

**Observații ale Camerei de Comerț Americane în România (AmCham România) cu privire la proiectul de OUG pentru modificarea și completarea OUG 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**

**Bold text nou**

~~Strikethrough text eliminat~~

# ART.	FORMA ACTUALĂ	FORMA PROPUȘĂ	MOTIVARE
Art. I Pct. 4  (Art. 4 / OUG 27)	După art. 4 se introduce un nou articol, art. (4 <sup>1</sup> ), cu următorul cuprins:  „Art. (4 <sup>1</sup> ) - (1) Începând cu data de 1 aprilie 2024, componenta de furnizare este de 73 lei/MWh pentru activitatea de furnizare a energiei electrice, respectiv 15 lei/MWh pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale.  (2) Prin 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. ”	„Art. (4 <sup>1</sup> ) - (1) Începând cu data de 1 aprilie 2024, componenta de furnizare este de <del>73</del> <b>85</b> lei/MWh pentru activitatea de furnizare a energiei electrice, respectiv <del>15</del> <b>18</b> lei/MWh pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale.  (2) Prin excepție de la prevederile alin. (1), componenta de furnizare din prețurile aplicate clienților preluați în regim de ultimă instanță este de <del>80</del> <b>92</b> lei/MWh pentru activitatea de furnizare a energiei electrice, respectiv <del>15</del> <b>19,5</b> lei/MWh pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale. ”	Propunem creșterea componentelor de furnizare energie electrică și gaze naturale, prin luarea în considerare a următoarelor aspecte: <ul style="list-style-type: none"> <li>- costurile de finanțare mari;</li> <li>- costurile cu notificările privind modificările legislative din perioada următoare, precum și modificări în sistemele de facturare;</li> <li>- acoperirea costurilor financiare generate de decalajul între aplicarea plafoanelor și recuperarea sumelor de la stat;</li> <li>- costurile cu dobânzile, care vor fi în continuare ridicate.</li> </ul> De asemenea, în ultimii doi ani, indicele prețurilor de consum a crescut de la momentul inițial al stabilirii marjei cu peste 20%, lucru reflectat în costurile furnizorilor. În acest sens, solicităm

# ART.	FORMA ACTUALĂ	FORMA PROPUȘĂ	MOTIVARE
			revizuirea (în plus) a valorii componentelor de furnizare a energiei electrice/ gazelor naturale.
Art. I Pct. 4  (Art. 5 / OUG 27)	La articolul 5, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:  (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), pretul final prevazut la art. 2 alin. (4) lit. c), iar pentru clientii finali de gaze naturale altii decât cei prevazuti la art. 1 alin. (2), prețul final se stabilește de către fiecare furnizor ca sumă a următoarelor componente, după caz: (...)	La articolul 5, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:  (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), <del>pretul final prevazut la art. 2 alin. (4) lit. c)</del> <b>în aplicarea art. 2 alin. (4), iar și</b> 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: (...)	Propunem amendarea art. 5 alin. (1), deoarece observăm o referință circulară, care necesită reformulare.  Art. 2 alin. (4) care prevede stabilirea prețului final de facturare după minimul între prețul plafonat, prețul de contract și prețul suma de componente, nu s-a modificat, lucru care înseamnă că se aplică în continuare. Conform propunerii făcute, spunem că trecem prin filtrul formulei de minim pe toți clienții finali beneficiari ai schemei de plafonare, iar pentru clienții finali de GN care nu beneficiază de schema de plafonare se aplică direct prețul sumă de componente.
Art. I Pct. 6  (Art. 9 / OUG 27)	6. La articolul 9, alineatele (5) și (10) se modifică și vor avea următorul cuprins:  (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:	6. La articolul 9, alineatele (5) și (10) se modifică și vor avea următorul cuprins:  5) Pe baza facturilor emise pentru fiecare lună <b>de consum</b> 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:	Referitor la alin. 5, pentru claritate propunem completarea cu referire la luna de consum/luna calendaristică.  Considerând faptul că OUG 27/2022 prevede un proces de decontare a schemei de plafonare aplicate de furnizori, apreciem că introducerea unei prevederi care presupune că decontarea sa se face în limita unor sume disponibile din anumite surse

# ART.	FORMA ACTUALĂ	FORMA PROPUȘĂ	MOTIVARE
	<p>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 noncascnici 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, 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>...</p> <p>b) diferența de plată dintre valoarea determinată conform prevederilor art. 8 alin.</p>	<p>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 noncascnici 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, 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>...</p> <p>b) diferența de plată dintre valoarea determinată conform prevederilor art. 8 alin.</p>	<p>(în limita sumelor disponibile în Fondul de Tranziție Energetică și a altor sume legal constituite) poate conduce la situații în care sumele datorate către furnizori să se achite cu întârzieri sau chiar, situații în care nu se decontează deloc. Atragem atenția că furnizorii subvenționează schemele de plafonare încă de la instituirea acestora (o dată cu OUG 118/2021), timp în care s-au confruntat permanent cu întârzieri în procesul de decontare.</p>

# ART.	FORMA ACTUALĂ	FORMA PROPUȘĂ	MOTIVARE
	<p>(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>7. După alineatul (10), se introduce un nou alineat, alin. (10<sup>1</sup>), cu următorul cuprins: (10<sup>1</sup>) 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 anexei nr. 4, în limita sumelor disponibile în Fondul de Tranziție Energetică și a altor sume legal constituite;”</p>	<p>(1) și valoarea prevăzută la lit. a), în termen de 10 zile lucrătoare de la data primirii valorilor aferente compensărilor, conform anexei nr. 4, <del>în limita sumelor disponibile în Fondul de Tranziție Energetică și a altor sume legal constituite;</del></p> <p>7. După alineatul (10), se introduce un nou alineat, alin. (10<sup>1</sup>), cu următorul cuprins: (10<sup>1</sup>) 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 anexei nr. 4, <del>în limita sumelor disponibile în Fondul de Tranziție Energetică și a altor sume legal constituite;”</del></p>	
Art. I	(1) Începând cu data de 1 septembrie 2022, pe perioada de aplicare a dispozițiilor prezentei	(1) Începând cu data de 1 septembrie 2022, pe perioada de aplicare a dispozițiilor prezentei	

# ART.	FORMA ACTUALĂ	FORMA PROPUȘĂ	MOTIVARE
(Art. 15 / OUG 27)	<p>ordonanțe de urgență, producătorii de energie electrică, entitățile agregate de producere a energiei electrice, traderii, furnizorii care desfășoară activitatea de trading și agregatorii care tranzacționează cantități de energie electrică și/sau gaze naturale pe piața angro, precum și partenerii din contractele financiare de asigurare a riscurilor (contracte de hedging) ai producătorilor de energie electrică plătesc o contribuție la Fondul de Tranziție Energetică, stabilită în conformitate cu prevederile metodologiilor prevăzute în anexele nr. 6, 6.1 și 6.2.</p> <p>(4) Contribuția la Fondul de Tranziție Energetică se calculează, se declară și se plătește de către vânzător lunar, până la data de 25 inclusiv a lunii următoare celei pentru care se datorează.</p>	<p>ordonanțe de urgență, producătorii de energie electrică, entitățile agregate de producere a energiei electrice, traderii, furnizorii care desfășoară activitatea de trading și agregatorii care tranzacționează cantități de energie electrică și/sau gaze naturale pe piața angro, precum și partenerii din contractele financiare de asigurare a riscurilor (contracte de hedging) ai producătorilor de energie electrică, <b>sau ai altor entități stabilite în România cu care partenerii mai sus menționați au contracte de hedging în oglindă</b>, plătesc o contribuție la Fondul de Tranziție Energetică, stabilită în conformitate cu prevederile metodologiilor prevăzute în anexa nr. 6, anexa nr. 6.1. și anexa nr. 6.2.</p> <p>(4) Contribuția la Fondul de Tranziție Energetică se calculează, se declară și se plătește <b>de către entitățile menționate la art. (1), de către vânzător</b> lunar, până la data de 25 inclusiv a lunii următoare celei pentru care se datorează.</p>	
Art. I Pct. 14	La articolul 16, alineatele (1) și (3) se modifică și vor avea următorul cuprins:	La articolul 16, alineatele (1) și (3) se modifică și vor avea următorul cuprins:	Propunem eliminarea includerii încălcării articolului 23 <sup>^</sup> 3 în categoria contravențiilor întrucât lipsește

# ART.	FORMA ACTUALĂ	FORMA PROPUȘĂ	MOTIVARE
(Art. 16 / OUG 27)	<p>„(1) Nerespectarea obligațiilor prevăzute la art. 1 alin. (1)-(9), art. 3, art. 4, art. 4<sup>1</sup>, art. 5 alin. (1) și (2), art. 6 alin. (1) și art. 12 alin. (1), (2), (2<sup>1</sup>), (2<sup>2</sup>) constituie contravenție și se sancționează cu amendă contravențională cuprinsă între 1% și 5% din cifra de afaceri anuală din anul financiar anterior sancționării.</p> <p>.....</p> <p>(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. 23<sup>3</sup> constituie contravenție și se sancționează cu amendă contravențională de la 100.000 de lei la 400.000 de lei.”</p>	<p>„(1) Nerespectarea obligațiilor prevăzute la art. 1 alin. (1)-(9), art. 3, art. 4, art. 4<sup>1</sup>, art. 5 alin. (1) și (2), art. 6 alin. (1) și art. 12 alin. (1), (2), (2<sup>1</sup>), (2<sup>2</sup>) constituie contravenție și se sancționează cu amendă contravențională cuprinsă între 1% și 5% din cifra de afaceri anuală din anul financiar anterior sancționării.</p> <p>.....</p> <p>(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 <del>art. 23<sup>3</sup></del> constituie contravenție și se sancționează cu amendă contravențională de la 100.000 de lei la 400.000 de lei.”</p>	<p>fundamentarea instituirii unei astfel de sancțiuni pentru această tipologie.</p> <p>În vederea respectării non bis idem, există reglementat prin Legea 123/2012 o sancțiune contravențională pentru încălcarea prevederilor legale referitor la oferte tip pe care trebuie să le întocmească furnizorii.</p>
Art. I Pct. 16 (Art. 23 <sup>2</sup> / OUG 27)	<p>Art. 23<sup>2</sup></p> <p>(1) Prin procedura de regularizare se înțelege atât procesul de regularizare descris la art. 23, cât și regularizarea volumelor facturate de energie electrică și gaze naturale pentru sezonul rece 2021-2022.</p>	<p>(1) Prin procedura de regularizare se înțelege atât procesul de regularizare descris la art. 23, cât și regularizarea volumelor facturate de energie electrică și gaze naturale pentru sezonul rece 2021-2022 <b>și în perioada de aplicabilitate a schemei de sprijin instituite prin prezenta ordonanță de urgență.</b></p>	<p>Este necesară aplicarea mecanismului de regularizare prevăzut de art. 23 și 23<sup>2</sup> pentru schema de plafonare, începând cu 1 aprilie 2022, conform OUG 27/2022. Trebuie avută în vedere o regularizare la sfârșitul perioadei de aplicabilitate a OUG 27/2022 pentru a se asigura alinierea nivelului compensațiilor calculate pentru furnizori cu nivelul costurilor generate de furnizarea energiei către consumatorii finali (considerând integral cantitățile finale facturate pentru care furnizorii au aplicat schema de plafonare prevăzută de OUG 27/2022).</p>

# ART.	FORMA ACTUALĂ	FORMA PROPUȘĂ	MOTIVARE
Art. I Pct. 16 (Art. 23 / OUG 27)		<p>La art.23<sup>2</sup> se introduce un nou alineat, alin. (11), cu următorul cuprins:</p> <p>Până la data de 30 Septembrie 2025, pentru perioada de aplicare a schemei suport, aprilie 2022 – martie 2025, se va efectua regularizarea sumelor decontate de la bugetul de stat către furnizorii de energie electrică și gaze naturale, după transmiterea către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, conform termenelor de la alin. (4), pentru fiecare lună din perioada și pentru fiecare categorie de clienți beneficiari ai prețului final plafonat, a următoarelor informații:</p> <p>i. cantitățile de energie facturate pentru lunile de consum din perioada de aplicare, ca urmare a citirilor de regularizare de către OSD și/sau recalculării cantităților facturate pentru aceleași perioade de consum cauzate de erori de măsurare/citire/contor defect etc;</p> <p>La art.23<sup>2</sup> alin. (4) se modifică și va avea următorul cuprins:</p>	<p>Este necesară aplicarea mecanismului de regularizare prevăzut de art. 23 și 23<sup>2</sup> din OUG 27 pentru schema de plafonare conform OUG 27/2022, fiind absolut necesară o regularizare a sumelor validate și decontate de la bugetul de stat.</p> <p>Totodată, având în vedere că mecanismul actual de decontare lunară a sumelor de la bugetul de stat de către furnizori nu oferă furnizorilor dreptul de a reveni pe datele raportate anterior, validate și decontate, ca urmare a citirilor de regularizare sau după caz, facturării sau recalculării ulterioare a cantităților consumate de clienții finali pentru perioadele de consum decontate, considerăm că se impune completarea normelor în vigoare aplicabile prin OUG 27 în sensul introducerii procedurii de regularizare a sumelor decontate de la bugetul de stat de către furnizori pentru perioada de aplicare a schemelor de sprijin actuale.</p> <p>În acest context, propunem adoptarea unui calendar aferent deschiderii procedurii de regularizare și pe OUG 27. Considerăm că neacceptarea propunerii de introducere a</p>

# ART.	FORMA ACTUALĂ	FORMA PROPUȘĂ	MOTIVARE
	<p>“(iii) Pentru perioada septembrie 2022 – august 2023, termenul final de introducere a datelor necesare decontării sumelor de la bugetul de stat este 30 iulie 2024; pentru perioada septembrie 2023 – august 2024, termenul final de introducere a datelor necesare decontării sumelor de la bugetul de stat este 31 decembrie 2024; pentru perioada septembrie 2024 – martie 2025, termenul final de introducere a datelor</p>	<p>„(4) <b>Pentru procedurile de regularizare prevăzute la alin. (1), precum și pentru datele necesare decontării lunare</b>, furnizarea informațiilor către ANRE se va realiza respectând următoarele termene finale de transmitere:</p> <p>ii) pentru perioada aprilie-august 2022, termenul final de introducere a datelor necesare decontării sumelor de la bugetul de stat <b>sau, după caz, regularizării sumelor decontate de la bugetul de stat</b>, este <del>31 decembrie 2022</del> <b>31 iulie 2024</b>;</p> <p>(iii) Pentru perioada septembrie 2022 – august 2023, termenul final de introducere a datelor necesare decontării sumelor de la bugetul de stat <b>sau, după caz, regularizării sumelor decontate de la bugetul de stat</b>, este 30 iulie 2024; pentru perioada septembrie 2023 – august 2024, termenul final de introducere a datelor necesare decontării sumelor de la bugetul de stat <b>sau, după caz, regularizării sumelor decontate de la bugetul de stat</b>, este 31</p>	<p>procedurii de regularizare aferente perioadei de aplicare a schemelor de sprijin poate avea ca efect:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- nerecuperarea sumelor deja indisponibilizate de către furnizori și datorate de către stat, situație care contribuie semnificativ la creșterea accelerată a costurilor cu finanțarea schemei de sprijin conform OUG nr. 27/2022, dar și</li> <li>- încasarea de către furnizori a unor sume suplimentare, în situația unor regularizări negative, în baza datelor furnizate de OD ulterior depunerii cererilor de decontare;</li> <li>- Pentru aceste cantități de energie facturate pentru lunile de consum decontate s-a achiziționat energie pentru consumul consumatorului final și s-au înregistrat costuri semnificative aferente finanțării acestora suportate de către furnizor, până în momentul prezent nefiind posibilă recuperarea acestora de la stat în lipsa unui cadru legal corespunzător în sensul celor sus-menționate.</li> </ul>



# ART.	FORMA ACTUALĂ	FORMA PROPUȘĂ	MOTIVARE
	necesare decontării sumelor de la bugetul de stat este 30 iulie 2025.	decembrie 2024; pentru perioada septembrie 2024 – martie 2025, termenul final de introducere a datelor necesare decontării sumelor de la bugetul de stat <b>sau, după caz, regularizării sumelor decontate de la bugetul de stat</b> , este 30 iulie septembrie 2025."	
Art. I Pct. 16  (Art. 23 <sup>^</sup> 3 / OUG 27)	„Art. 23 <sup>^</sup> 3 - (1) Pentru perioada 1 aprilie 2025 – 31 martie 2026, furnizorii de energie electrică/gaze naturale au obligația de a pune la dispoziția clienților finali cel puțin o ofertă-tip al cărei preț al energiei electrice/gazelor naturale este aplicabil cel puțin 3 luni consecutive și include o componentă de achiziție a cărei valoare poate fi cel mult egală cu valoarea calculată conform alin. (2) sau, după caz, alin. (3) și o componentă de furnizare a cărei valoare este cel mult egală cu valoarea stabilită conform alin. (4).	<del>„Art. 23<sup>^</sup>3 – (1) Pentru perioada 1 aprilie 2025 – 31 martie 2026, furnizorii de energie electrică/gaze naturale au obligația de a pune la dispoziția clienților finali cel puțin o ofertă-tip al cărei preț al energiei electrice/gazelor naturale este aplicabil cel puțin 3 luni consecutive și include o componentă de achiziție a cărei valoare poate fi cel mult egală cu valoarea calculată conform alin. (2) sau, după caz, alin. (3) și o componentă de furnizare a cărei valoare este cel mult egală cu valoarea stabilită conform alin. (4).</del>	Completările propuse prin introducerea prevederilor de la art. 23 <sup>^</sup> 3 extind perioada de aplicare a schemelor de sprijin până la 31 martie 2026 prin introducerea unor măsuri de control asupra modului de formare a prețului de furnizare oferat de furnizori (prețul din contract).  Propunem eliminarea articolului Art. 23 <sup>^</sup> 3, alin. 1-7, deoarece formula de calcul a prețului maxim oferat nu reflectă realitatea costurilor de achiziție înregistrate de un furnizor: dezechilibre generate de clienții finali, costul gazelor naturale extrase în perioada rece, impactul supra/sub alocărilor etc.  ii. $ppc = \sum (pci * Qci) \text{ n } i=1 \sum Qc \blacklozenge$

# ART.	FORMA ACTUALĂ	FORMA PROPUȘĂ	MOTIVARE
			<p>Atât timp cât OPCOM nu monitorizează decât piețele la termen administrate de acesta, considerăm că acest preț mediu nu are în vedere toate tranzacțiile din piață, respectiv contractele bilaterale încheiate în afara platformelor administrate de OPCOM sau contracte încheiate pe BRM sau contracte de import.</p> <p>Având în vedere cele de mai sus, cât și lichiditatea foarte scăzută pe piețele la termen OPCOM, considerăm că acest preț nu reflectă prețul pieței.</p> <p>iii. <math>ppzu = \sum (ppzuj * Qpzuj) m j=1 \sum Qpzu</math> ♦</p> <p>Raportand un pret de piață SPOT pentru viitor la un preț de piață SPOT de acum 12 luni este evident eronat din start, pentru că o piață SPOT reflectă condițiile din momentul tranzacționării și nu un moment cu 12 luni mai vechi. Astfel, se pot crea distorsiuni majore având în vedere volatilitatea crescută a pieței SPOT. În plus, procentul de 40% crește riscul și mai mult.</p> <p>Prin toate recomandările venite din partea Uniunii Europene se vorbește de o predictibilitate sporită a prețurilor și de protejarea împotriva volatilității crescute.</p>

# ART.	FORMA ACTUALĂ	FORMA PROPUȘĂ	MOTIVARE
			<p>Prin această formulă de calcul, se realizează o creștere a expunerii atât a clienților, dar mai ales a furnizorilor care se confruntă cu problemele deja cunoscute.</p> <p>În plus, solicităm, în cazul aprobării acestei forme a OUG, să fie inclus un element de recuperare a pierderilor generate de aplicarea formulei din oferte. Bineînțeles, elementul de regularizare va funcționa în ambele sensuri: atât recuperare, cât și returnarea diferențelor către consumatori.</p> <p>Această formulă este, pe fond, un transfer exclusiv către furnizori a riscului de creștere de preț, care în prezent este partajat prin mecanismul de compensare, în condițiile în care marja costului de furnizare este limitată și nu se propune un mecanism de compensare pentru scenariul unei creșteri de preț. Practic, într-o situație adversă din punct de vedere al evoluției prețurilor, furnizorii pot ajunge să vândă în pierdere, ei neputând factura costul real plus marja. Considerăm că se încalcă legislația europeană, respectiv furnizorii nu pot fi obligați să subvenționeze politicile de protecție socială/subvenții.</p>

# ART.	FORMA ACTUALĂ	FORMA PROPUȘĂ	MOTIVARE
Art. I Pct. 19  (Anexa nr. 6 / OUG 27)	<p>19. La Anexa nr. 6 Secțiunea a 3-a, art. 5 se modifică și va avea următorul cuprins: (...) Cheltuieli lunare - Che_I (lei):</p> <p>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;</p> <p>b) cheltuieli în baza contractelor cu instrumente financiare derivate din domeniul energiei (hedging);</p> <p>c) cheltuielile cu certificatele de CO<sub>2</sub> 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. (...)</p>	<p>19. La Anexa nr. 6 Secțiunea a 3-a, art. 5 se modifică și va avea următorul cuprins: (...) Cheltuieli lunare - Che_I (lei):</p> <p>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;</p> <p>b) cheltuieli în baza contractelor cu instrumente financiare derivate din domeniul energiei (hedging);</p> <p>c) cheltuielile cu certificatele de CO<sub>2</sub> 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. (...)</p>	<p>Textul, în forma pusă în dezbatere publică, limitează în mod nejustificat procentul cheltuielilor cu dezechilibrele ce pot intra în calculul „cheltuielilor lunare”.</p> <p>Din cauza mecanismului de funcționare a pieței de energie electrică, companiile din industria energiei regenerabile sunt obligate să participe la piața de echilibrare, o piață strict reglementată, cu reguli proprii de funcționare și eminate diferite de piețele de tranzacționare a energiei electrice. Or, cât timp participarea la piața de echilibrare este obligatorie, aceasta conducând la efectuarea unor cheltuieli semnificative din partea producătorilor de energie, nu există nicio rațiune pentru care aceleași cheltuieli, în integralitate, să nu fie luate în considerare în determinarea conceptului de Cheltuieli lunare, în vederea determinării Contribuției la Fondul de Tranziție Energetică.</p>
Art. I Pct. 25	<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,</p>	<p><del>Producătorii de energie electrică, entitățile agregate de producere a energiei electrice, care tranzacționează cantități de energie electrică și/sau gaze naturale pe piața angro,</del></p>	<p>Se propune eliminarea mecanismului de reținere la sursă de către producători a Contribuției datorată de entitățile care încheie contracte de hedging</p>

# ART.	FORMA ACTUALĂ	FORMA PROPUȘĂ	MOTIVARE
(Anexa nr.6.2 Articol unic / OUG 27)	<p>vor reține prin stopaj la sursă și vor plăti contribuția la Fondul de Tranziție Energetică din veniturile obținute de entități rezident/nerezident, aferente produselor de acoperire a riscurilor de piață pe termen lung, în conformitate cu art. 23 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 (hedging), cu modificările și completările ulterioare, conform formulei:</p> $C_{TE} = (\text{Preț}_{\text{variabil el}} - 400) \times Q_{\text{lunară}},$ <p>unde:</p> <p>Preț<sub>variabil el</sub> = preț variabil electricitate conform contract hedging;</p> <p>Q<sub>lunară</sub> = cantitate de electricitate aferentă lunii de decontare conform contract hedging.</p>	<p><del>vor reține prin stopaj la sursă și vor plăti contribuția la Fondul de Tranziție Energetică din veniturile obținute de entități rezident/nerezident, aferente produselor de acoperire a riscurilor de piață pe termen lung, în conformitate cu art. 23 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 (hedging), cu modificările și completările ulterioare, conform formulei:</del></p> <del><math display="block">C_{TE} = (\text{Preț}_{\text{variabil el}} - 400) \times Q_{\text{lunară}},</math></del> <p><del>unde:</del></p> <del>Preț<sub>variabil el</sub> = preț variabil electricitate conform contract hedging; Q<sub>lunară</sub> = cantitate de electricitate aferentă lunii de decontare conform contract hedging.</del> <p><b>ANEXA Nr. 6.2 MODUL DE CALCUL al Contribuției la Fondul de Tranziție Energetică datorată de entitățile rezidente/nerezidente pentru câștigurile obținute în baza contractelor de hedging</b></p> <p><b>Art 1. Entitățile rezidente/nerezidente care încheie contracte de acoperire a riscurilor de piață (contracte de hedging) cu energie</b></p>	<p>(hedgerii) și introducerea obligației de declarare și plată de către aceștia din urmă.</p> <p>Astfel, prin instituirea mecanismului de autodeclarare și la nivelul beneficiarilor de venituri din contractele de hedging, se va oferi un tratament unitar de declarare a contribuției pentru producători, traderi și hedgeri, fiecare dintre cele trei categorii de entități devenind responsabilă pentru propria contribuție datorată la Fondul de Tranziție Energetică, limitându-se, de asemenea, sarcina administrativă a producătorilor la nivelul propriei Contribuții.</p> <p>În același timp, hedgerii pot avea o vizibilitate mai bună asupra contribuției pe care o datorează, raportat la tranzacțiile desfășurate într-o perioadă de referință, calculul sumelor de plată putându-se realiza de o manieră mai eficientă și mai precisă (aspect ce nu este asigurat întru totul prin mecanismul de stopaj la sursă reglementat la acest moment).</p> <p>Totodată, prin sistemul de autodeclarare se evită dezechilibrele create în practică de mecanismul actual de reținere la sursă a Contribuției, având în</p>

# ART.	FORMA ACTUALĂ	FORMA PROPUȘĂ	MOTIVARE
		<p><b>electrică și care nu au calitatea de producători de energie electrică, de entități agregate de producere a energiei electrice sau de furnizori de energie electrică, datorează și plătesc o contribuție la Fondul de Tranziție Energetică, raportată la câștigul lunar care depășește 2% din veniturile lunare, conform formulei:</b></p> <p><b>CTE= 90% X Venituri - Cheltuieli,</b>  <b>unde:</b>  <b>Venituri = veniturile financiare din perioada de referință în baza contractelor de acoperire a riscurilor de piață privind energia electrică încheiate cu producători de energie electrică sau cu alte entități stabilite în România cu care exista contracte de hedging în oglindă, conform Art. 2.</b>  <b>Cheltuieli = cheltuielile financiare din perioada de referință în baza contractelor de acoperire a riscurilor de piață privind energia electrică încheiate cu producători de energie electrică sau cu alte entități stabilite în România cu care</b></p>	<p>vedere contextul comercial specific al tranzacționării produselor financiare (hedging). Astfel, standardele internaționale aplicabile în materia contractelor de hedging prevăd clauze comerciale generale cu privire la suportarea taxelor cu reținere la sursă, care devin incidente, în forma actuală a legii, și asupra Contribuției; acest fapt poate determina o migrare a sarcinii fiscale între părțile implicate în contract și astfel o denaturare a intenției legiuitorului de a taxa entitățile care realizează câștigurile pe această piață.</p> <p>Mecanismul de calcul propus al Contribuției datorată de entitățile care încheie contracte de hedging asigură echivalența sarcinii fiscale a acestora cu cea a traderilor de energie pe piețele fizice, prin limitarea câștigurilor care depășesc 10% din veniturile lunare obținute în baza contractelor financiare de hedging cu referință la prețul energiei electrice pe piețele organizate. Acest nou plafon este în linie cu textul Propunerii de OUG cu privire la modificarea Anexei 6.1, ce vizează majorarea procentului de la 2% la 10%.</p> <p>La obligația de calcul, declarare și plată a acestei Contribuții, vor fi excluse entitățile care au calitatea</p>

# ART.	FORMA ACTUALĂ	FORMA PROPUȘĂ	MOTIVARE
		<p><b>exista contracte de hedging în oglindă, calculate conform Art. 2.</b></p> <p><b>Art. 2. Având în vedere fluctuația prețurilor energiei electrice în piețele centralizate, valoarea contribuției datorate la Fondul de tranziție energetică se calculează lunar luând în considerare veniturile și cheltuielile cumulate de la începutul anului calendaristic și se regularizează la nivel de an, până la data de 25 februarie a anului ce urmează anului de impunere.</b></p>	<p>de producător, de entitate agregată de producere a energiei electrice sau de furnizor; o astfel de excludere este necesară întrucât aceste entități nu tranzacționează produse financiare (hedging) în scopul obținerii de câștiguri de pe piețele financiare, fiindu-le incidente alte măsuri specifice, cu caracter temporar, adoptate prin reglementările actuale în domeniul energiei în contextul creșterii prețurilor energiei pe piețele internaționale.</p>
Art. I Pct. 27  (Anexa 11 / OUG 27)	<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 vândute de aceștia prin intermediul mecanismului prevăzut la alin. (1), este după cum urmează:</p> <p>a) 450 lei/MWh pana la data de 31 martie 2024;</p> <p>b) 400 lei/MWh de la data de 1 aprilie 2024.</p> <p>(3) Achizitorul unic prevăzut la art. 2 alin. (1)</p>	<p>„ (2) Prețul plătit de achizitorul unic prevăzut la art. 2 alin. (1) producătorilor de energie electrică pentru cantitățile de energie electrică <b>contractate la vânzare/vândute și livrate în lunile de contract</b> de aceștia prin intermediul mecanismului prevăzut la alin. (1), este după cum urmează:</p> <p>a) 450 lei/MWh pana la data de 31 martie 2024;</p> <p>b) 400 lei/MWh de la <b>/după</b> data de 1 aprilie</p>	<p>Solicitam clarificarea cu privire la aplicarea prețurilor de vânzare/achiziție din MACEE pentru contractele de achiziție semnate/alocate anterior datei de 01.04.2024, pentru claritate și respectarea principiului neretroactivității.</p>

# ART.	FORMA ACTUALĂ	FORMA PROPUȘĂ	MOTIVARE
	<p>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:</p> <p>a) 450 lei/MWh până la data de 31 martie 2024;</p> <p>b) 400 lei/MWh de la data de 1 aprilie 2024.”</p>	<p>2024.</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:</p> <p>a) 450 lei/MWh până la data de 31 martie 2024;</p> <p>b) 400 lei/MWh de la data de 1 aprilie 2024.”</p>	
Art. I Pct. 29  (Anexa nr. 11 / OUG 27)	<p>La anexa nr. 11 articolul 6 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„(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.</p> <p>(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).”</p>	<p>La anexa nr. 11 articolul 6 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„(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.</p> <p>(2) Începând cu data de 1 aprilie 2024, producătorii prevăzuți la art. 3 alin. (1) vând către OPCOM, <del>pe baza de voluntariat</del>, conform prezentului mecanism de achiziție centralizată, cantitățile de energie electrică stabilite și comunicate potrivit prevederilor art. 5 alin. (7).”</p>	<p>Solicităm ca mecanismul să rămână în aceeași formă ca și în prezent. Dacă furnizorii au obligația să vândă la un anumit preț, apreciem că ar trebui să existe un mecanism prin care să fie garantată și achiziția de energie tot reglementat pentru a proteja furnizorii de fluctuații mari ale prețurilor.</p>



# ART.	FORMA ACTUALĂ	FORMA PROPUȘĂ	MOTIVARE
N/A	N/A	<p><b>ART. NOU</b></p> <p><b>(1) Începând cu data de xx.xx.xxxx, persoanele nerezidente care datorează contribuția la Fondul de Tranziție Energetică pentru contractele de hedging încheiate, sunt obligate să calculeze, să declare și să plătească contribuția la Fondul de Tranziție Energetică direct sau să desemneze un reprezentant pentru îndeplinirea obligațiilor ce îi revin.</b></p> <p><b>(2) Persoanele nerezidente prevăzute la alin. (1) au obligația de a depune la Agenția Națională de Administrare Fiscală o declarație pe propria răspundere privind modalitatea de plată a contribuției la Fondul de Tranziție Energetică. Modelul de declarație și termenul de depunere se stabilesc prin ordinul președintelui Agenției Naționale de Administrare Fiscală prevăzut la alin. (4).</b></p> <p><b>(3) Reprezentantul trebuie să aibă domiciliu/sediu în România și răspunde în solidar cu nerezidentul, pentru declararea și plata contribuției la Fondul de Tranziție Energetică.</b></p>	<p>Se impun prevederi specifice în ceea ce privește obligația de înregistrare a nerezidenților pentru calculul, declararea și plata Contribuției la Fondul de Tranziție Energetică, similare cu prevederile aplicabile în cazul nerezidenților pentru activitatea de trading.</p>

# ART.	FORMA ACTUALĂ	FORMA PROPUȘĂ	MOTIVARE
		<b>(4) Procedura și condițiile de înregistrare ale reprezentantului se aprobă prin Ordin al președintelui Agenția Națională de Administrare Fiscală în termen de 10 zile de la data intrării în vigoare a prezentului act normativ.</b>	
Art. III	<p>Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 se modifică după cum urmează: (...)</p> <p>Art. 28. (2) În vederea menținerii unei lichidități adecvate a pieței de electricitate, producătorii au obligația să tranzacționeze cel puțin 40% din producția anuală de energie electrică prin contracte pe piețele de energie electrică, pe alte piețe decât PZU, PI și PE. Sunt exceptate de la această prevedere capacitățile de producere puse în funcțiune după data de 1 iunie 2020.</p>	<p><b>Art. 28 alin (2) se abrogă.</b></p> <p><del>Art. 28. (2) În vederea menținerii unei lichidități adecvate a pieței de electricitate, producătorii au obligația să tranzacționeze cel puțin 40% din producția anuală de energie electrică prin contracte pe piețele de energie electrică, pe alte piețe decât PZU, PI și PE. Sunt exceptate de la această prevedere capacitățile de producere puse în funcțiune după data de 1 iunie 2020.</del></p>	În condițiile tranzacționării majorității necesarului de consum și CPT pe MACEE, producătorii RES au dificultăți în a asigura această condiție.
Art. III Pct. 4	<p>La articolului 93, după alineatul 8 se introduc trei noi alineate (8<sup>1</sup>), (8<sup>2</sup>) și (8<sup>3</sup>), cu următorul cuprins:</p> <p>(8<sup>1</sup>) Cursul termenului de prescripție a dreptului ANRE de a aplica sancțiuni se întrerupe, până la finalizarea investigației, prin</p>	<b>Se abrogă</b>	Propunem eliminarea acestei modificări, întrucât se adaugă nepermis la termenul de prescripție stabilit la art. 93 alin. 8 din Legea 123/2012, mărindu-se nejustificat durata acestuia, ANRE trebuind să finalizeze investigația și să aplice sancțiunea în termenul menționat anterior.

# ART.	FORMA ACTUALĂ	FORMA PROPUȘĂ	MOTIVARE
	<p>comunicarea deciziei privind efectuarea investigației și/sau a oricărui act emis în legătură cu investigația declanșată, comunicat operatorului economic investigat.</p> <p>(8<sup>2</sup>) Termenul de prescripție va expira cel mai târziu în ziua în care se împlinește perioada egală cu dublul termenului de prescripție, aplicabil pentru săvârșirea încălcării în cauză, în situația în care ANRE nu a impus niciuna dintre sancțiunile prevăzute de prezenta lege.</p> <p>(8<sup>3</sup>) Întreruperea termenului de prescripție produce efect de la data comunicării deciziei de efectuare a investigației de către ANRE, făcută către cel puțin un operator economic sau o asociație de operatori economici care a participat la săvârșirea încălcării legii.</p>		<p>ANRE ar putea stabili discreționar durata efectuării unei investigații și ar conduce la aplicarea unui tratament defavorabil față de toți participanții la piața de energie electrică.</p> <p>În plus, apreciem această modificare ca fiind redundantă întrucât se aplică principiul prevăzut la art. 13 din OG 2/2001 privind regimul juridic al contravențiilor – „(2) În cazul contravențiilor continue, termenul prevăzut la alin. (1) curge de la data încetării săvârșirii faptei. Contravenția este continuă în situația în care încălcarea obligației legale durează în timp.”</p>
Art. III Pct. 6	<p>6. La articolului 195, după alineatul (7) se introduc trei noi alineate (7<sup>1</sup>), (7<sup>2</sup>) și (7<sup>3</sup>), cu următorul cuprins:</p> <p>(7<sup>1</sup>) 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</p>	<b>Se abrogă</b>	<p>Propunem eliminarea acestei modificări întrucât se adaugă nepermis la termenul de prescripție stabilit la art. 195 alin. 7 din Legea 123/2012, mărindu-se nejustificat durata acestuia, ANRE trebuind să finalizeze investigația și să aplice sancțiunea în termenul menționat anterior.</p> <p>ANRE ar putea stabili discreționar durata efectuării unei investigații și ar conduce la aplicarea unui</p>

# ART.	FORMA ACTUALĂ	FORMA PROPUȘĂ	MOTIVARE
	<p>legătură cu investigația declanșată, comunicat operatorului economic investigat.</p> <p>(7<sup>2</sup>) Termenul de prescripție va expira cel mai târziu în ziua în care se împlinește perioada egală cu dublul termenului de prescripție, aplicabil pentru săvârșirea încălcării în cauză, în situația în care ANRE nu a impus niciuna dintre sancțiunile prevăzute de prezenta lege.</p> <p>(7<sup>3</sup>) Întreruperea termenului de prescripție produce efect de la data comunicării deciziei de efectuare a investigației de către ANRE, făcută către cel puțin un operator economic sau o asociație de operatori economici care a participat la săvârșirea încălcării legii.</p>		<p>tratament defavorabil față de toți participanții la piața de gaze naturale.</p> <p>În plus, apreciem această modificare ca fiind redundantă întrucât se aplică principiul prevăzut la art. 13 din OG 2/2001 privind regimul juridic al contravențiilor – „(2) În cazul contravențiilor continue, termenul prevăzut la alin. (1) curge de la data încetării săvârșirii faptei. Contravenția este continuă în situația în care încălcarea obligației legale durează în timp.”</p>
Art. 57	<p>Obligațiile furnizorului</p> <p>(6<sup>1</sup>) 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><b>Se abrogă</b></p> <p><del>(6<sup>1</sup>) 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.</del></p>	<p>Propunem eliminarea acestui articol deoarece nu este potrivit să existe un mecanism de impunere, având în vedere că pentru asigurarea unor oferte avantajoase clienților finali, furnizorii trebuie să aibă libertatea de a achiziționa energie în conformitate cu propriile strategii, iar oferta de tip preț indexat la PIP-PZU este atractivă pentru consumatorii finali, având în vedere că această poate asigura obținerea unui preț redus în condițiile evoluției prețurilor din ultima perioadă.</p>

