantității estimate a fi furnizată clienților finali la nivel național în perioada respectivă;</p> <p><math>Q_{PET_j}^{Dep}</math> – cantitatea de gaze naturale destinată stocului minim pe care PET client direct <math>j</math> solicită să o înmagazineze în depozitele subterane de înmagazinare în perioada 1 aprilie 2025-31 octombrie 2025;</p> <p><math>Prod_k</math> - cantitatea de gaze naturale estimată a fi produsă de producătorul <math>k</math>, cu excepția: cantităților de gaze naturale destinate consumurilor tehnologice specifice operațiunilor petroliere, a consumului propriu și a cantităților de gaze naturale reinjectate în zăcăminte, în scop tehnologic, exceptate de la plata redevenței în condițiile legii, în perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026,</p> <p><math>\sum_{k=1}^n Prod_k</math> – cantitatea totală de gaze naturale estimată a fi produsă de producătorii de gaze naturale, cu excepția: cantităților de gaze naturale destinate consumurilor</p>	<p>Îndreptare eroare materială în descrierea formulei <math>Q_{Fur_i}^{Dep}</math></p> <p><i>Amendament însoțit de membrii PSD, PNL și UDMR ai celor două comisii și adoptat cu majoritate de voturi.</i></p>

	tehnologice specifice operațiunilor petroliere, a consumului propriu precum și a cantităților de gaze naturale reinjectate în zăcăminte, în scop tehnologic, exceptate de la plata redevenței în condițiile legii, în perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026.	tehnologice specifice operațiunilor petroliere, a consumului propriu precum și a cantităților de gaze naturale reinjectate în zăcăminte, în scop tehnologic, exceptate de la plata redevenței în condițiile legii, în perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026”	
16.	<p><b>Anexa nr. 5</b></p> <p>9. În situația modificării portofoliilor de clienți finali cu mai mult de 5%, ca urmare a exercitării de către clienții finali a dreptului de schimbare a furnizorului de gaze naturale sau ca urmare a încetării contractelor de furnizare, cantitățile de gaze naturale alocate în baza prevederilor art. 12 din prezenta ordonanță de urgență și capacitățile de înmagazinare aferente se transferă obligatoriu noului furnizor. Cantitățile de gaze naturale aferente consumului clienților finali care fac obiectul transferului sunt egale cu cantitățile rezultate în urma aplicării ponderii consumului <b>categoriei de clienți din care face parte clientul final în total consum la obligația de stoc minim stabilită.</b> Prețul gazelor naturale este cel prevăzut la art. 12, la care se adaugă tarifele reglementate.</p>	<p><b>La Anexa nr. 5, punctul 9 se modifică și va avea următorul cuprins:</b></p> <p>9. În situația modificării portofoliilor de clienți finali cu mai mult de 5%, ca urmare a exercitării de către clienții finali a dreptului de schimbare a furnizorului de gaze naturale sau ca urmare a încetării contractelor de furnizare, cantitățile de gaze naturale alocate în baza prevederilor art. 12 din prezenta ordonanță de urgență și capacitățile de înmagazinare aferente se transferă obligatoriu noului furnizor, <b>urmând ca obligația de stoc minim să se actualizeze în consecință.</b> Cantitățile de gaze naturale aferente consumului clienților finali care fac obiectul transferului sunt egale cu cantitățile rezultate în urma aplicării ponderii consumului <b>clienților respectivi în total consum aferent categoriei de clienți din care face parte clientul final, la total obligație de stoc minim stabilită pentru respectiva categorie de clienți.</b> Prețul gazelor naturale este cel prevăzut la art. 12, la care se adaugă tarifele reglementate.</p>	<p>Referitor la prima teză de la pct. 9, completarea este necesară pentru a evita situația în care un furnizor rămâne fără cantități și capacități de înmagazinare, dar cu obligația de stoc stabilită inițial, care, astfel, nu va putea fi îndeplinită. De exemplu, un furnizor al unui client de tip PET care decide să schimbe furnizorul se poate trezi în situația în care să rămână cu obligația de stoc minim PET neîndeplinită (pentru că este obligat să transfere capacitatea și cantitățile). În același timp, noul furnizor va dobândi cantități și capacități de înmagazinare, fără a avea însă și obligația aferentă.</p> <p>Referitor la cea de a doua teză de la pct. 9, propunerea de completare urmărește clarificarea modalității de calcul a cantităților aferente transferului. De exemplu: dacă un client reprezintă 30% din total consum aferent categoriei din portofoliul unui furnizor, în cazul transferului, cantitățile trebuie să reprezinte 30% din obligația de stoc minim stabilită pe respectiva categorie pentru acel furnizor.</p> <p><i>Amendament înscris de membrii PSD, PNL și UDMR ai celor două comisii și adoptat cu <b>majoritate</b> de voturi.</i></p>
17.	<p>Anexa 6.2</p> <p style="text-align: center;"><b>MODUL DE CALCUL</b></p> <p>al contribuției la Fondul de Tranziție Energetică cu reținere la sursă din veniturile entităților rezidente/nerezidente realizate în baza contractelor de hedging</p> <p><b>Articol unic. -</b> 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</p>	<p><b>La anexa 6.2, articolul unic se renumerează Art. 1.</b></p> <p><b>Art. 1 – (nemodificat)</b></p>	<p>Clarificarea perioadei de aplicare a prevederilor anexei nr. 6.2 raportată la perioada de aplicare a Ordonanței de Urgență nr. 6/2025.</p> <p><i>Amendament înscris de membrii PSD, PNL și UDMR ai celor două comisii și adoptat cu <b>majoritate</b> de voturi.</i></p>

<p>Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, conform formulei:</p> $C_{TE} = 0.8 \times (\text{Preț\_variabil el} - 400) \times Q_{\text{lunară}},$ <p>unde: Preț_variabil el = preț variabil electricitate conform contract hedging; Q_lunară = cantitate de electricitate aferentă lunii de decontare conform contract hedging.</p>	<p><b>La Anexa 6.2, După articolul 1, se introduce un articol nou, Art. 2, cu următorul cuprins:</b></p> <p><b>"Art. 2. –</b> Prezenta metodologie se aplică de către entitățile producătoare de energie electrică și gaze naturale, entitățile agregate de producere a energiei electrice, traderii de energie electrică și gaze naturale, furnizorii și agregatorii care se supun prevederilor art. 14 din ordonanța de urgență, până la 30 iunie 2025 aferent domeniului energie electrica si pana la data de 31 martie 2026 aferent domeniului gaze naturale."</p>	
--	--	--