



Biroul permanent al Senatului

L. 548 / 27.09.2022

Comisia pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale

Nr.XXI/267/27.09.2022

Comisia economică, industriei și servicii

Nr.XX/508/27.09.2022

RAPORT COMUN

asupra Proiectului de lege privind aprobarea Ordonanței 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

În conformitate cu prevederile art.70 din Regulamentul Senatului, republicat, cu modificările ulterioare, Comisia pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale și Comisia economică, industriei și servicii, prin adresa nr. L548/2022, au fost sesizate de către Biroul permanent al Senatului, în vederea dezbaterii și elaborării raportului comun asupra Proiectului de lege privind aprobarea Ordonanței 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, inițiat de către Guvernul României.

Dezbaterele asupra proiectului de lege au avut loc în ședința separată din ziua de 21 septembrie 2022 și în ședința comună din data de 27 septembrie 2022.

În conformitate cu prevederile art. 63 din Regulamentul Senatului, republicat, cu modificările ulterioare, la dezbateri au participat reprezentanții: Ministerului Energiei, Ministerului Finanțelor, Ministerului Muncii și Solidarității Sociale, Ministerului Antreprenoriatului și Turismului, Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, Autorității Naționale pentru Protecția Consumatorilor, Federației Asociațiilor Companiilor de Utilități din Energie, Asociației Furnizorilor de Energie din România- AFEER, Asociației Producătorilor de Energie – HENRO, Federației Patronale Petrol și Gaze, Confederației Patronală CONCORDIA, Asociației Marilor Rețele Comerciale din România.

Proiectul de lege are ca obiect aprobarea Ordonanței 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.

Obiectul actului normativ este reprezentat de importanța asigurării în plan economic și social a unui nivel ridicat de protecție a vieții, sănătății și securității consumatorilor, precum și necesitatea garantării dreptului acestora cu privire la implementarea măsurilor de sprijin stabilite prin norme de nivel primar în scopul asigurării unei mai bune funcționalități a pieței de energie și a unui nivel înalt de protecție a

consumatorilor cu privire la practicile comerciale, ce pot aduce atingere intereselor economice ale acestora, printr-o protecție sporită a consumatorilor.

De asemenea, actul normativ cuprinde dispoziții de sine - stătătoare și norme tranzitorii, care au în vedere asigurarea disciplinei riguroase a pieței de energie și un nivel înalt de protecție a clienților finali, consumatori de energie electrică și gaze naturale.

În concret, cheltuielile determinate de plata compensațiilor vor fi asigurate pe seama contribuției la Fondul de Tranziție Energetică, pe veniturile suplimentare realizate de producătorii de energie electrică și gaze naturale. Măsurile de sprijin prevăzute în actul normativ vor atenua creșterile de prețuri la energie electrică și gaze naturale la consumatorii casnici și non-casnici și vor asigura continuarea efectelor multiplicatoare pozitive în economie.

Consiliul Legislativ a avizat **favorabil**, cu observații și propuneri, proiectul de lege.

Comisia pentru antreprenoriat și turism a transmis aviz favorabil.

Comisia pentru buget, finanțe, activitate bancară și piață de capital a transmis aviz favorabil.

Comisia pentru muncă, familie și protecție social a transmis aviz favorabil.

Membrii celor două comisii au analizat proiectul de lege, punctele de vedere exprimate, avizele primite, amendamentele depuse și au hotărât, cu majoritate de voturi, să adopte **raport comun de admitere, cu amendamente admise și amendamente respinse**, care se regăsesc în **anexele 1 și 2** ce fac parte integrantă din prezentul raport.

Față de cele prezentate, Comisia pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale și Comisia economică, industrii și servicii supun Plenului Senatului pentru dezbatere și adoptare **raportul comun de admitere, cu amendamente admise și amendamente respinse** și proiectul de lege.

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

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

PREȘEDINTE,

Senator István-Loránt ANTAL

SECRETAR,

Senator Cornel-Cristian RESMERIȚĂ

PREȘEDINTE,

Senator Daniel-Cătălin ZAMFIR

SECRETAR,

Senator Dănuț BICA

Amendamente Admise

la Proiectul de lege privind aprobarea Ordonanței 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

Nr. Crt.	Text în vigoare – Lege Aprobare OUG 27/2022 OUG 119/2022	Amendamente Admise	Motivare
1.	<p>Articol Unic din Legea de Aprobare</p> <p>Articol unic – Se aprobă 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 cu numărul 864 din data de 1 septembrie 2022</p>	<p>Articol I – Se aprobă 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 cu numărul 864 din data de 1 septembrie 2022, cu următoarele modificări și completări:</p> <p>Autori amendament: Cătălin-Daniel Fenechiu Senator PNL</p> <p>Florin-Claudiu Roman Deputat PNL</p> <p>Nicolae Neagu Senator PNL</p> <p>Claudia Mihaela Banu Senator PNL</p> <p>Cristian-Augustin Niculescu-Țăgârlaș Senator PNL</p>	<p>Autori amendament:</p> <p>Cătălin-Daniel Fenechiu Senator PNL</p> <p>Florin-Claudiu Roman Deputat PNL</p> <p>Nicolae Neagu Senator PNL</p> <p>Claudia Mihaela Banu Senator PNL</p> <p>Cristian-Augustin Niculescu-Țăgârlaș Senator PNL</p> <p>Precum și membrii celor două comisii.</p> <p>Tehnică legislativă – modificare Art. unic prin adoptarea OUG cu modificări și completări.</p> <p><i>Amendament adoptat de membrii celor două comisii cu unanimitate de voturi.</i></p>
2.	<p>Art. I. – 1. <u>Articolul 1</u> se modifică și va avea următorul cuprins:</p>	<p>Art. I. – 1. <u>Articolul 1</u> se modifică și va avea următorul cuprins:</p>	<p>Inițiator: Grupurile parlamentare PSD, PNL, UDMR, conform listei de semnături anexate.</p>

<p>Art. 1. –</p> <p>(1) Prin derogare de la prevederile art. 80 <u>alin. (2)</u> din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, pentru consumul realizat în perioada 1 septembrie 2022-31 august 2023, prețul final facturat plafonat de către furnizorii de energie electrică este:</p> <p>a) maximum 0,68 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților casnici al căror consum mediu lunar realizat la locul de consum în anul 2021 este cuprins între 0-100 kWh inclusiv;</p> <p>b) maximum 0,80 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților casnici al căror consum mediu lunar realizat la locul de consum în anul 2021 a fost între 100,01-300 kWh, pentru un consum lunar care este de maximum 255 kWh. Consumul de energie electrică ce depășește 255 kWh/lună se facturează conform prevederilor art. 5 alin. (1);</p> <p>c) maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, pentru 85% din consumul mediu lunar realizat la locul de consum în anul 2021, în cazul întreprinderilor mici și mijlocii, astfel cum sunt definite în Legea nr. 346/2004 privind stimularea înființării și dezvoltării întreprinderilor mici și mijlocii, cu modificările și completările ulterioare, denumite în continuare IMM-uri, al operatorilor economici din domeniul industriei alimentare, în baza declarației pe propria răspundere a reprezentantului legal. Diferența de consum lunar de energie electrică se facturează conform prevederilor art. 5 alin. (1);</p>	<p>Art. 1. –</p> <p>(1) nemodificat</p> <p>a) maximum 0,68 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților casnici al căror consum mediu lunar realizat la locul de consum în anul 2021 este cuprins între 0-100 kWh inclusiv sau al căror consum lunar este cuprins între 0-100 kWh, pentru o cantitate de 100 kWh; în cazul depășirii consumului lunar de 100 kWh, se aplică prevederile lit. b)</p> <p>a¹) prin excepție de la litera a), 0.68 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților casnici care utilizează dispozitive, aparate sau echipamente medicale necesare efectuării tratamentelor, în baza declarației pe propria răspundere, pentru întreg consumul realizat.</p> <p>a²) prin excepție de la litera a), 0.68 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților casnici care au în întreținere cel puțin 3 copii cu vârsta de până în 18 ani, respectiv 26 de ani, în cazul în care urmează o formă de învățământ, pentru întreg consumul realizat.</p> <p>b) maximum 0,80 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților casnici al căror consum mediu lunar realizat la locul de consum în anul 2021 a fost între 100,01-300 kWh sau al căror consum lunar este cuprins între 100.01-300 kWh, pentru o cantitate de maximum 255 kWh. Consumul de energie electrică ce depășește 255 kWh/lună se facturează conform prevederilor art. 5;</p> <p>c) maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, pentru 85% din consumul mediu lunar realizat la locul de consum în anul 2021, diferența de consum lunar de energie electrică urmând a fi facturată conform prevederilor art. 5, în baza declarației pe propria răspundere a reprezentatului legal pentru următoarele categorii de consumatori:</p> <p>1. Întreprinderile mici și mijlocii, astfel cum sunt definite în Legea nr. 346/2004 privind stimularea înființării și dezvoltării întreprinderilor mici și mijlocii, cu modificările și completările ulterioare, denumite în continuare IMM-uri.</p>	<p>(Litera c¹) Autor Amendament: George Scarlat Senator PNL (Adoptat cu unanimitate)</p> <p>Înlocuirea trimiterii la art. 5, alin. (1) cu trimiterea la art. 5 în integralitatea sa pentru a preveni confuzii în aplicarea legii, confuzii ce au generat situația facturilor emise în baza art. 5 alin. (1) la un preț mai mare decât cel contractual. Întrucât această interpretare a fost clarificată prin introducerea alin. (4) la art. 5 prin Legea nr. 206/2022 de aprobare a OUG 27/2022, susținem menținerea unei trimiteri către art. 5 în integralitatea sa.</p> <p>Clarificare a situației aplicabile literelor a) și b).</p> <p>Lit. a¹) prevede situația persoanelor care utilizează aparate medicale.</p> <p>La litera a²) este inclusă o excepție pentru persoanele cu familii numeroase ai căror copii urmează o formă de învățământ.</p> <p>Co-inițiator al amendamentelor de la lit. a¹) și a²) este doamna Deputat Éva-Andrea CSÉP, UDMR.</p> <p>La lit. c) se propune un cadru modular de reglementare prin enumerarea pe puncte a beneficiarilor măsurii prevăzute la litera respectivă. Totodată, sunt incluși drept beneficiari ai măsurii operatorii următoarelor servicii de utilități publice: a) alimentarea cu apă; b) canalizarea și epurarea apelor uzate; b¹) procesarea apelor uzate din cadrul unităților administrativ teritoriale printr-un serviciu public inteligent alternativ; c) colectarea, canalizarea și evacuarea apelor pluviale; h) transportul public local de călători.</p> <p>Este necesară menționarea explicită a Metrorex S.A. întrucât statutul său juridic nu permite încadrarea la Art. 1, alin. (2) lit. h) din Legea 51/2006 și, implicit, nu este acoperită de acea prevedere deși serviciul furnizat de către aceasta este cel de transport public.</p> <p>La pct. 3 se menține prevederea existentă pentru industria alimentară, cu clarificarea că este vorba de cea a căror activitate se încadrează la cod CAEN 10.</p> <p>La pct. 4 sunt introduse companiile cu capital de stat ce gestionează/administrează investiții în domeniul sportului – bazine de înot, săli de sport, etc. Este necesară o reglementare distinctă întrucât potrivit art. 4⁵ din Legea 346/2004, având peste 25% capital de stat, acestea nu fac parte din categoria IMM-urilor, deci</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 educației naționale nr. 1/2011, cu modificările și completările ulterioare, precum și al creșelor, al furnizorilor publici și privați de servicii sociale prevăzute în Nomenclatorul serviciilor sociale, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 867/2015 pentru aprobarea Nomenclatorului</p>	<p>2. Operatorii/Operatorii regionali definiți la Art. 2, lit. g) și h) din Legea serviciilor comunitare de utilități publice nr. 51/2006 republicată, cu modificările și completările ulterioare, ce prestează/furnizează serviciile de utilități publice prevăzute la Art. 1, alin. (2), lit. a), b), b¹), c) și h) din Legea nr. 51/2006, precum și Metrorex S.A.</p> <p>3. Operatorii economici din domeniul industriei alimentare, identificați prin cod CAEN 10, precum și cei din domeniul agriculturii și pescuitului, identificați prin cod CAEN 01 și 03.</p> <p>4. Întreprinderile publice, astfel cum sunt definite la art. 2, pct. 2 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 111/2016, cu modificările și completările ulterioare, care administrează sau, după caz, gestionează investiții în domeniul sportului, turismului balnear și/sau recuperării.</p> <p>5. Administratorii parcurilor industriale, astfel cum sunt definiți la art. 3, pct. 1 din Legea nr. 186/2013 privind constituirea și funcționarea parcurilor industriale, cu modificările și completările ulterioare.</p> <p>6. Parcurile științifice și tehnologice, astfel cum sunt definite prin Ordonanța Guvernului nr. 14/2002 privind constituirea și funcționarea parcurilor științifice și tehnologice, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 50/2003.</p> <p>7. Producătorii de medicamente, distribuitorii angro de medicamente și unitățile farmaceutice care dețin și utilizează lant de frig.</p> <p>c)¹ Maximum 1 leu/kwh cu TVA inclus realizat la punctele de producție în cazul operatorilor economici din domeniul agriculturii și industriei alimentare în baza declarației pe propria răspundere a reprezentatului legal.</p> <p>d) nemodificat</p>	<p>nu pot beneficia de măsura propusă inițial la lit. c), actualmente pct. 1.</p> <p>La pct. 5 sunt incluse parcurile industriale. Ca urmare a specificului, în multe situații companiile ce administrează parcurile industriale nu se pot încadra drept IMM, chiar și în situațiile în care îndeplinesc condițiile prevăzute de Legea nr. 346/2004. Companiile din interiorul parcului industrial pot fi IMM-uri, și ar beneficia de măsurile prevăzute de prezenta ordonanță de urgență, dar, neavând un contract de furnizare încheiat în nume propriu, nu pot beneficia de măsurile prevăzute la lit. c), pct. 1, ei achitând energia electrică refacturată de către administratorul parcului.</p> <p>La lit. e) sunt incluse lăcașurile de cult ale cultelor recunoscute în România, în baza legii.</p> <p>La lit. g) se introduce o schemă de plafonare ce permite operatorului economic beneficiar al măsurilor de la lit. c) de a opta între plafonarea la 1 leu/kWh pentru 85% din consumul mediu din anul 2021 sau pentru 85% din consumul lunar.</p> <p>Sintagma „din motive obiective” este utilizată pentru a cuprinde întreaga sferă de ipoteze juridice ce pot pune o companie în situația de a avea un consum de energie electrică simțitor diferit de media din anul 2021, fie că este vorba de o restrângere sau suspendare a activității în timpul anului 2021, fie că este vorba de realizarea unor reabilitări, investiții, și alte asemenea care fie au ținut activitatea blocată, fie au sporit activitatea economică și implicit consumul de energie electrică.</p> <p>Impunerea plafonului de 85% din consumul mediu lunar din anul 2021 pe de o parte încurajează economia de energie electrică în rândul consumatorilor cu un consum de energie electrică comparabil, dar în același timp, în lipsa unor excepții, penalizează nejustificat companiile care s-au regăsit în una din situațiile enumerate mai sus. Cel mai grav este că penalizează în mod nejustificat investițiile și dezvoltarea afacerilor, activitate ce în esență este susținută prin măsurile adoptate de Guvern.</p> <p>Totodată, nu toți operatorii economici vizați vor alege această posibilitate. În situația în care consumul lunar a rămas la un nivel comparabil cu cel al anului 2021 sau va putea fi redus, menținerea raportării la 85% din consumul mediu lunar din anul 2021 este o soluție mai favorabilă din punct de vedere economic. În funcție de prețul practicat de furnizori, optarea pentru plafonarea la 1 leu/kWh a 85% din consumul lunar poate însemna un preț efectiv</p>
---	--	---

<p>serviciilor sociale, precum și a regulamentelor cadru de organizare și funcționare a serviciilor sociale, cu modificările și completările ulterioare;</p> <p>e) maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, pentru 85% din consumul mediu lunar, realizat la locul de consum în anul 2021, pentru instituțiile publice, altele decât cele prevăzute la lit. d). Diferența de consum lunar de energie electrică se facturează conform prevederilor art. 5 alin. (1);"</p> <p>f) pentru beneficiarii prevăzuți la lit. c) și e) care nu au istoric de consum în anul 2021, procentul de 85% se aplică la consumul realizat lunar.</p> <p>(2) Prin derogare de la prevederile art. 180 alin. (1) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, pentru consumul realizat în perioada 1 aprilie 2022-31 august 2023, prețul final facturat de către furnizorii de gaze naturale este: a) maximum 0,31 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților casnici; b) maximum 0,37 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților noncasnici al căror consum anual de gaze naturale realizat în anul 2021 la locul de consum este de cel mult 50.000 MWh, precum și în cazul producătorilor de energie termică.</p> <p>(3) Prețul final facturat prevăzut la alin. (1) lit. a) și b) se aplică și în cazul locurilor de consum ale clienților casnici racordate începând cu data de 1 ianuarie 2022 sau pentru clienții casnici care nu au istoric în anul 2021 la furnizor, prin raportare la consumul lunar realizat.</p> <p>(4) Prețul final facturat prevăzut la alin. (2) lit. b) se aplică și în cazul locurilor de consum ale clienților noncasnici racordate începând cu data de 1 ianuarie 2022.</p> <p>(5) Prin excepție de la prevederile alin. (1), în cazul locurilor de consum ale clienților casnici dintr-un condominiu, racordate printr-</p>	<p>e) maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, pentru 85% din consumul mediu lunar, realizat la locul de consum în anul 2021, pentru instituțiile publice, altele decât cele prevăzute la lit. d), precum și pentru lăcașurile de cult recunoscute oficial în România, potrivit Legii nr. 489/2006 privind libertatea religioasă și regimul general al cultelor, republicată. Diferența de consum lunar de energie electrică se facturează conform prevederilor art. 5;</p> <p>f) nemodificat</p> <p>g) prin excepție de la litera c), beneficiarii de la lit. c), care, din motive obiective, înregistrează un consum lunar diferit de media consumului lunar din anul 2021, pot solicita aplicarea procentului de 85% la consumul realizat lunar.</p> <p>(2) nemodificat</p> <p>(3) nemodificat</p> <p>(4) Prețul final facturat prevăzut la alin. (2) lit. b) se aplică și în cazul locurilor de consum ale clienților noncasnici racordate începând cu data de 1 ianuarie 2022, în limita unui consum anual de cel mult 50.000 MWh.</p>	<p>de 1.3-1.4 lei/kWh. În condițiile unei reduceri a consumului, operatorul economic poate beneficia în esență de plafonarea întregului consum efectiv din anul în curs la 1 leu/kWh.</p> <p>La alin. (4) se stabilește o limită de 50.000 MWh pentru plafonarea acordată în cazul locurilor de consum nou-racordate.</p> <p><i>Amendament adoptat de membrii celor două comisii cu majoritate de voturi.</i></p>
---	--	---

<p>o instalație comună cu un singur contor de măsurare, pentru încadrarea în tranșele de consum prevăzute la alin. (1) lit. a) și b), consumul fiecărui proprietar se determină prin împărțirea consumului total al asociației de proprietari/locatari înregistrat în anul 2021, respectiv 2022 în situația prevăzută la alin. (8), la 12, respectiv la numărul de luni de consum și la numărul de spații locative care fac parte din respectivul condominiu.</p>	(5) nemodificat	
<p>(6) Pentru calcul la fiecare spațiu locativ din condominiu, consumul de gaze naturale/energie electrică se determină prin împărțirea consumului total anual al asociației de proprietari/locatari la numărul de spații locative care fac parte din respectivul condominiu.</p>	(6) nemodificat	
<p>(7) În cazul cartierelor de tip rezidențial pentru care furnizorii au încheiate contracte de furnizare cu primăriile, respectiv dezvoltatorii imobiliari/asociațiile de proprietari ale dezvoltărilor imobiliare, iar locurile de consum ale clienților casnici sunt facturate la comun printr-o singură factură, pentru determinarea consumului aferent respectivelor contracte și împărțirea la nivelul beneficiarilor consumatori casnici sunt aplicabile dispozițiile alin. (5) și (6).</p>	(7) nemodificat	
<p>(8) În cazul clienților casnici care nu pot beneficia de prevederile alin. (1) lit. a) și b) în funcție de consumul anului 2021, dar al căror consum înregistrat în anul 2022 se încadrează în oricare din tranșele de consum prevăzute la alin. (1) lit. a) și b), precum și în cazul clienților casnici și noncasnici racordați începând cu data de 1 ianuarie 2022, furnizorii emit în luna februarie 2023 facturi de regularizare a consumului facturat anterior aferent perioadei de aplicare a prezentei ordonanțe de urgență, utilizând prețul final conform tranșei aferente de consum, și facturează consumul înregistrat după data reîncadrării la prețul final corespunzător tranșei de consum. În cazul schimbării furnizorului în perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe de urgență, regularizarea se face de către furnizorul actual doar pentru perioada aplicării contractului de furnizare încheiat cu acesta.</p>	(8) nemodificat	
<p>(9) Valorile și tranșele prevăzute la alin. (1) și (2) vor putea fi modificate prin hotărâre a Guvernului, inițiată în conformitate cu dispozițiile art. 80 și 180 din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, în funcție de evoluțiile înregistrate pe piețele interne și internaționale de energie electrică și gaze naturale și de evoluția geopolitică din vecinătatea României."</p>	(9) nemodificat	

		<p>Inițiator: Grupurile parlamentare PSD, PNL, UDMR, conform listei de semnături anexate.</p>	
3.		<p>La articolul 5, după alineatul (4) se introduc două noi alineate, alin. (5) și (6), cu următorul cuprins:</p> <p>(5) Prin excepție de la prevederile art.3 și art.5 alin.(1), în cazul producătorilor de energie care transferă energie electrică din portofoliul de producție către portofoliul de furnizare, pentru cantitățile de energie electrică transferate, prețul final este :</p> <p>a) prețul contractual în cazul în care acesta asigură încădrarea în plafoanele de la art.1 alin. (1);</p> <p>b) prețul plafonat prevăzut la art.1 alin. (1) în cazul în care prețul contractual este mai mare decât valoarea plafoanelor.</p> <p>(6) În cazul producătorilor care transferă energie din portofoliul de producție către portofoliul de furnizare, componenta de achiziție prevăzută la art. 3 și art. 5 alin.(1) din contractele de furnizare pentru care se va achiziționa energie electrică din piață va fi determinată luând în calcul exclusiv prețul de achiziție realizat. Pentru cantitatea de energie achiziționată pentru acoperirea acestor contracte producătorii vor întocmi și vor menține o evidență separată de cantitatea transferată din producție proprie.</p> <p>Inițiator: Senator Antal Lóránt, UDMR</p>	<p>Completare necesară pentru a clarifica cazul producătorilor care au și calitatea de furnizori pentru clienți finali.</p> <p>Inițiator: Senator Antal Lóránt, UDMR</p> <p><i>Amendament adoptat de membrii celor două comisii cu majoritate de voturi.</i></p>
4.	<p>6. După <u>articolul 7</u>, se introduce un nou articol, art. 7¹, cu următorul cuprins:</p> <p>Art. 7¹. –</p> <p>Începând cu data de 1 septembrie 2022, valoarea rezultată ca produs între cantitatea de energie electrică facturată clienților finali, beneficiari ai schemei de sprijin instituite prin prezenta ordonanță de urgență, în fiecare lună din perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe de urgență și diferența pozitivă între prețul mediu de achiziție realizat determinat conform prevederilor art. 3 alin. (2) al cărui valoare este mai mică sau cel mult egală cu valoarea stabilită la art. VI și art. 3 alin. (3) și valoarea componentei de achiziție determinată conform prevederilor art. 3 alin. (1), aferentă lunii facturate va fi compensată furnizorilor de la bugetul de stat, prin bugetul Ministerului Muncii și Solidarității Sociale, pentru clienții casnici, și prin bugetul Ministerului Energiei,</p>	<p>La art. I punctul 6 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>6. După <u>articolul 7</u>, se introduce un nou articol, art. 7¹, cu următorul cuprins:</p> <p>Art. 7¹. –</p> <p>Începând cu data de 1 septembrie 2022, valoarea rezultată ca produs între cantitatea de energie electrică facturată clienților finali, beneficiari ai schemei de sprijin instituite prin prezenta ordonanță de urgență, în fiecare lună din perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe de urgență și diferența pozitivă între prețul mediu de achiziție realizat determinat conform prevederilor art. 3 alin. (2) a cărui valoare este mai mică sau cel mult egală cu valoarea stabilită la art. VI sau, după caz, determinat conform prevederilor art. 3 alin. (3) și valoarea componentei de achiziție determinată conform prevederilor art. 3 alin. (1), aferentă lunii facturate va fi compensată furnizorilor de la bugetul de stat, prin bugetul Ministerului Muncii și Solidarității Sociale, pentru clienții casnici, și prin bugetul Ministerului Energiei, pentru clienții</p>	<p>Pentru clarificarea prevederii art. 7¹ – plafonul de 1300 lei/MWh nu se aplică în cazul Furnizorilor de Ultimă Instanță pentru consumul clienților preluați în regim de Ultimă Instanță.</p> <p>Inițiator: Grupurile parlamentare PSD, PNL, UDMR, conform listei de semnături anexate.</p> <p><i>Amendament adoptat de membrii celor două comisii cu unanimitate de voturi.</i></p>

	<p>pentru clienții noncasnici, în conformitate cu valorile calculate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei.</p>	<p>noncasnici, în conformitate cu valorile calculate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei.</p> <p>Inițiator: Grupurile parlamentare PSD, PNL, UDMR, conform listei de semnături anexate.</p>	
5.	<p>11. Articolul 12 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>Art. 12. –</p> <p>(1) În perioada 1 septembrie 2022 - 31 august 2023, 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 respectivă necesarul de consum al clienților casnici din producția curentă și din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale stabilit conform anexei nr. 5.</p> <p>(2) În perioada 1 septembrie 2022-31 august 2023, 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 perioada 1 noiembrie 2022-31 august 2023 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 art. 1, punctul 11 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>11. Articolul 12 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>Art. 12. –</p> <p>(1) În perioada 1 aprilie 2022 - 31 octombrie 2023, 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 octombrie 2023 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 2023-31 martie 2024, stabilite conform anexei nr. 5</p> <p>(2) În perioada 1 aprilie 2022-31 august 2022, 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 250 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 perioada 1 noiembrie 2022-31 martie 2023 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>(2¹) În perioada 1 septembrie 2022- 31 octombrie 2023, 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</p>	<p>Amendament comunicat de ANRE, prin adresa 153827/26.09.2022</p> <p>Modificări necesare pentru a clarifica situația contractelor încheiate în baza art. 12 din OUG 27/2022 începând cu 1 aprilie 2022 și până la 31 august 2022.</p> <p>Totodată, se prelungește perioada de aplicare a măsurii pentru a coincide cu anul gazier și cu necesitățile de înmagazinare pentru anul 2024.</p> <p>Pentru a aplica unitar prevederile referitoare la redevențe, se introduce alin. (7), care clarifică situația redevențelor datorate pentru gazele naturale utilizate în scopul alin. (6).</p> <p>Este necesară și modificarea anexei 5 în consecință.</p> <p>Inițiator: Grupurile parlamentare PSD, PNL, UDMR, conform listei de semnături anexate.</p> <p><i>Amendament adoptat de membrii celor două comisii cu unanimitate de voturi.</i></p>

	<p>(3) În categoria clienților casnici, denumiți în continuare CC, prevăzuți la alin. (1), intră și clienții casnici din condominii, asociații de proprietari, asociații de locatari și cartiere de tip rezidențial.</p> <p>(4) În funcție de evoluțiile ulterioare de pe piața gazelor naturale, Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei va actualiza modul de calcul al cantităților de gaze naturale destinate consumului CC și PET pentru perioada 1 aprilie 2022 - 31 octombrie 2023, astfel cum este stabilit în anexa nr. 5.</p> <p>(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) și (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) și (2) prin ordin al președintelui Agenției Naționale pentru Resurse Minerale, emis în 10 zile.</p> <p>(6) În perioada 1 septembrie 2022 - 31 octombrie 2023, 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.</p>	<p>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 perioada 1 noiembrie 2022-31 martie 2023 și în perioada 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.</p> <p>(3) neterminat</p> <p>(4) neterminat</p> <p>(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) și (2¹) 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) și (2¹) prin ordin al președintelui Agenției Naționale pentru Resurse Minerale.</p> <p>(6) neterminat</p> <p>(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</p>	
--	--	--	--

		<p>ordin al președintelui Agenției Naționale pentru Resurse Minerale.</p> <p>Inițiator: Grupurile parlamentare PSD, PNL, UDMR, conform listei de semnături anexate.</p>	
6.	<p>12. Articolul 14 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>Art. 14. –</p> <p>(3) Producătorii de energie electrică aflați în portofoliul statului român, care se supun prevederilor Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 109/2011 privind governanța corporativă a întreprinderilor publice, aprobată cu modificări prin Legea nr. 111/2016, cu modificările și completările ulterioare, și titularii de acorduri petroliere care produc energie electrică răspund în termen de maximum 5 zile lucrătoare cu oferte de vânzare parțiale sau totale solicitărilor de cumpărare de energie electrică adresate de operatorul de transport și sistem și operatorii de distribuție concesionari, individual sau agregat, direct sau prin platformele dedicate din piața organizată. Tranzacțiile încheiate în condițiile prezentului alineat se iau în considerare la îndeplinirea obligației prevăzute la art. 28 <u>alin. (2)</u> din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, indiferent de forma de tranzacționare.</p>	<p>La Art.I, pct.12, alin.(3) al art.14 se completează și va avea următorul cuprins :</p> <p>(3) Producătorii de energie electrică aflați în portofoliul statului român, care se supun prevederilor Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 109/2011 privind governanța corporativă a întreprinderilor publice, aprobată cu modificări prin Legea nr. 111/2016, cu modificările și completările ulterioare, și titularii de acorduri petroliere care produc energie electrică răspund în termen de maximum 5 zile lucrătoare, în limita cantităților disponibile pentru vânzare și exceptând cantitățile care acoperă variații de putere pentru anumite tehnologii de producere a energiei electrice cu oferte de vânzare parțiale sau totale solicitărilor de cumpărare de energie electrică adresate de operatorul de transport și sistem, operatorii de înmagazinare și operatorii de distribuție concesionari, individual sau agregat, direct sau prin platformele dedicate din piața organizată. Tranzacțiile încheiate în condițiile prezentului alineat se iau în considerare la îndeplinirea obligației prevăzute la art. 28 <u>alin. (2)</u> din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, indiferent de forma de tranzacționare.</p> <p>Inițiator: Grupurile parlamentare PSD, PNL, UDMR, conform listei de semnături anexate.</p>	<p>Inițiator: Grupurile parlamentare PSD, PNL, UDMR, conform listei de semnături anexate.</p> <p>Clarificarea situației obligației de ofertare a producătorilor în situația în care nu au disponibile cantități pentru vânzare.</p> <p>Introducere operatori înmagazinare în rândul entităților ce pot solicita oferte în baza art. 14, alin. (3).</p> <p><i>Amendament adoptat de membrii celor două comisii cu unanimitate de voturi.</i></p>
7.	<p>13. Articolul 15 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>Art. 15. –</p> <p>(2) Capacităților de producție puse în funcțiune după data de 1 septembrie 2022, precum și companiilor care furnizează servicii publice de termie care produc energie electrică prin cogenerare nu le sunt aplicabile prevederile alin. (1).</p>	<p>La art. 15, alin. (2) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>(2) Capacităților de producție puse în funcțiune după data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență, precum și companiilor care furnizează servicii publice de termie care produc energie electrică prin cogenerare nu le sunt aplicabile prevederile alin. (1).</p>	<p>Inițiator: Grupurile parlamentare PSD, PNL, UDMR, conform listei de semnături anexate.</p> <p>Revenire la forma inițial adoptată prin OUG 27/2022. Ca urmare a modificărilor aduse Art. 15, alin. (2) prin OUG 119/2022, capacitățile de producție puse în funcțiune între 22 martie 2022 și 31 august 2022, inițial exceptate de la plata impozitului pe venitul suplimentar, devenit prin OUG 119/2022 Contribuția la Fondul de Tranziție Energetică, au fost incluse în baza</p>

		<p>Inițiator: Grupurile parlamentare PSD, PNL, UDMR, conform listei de semnături anexate.</p>	<p>de impozitare. Dacă măsura inițială a fost emisă pentru a încuraja crearea de noi capacități de producție, prin garantarea unor profituri mari până la stabilizarea pieței, modificarea acestei prevederi prin OUG 119/2022 este de natură să reducă încrederea investitorilor și să limiteze sau chiar să blocheze viitoare proiecte de investiții în surse de producție, întrucât regulile s-au schimbat în timpul aplicării OUG-ului.</p> <p>Termenul „După data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență” face referire la OUG 27/2022, fiind în fapt o eliminare a modificării aduse art. 15, alin. (2).</p> <p><i>Amendament adoptat de membrii celor două comisii cu majoritate de voturi.</i></p>
8.	<p>14. La articolul 16, <u>alineatul (7)</u> se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>Art. 16. –</p>	<p>La art. 1, punctul 14 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>14. La articolul 16, alineatele (1), (3), (6), (7) și (10) se modifică și vor avea următorul cuprins:</p> <p>Art. 16. –</p> <p>(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) și (2¹) 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>(3) Nerespectarea obligațiilor prevăzute la art. 9 alin. (1) - (3), (7), (9) și (13), art. 14 alin. (3) și (5), 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>(6) Contravențiile prevăzute în prezenta ordonanță de urgență, săvârșite de către furnizorii/operatorii de distribuție de energie electrică și gaze naturale, în raport cu clienții noncasnici, precum și nerespectarea obligațiilor prevăzute la art. 9 alin. (1) - (3), (7), (9) și (13), art. 12 alin. (1), (2) și (2¹), art. 14 alin. (3) și (5) și art. 23 alin. (5) se constată și se sancționează de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei. Aplicarea sancțiunilor contravenționale raportate la cifra de afaceri se realizează în condițiile dispozițiilor art. 95 alin. (2) și (3) și ale art. 198 alin. (2) și (3) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.</p>	<p>Inițiator: Grupurile parlamentare PSD, PNL, UDMR, conform listei de semnături anexate.</p> <p>Corectare a trimiterilor la lege pentru contravențiile pentru care Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei poate emite sancțiuni. Clarificarea textului de lege în cazul persoanelor juridice nou-înființate sau care nu au înregistrat o cifră de afaceri. Redactarea în vigoare permitea interpretarea că acele două condiții – firmă nou înființată și nu a înregistrat cifră de afaceri sunt cumulative, ori nu este cazul.</p> <p>Amendament comunicat de ANRE, prin adresa 153827/26.09.2022</p> <p><i>Amendament adoptat de membrii celor două comisii cu unanimitate de voturi.</i></p>

	<p>(7) Nerespectarea obligațiilor prevăzute la art. 15 alin. (4) de către producătorii de energie electrică se constată și se sancționează de către Agenția Națională de Administrare Fiscală.</p>	<p>(7) Nerespectarea obligațiilor prevăzute la art. 15 alin. (1) și (4) de către producătorii de energie electrică se constată și se sancționează de către Agenția Națională de Administrare Fiscală.</p> <p>(10) Prin cifra de afaceri anuală se înțelege cifra de afaceri a persoanei juridice contraveniente realizată din activitatea licențiată, în anul financiar anterior sancționării faptei. În cazul în care, în anul financiar anterior sancționării, întreprinderea nu a înregistrat cifră de afaceri sau aceasta nu poate fi determinată, va fi luată în considerare cea aferentă anului financiar în care contravenientul a înregistrat cifră de afaceri, an imediat anterior anului de referință pentru calcularea cifrei de afaceri în vederea aplicării sancțiunii. În ipoteza în care nici în anul anterior anului de referință pentru calcularea cifrei de afaceri în vederea aplicării sancțiunii contravenientul nu a realizat cifră de afaceri, va fi luată în calcul ultima cifră de afaceri înregistrată. Dacă contravenientul este persoană juridică nou-înființată și/sau care nu a înregistrat cifră de afaceri în anul anterior sancționării, acesta va fi sancționat cu amendă contravențională de la 100.000 de lei la 1.000.000 de lei.</p> <p>Inițiator: Grupurile parlamentare PSD, PNL, UDMR, conform listei de semnături anexate.</p>	
9.		<p>La art. I, după punctul 15 se introduce un punct nou, punctul 15¹, cu următorul cuprins:</p> <p>După articolul 23 se introduce un articol nou, articolul 23¹ cu următorul cuprins:</p> <p>Art. 23¹ -- (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. Regularizarea volumelor facturate de energie electrică și gaze naturale se determină lunar ca produs între diferența dintre cantitatea distribuită clienților finali plafonați, care a stat la baza calculului sumelor obținute de ANRE și decontate de la bugetul de stat, pentru perioada 1 noiembrie 2021-31 martie 2022, și cantitatea facturată (în baza indecșilor lunari) clienților finali plafonați și componenta de achiziție calculată în baza art 23 alin. (5) lit b) din OUG nr. 27/2022.</p> <p>(2) În cazul în care sumele rezultate în vederea regularizării volumelor facturate de energie electrică și gaze naturale sunt negative, furnizorii beneficiari ai schemei de sprijin au obligația restituirii sumelor rezultate către bugetul de stat, iar în cazul în care</p>	<p>Inițiator: Grupurile parlamentare PSD, PNL, UDMR, conform listei de semnături anexate.</p> <p>Amendament comunicat de ANRE, prin adresa 153827/26.09.2022, prin care se intervine în vederea rezolvării unor probleme întâlnite în procedura de regularizare a costurilor înregistrate de participanții la piață în perioadele de tranziție dintre ordonanțele de urgență.</p> <p>Prin OUG nr. 118/2021 s-a stabilit subvenția prețului de achiziție a energiei electrice/gaze naturale LIVRATE consumatorului final. În acest sens s-a calculat un preț mediu ponderat al achiziției energiei electrice/gazelor naturale iar rezultatul obținut s-a înmulțit cu cantitatea DISTRIBUITĂ clienților finali ce se încadrau pentru a beneficia de preț plafonat. Furnizorii au reclamat în mai multe rânduri ca este necesar a se realiza o regularizare cantitativă, având în vedere ca energia/GN DISTRIBUITĂ este o cantitate ESTIMATĂ și prin urmare există posibilitatea apariției unor diferențe de cantități, mai mari sau mai mici, ce au fost înmulțite cu prețul mediu ponderat al achiziției obținându-se în felul acesta sumele ce au fost decontate de la</p>

		<p>sumele sunt pozitive au obligația solicitării acestor sume de la bugetul de stat.</p> <p>(3) Prin prețul final facturat clienților finali plafonați, beneficiari ai schemei de sprijin, în contextul regularizării sumelor decontate în baza prevederilor OUG nr. 118/2021, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 259/2021, cu modificările și completările următoare, se înțelege:</p> <p>- prețul final maxim prevăzut la art. 1 alin. (1) și alin. (2),</p> <p>- prețul final calculat ca sumă de:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▫ a) componenta de achiziție, respectiv prețurile gazelor naturale/componentelor energiei electrice active prevăzute la art. 7 alin (1)-(4) în OUG nr. 118/2021, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 259/2021, cu modificările și completările următoare; ▫ b) componenta de furnizare stabilită în condițiile prevăzute la art. 4; ▫ c) componentele reprezentate de tarifele reglementate/stabilite conform reglementărilor Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei în vigoare pe perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe de urgență, pentru serviciile prestate de către operatorii rețelelor/sistemelor de distribuție și transport al energiei electrice/gazelor naturale, inclusiv pentru serviciile prestate de către operatorii depozitelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale; ▫ d) componentele reprezentate de TVA, accize, contribuția aferentă schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă, contravaloarea certificatelor verzi aferente sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile. <p>(4) 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 și contracte încheiate între furnizorii de energie electrică și gaze naturale și clienții finali. Clienții finali care beneficiază de schema de compensare sunt cei pentru care prețul contractual este superior plafoanelor prevăzute la art.1 alin. (1) și alin. (2);</p> <p>(5) Furnizarea informațiilor către ANRE se va realiza respectând următoarele termene de transmitere:</p> <p>-01.10.2022 pentru depunerea cererilor/declarațiilor și a documentelor justificative, aferente OUG nr. 118/2021, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 259/2021, cu modificările și completările ulterioare, în platforma informatică ANRE;</p>	<p>bugetul de stat și pentru a păstra o rigurozitate în decontarea sumelor solicitate de către furnizori existând riscul de a fi decontate și sume ce nu se cuveneau acestora, toate cele antemenționate au condus la necesitatea clarificării art. 23 și în sensul regularizării cantitative.</p> <p>Prin introducerea acestui amendament se va realiza diferența dintre cantitatea de EE/GN DISTRIBUITĂ (ESTIMATĂ) aferentă lunii de raportare (noiembrie 2021 – martie 2022) și cantitatea de EE/GN facturată efectiv pe baza indecsilor de citire lunară ptr aceeași perioadă, obținându-se cantitatea reală de EE/GN.</p> <p>Rezultatul cantitativ, fie el pozitiv sau negativ, se va înmulți cu componenta de achiziție calculată în baza art 23 din OUG nr. 27/2022 iar rezultatele negative vor fi rambursate la bugetul de stat, cele pozitive fiind decontate.</p> <p>Nu estimăm un impact major în decontarea acestor sume, existând chiar posibilitatea încasării acestor sume de la furnizori, diminuând în acest fel cheltuiala de la buget.</p> <p><i>Amendament adoptat de membrii celor două comisii cu majoritate de voturi.</i></p>
--	--	---	--

		<p>-pentru perioada aprilie – august 2022, aferentă OUG nr. 27/2022 termenul de introducere a datelor necesare decontării sumelor de la bugetul de stat este 31.12.2022</p> <p>- pentru perioada septembrie 2022 – august 2023, aferenta OUG nr. 27/2022, cu modificarile si completarile ulterioare, termenul de introducere a datelor necesare decontării sumelor de la bugetul de stat este 30.11.2023.</p> <p>Inițiator: Grupurile parlamentare PSD, PNL, UDMR, conform listei de semnături anexate.</p>	
10.	<p>Art. III. –</p> <p>(1) Pentru operatorii economici titulari de licență, prestatori ai serviciilor de transport și distribuție a energiei electrice și gazelor naturale, costurile suplimentare cu achiziția de energie electrică și gaze naturale, realizate în perioada 1 ianuarie 2022-31 august 2023, în vederea acoperirii consumului propriu tehnologic și, respectiv, consumului tehnologic, față de costurile incluse în tarifele reglementate, se capitalizează trimestrial.</p> <p>(2) Costurile capitalizate prevăzute la <u>alin. (1)</u> se recunosc în tarifele reglementate cu respectarea criteriilor de recunoaștere a costurilor prevăzute în metodologiile Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.</p> <p>(3) Costurile capitalizate recunoscute conform <u>alin. (2)</u> se amortizează pe o perioadă de 5 ani de la data capitalizării și se remunerează cu 50% din rata reglementată de rentabilitate aprobată de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, aplicabilă pe perioada de amortizare a respectivelor costuri și se recunosc ca o componentă distinctă.</p> <p>(4) Activele rezultate în urma aplicării prevederilor <u>alin. (3)</u> se recunosc în evidențele contabile și în situațiile financiare anuale ale operatorilor de distribuție, conform instrucțiunilor elaborate de Ministerul Finanțelor.</p>	<p>La Art. III, alin. (4) se modifică și va avea următorul cuprins: Art. III</p> <p>(1) nemodificat</p> <p>(2) nemodificat</p> <p>(3) nemodificat</p> <p>(4) Activele rezultate în urma aplicării prevederilor <u>alin. (3)</u> se recunosc în evidențele contabile și în situațiile financiare anuale ale operatorilor de transport și ale operatorilor de distribuție, conform instrucțiunilor elaborate de Ministerul Finanțelor.</p> <p>Inițiator: Grupurile parlamentare PSD, PNL, UDMR, conform listei de semnături anexate.</p>	<p>Inițiator: Grupurile parlamentare PSD, PNL, UDMR, conform listei de semnături anexate.</p> <p>Art. III prevede măsuri pentru remedierea costurilor suplimentare generate de creșterea prețului energiei electrice și al gazelor naturale pentru operatorii de transport și de distribuție a energiei electrice și gazelor naturale. Având în vedere dispozițiile alin. (1), intenția includerii operatorilor de transport în cadrul prevederilor alin. (4) este evidentă, dar este necesară redactarea acesteia explicit în cadrul textului actului normativ.</p> <p><i>Amendament adoptat de membrii celor două comisii cu unanimitate de voturi.</i></p>
11.	<p>Art. VI. –</p>	<p>Art. VI se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>Art. VI. –</p>	<p>Inițiator: Grupurile parlamentare PSD, PNL, UDMR, conform listei de semnături anexate.</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 1.300 lei/MWh.</p>	<p>(1) nemodificat</p> <p>(2) Prevederile alin. (1) nu se aplică în cazul Furnizorilor de Ultimă Instanță pentru consumul clienților preluați în Ultimă Instanță.</p> <p>Inițiator: Grupurile parlamentare PSD, PNL, UDMR, conform listei de semnături anexate.</p>	<p>Pentru clarificarea art. 7¹ nou introdus, coroborat cu Art. VI al OUG 119/2022 – limita de 1300 lei/MWh la decontare nu se aplică în cazul FUI pentru clienții preluați UI. Aplicarea acestei măsuri în cazul lor ar duce la blocarea pieței de energie electrică. Redactarea inițială nu era suficient de precisă în acest sens, generând nesiguranță în rândul actorilor din domeniul energiei.</p> <p><i>Amendament adoptat de membrii celor două comisii cu unanimitate de voturi.</i></p>
12.	<p>Art. VII. –</p> <p>Prin contracte bilaterale negociate direct începând cu data de 1 septembrie 2022, producătorii de energie electrică au obligația să vândă prin direct energia electrică disponibilă cu livrare până la 31 decembrie 2022, doar furnizorilor de energie electrică care au în portofoliu clienți finali, destinată exclusiv pentru consumul acestora, distribuitorilor de energie electrică, operatorului național de sistem Compania Națională de Transport Energie Electrică Transelectrica - S.A., precum și consumatorilor care au beneficiat de prevederile Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 81/2019 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 115/2011 privind stabilirea cadrului instituțional și autorizarea Guvernului, prin Ministerul Finanțelor, de a scoate la licitație certificatele de emisii de gaze cu efect de seră atribuite României la nivelul Uniunii Europene, precum și pentru instituirea unei scheme de ajutor de stat privind sprijinirea întreprinderilor din sectoarele și subsectoarele expuse unui risc important de relocare ca urmare a transferului costului emisiilor de gaze cu efect de seră în prețul energiei electrice, aprobată cu modificări prin Legea nr. 262/2021, cu modificările și completările ulterioare.</p>	<p>Articolul VII se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>Art. VII - (1) Începând cu data de 1 septembrie 2022, producătorii de energie electrică, prin contracte bilaterale negociate direct, au obligația să vândă minim 70% din energia electrică disponibilă din producția proprie doar furnizorilor de energie electrică care au în portofoliu clienți finali, destinată exclusiv pentru consumul acestora, distribuitorilor de energie electrică, operatorului național de sistem Compania Națională de Transport Energie Electrică Transelectrica - S.A., precum și consumatorilor care au beneficiat de prevederile Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 81/2019 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 115/2011 privind stabilirea cadrului instituțional și autorizarea Guvernului, prin Ministerul Finanțelor, de a scoate la licitație certificatele de emisii de gaze cu efect de seră atribuite României la nivelul Uniunii Europene, precum și pentru instituirea unei scheme de ajutor de stat privind sprijinirea întreprinderilor din sectoarele și subsectoarele expuse unui risc important de relocare ca urmare a transferului costului emisiilor de gaze cu efect de seră în prețul energiei electrice, aprobată cu modificări prin Legea nr. 262/2021, cu modificările și completările ulterioare.</p> <p>(2) Furnizorii care au în portofoliu clienți finali, reprezentând minim 100.000 locuri de consum și un consum, în anul anterior, de minim 500 GWh, au obligația de a încheia contracte la termen de minim 3 ani, cu livrare mai mare de 1 an care să acopere minim 70 % din cantitatea furnizată în 2021.</p> <p>(3) Clienții finali mari de energie vor încheia contracte la termen de 5 ani care să acopere minim 40 % din consumul anual realizat în 2021.</p>	<p>Inițiator: Grupurile parlamentare PSD, PNL, UDMR, conform listei de semnături anexate.</p> <p>Propunerile vizează reducerea tranzacțiilor pe piețele spot, asigurarea lichidității pieței precum și asigurarea resurselor financiare pentru investiții în capacități de producere a energiei și securitatea în alimentare a consumatorilor, casnici și non-casnici.</p> <p>Totodată, este necesară venirea în contraparte cu o obligație de ofertare credibilă din partea producătorilor pentru a permite și furnizorilor de energie electrică respectarea plafonului de decontare de 1300 lei/MWh stabilit prin prezenta ordonanță de urgență.</p> <p><i>Amendament adoptat de membrii celor două comisii cu majoritate de voturi.</i></p>

		<p>(4) Tranzacțiile încheiate în condițiile alin.(1) – (3) se iau în considerare la îndeplinirea obligației prevăzute la art. 28 alin. (2) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.</p> <p>Inițiator: Grupurile parlamentare PSD, PNL, UDMR, conform listei de semnături anexate.</p>	
13.		<p>După art. X se introduce un articol nou, art. XI, cu următorul cuprins:</p> <p>Art. XI. – Președintele Agenției Naționale pentru Resurse Minerale emite ordinele prevăzute la Art. 12, alin. (5) și (7) din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 27/2022, cu modificările și completările ulterioare, în termen de 10 zile de la intrarea în vigoare a prezentei legi.</p> <p>Inițiator: Grupurile parlamentare PSD, PNL, UDMR, conform listei de semnături anexate.</p>	<p>Inițiator: Grupurile parlamentare PSD, PNL, UDMR, conform listei de semnături anexate.</p> <p>Tehnică legislativă. Dispoziție tranzitorie necesară pentru clarificarea termenului de emiteră a ordinelor de către Președintele ANRM. Legea dispune doar pentru viitor, prin urmare orice termen impus ulterior trebuie emis în raport cu legea de aprobare prin dispoziții tranzitorii.</p> <p><i>Amendament adoptat de membrii celor două comisii cu unanimitate de voturi.</i></p>
14.		<p>După art. XI se introduce un articol nou, art. XII, cu următorul cuprins:</p> <p>Art. XII. – La articolul 73¹ din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, după alin. (3) se introduce un alineat nou, alin. (3¹), cu următorul cuprins:</p> <p>Art. 73¹ (3¹) Prosumatorii persoane juridice care produc energie electrică în unități de producere a energiei electrice cu o putere instalată de până în 200 kW au dreptul de a solicita compensarea cantitativă prevăzută la alin. (3) între locurile de consum deținute, cu condiția ca pentru toate locurile de consum pentru care se solicită compensarea cantitativă au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice cu același furnizor de energie electrică și locurile de consum sunt racordate la rețeaua de distribuție a aceluiași operator de distribuție.</p> <p>Inițiator: Grupurile parlamentare PSD, PNL, UDMR, conform listei de semnături anexate.</p>	<p>Inițiator: Grupurile parlamentare PSD, PNL, UDMR, conform listei de semnături anexate.</p> <p>În suplimentarea măsurilor adoptate prin Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 119/2022 pentru sprijinirea mediului de afaceri pe de o parte și reducerea consumului de energie pe de cealaltă parte, prezenta măsură permite persoanelor juridice cu mai multe locuri de consum, din care unele în care există posibilitatea tehnică de instalare a unei unități de producere a energiei electrice în regim de prosumator, fie că acea soluție este eoliană sau fotovoltaică și altele în care nu este fezabilă instalarea de a beneficia de compensarea cantitativă a energiei produse și consumate între toate locurile de consum aflate în rețeaua de distribuție a aceluiași distribuitor și în condițiile în care au contract cu același furnizor de energie electrică.</p> <p>Condițiile au fost impuse pentru a permite aplicarea efectivă a acestei măsuri și a nu conduce la situații de decontare între furnizori. Totodată, prosumatorul va fi responsabil pentru plata tarifelor reglementate pentru energia electrică, dar își produce o parte din energia activă, nemaifiind expus la variațiile pieței de electricitate.</p> <p>Măsura nu este necesară în cazul prosumatorilor cu o putere instalată de peste 200 kW, întrucât aceștia beneficiază de</p>

			<p>regularizarea financiară a energiei active livrate în rețea la prețul mediu ponderat al PZU din luna livrării prin intermediul furnizorului.</p> <p><i>Amendament adoptat de membrii celor două comisii cu unanimitate de voturi.</i></p>
--	--	--	---

Amendamente admise la Anexele la OUG 119/2022 (OUG 27/2022) :

Nr. Crt.	Anexă în vigoare	Amendament admis la Anexă
15.	<p>ANEXA Nr. 1 (Anexa nr. 5 la Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022) MOD DE CALCUL al cantităților de gaze naturale destinate consumului CC și PET</p> <p>1. Cantitățile de gaze naturale din producția internă pe care producătorii au obligația de a le vinde furnizorilor CC și ai PET se stabilesc distinct pentru următoarele perioade:</p> <p>a) 1 aprilie 2022 - 31 octombrie 2022, cantitățile de gaze naturale destinate constituirii stocului minim de gaze naturale pentru consumul CC și PET, precum și cantitățile necesare consumului lunar al CC;</p> <p>b) 1 noiembrie 2022 - 31 martie 2023, cantitățile de gaze naturale destinate consumului CC și PET.</p> <p>c) 1 aprilie 2023 - 31 august 2023, cantitățile de gaze naturale destinate constituirii stocului minim de gaze naturale pentru consumul CC și PET, precum și cantitățile necesare consumului lunar al CC.</p> <p>2. Pentru stabilirea cantităților de gaze naturale precizate la pct. 1 <u>lit. a)</u> și <u>b)</u>, producătorii, furnizorii și PET care au optat pentru achiziția directă de la producător (PET client direct) 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>a) producătorii de gaze naturale transmit următoarele informații:</p> <ul style="list-style-type: none"> - cantitatea de gaze naturale estimată a fi produsă în perioada 1 aprilie 2022 - 31 martie 2023, defalcată pe fiecare lună; - cantitatea de gaze naturale destinată consumului tehnologic specific operațiunilor petroliere desfășurate de către titularii de acorduri petroliere, estimată pentru perioada 1 aprilie 2022 - 31 martie 2023, defalcată pe fiecare lună, în condițiile legii; - cantitatea de gaze naturale destinată consumului propriu, estimată pentru perioada 1 aprilie 2022 - 31 martie 2023, defalcată pe fiecare lună; - cantitatea de gaze naturale reinjectată în zăcământ în scop tehnologic în perioada 1 aprilie 2022 - 31 martie 2023, defalcată pe fiecare lună, pentru care nu se datorează redevența petrolieră, în condițiile legii; - cantitatea de gaze naturale din producția internă curentă contractată anterior intrării în vigoare a prezentei ordonanțe, cu livrare în perioada respectivă, defalcată pe fiecare lună; <p>b) furnizorii de gaze naturale ai CC și PET transmit următoarele informații:</p> <ul style="list-style-type: none"> - cantitatea de gaze naturale estimată a fi furnizată CC din portofoliul propriu în perioada 1 aprilie 2022 - 31 martie 2023, defalcată pe fiecare lună; - cantitatea de gaze naturale estimată a fi furnizată PET din portofoliul propriu în perioada 1 noiembrie 2022 - 31 martie 2023, defalcată pe fiecare lună; 	<p>Inițiator: Grupurile parlamentare PSD, PNL, UDMR, conform listei de semnături anexate. – Corelare cu modificare Art. 12</p> <p><i>Amendament adoptat de membrii celor două comisii cu majoritate de voturi.</i></p> <p>Anexa nr. 5 a OUG 27/2022 se modifică și se completează după cum urmează:</p> <p>a) În cuprinsul anexei nr. 5 sintagma "OUG, " se înlocuiește cu sintagma "OUG nr. 119/2022".</p> <p>Punctul 1 lit. c) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>"c) 1 aprilie 2023 - 31 octombrie 2023, cantitățile de gaze naturale destinate constituirii stocului minim de gaze naturale pentru consumul CC și PET, precum și cantitățile necesare consumului lunar al CC.</p>

- cantitatea de gaze naturale contractată anterior intrării în vigoare a prezentei ordonanțe, destinată a fi furnizată CC și PET, cu livrare în perioada 1 noiembrie 2022 - 31 martie 2023, defalcată pe fiecare lună, stabilită pro rata cu consumul total al clienților finali din portofoliu;

c) PET client direct transmite următoarele informații:

- cantitatea de gaze naturale estimată a fi consumată în perioada 1 noiembrie 2022 - 31 martie 2023 la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației;

- cantitatea de gaze naturale contractată anterior intrării în vigoare a prezentei ordonanțe, cu livrare în perioada 1 noiembrie 2022 - 31 martie 2023, defalcată pe fiecare lună.

2¹. Pentru stabilirea cantităților de gaze naturale precizate la pct. 1 lit. c), producătorii, furnizorii și PET care au optat pentru achiziția directă de la producător (PET client direct) au obligația de a transmite operatorului de transport și sistem, în termen de două zile lucrătoare de la publicarea O.U.G. , următoarele categorii de informații:

a) producătorii de gaze naturale transmit următoarele informații:

- cantitatea de gaze naturale estimată a fi produsă în perioada 1 aprilie 2023 - 31 august 2023, defalcată pe fiecare lună;

- cantitatea de gaze naturale destinată consumului tehnologic specific operațiunilor petroliere desfășurate de către titularii de acorduri petroliere, estimată pentru perioada 1 aprilie 2023 - 31 august 2023, defalcată pe fiecare lună, în condițiile legii;

- cantitatea de gaze naturale destinată consumului propriu, estimată pentru perioada 1 aprilie 2023 - 31 august 2023, defalcată pe fiecare lună;

- cantitatea de gaze naturale reinjectată în zăcământ în scop tehnologic în perioada 1 aprilie 2023 - 31 august 2023, defalcată pe fiecare lună, pentru care nu se datorează redevența petrolieră, în condițiile legii;

- cantitatea de gaze naturale din producția internă curentă contractată anterior intrării în vigoare a O.U.G. , cu livrare în perioada 1 aprilie 2023 - 31 august 2023, defalcată pe fiecare lună;

b) furnizorii de gaze naturale ai CC și PET transmit următoarele informații:

- cantitatea de gaze naturale estimată a fi furnizată CC din portofoliul propriu în perioada 1 aprilie 2023 - 31 august 2023, defalcată pe fiecare lună;

- cantitatea de gaze naturale estimată a fi furnizată PET din portofoliul propriu în perioada 1 noiembrie 2023 - 31 martie 2024, defalcată pe fiecare lună;

- cantitatea de gaze naturale contractată anterior anterior intrării în vigoare a O.U.G. , destinată a fi furnizată CC și PET, cu livrare în perioada 1 noiembrie 2023 - 31 martie 2024, defalcată pe fiecare lună, stabilită pro rata cu consumul total al clienților finali din portofoliu;

c) PET client direct transmite următoarele informații:

- cantitatea de gaze naturale estimată a fi consumată în perioada 1 noiembrie 2023 - 31 martie 2024 la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației;

- cantitatea de gaze naturale contractată anterior intrării în vigoare a O.U.G. , cu livrare în perioada 1 noiembrie 2023-31 martie 2024, defalcată pe fiecare lună.

c) Punctul 2¹ din Anexa nr. 5 se modifică și va avea următorul cuprins:

”2¹. Pentru stabilirea cantităților de gaze naturale precizate la pct. 1 lit. c), producătorii, furnizorii și PET care au optat pentru achiziția directă de la producător (PET client direct) au obligația de a transmite operatorului de transport și sistem, în termen de două zile lucrătoare de la publicarea OUG nr. 119/2022, următoarele categorii de informații:

a) producătorii de gaze naturale transmit următoarele informații:

- cantitatea de gaze naturale estimată a fi produsă în perioada 1 aprilie 2023 - 31 octombrie 2023, defalcată pe fiecare lună;

- cantitatea de gaze naturale destinată consumului tehnologic specific operațiunilor petroliere desfășurate de către titularii de acorduri petroliere, estimată pentru perioada 1 aprilie 2023 - 31 octombrie 2023, defalcată pe fiecare lună, în condițiile legii;

- cantitatea de gaze naturale destinată consumului propriu, estimată pentru perioada 1 aprilie 2023 - 31 octombrie 2023, defalcată pe fiecare lună;

- cantitatea de gaze naturale reinjectată în zăcământ în scop tehnologic în perioada 1 aprilie 2023 - 31 octombrie 2023, defalcată pe fiecare lună, pentru care nu se datorează redevența petrolieră, în condițiile legii;

- cantitatea de gaze naturale din producția internă curentă contractată anterior intrării în vigoare a OUG nr.119/2022, cu livrare în perioada 1 aprilie 2023 - 31 octombrie 2023, defalcată pe fiecare lună;

b) furnizorii de gaze naturale ai CC și PET transmit următoarele informații:

- cantitatea de gaze naturale estimată a fi furnizată CC din portofoliul propriu în perioada 1 aprilie 2023 - 31 martie 2024, defalcată pe fiecare lună;

- cantitatea de gaze naturale estimată a fi furnizată PET din portofoliul propriu în perioada 1 noiembrie 2023 - 31 martie 2024, defalcată pe fiecare lună;

- cantitatea de gaze naturale contractată anterior anterior intrării în vigoare a OUG nr.119/2022 destinată a fi furnizată CC și PET, cu livrare în perioada 1 noiembrie 2023 - 31 martie 2024, defalcată pe fiecare lună, stabilită pro rata cu consumul total al clienților finali din portofoliu;

c) PET client direct transmite următoarele informații:

- cantitatea de gaze naturale estimată a fi consumată în perioada 1 noiembrie 2023 - 31 martie 2024 la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației;

- cantitatea de gaze naturale contractată anterior intrării în vigoare a OUG nr.119/2022, cu livrare în perioada 1 noiembrie 2023- 31 martie 2024, defalcată pe fiecare lună.”

d) punctele 3, 4 și 5 se modifică și vor avea următorul cuprins:

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

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

5. Cantitățile de gaze naturale din producția internă curentă rămase disponibile fiecărui producător după respectarea obligațiilor asumate prin contractele încheiate anterior intrării în vigoare a prezentei ordonanțe, cu livrare în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și cele încheiate anterior intrării în vigoare a O.U.G. , cu livrare în perioada 1 aprilie 2023-31 august 2023 se stabilesc ca diferența dintre cantitățile de gaze naturale estimate a fi produse de fiecare producător, cu excepția cantităților de gaze naturale destinate consumurilor tehnologice specifice operațiunilor petroliere, a consumului propriu și a cantităților de gaze naturale reinjectate în zăcăminte, în scop tehnologic, exceptate de la plata redevenței în condițiile legii, în perioada respectivă, și cantitățile de gaze naturale din producția internă curentă contractată pentru vânzare de către fiecare producător, anterior intrării în vigoare a prezentei ordonanțe, cu livrare în perioada respectivă.

6. În termen de trei zile lucrătoare de la primirea informațiilor complete prevăzute la pct. 2, operatorul de transport și sistem desfășoară următoarele activități:

a) determină și transmite furnizorilor/PET client direct și Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei cantitățile totale de gaze naturale pentru care fiecare furnizor CC și PET/PET client direct are obligația să încheie contracte de vânzare-cumpărare cu producătorii pentru gazele naturale destinate înmagazinării în vederea constituirii stocului minim conform următoarei formule:

$$Q_{\text{stoc}}(\text{furnizor i/PET}) = (Q_{\text{consum CC+PET(furnizor i/PET)}} - Q_{\text{consum tehnol. i/PET}}) \times 30\%$$

unde:

$Q_{\text{stoc}}(\text{furnizor i/PET})$ - stocul minim de gaze naturale pe care fiecare furnizor CC și PET/PET client direct este obligat să îl constituie în perioada 1 aprilie 2022-31 octombrie 2022;
 $Q_{\text{consum CC+PET(furnizor i/PET)}}$ - necesarul de consum al CC și PET aferent furnizorului i sau PET client direct în perioada 1 noiembrie 2022-31 martie 2023;
 $Q_{\text{consum tehnol. i/PET}}$ - cantitățile de gaze naturale destinate consumului CC și/sau PET, contractate de către furnizorul i sau PET client direct anterior prezentei ordonanțe, cu livrare în perioada 1 noiembrie 2022-31 martie 2023, stabilită pro rata cu consumul total al clienților finali din portofoliu;

b) determină și transmite producătorilor, furnizorilor CC și PET/PET client direct și Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei cantitățile totale de gaze naturale pentru care fiecare producător k are obligația să încheie contracte de vânzare-cumpărare cu furnizorii CC și PET/PET client direct pentru gazele naturale destinate înmagazinării gazelor naturale în vederea constituirii stocului minim și a necesarului de consum CC:

$$Q_{\text{stoc}}(\text{furnizor i/PET}) = \frac{Q_{\text{consum CC+PET(furnizor i/PET)}} + Q_{\text{consum tehnol. i/PET}}}{Q_{\text{CC}}}$$

unde:

$Q_{\text{stoc}}(\text{furnizor i/PET})$ - cantitatea de gaze naturale aferentă perioadelor 1 aprilie 2022-31 octombrie 2022 pe care producătorul k este obligat să o vândă furnizorilor CC și PET/PET client direct;
 $Q_{\text{consum CC+PET(furnizor i/PET)}}$ - necesarul de consum CC aferent furnizorului i în perioada 1 aprilie 2023-31 octombrie 2023;
 $Q_{\text{consum tehnol. i/PET}}$ - cantitatea totală de gaze naturale estimată a fi produsă de producătorii de gaze naturale, cu excepția cantităților de gaze naturale destinate consumurilor tehnologice specifice operațiunilor petroliere, a consumului propriu și a cantităților de gaze naturale reinjectate în zăcăminte, în scop tehnologic, exceptate de la plata redevenței în condițiile legii, în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023;
 Q_{CC} - cantitatea de gaze naturale estimată a fi produsă de producătorul k, cu excepția cantităților de gaze naturale destinate consumurilor tehnologice specifice operațiunilor petroliere, a consumului propriu și a cantităților de gaze naturale reinjectate în zăcăminte, în scop tehnologic, exceptate de la plata redevenței în condițiile legii, în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023;

"3. În cazul participanților noi la piața de gaze naturale, datele prevăzute la pct. 2 și la pct 2^{A1} se transmit de la data obținerii licenței de furnizare, respectiv de la data procesului-verbal de punere în funcțiune a instalației de utilizare în cazul clienților finali.

4. Producătorii de gaze naturale, furnizorii CC și PET/PET client direct, după caz, sunt direct răspunzători de corectitudinea informațiilor transmise conform prevederilor pct. 2 și la pct 2^{A1}.

5. Cantitățile de gaze naturale din producția internă curentă rămase disponibile fiecărui producător după respectarea obligațiilor asumate prin contractele încheiate anterior intrării în vigoare a prezentei ordonanțe, cu livrare în perioada 1 aprilie 2022- 31 martie 2023, precum și cele încheiate anterior intrării în vigoare a OUG nr. 119/2022, cu livrare în perioada 1 aprilie 2023-31 octombrie 2023 se stabilesc ca diferența dintre cantitățile de gaze naturale estimate a fi produse de fiecare producător, cu excepția cantităților de gaze naturale destinate consumurilor tehnologice specifice operațiunilor petroliere, a consumului propriu și a cantităților de gaze naturale reinjectate în zăcăminte, în scop tehnologic, exceptate de la plata redevenței în condițiile legii, în perioada respectivă, și cantitățile de gaze naturale din producția internă curentă contractată pentru vânzare de către fiecare producător, anterior intrării în vigoare a prezentei ordonanțe, cu livrare în perioada respectivă"

c) determină și transmite producătorilor, furnizorilor CC și PET/PET client direct 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 pentru gazele naturale destinate consumului CC și PET în perioada 1 noiembrie 2022 - 31 martie 2023:

$$Q_{\text{stoc}}(\text{PET}_j) = \frac{N_{1\text{consum}}(\text{CC} + \text{PET})}{Q_{\text{PET}_j}} \times Q_{\text{consum}}(\text{PET}_j) \times 0,7 \times Q_{\text{consum}}(\text{PET}_j) \times Q_{\text{PET}_j}$$

unde:
 $Q_{\text{stoc}}(\text{PET}_j)$ - cantitatea de gaze naturale pe care producătorul k este obligat să o vândă furnizorilor CC și PET/PET client direct, alături de perioada 1 noiembrie 2022-31 martie 2023.

6¹. În termen de trei zile lucrătoare de la primirea informațiilor complete prevăzute la pct. 2¹, operatorul de transport și sistem desfășoară următoarele activități:

a) determină și transmite furnizorilor/PET client direct și Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei cantitățile totale de gaze naturale pentru care fiecare furnizor CC și PET/PET client direct are obligația să încheie contracte de vânzare-cumpărare cu producătorii pentru gazele naturale destinate înmagazinării în vederea constituirii stocului minim conform următoarei formule:

$$Q_{\text{stoc}}(\text{PET}_j) = (N_{1\text{consum}}(\text{CC} + \text{PET}) / Q_{\text{PET}_j}) \times 0,30\%$$

unde:
 $Q_{\text{stoc}}(\text{PET}_j)$ - stocul minim de gaze naturale pe care fiecare furnizor CC și PET/PET client direct este obligat să îl constituie în perioada 1 aprilie 2023-31 octombrie 2023;
 $N_{1\text{consum}}(\text{CC} + \text{PET})$ - necesarul de consum al CC și PET aferent furnizorului i sau PET client direct j în perioada 1 noiembrie 2023-31 martie 2024;
 Q_{PET_j} - cantitățile de gaze naturale destinate consumului CC și/sau PET, contractate de către furnizorul i sau PET client direct j anterior intrării în vigoare OUG cu livrare în perioada 1 noiembrie 2023-31 martie 2024, stabilite pro rata cu consumul total al clienților finali din portofoliu;

b) determină și transmite producătorilor, furnizorilor CC și PET/PET client direct și Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei cantitățile totale de gaze naturale pentru care fiecare producător k are obligația să încheie contracte de vânzare-cumpărare cu furnizorii CC și PET/PET client direct pentru gazele naturale destinate înmagazinării gazelor naturale în vederea constituirii stocului minim și a necesarului de consum CC:

e) La punctul 6¹, litera b) se modifică și va avea următorul cuprins

"b) determină și transmite producătorilor, furnizorilor CC și PET/PET client direct și Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei cantitățile totale de gaze naturale pentru care fiecare producător k are obligația să încheie contracte de vânzare-cumpărare cu furnizorii CC și PET/PET client direct pentru gazele naturale destinate înmagazinării gazelor naturale în vederea constituirii stocului minim și a necesarului de consum CC:

$$Q_{1Pkdep}(\text{furnizor } i/\text{PET } j) = [Q_{1Dep}(\text{furnizor } i/\text{PET } j) + N_{1consum}(\text{CC furnizor } i)] / Q_{1Pt} \times Q_{1Pk}$$

unde:
 $Q_{1Pkdep}(\text{furnizor } i/\text{PET } j)$ -cantitatea de gaze naturale aferentă perioadei 1 aprilie 2023-31 octombrie 2023 pe care producătorul k este obligat să o vândă furnizorilor CC și PET/PET client direct;

$N_{1consum}(\text{CC furnizor } i)$ - necesarul de consum CC aferent furnizorului i în perioada 1 aprilie 2023-31 octombrie 2023;

$$Q_{1Pkdep}(furnizor/PET) = \frac{Q_{1dep}(furnizor/PET) + N_{iconsum,CC} furnizor i}{Q_{1Pt}} \times Q_{1Pk}$$

unde:

$Q_{1dep}(furnizor/PET)$ - cantitatea de gaze naturale aferentă perioadei 1 aprilie 2023-31 august 2023 pe care producătorul k este obligat să o vândă furnizorilor CC și PET/PET client direct;

$N_{iconsum,CC}$ - necesarul de consum CC aferent furnizorului i în perioada 1 aprilie 2023-31 august 2023;

Q_{1Pt} - cantitatea totală de gaze naturale estimată a fi produsă de producătorii de gaze naturale, cu excepția cantităților de gaze naturale destinate consumurilor tehnologice specifice operațiunilor petroliere, a consumului propriu și a cantităților de gaze naturale reinjectate în zăcăminte, în scop tehnologic, exceptate de la plata redevenței în condițiile legii, în perioada 1 aprilie 2023-31 august 2023;

Q_{1Pk} - cantitatea de gaze naturale estimată a fi produsă de producătorul k, cu excepția cantităților de gaze naturale destinate consumurilor tehnologice specifice operațiunilor petroliere, a consumului propriu și a cantităților de gaze naturale reinjectate în zăcăminte, în scop tehnologic, exceptate de la plata redevenței în condițiile legii, în perioada 1 aprilie 2023-31 august 2023.

7. În cazul în care necesarul de consum lunar al clienților CC și PET din portofoliul unui furnizor se modifică cu mai mult de 5% ca urmare a schimbării furnizorului, necesarul de consum al CC și PET care au solicitat schimbarea se transferă noului furnizor.

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

9. În cazul în care clienții CC și PET ai unui furnizor se transferă către un furnizor de ultimă instanță, cantitățile de gaze naturale aferente acestora și, implicit, contractele cu producătorii pentru aceste cantități se transferă către respectivul furnizor de ultimă instanță.

10. Până la data de 10 a lunii anterioare celei de livrare, furnizorul sau PET client direct transmite la operatorul de transport o solicitare însoțită de următoarele informații:

- a) perioada pentru care intervine modificarea livrărilor de gaze naturale/consumului estimat de gaze naturale;
- b) fundamentarea majorării/reducerii livrărilor de gaze naturale/consumului estimat de gaze naturale.

11. În termen de 5 zile lucrătoare de la primirea documentelor precizate la pct. 10, operatorul de transport și sistem recalculează cantitățile aferente. Aceasta se comunică părților implicate care, în termen de maximum 5 zile de la data comunicării, au obligația de a încheia un contract/act adițional, după caz, pentru transferarea cantităților de gaze naturale.

12. Livrarea cantităților de gaze naturale prevăzute la pct. 1 se realizează în baza contractelor încheiate între producător și furnizorii CC și ai PET/PET client direct. Cumpărătorul are obligația de a constitui în favoarea producătorului o garanție financiară de plată pentru acoperirea riscului de neachitare a facturilor emise de producător sau de a plăti în avans contravaloarea gazelor naturale livrate cu cel puțin două zile lucrătoare înainte de data începerii livrărilor.

Q1Pt - cantitatea totală de gaze naturale estimată a fi produsă de producătorii de gaze naturale, cu excepția cantităților de gaze naturale destinate consumurilor tehnologice specifice operațiunilor petroliere, a consumului propriu și a cantităților de gaze naturale reinjectate în zăcăminte, în scop tehnologic, exceptate de la plata redevenței în condițiile legii, în perioada 1 aprilie 2023-31 octombrie 2023;

Q1Pk - cantitatea de gaze naturale estimată a fi produsă de producătorul k, cu excepția cantităților de gaze naturale destinate consumurilor tehnologice specifice operațiunilor petroliere, a consumului propriu și a cantităților de gaze naturale reinjectate în zăcăminte, în scop tehnologic, exceptate de la plata redevenței în condițiile legii, în perioada 1 aprilie 2023-31 octombrie 2023”

13. Livrarea cantităților de gaze naturale prevăzute la pct. 1 se realizează în profil zilnic constant. La sfârșitul perioadei de livrare, furnizorul/PET client direct completează o declarație pe propria răspundere referitoare la destinația gazelor naturale achiziționate în baza prezentei ordonanțe. Cumpărătorul are obligația de a respecta destinația gazelor naturale cumpărate.

14. În situația în care cantitatea totală de gaze naturale determinată în conformitate cu formulele de la pct. 6 lit. b) și c) și 6^1 diferă de totalul producției disponibile a producătorilor, pentru perioada respectivă, obligația de vânzare a fiecărui producător se ajustează proporțional cu ponderea disponibilului fiecărui producător în disponibilul total pentru perioada respectivă. Alocarea cantităților destinate fiecărui furnizor se determină aplicând cantităților calculate pentru aceștia ponderea obligației ajustate în totalul cantităților calculate pentru fiecare producător. Defalcarea cantităților destinate înmagazinării pentru CC și PET se realizează proporțional cu ponderea consumului CC și PET în necesarul de consum.

Amendamente Respinsse

la Proiectul de lege privind aprobarea Ordonanței 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

Nr. Crt.	Text în vigoare – Lege Aprobare OUG 27/2022 OUG 119/2022	Amendamente Respinsse	Motivare
1.	<p>Articolul I</p> <p>1.</p> <p>c) maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, pentru 85% din consumul mediu lunar realizat la locul de consum în anul 2021, în cazul întreprinderilor mici și mijlocii, astfel cum sunt definite în Legea nr. 346/ 2004 privind stimularea înființării și dezvoltării întreprinderilor mici și mijlocii, cu modificările și completările ulterioare, denumite în continuare IMM -uri, al operatorilor economici din domeniul industriei alimentare, în baza declarației pe propria răspundere a reprezentantului legal. Diferența de consum lunar de energie electrică se facturează conform prevederilor art. 5 alin. (1);</p>	<p>Articolul I</p> <p>1.</p> <p>c) maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, pentru 85% din valoarea rezultată însumând: consumul mediu lunar aferent anului 2019 cu consumul de resurse energetice generat de investițiile realizate în anii 2020-2021, în cazul întreprinderilor mici și mijlocii, astfel cum sunt definite în Legea nr. 346/ 2004 privind stimularea înființării și dezvoltării întreprinderilor mici și mijlocii, cu modificările și completările ulterioare, denumite în continuare IMM -uri, al operatorilor economici din domeniul industriei alimentare, (inclusiv Codurile CAEN 5610 - Restaurante, 5621 – Activități de alimentație pentru evenimente, 5630 – Baruri și alte activități de servise a băuturilor, 5510 – Hoteluri și alte facilități de cazare similare), în baza declarației pe propria răspundere a reprezentantului legal. Diferența de consum lunar de energie electrică se facturează conform prevederilor art. 5 alin. (1);</p> <p>Autor Amendament: Constantin-Daniel Cadariu Senator PNL</p>	<p><u>Având în vedere</u></p> <p>faptul că activitatea firmelor din turism și nu numai a fost semnificativ redusă în anul 2021, an în care erau valabile și aplicate multe măsuri restrictive și care au determinat întreprinzătorii din turism și HoReCa fie să aibă activitate redusă, fie drastic diminuată, fie să susțină cu efort deosebit investiții care să permită menținerea activității, deci și a lucrătorilor,</p> <p>și ținând cont că piața pe care HoReCa operează este o componentă a industriei alimentare în ansamblul ei, activitățile desfășurate de către acești operatori economici fiind încadrate în Diviziunea 56 Cod Caen - Restaurante și alte activități de servicii de alimentație, respectiv Diviziunea 55 Cod Caen – Hoteluri și alte facilități de cazare, și luând în considerare că în sectorul HoReCa lucrează peste 30.000 de angajați, iar impactul prețului energiei electrice asupra acestei industrii este unul semnificativ, de natură a crea inclusiv închiderea/restrângerea activității unor agenți economici, fapt pentru care clarificarea acestei reglementări este esențială și că întreprinderile din turism și HoReCa în anii 2020-2021 au efectuat investiții cu scopul de a prelungi sezonul și de a susține activitatea, cu precădere în cazul turismului balnear (un exemplu de asemenea investiții care implică consum mare de energie se referă la construirea de piscine acoperite)</p> <p>Cerințele reprezentanților confederațiilor, organizațiilor și asociațiilor patronale din domeniul HoReCa pot fi luate în considerare.</p> <p>Autor Amendament: Constantin-Daniel Cadariu Senator PNL</p> <p>Nu a intrunit numărul de voturi necesare pentru adoptare.</p>
2.	<p>Articolul I</p> <p>1.</p> <p>c) maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, pentru 85% din consumul mediu lunar realizat la locul de consum în anul 2021, în cazul întreprinderilor mici și mijlocii, astfel cum sunt definite în Legea nr. 346/ 2004 privind stimularea înființării și dezvoltării întreprinderilor mici și mijlocii, cu</p>	<p>Articolul I</p> <p>1.</p> <p>c) maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, pentru 85% din consumul mediu lunar realizat la locul de consum în anul 2019, în cazul întreprinderilor mici și mijlocii, astfel cum sunt definite în Legea nr. 346/ 2004 privind stimularea înființării și dezvoltării întreprinderilor mici și mijlocii, cu</p>	<p><u>Având în vedere</u></p> <p>-faptul că activitatea firmelor din turism și nu numai a fost semnificativ redusă în anul 2021, an în care erau valabile și aplicate multe măsuri restrictive și care au determinat întreprinzătorii din turism și HoReCa fie să aibă activitate redusă, fie drastic diminuată, fie să susțină cu efort</p>

	<p>modificările și completările ulterioare, denumite în continuare IMM -uri, al operatorilor economici din domeniul industriei alimentare, în baza declarației pe propria răspundere a reprezentantului legal. Diferența de consum lunar de energie electrică se facturează conform prevederilor art. 5 alin. (1);</p>	<p>modificările și completările ulterioare, denumite în continuare IMM -uri, al operatorilor economici din domeniul industriei alimentare, <u>inclusiv Codurile CAEN 5610 – Restaurante, 5621 – Activități de alimentație pentru evenimente, 5630 – Baruri și alte activități de servire a băuturilor, 5510 – Hoteluri și alte facilități de cazare similare</u>, în baza declarației pe propria răspundere a reprezentantului legal. Diferența de consum lunar de energie electrică se facturează conform prevederilor art. 5 alin. (1);</p> <p>Autor Amendament: Constantin-Daniel Cadariu Senator PNL</p>	<p>deosebit investiții care să permită menținerea activității, deci și a lucrătorilor,</p> <p>și ținând cont că piața pe care HoReCa operează este o componentă a industriei alimentare în ansamblul ei, activitățile desfășurate de către acești operatori economici fiind încadrate în Diviziunea 56 Cod Caen - Restaurante și alte activități de servicii de alimentație, respectiv Diviziunea 55 Cod Caen – Hoteluri și alte facilități de cazare, și luând în considerare că în sectorul HoReCa lucrează peste 30.000 de angajați, iar impactul prețului energiei electrice asupra acestei industrii este unul semnificativ, de natură a crea inclusiv închiderea/restrângerea activității unor agenți economici, fapt pentru care clarificarea acestei reglementări este esențială,</p> <p>Cerințele reprezentanților confederațiilor, organizațiilor și asociațiilor patronale din domeniul HoReCa pot fi luate în considerare.</p> <p>Autor Amendament: Constantin-Daniel Cadariu Senator PNL</p> <p>Nu a intrunit numărul de voturi necesare pentru adoptare.</p>
3.	<p>Articolul I</p> <p>1.</p> <p>c) maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, pentru 85% din consumul mediu lunar realizat la locul de consum în anul 2021, în cazul întreprinderilor mici și mijlocii, astfel cum sunt definite în Legea nr. 346/ 2004 privind stimularea înființării și dezvoltării întreprinderilor mici și mijlocii, cu modificările și completările ulterioare, denumite în continuare IMM -uri, al operatorilor economici din domeniul industriei alimentare, în baza declarației pe propria răspundere a reprezentantului legal. Diferența de consum lunar de energie electrică se facturează conform prevederilor art. 5 alin. (1);</p>	<p>Articolul I</p> <p>1.</p> <p>c) maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, pentru 85% din consumul mediu lunar realizat la locul de consum în anul 2021, în cazul întreprinderilor mici și mijlocii, astfel cum sunt definite în Legea nr. 346/ 2004 privind stimularea înființării și dezvoltării întreprinderilor mici și mijlocii, cu modificările și completările ulterioare, denumite în continuare IMM -uri, al operatorilor economici din domeniul industriei alimentare, precum și în cazul întreprinderilor publice care au în administrare Aeroporturile, astfel cum sunt definite în Ordonanța de urgență nr. 109/2011 art. 2, pct. 2, în baza declarației pe propria răspundere a reprezentantului legal. Diferența de consum lunar de energie electrică se facturează conform prevederilor art. 5 alin. (1);</p> <p>Autor Amendament: Senator Liviu Brătescu</p>	<p>Aeroporturile sunt categorie de clienți finali cu consum ridicat de energie electrică necesară, cu preponderență, pentru asigurarea desfășurării în condiții de siguranță și securitate a activității de aviație civilă și care nu sunt beneficiarii măsurilor stabilite prin OUG 119/2022.</p> <p>La procedurile de achiziție organizate de aeroporturi având ca scop asigurarea fiabilității de energie electrică, în cadrul Sistemului Electronic de Achiziții Publice, nu participa niciun furnizor de energie electrică, fapt care induce o stare de nesiguranță în ceea ce privește desfășurarea activității în condiții de siguranță.</p> <p>Majoritatea furnizorilor de energie electrică contactați, au comunicat că nu pot asigura un preț stabil pe o perioadă mai mare de o lună.</p> <p>În situația existentă pe piețele de energie electrică la nivel internațional, aeroporturile din România nu vor mai putea acoperi costurile cu creșterea prețului de furnizare a energiei electrice, vitală pentru funcționarea acestora.</p> <p>Autor Amendament: Senator Liviu Brătescu</p> <p>Nu a intrunit numărul de voturi necesare pentru adoptare.</p>

4.	<p>Articolul I 1.</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 septembrie 2022-31 august 2023, prețul final facturat plafonat de către furnizorii de energie electrică este:</p> <p>.....</p> <p>b) maximum 0,80 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților casnici al căror consum mediu lunar realizat la locul de consum în anul 2021 a fost între 100,01-300 kWh, pentru un consum lunar care este de maximum 255 kWh. Consumul de energie electrică ce depășește 255 kWh/lună se facturează conform prevederilor art. 5 alin. (1);</p>	<p>Articolul 1 alin. (1) lit. b se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>b) maximum 0,80 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților casnici, pentru un consum lunar de 300 kWh. Consumul de energie electrică ce depășește 300 kWh/lună se facturează conform prevederilor art. 5 alin. (1);</p> <p>Inițiator: Adrian Oros, Senator independent</p> <p>Deputat Dancă Ionel Grupul Deputaților Independenți de Dreapta</p>	<p>Clienții casnici care realizează un consum lunar mai mare de 300 de kWh au dreptul la un preț plafonat pentru 300 kWh din consumul lunar realizat la fel ca în cazul clienților casnici care se încadrează în limitele de consum mediu lunar realizat în anul 2021. Aplicarea unui preț final facturat plafonat doar pentru clienții casnici al căror consum mediu lunar realizat în anul 2021 a fost între 100,01-300 kWh este discriminatorie pentru clienții casnici cu un consum mai mare de 300 kWh. Iar în condițiile în care, prețul final facturat plafonat se aplică pentru o limită de consum lunar de maximum 255 kWh nu se justifică o condiționare a prețului plafonat în limitele de consum mediu lunar între 100,01-300 kWh din anul 2021.</p> <p>Inițiator: Senator Adrian Oros</p> <p>Deputat Dancă Ionel Grupul Deputaților Independenți de Dreapta</p> <p><i>Nu a intrunit numărul de voturi necesare pentru adoptare.</i></p>
5.	<p>Articolul I 1.</p> <p>c) maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, pentru 85% din consumul mediu lunar realizat la locul de consum în anul 2021, în cazul întreprinderilor mici și mijlocii, astfel cum sunt definite în Legea nr. 346/2004 privind stimularea înființării și dezvoltării întreprinderilor mici și mijlocii, cu modificările și completările ulterioare, denumite în continuare IMM-uri, al operatorilor economici din domeniul industriei alimentare, în baza declarației pe propria răspundere a reprezentantului legal. Diferența de consum lunar de energie electrică se facturează conform prevederilor art. 5 alin. (1);</p>	<p>Articolul 1 alin. (1) lit. c) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>c) maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, pentru 85% din consumul mediu lunar realizat la locul de consum în anul 2021, în cazul întreprinderilor mici și mijlocii, astfel cum sunt definite în <u>Legea nr. 346/2004</u> privind stimularea înființării și dezvoltării întreprinderilor mici și mijlocii, cu modificările și completările ulterioare, denumite în continuare IMM-uri, al operatorilor economici din domeniul industriei alimentare, al structurilor sportive care desfășoară activități sportive în spații închise, în baza declarației pe propria răspundere a reprezentantului legal. Diferența de consum lunar de energie electrică se facturează conform prevederilor art. 5 alin. (1);</p> <p>Inițiator: Adrian Oros, Senator independent</p> <p>Deputat Dancă Ionel Grupul Deputaților Independenți de Dreapta</p>	<p>Este necesară adoptarea imediată a unor soluții care să salveze sporturile în spații închise. Abonamentele copiilor pentru astfel de sporturi aproape s-au dublat din cauza costurilor cu energia și există riscul ca mulți dintre ei să renunțe la pasiunea lor.</p> <p>Inițiator: Senator Adrian Oros</p> <p>Deputat Dancă Ionel Grupul Deputaților Independenți de Dreapta</p> <p><i>Nu a intrunit numărul de voturi necesare pentru adoptare.</i></p>
6.	<p>Art. I. – 1. Articolul 1 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>Art. 1. –</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 septembrie 2022-31 august 2023, prețul final facturat plafonat de către furnizorii de energie electrică este:</p> <p>a) maximum 0,68 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților casnici al căror consum mediu lunar realizat la locul de consum în anul 2021 este cuprins între 0-100 kWh inclusiv;</p>	<p>Art. 1. se modifică și va avea următorul cuprins:</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 septembrie 2022-31 august 2023, prețul final facturat plafonat de către furnizorii de energie electrică este:</p> <p>a) maximum 0,68 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților casnici al căror consum mediu lunar realizat la locul de consum în anul 2021 este cuprins între 0-100 kWh inclusiv;</p>	<p>Sen. Bordei – Fișier “Amendament 2”</p> <p>Sprrijinul acordat doar IMM-urilor și industriei alimentare nu este suficient iar România riscă să piardă zeci de mii de locuri de muncă din cauza faptului că noua ordonanță elimină brutal și peste noapte, cu 7 luni înainte de termenul stabilit prin vechea OUG 27/2022, plafonarea prețurilor energiei pentru restul societăților comerciale care nu se mai încadrează în nicio schemă de sprijin punându-le într-o situație imposibilă, prin suportarea integrală a costurilor cu energia de pe o zi pe alta. Mai mult, această impredictibilitate gravă din partea guvernului este arătată exact în perioada în care are loc marea relocare industrială din Asia și Rusia către Europa, sabotând grav șansele României să mai atragă investitori într-un astfel de mediu volatil legislativ, în contextul unei competiții acerbe cu alte state UE, în condițiile în care România are oricum handicapul lipsei infrastructurii.</p>

<p>b) maximum 0,80 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților casnici al căror consum mediu lunar realizat la locul de consum în anul 2021 a fost între 100,01-300 kWh, pentru un consum lunar care este de maximum 255 kWh. Consumul de energie electrică ce depășește 255 kWh/lună se facturează conform prevederilor art. 5 alin. (1);</p> <p>c) maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, pentru 85% din consumul mediu lunar realizat la locul de consum în anul 2021, în cazul întreprinderilor mici și mijlocii, astfel cum sunt definite în Legea nr. 346/2004 privind stimularea înființării și dezvoltării întreprinderilor mici și mijlocii, cu modificările și completările ulterioare, denumite în continuare IMM-uri, al operatorilor economici din domeniul industriei alimentare, în baza declarației pe propria răspundere a reprezentantului legal. Diferența de consum lunar de energie electrică se facturează conform prevederilor art. 5 alin. (1);</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 educației naționale nr. 1/2011, cu modificările și completările ulterioare, precum și al creșelor, al furnizorilor publici și</p>	<p>b) maximum 0,80 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților casnici al căror consum mediu lunar realizat la locul de consum în anul 2021 a fost între 100,01-300 kWh, pentru un consum lunar care este de maximum 255 kWh. Consumul de energie electrică ce depășește 255 kWh/lună se facturează conform prevederilor art. 5 alin. (1);</p> <p>c) maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, pentru 85% din consumul mediu lunar realizat la locul de consum în anul 2021, în cazul întreprinderilor mici și mijlocii, astfel cum sunt definite în Legea nr. 346/2004 privind stimularea înființării și dezvoltării întreprinderilor mici și mijlocii, cu modificările și completările ulterioare, denumite în continuare IMM-uri, al operatorilor economici din domeniul industriei alimentare, în baza declarației pe propria răspundere a reprezentantului legal. Diferența de consum lunar de energie electrică se facturează conform prevederilor art. 5 alin. (1);</p> <p>c') pentru consumul realizat în perioada 1 Septembrie 2022 – 28 Februarie 2023, maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, pentru 85% din consumul mediu lunar realizat la locul de consum în anul 2021, în cazul consumatorilor non-casnici, societăți comerciale astfel cum sunt definite în Legea nr. 31/1990 privind societățile comerciale cu modificările și completările ulterioare, cu excepția celor care beneficiază de prevederile OUG 81/2019 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 115/2011 privind stabilirea cadrului instituțional și autorizarea Guvernului, prin Ministerul Finanțelor Publice, de a scoate la licitație certificatele de emisii de gaze cu efect de seră atribuite României la nivelul Uniunii Europene, precum și pentru instituirea unei scheme de ajutor de stat privind sprijinirea întreprinderilor din sectoarele și subsectoarele expuse unui risc important de relocare ca urmare a transferului costului emisiilor de gaze cu efect de seră în prețul energiei electrice aprobate cu modificări prin L 262/2021, cu modificările și completările ulterioare, în baza declarației pe propria răspundere a reprezentantului legal. Diferența de consum lunar de energie electrică se facturează conform prevederilor art. 5 alin. (1);</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 educației naționale nr. 1/2011, cu modificările și completările ulterioare, precum și al creșelor, al furnizorilor publici și privați de servicii sociale prevăzute în Nomenclatorul serviciilor sociale, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 867/2015 pentru aprobarea Nomenclatorului serviciilor sociale, precum și a regulamentelor-cadru de organizare și funcționare a serviciilor sociale, cu modificările și completările ulterioare;</p> <p>e) maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, pentru 85% din consumul mediu lunar, realizat la locul de consum în anul 2021, pentru instituțiile publice,</p>	<p>Astfel, prin acest amendament, propun menținerea plafonării pentru 85% din consum măcar până trece iarna calendaristică, pentru a da timpul minim necesar companiilor care nu se vor mai încadra în schema de compensare de la 1 Martie 2023 să-și refacă bugetele de venituri și cheltuieli și să ia măsurile necesare pentru scăderea facturilor cu energia.</p> <p>Autor amendament: Cristian Bordei Senator USR</p> <p><i>Nu a intrunit numărul de voturi necesare pentru adoptare.</i></p>
--	--	--

<p>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;</p> <p>e) maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, pentru 85% din consumul mediu lunar, realizat la locul de consum în anul 2021, pentru instituțiile publice, altele decât cele prevăzute la lit. d). Diferența de consum lunar de energie electrică se facturează conform prevederilor art. 5 alin. (1);"</p> <p>f) pentru beneficiarii prevăzuți la lit. c) și e) care nu au istoric de consum în anul 2021, procentul de 85% se aplică la consumul realizat lunar.</p> <p>(2) Prin derogare de la prevederile art. 180 alin. (1) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, pentru consumul realizat în perioada 1 aprilie 2022-31 august 2023, prețul final facturat de către furnizorii de gaze naturale este: a) maximum 0,31 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților casnici; b) maximum 0,37 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților noncasnici al căror consum anual de gaze naturale realizat în anul 2021 la locul de consum este de cel mult 50.000 MWh, precum și în cazul producătorilor de energie termică.</p> <p>(3) Prețul final facturat prevăzut la alin. (1) lit. a) și b) se aplică și în cazul locurilor de consum ale clienților casnici racordate începând cu data de 1 ianuarie 2022 sau pentru clienții casnici care nu au istoric în anul 2021 la furnizor, prin raportare la consumul lunar realizat.</p> <p>(4) Prețul final facturat prevăzut la alin. (2) lit. b) se aplică și în cazul locurilor de consum ale clienților noncasnici racordate începând cu data de 1 ianuarie 2022.</p> <p>(5) Prin excepție de la prevederile alin. (1), în cazul locurilor de consum ale clienților casnici dintr-un condominiu, racordate printr-o instalație comună cu un singur contor de măsurare, pentru încadrarea în tranșele de consum prevăzute la alin. (1) lit. a) și b), consumul fiecărui proprietar se determină prin împărțirea consumului total al asociației de proprietari/locatari înregistrat în anul 2021, respectiv 2022 în situația prevăzută la alin. (8), la 12, respectiv la numărul de luni de consum și la numărul de spații locative care fac parte din respectivul condominiu.</p> <p>(6) Pentru calcul la fiecare spațiu locativ din condominiu, consumul de gaze naturale/energie electrică se determină prin împărțirea consumului total anual al asociației de proprietari/locatari la numărul de spații locative care fac parte din respectivul condominiu.</p> <p>(7) În cazul cartierelor de tip rezidențial pentru care furnizorii au încheiate contracte de furnizare cu primăriile, respectiv dezvoltatorii imobiliari/asociațiile de proprietari ale dezvoltărilor imobiliare, iar</p>	<p>altele decât cele prevăzute la lit. d). Diferența de consum lunar de energie electrică se facturează conform prevederilor art. 5 alin. (1);</p> <p>f) pentru beneficiarii prevăzuți la lit. c) și e) care nu au istoric de consum în anul 2021, procentul de 85% se aplică la consumul realizat lunar.</p> <p>(2) Prin derogare de la prevederile art. 180 alin. (1) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, pentru consumul realizat în perioada 1 aprilie 2022-31 august 2023, prețul final facturat de către furnizorii de gaze naturale este: a) maximum 0,31 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților casnici; b) maximum 0,37 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților noncasnici al căror consum anual de gaze naturale realizat în anul 2021 la locul de consum este de cel mult 50.000 MWh, precum și în cazul producătorilor de energie termică.</p> <p>(3) Prețul final facturat prevăzut la alin. (1) lit. a) și b) se aplică și în cazul locurilor de consum ale clienților casnici racordate începând cu data de 1 ianuarie 2022 sau pentru clienții casnici care nu au istoric în anul 2021 la furnizor, prin raportare la consumul lunar realizat.</p> <p>(4) Prețul final facturat prevăzut la alin. (2) lit. b) se aplică și în cazul locurilor de consum ale clienților noncasnici racordate începând cu data de 1 ianuarie 2022.</p> <p>(5) Prin excepție de la prevederile alin. (1), în cazul locurilor de consum ale clienților casnici dintr-un condominiu, racordate printr-o instalație comună cu un singur contor de măsurare, pentru încadrarea în tranșele de consum prevăzute la alin. (1) lit. a) și b), consumul fiecărui proprietar se determină prin împărțirea consumului total al asociației de proprietari/locatari înregistrat în anul 2021, respectiv 2022 în situația prevăzută la alin. (8), la 12, respectiv la numărul de luni de consum și la numărul de spații locative care fac parte din respectivul condominiu.</p> <p>(6) Pentru calcul la fiecare spațiu locativ din condominiu, consumul de gaze naturale/energie electrică se determină prin împărțirea consumului total anual al asociației de proprietari/locatari la numărul de spații locative care fac parte din respectivul condominiu.</p> <p>(7) În cazul cartierelor de tip rezidențial pentru care furnizorii au încheiate contracte de furnizare cu primăriile, respectiv dezvoltatorii imobiliari/asociațiile de proprietari ale dezvoltărilor imobiliare, iar locurile de consum ale clienților casnici sunt facturate la comun printr-o singură factură, pentru determinarea consumului aferent respectivelor contracte și împărțirea la nivelul beneficiarilor consumatori casnici sunt aplicabile dispozițiile alin. (5) și (6).</p>	
--	---	--

locurile de consum ale clienților casnici sunt facturate la comun printr-o singură factură, pentru determinarea consumului aferent respectivelor contracte și împărțirea la nivelul beneficiarilor consumatori casnici sunt aplicabile dispozițiile alin. (5) și (6).

(8) În cazul clienților casnici care nu pot beneficia de prevederile alin. (1) lit. a) și b) în funcție de consumul anului 2021, dar al căror consum înregistrat în anul 2022 se încadrează în oricare din tranșele de consum prevăzute la alin. (1) lit. a) și b), precum și în cazul clienților casnici și noncasnici racordați începând cu data de 1 ianuarie 2022, furnizorii emit în luna februarie 2023 facturi de regularizare a consumului facturat anterior aferent perioadei de aplicare a prezentei ordonanțe de urgență, utilizând prețul final conform tranșei aferente de consum, și facturează consumul înregistrat după data reîncadrării la prețul final corespunzător tranșei de consum. În cazul schimbării furnizorului în perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe de urgență, regularizarea se face de către furnizorul actual doar pentru perioada aplicării contractului de furnizare încheiat cu acesta.

(8) În cazul clienților casnici care nu pot beneficia de prevederile alin. (1) lit. a) și b) în funcție de consumul anului 2021, dar al căror consum înregistrat în anul 2022 se încadrează în oricare din tranșele de consum prevăzute la alin. (1) lit. a) și b), precum și în cazul clienților casnici și noncasnici racordați începând cu data de 1 ianuarie 2022, furnizorii emit în luna februarie 2023 facturi de regularizare a consumului facturat anterior aferent perioadei de aplicare a prezentei ordonanțe de urgență, utilizând prețul final conform tranșei aferente de consum, și facturează consumul înregistrat după data reîncadrării la prețul final corespunzător tranșei de consum. În cazul schimbării furnizorului în perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe de urgență, regularizarea se face de către furnizorul actual doar pentru perioada aplicării contractului de furnizare încheiat cu acesta.

(9) Valorile și tranșele prevăzute la alin. (1) și (2) vor putea fi modificate prin hotărâre a Guvernului, inițiată în conformitate cu dispozițiile art. 80 și 180 din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, în funcție de evoluțiile înregistrate pe piețele interne și internaționale de

	<p>(9) Valorile și tranșele prevăzute la alin. (1) și (2) vor putea fi modificate prin hotărâre a Guvernului, inițiată în conformitate cu dispozițiile art. 80 și 180 din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, în funcție de evoluțiile înregistrate pe piețele interne și internaționale de energie electrică și gaze naturale și de evoluția geopolitică din vecinătatea României."</p>	<p>energie electrică și gaze naturale și de evoluția geopolitică din vecinătatea României.</p> <p>Autor amendament: Cristian Bordei Senator USR</p>	
7.	<p>Art. I. – 1. <u>Articolul 1</u> se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>Art. 1. –</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 septembrie 2022-31 august 2023, prețul final facturat plafonat de către furnizorii de energie electrică este:</p> <p>a) maximum 0,68 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților casnici al căror consum mediu lunar realizat la locul de consum în anul 2021 este cuprins între 0-100 kWh inclusiv;</p> <p>b) maximum 0,80 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților casnici al căror consum mediu lunar realizat la locul de consum în anul 2021 a fost între 100,01-300 kWh, pentru un consum lunar care este de maximum 255 kWh. Consumul de energie electrică ce depășește 255 kWh/lună se facturează conform prevederilor art. 5 alin. (1);</p> <p>c) maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, pentru 85% din consumul mediu lunar realizat la locul de consum în anul 2021, în cazul întreprinderilor mici și mijlocii, astfel cum sunt definite în <u>Legea nr. 346/2004</u> privind stimularea înființării și dezvoltării întreprinderilor mici și mijlocii, cu modificările și completările ulterioare, denumite în continuare IMM-uri, al operatorilor economici din domeniul industriei alimentare, în baza declarației pe propria răspundere a reprezentantului legal. Diferența de consum lunar de energie electrică se facturează conform prevederilor art. 5 alin. (1);</p>	<p>Art. 1. se modifică și va avea următorul cuprins:</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 septembrie 2022-31 august 2023, prețul final facturat plafonat de către furnizorii de energie electrică este:</p> <p>a) maximum 0,68 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților casnici al căror consum mediu lunar realizat la locul de consum în anul 2021 este cuprins între 0-100 kWh inclusiv;</p> <p>b) maximum 0,80 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților casnici al căror consum mediu lunar realizat la locul de consum în anul 2021 a fost între 100,01-300 kWh, pentru un consum lunar care este de maximum 255 kWh. Consumul de energie electrică ce depășește 255 kWh/lună se facturează conform prevederilor art. 5 alin. (1);</p> <p>c) maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, pentru 85% din consumul mediu lunar realizat la locul de consum în anul 2021, în cazul întreprinderilor mici și mijlocii, astfel cum sunt definite în <u>Legea nr. 346/2004</u> privind stimularea înființării și dezvoltării întreprinderilor mici și mijlocii, cu modificările și completările ulterioare, denumite în continuare IMM-uri, al operatorilor economici din domeniul industriei alimentare, în baza declarației pe propria răspundere a reprezentantului legal. Diferența de consum lunar de energie electrică se facturează conform prevederilor art. 5 alin. (1);</p> <p>c¹) pentru consumul realizat în perioada 1 Septembrie 2022 – 28 Februarie 2023, maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, pentru 85% din consumul mediu lunar realizat la locul de consum în anul 2021, în cazul consumatorilor non-casnici, societăți comerciale, astfel cum sunt definite în <u>Legea nr. 31/1990</u> privind societățile comerciale cu modificările și completările ulterioare, cu minim 100 de angajați la data intrării în vigoare a prezentei Ordonanțe de Urgență, cu excepția celor care beneficiază de prevederile OUG 81/2019 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 115/2011 privind</p>	<p>Sen. Bordei – Fișier "Amendament 3"</p> <p>Sprrijinul acordat doar IMM-urilor și industriei alimentare nu este suficient iar România riscă să piardă zeci de mii de locuri de muncă din cauza faptului că noua ordonanță elimină brutal și peste noapte, cu 7 luni înainte de termenul stabilit prin vechea OUG 27/2022, plafonarea prețurilor energiei pentru restul societăților comerciale care nu se mai încadrează în nicio schemă de sprijin punându-le într-o situație imposibilă, prin suportarea integrală a costurilor cu energia de pe o zi pe alta. Mai mult, această impredictibilitate gravă din partea guvernului este arătată exact în perioada în care are loc marea relocare industrială din Asia și Rusia către Europa, sabotând grav șansele României să mai atragă investitori într-un astfel de mediu volatil legislativ, în contextul unei competiții acerbe cu alte state UE, în condițiile în care România are oricum handicapul lipsei infrastructurii.</p> <p>Astfel, prin acest amendament , propun menținerea plafonării pentru 85% din consum până trece iarna calendaristică, măcar pentru companiile cu un număr mare de angajați, pentru a le da timpul minim necesar să-și refacă bugetele de venituri și cheltuieli și să ia măsurile necesare pentru scăderea facturilor cu energia.</p> <p>Autor amendament: Cristian Bordei Senator USR</p> <p>Nu a intrunit numărul de voturi necesare pentru adoptare.</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 educației naționale nr. 1/2011, cu modificările și completările ulterioare, precum și al creșelor, al furnizorilor publici și privați de servicii sociale prevăzute în Nomenclatorul serviciilor sociale, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 867/2015 pentru aprobarea Nomenclatorului serviciilor sociale, precum și a regulamentelor cadru de organizare și funcționare a serviciilor sociale, cu modificările și completările ulterioare;</p> <p>e) maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, pentru 85% din consumul mediu lunar, realizat la locul de consum în anul 2021, pentru instituțiile publice, altele decât cele prevăzute la lit. d). Diferența de consum lunar de energie electrică se facturează conform prevederilor art. 5 alin. (1);"</p> <p>f) pentru beneficiarii prevăzuți la lit. c) și e) care nu au istoric de consum în anul 2021, procentul de 85% se aplică la consumul realizat lunar.</p> <p>(2) Prin derogare de la prevederile art. 180 alin. (1) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, pentru consumul realizat în perioada 1 aprilie 2022-31 august 2023, prețul final facturat de către furnizorii de gaze naturale este:</p> <p>a) maximum 0,31 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților casnici;</p> <p>b) maximum 0,37 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților noncasnici al căror consum anual de gaze naturale realizat în anul 2021 la locul de consum este de cel mult 50.000 MWh, precum și în cazul producătorilor de energie termică.</p>	<p>stabilirea cadrului instituțional și autorizarea Guvernului, prin Ministerul Finanțelor Publice, de a scoate la licitație certificatele de emisii de gaze cu efect de seră atribuite României la nivelul Uniunii Europene, precum și pentru instituirea unei scheme de ajutor de stat privind sprijinirea întreprinderilor din sectoarele și subsectoarele expuse unui risc important de relocare ca urmare a transferului costului emisiilor de gaze cu efect de seră în prețul energiei electrice aprobate cu modificări prin L 262/2021, cu modificările și completările ulterioare, în baza declarației pe propria răspundere a reprezentantului legal. Diferența de consum lunar de energie electrică se facturează conform prevederilor art. 5 alin. (1);</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 educației naționale nr. 1/2011, cu modificările și completările ulterioare, precum și al creșelor, al furnizorilor publici și privați de servicii sociale prevăzute în Nomenclatorul serviciilor sociale, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 867/2015 pentru aprobarea Nomenclatorului serviciilor sociale, precum și a regulamentelor-cadru de organizare și funcționare a serviciilor sociale, cu modificările și completările ulterioare;</p> <p>e) maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, pentru 85% din consumul mediu lunar, realizat la locul de consum în anul 2021, pentru instituțiile publice, altele decât cele prevăzute la lit. d). Diferența de consum lunar de energie electrică se facturează conform prevederilor art. 5 alin. (1);</p> <p>f) pentru beneficiarii prevăzuți la lit. c) și e) care nu au istoric de consum în anul 2021, procentul de 85% se aplică la consumul realizat lunar.</p> <p>(2) Prin derogare de la prevederile art. 180 alin. (1) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, pentru consumul realizat în perioada 1 aprilie 2022-31 august 2023, prețul final facturat de către furnizorii de gaze naturale este:</p> <p>a) maximum 0,31 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților casnici;</p> <p>b) maximum 0,37 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților noncasnici al căror consum anual de gaze naturale realizat în anul 2021 la locul de consum este de cel mult 50.000 MWh, precum și în cazul producătorilor de energie termică.</p> <p>(3) Prețul final facturat prevăzut la alin. (1) lit. a) și b) se aplică și în cazul locurilor de consum ale clienților casnici racordate începând cu data de 1 ianuarie 2022 sau pentru clienții casnici care nu au istoric în anul 2021 la furnizor, prin raportare la consumul lunar realizat.</p> <p>(4) Prețul final facturat prevăzut la alin. (2) lit. b) se aplică și în cazul locurilor de consum ale clienților noncasnici racordate începând cu data de 1 ianuarie 2022.</p>	
---	---	--

<p>(3) Prețului final facturat prevăzut la alin. (1) lit. a) și b) se aplică și în cazul locurilor de consum ale clienților casnici racordate începând cu data de 1 ianuarie 2022 sau pentru clienții casnici care nu au istoric în anul 2021 la furnizor, prin raportare la consumul lunar realizat.</p> <p>(4) Prețului final facturat prevăzut la alin. (2) lit. b) se aplică și în cazul locurilor de consum ale clienților noncasnici racordate începând cu data de 1 ianuarie 2022.</p> <p>(5) Prin excepție de la prevederile alin. (1), în cazul locurilor de consum ale clienților casnici dintr-un condominiu, racordate printr-o instalație comună cu un singur contor de măsurare, pentru încadrarea în tranșele de consum prevăzute la alin. (1) lit. a) și b), consumul fiecărui proprietar se determină prin împărțirea consumului total al asociației de proprietari/locatari înregistrat în anul 2021, respectiv 2022 în situația prevăzută la alin. (8), la 12, respectiv la numărul de luni de consum și la numărul de spații locative care fac parte din respectivul condominiu.</p> <p>(6) Pentru calcul la fiecare spațiu locativ din condominiu, consumul de gaze naturale/energie electrică se determină prin împărțirea consumului total anual al asociației de proprietari/locatari la numărul de spații locative care fac parte din respectivul condominiu.</p> <p>(7) În cazul cartierelor de tip rezidențial pentru care furnizorii au încheiate contracte de furnizare cu primăriile, respectiv dezvoltatorii imobiliari/asociațiile de proprietari ale dezvoltărilor imobiliare, iar locurile de consum ale clienților casnici sunt facturate la comun printr-o singură factură, pentru determinarea consumului aferent respectivelor contracte și împărțirea la nivelul beneficiarilor consumatori casnici sunt aplicabile dispozițiile alin. (5) și (6).</p>	<p>(5) Prin excepție de la prevederile alin. (1), în cazul locurilor de consum ale clienților casnici dintr-un condominiu, racordate printr-o instalație comună cu un singur contor de măsurare, pentru încadrarea în tranșele de consum prevăzute la alin. (1) lit. a) și b), consumul fiecărui proprietar se determină prin împărțirea consumului total al asociației de proprietari/locatari înregistrat în anul 2021, respectiv 2022 în situația prevăzută la alin. (8), la 12, respectiv la numărul de luni de consum și la numărul de spații locative care fac parte din respectivul condominiu.</p> <p>(6) Pentru calcul la fiecare spațiu locativ din condominiu, consumul de gaze naturale/energie electrică se determină prin împărțirea consumului total anual al asociației de proprietari/ locatari la numărul de spații locative care fac parte din respectivul condominiu.</p> <p>(7) În cazul cartierelor de tip rezidențial pentru care furnizorii au încheiate contracte de furnizare cu primăriile, respectiv dezvoltatorii imobiliari/asociațiile de proprietari ale dezvoltărilor imobiliare, iar locurile de consum ale clienților casnici sunt facturate la comun printr-o singură factură, pentru determinarea consumului aferent respectivelor contracte și împărțirea la nivelul beneficiarilor consumatori casnici sunt aplicabile dispozițiile alin. (5) și (6).</p>	
--	--	--

	<p>(8) În cazul clienților casnici care nu pot beneficia de prevederile alin. (1) lit. a) și b) în funcție de consumul anului 2021, dar al căror consum înregistrat în anul 2022 se încadrează în oricare din tranșele de consum prevăzute la alin. (1) lit. a) și b), precum și în cazul clienților casnici și noncasnici racordați începând cu data de 1 ianuarie 2022, furnizorii emit în luna februarie 2023 facturi de regularizare a consumului facturat anterior aferent perioadei de aplicare a prezentei ordonanțe de urgență, utilizând prețul final conform tranșei aferente de consum, și facturează consumul înregistrat după data reîncadrării la prețul final corespunzător tranșei de consum. În cazul schimbării furnizorului în perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe de urgență, regularizarea se face de către furnizorul actual doar pentru perioada aplicării contractului de furnizare încheiat cu acesta.</p> <p>(9) Valorile și tranșele prevăzute la alin. (1) și (2) vor putea fi modificate prin hotărâre a Guvernului, inițiată în conformitate cu dispozițiile art. 80 și 180 din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, în funcție de evoluțiile înregistrate pe piețele interne și internaționale de energie electrică și gaze naturale și de evoluția geopolitică din vecinătatea României."</p>	<p>(8) În cazul clienților casnici care nu pot beneficia de prevederile alin. (1) lit. a) și b) în funcție de consumul anului 2021, dar al căror consum înregistrat în anul 2022 se încadrează în oricare din tranșele de consum prevăzute la alin. (1) lit. a) și b), precum și în cazul clienților casnici și noncasnici racordați începând cu data de 1 ianuarie 2022, furnizorii emit în luna februarie 2023 facturi de regularizare a consumului facturat anterior aferent perioadei de aplicare a prezentei ordonanțe de urgență, utilizând prețul final conform tranșei aferente de consum, și facturează consumul înregistrat după data reîncadrării la prețul final corespunzător tranșei de consum. În cazul schimbării furnizorului în perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe de urgență, regularizarea se face de către furnizorul actual doar pentru perioada aplicării contractului de furnizare încheiat cu acesta.</p> <p>(9) Valorile și tranșele prevăzute la alin. (1) și (2) vor putea fi modificate prin hotărâre a Guvernului, inițiată în conformitate cu dispozițiile art. 80 și 180 din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, în funcție de evoluțiile înregistrate pe piețele interne și internaționale de energie electrică și gaze naturale și de evoluția geopolitică din vecinătatea României.</p> <p>Autor amendament: Cristian Bordei Senator USR</p>	
8.	<p>Art. 1. – 1. Articolul 1 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>Art. 1. –</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 septembrie 2022-31 august 2023, prețul final facturat plafonat de către furnizorii de energie electrică este:</p>	<p>Art. 1. se modifică și va avea următorul cuprins:</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 septembrie 2022-31 august 2023, prețul final facturat plafonat de către furnizorii de energie electrică este:</p>	<p>Sen. Bordei – Fișier “Amendament 4”</p> <p>Alineatul 5¹ este introdus în urma unei situații semnalate de un cetățean din Ipotești, jud Suceava care locuiește într-o zonă rezidențială cu case noi dar care sunt dotate doar cu contoare pasante și care deși se încadrează în pragul de consum individual pentru plafonarea prețului energiei electrice nu beneficiază de aceasta pentru că facturarea se face de către furnizor pe baza unui contor comun.</p> <p>Autor amendament: Cristian Bordei Senator USR</p> <p>Nu a intrunit numărul de voturi necesare pentru adoptare.</p>

<p>a) maximum 0,68 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților casnici al căror consum mediu lunar realizat la locul de consum în anul 2021 este cuprins între 0-100 kWh inclusiv;</p> <p>b) maximum 0,80 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților casnici al căror consum mediu lunar realizat la locul de consum în anul 2021 a fost între 100,01-300 kWh, pentru un consum lunar care este de maximum 255 kWh. Consumul de energie electrică ce depășește 255 kWh/lună se facturează conform prevederilor art. 5 alin. (1);</p> <p>c) maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, pentru 85% din consumul mediu lunar realizat la locul de consum în anul 2021, în cazul întreprinderilor mici și mijlocii, astfel cum sunt definite în Legea nr. 346/2004 privind stimularea înființării și dezvoltării întreprinderilor mici și mijlocii, cu modificările și completările ulterioare, denumite în continuare IMM-uri, al operatorilor economici din domeniul industriei alimentare, în baza declarației pe propria răspundere a reprezentantului legal. Diferența de consum lunar de energie electrică se facturează conform prevederilor art. 5 alin. (1);</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 educației naționale nr. 1/2011, cu modificările și completările ulterioare, precum și al creșelor, al furnizorilor publici și privați de servicii sociale prevăzute în Nomenclatorul serviciilor sociale, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 867/2015 pentru aprobarea Nomenclatorului serviciilor sociale, precum și a regulamentelor cadru de organizare și funcționare a serviciilor sociale, cu modificările și completările ulterioare;</p> <p>e) maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, pentru 85% din consumul mediu lunar, realizat la locul de consum în anul 2021, pentru instituțiile publice, altele decât cele prevăzute la lit. d). Diferența de consum lunar de energie electrică se facturează conform prevederilor art. 5 alin. (1);"</p> <p>f) pentru beneficiarii prevăzuți la lit. c) și e) care nu au istoric de consum în anul 2021, procentul de 85% se aplică la consumul realizat lunar.</p> <p>(2) Prin derogare de la prevederile art. 180 alin. (1) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, pentru consumul realizat în perioada 1 aprilie 2022-31 august 2023, prețul final facturat de către furnizorii de gaze naturale este:</p> <p>a) maximum 0,31 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților casnici;</p> <p>b) maximum 0,37 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților noncasnici al căror consum anual de gaze naturale realizat în anul 2021 la locul de consum este de cel mult 50.000 MWh, precum și în cazul producătorilor de energie termică.</p> <p>(3) Prețul final facturat prevăzut la alin. (1) lit. a) și b) se aplică și în cazul locurilor de consum ale clienților casnici racordate începând cu data de 1</p>	<p>a) maximum 0,68 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților casnici al căror consum mediu lunar realizat la locul de consum în anul 2021 este cuprins între 0-100 kWh inclusiv;</p> <p>b) maximum 0,80 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților casnici al căror consum mediu lunar realizat la locul de consum în anul 2021 a fost între 100,01-300 kWh, pentru un consum lunar care este de maximum 255 kWh. Consumul de energie electrică ce depășește 255 kWh/lună se facturează conform prevederilor art. 5 alin. (1);</p> <p>c) maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, pentru 85% din consumul mediu lunar realizat la locul de consum în anul 2021, în cazul întreprinderilor mici și mijlocii, astfel cum sunt definite în Legea nr. 346/2004 privind stimularea înființării și dezvoltării întreprinderilor mici și mijlocii, cu modificările și completările ulterioare, denumite în continuare IMM-uri, al operatorilor economici din domeniul industriei alimentare, în baza declarației pe propria răspundere a reprezentantului legal. Diferența de consum lunar de energie electrică se facturează conform prevederilor art. 5 alin. (1);</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 educației naționale nr. 1/2011, cu modificările și completările ulterioare, precum și al creșelor, al furnizorilor publici și privați de servicii sociale prevăzute în Nomenclatorul serviciilor sociale, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 867/2015 pentru aprobarea Nomenclatorului serviciilor sociale, precum și a regulamentelor cadru de organizare și funcționare a serviciilor sociale, cu modificările și completările ulterioare;</p> <p>e) maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, pentru 85% din consumul mediu lunar, realizat la locul de consum în anul 2021, pentru instituțiile publice, altele decât cele prevăzute la lit. d). Diferența de consum lunar de energie electrică se facturează conform prevederilor art. 5 alin. (1);</p> <p>f) pentru beneficiarii prevăzuți la lit. c) și e) care nu au istoric de consum în anul 2021, procentul de 85% se aplică la consumul realizat lunar.</p> <p>(2) Prin derogare de la prevederile art. 180 alin. (1) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, pentru consumul realizat în perioada 1 aprilie 2022-31 august 2023, prețul final facturat de către furnizorii de gaze naturale este:</p> <p>a) maximum 0,31 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților casnici;</p> <p>b) maximum 0,37 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților noncasnici al căror consum anual de gaze naturale realizat în anul 2021 la locul de consum este de cel mult 50.000 MWh, precum și în cazul producătorilor de energie termică.</p> <p>(3) Prețul final facturat prevăzut la alin. (1) lit. a) și b) se aplică și în cazul locurilor de consum ale clienților casnici racordate începând cu data de 1</p>	
---	--	--

<p>ianuarie 2022 sau pentru clienții casnici care nu au istoric în anul 2021 la furnizor, prin raportare la consumul lunar realizat.</p> <p>(4) Prețul final facturat prevăzut la alin. (2) lit. b) se aplică și în cazul locurilor de consum ale clienților noncasnici racordate începând cu data de 1 ianuarie 2022.</p> <p>(5) Prin excepție de la prevederile alin. (1), în cazul locurilor de consum ale clienților casnici dintr-un condominiu, racordate printr-o instalație comună cu un singur contor de măsurare, pentru încadrarea în tranșele de consum prevăzute la alin. (1) lit. a) și b), consumul fiecărui proprietar se determină prin împărțirea consumului total al asociației de proprietari/locatari înregistrat în anul 2021, respectiv 2022 în situația prevăzută la alin. (8), la 12, respectiv la numărul de luni de consum și la numărul de spații locative care fac parte din respectivul condominiu.</p> <p>(6) Pentru calcul la fiecare spațiu locativ din condominiu, consumul de gaze naturale/energie electrică se determină prin împărțirea consumului total anual al asociației de proprietari/locatari la numărul de spații locative care fac parte din respectivul condominiu.</p> <p>(7) În cazul cartierelor de tip rezidențial pentru care furnizorii au încheiate contracte de furnizare cu primăriile, respectiv dezvoltatorii imobiliari/asociațiile de proprietari ale dezvoltărilor imobiliare, iar locurile de consum ale clienților casnici sunt facturate la comun printr-o singură factură, pentru determinarea consumului aferent respectivelor contracte și împărțirea la nivelul beneficiarilor consumatori casnici sunt aplicabile dispozițiile alin. (5) și (6).</p> <p>(8) În cazul clienților casnici care nu pot beneficia de prevederile alin. (1) lit. a) și b) în funcție de consumul anului 2021, dar al căror consum înregistrat în anul 2022 se încadrează în oricare din tranșele de consum prevăzute la alin. (1) lit. a) și b), precum și în cazul clienților casnici și noncasnici racordați începând cu data de 1 ianuarie 2022, furnizorii emit</p>	<p>ianuarie 2022 sau pentru clienții casnici care nu au istoric în anul 2021 la furnizor, prin raportare la consumul lunar realizat.</p> <p>(4) Prețul final facturat prevăzut la alin. (2) lit. b) se aplică și în cazul locurilor de consum ale clienților noncasnici racordate începând cu data de 1 ianuarie 2022.</p> <p>(5) Prin excepție de la prevederile alin. (1), în cazul locurilor de consum ale clienților casnici dintr-un condominiu, racordate printr-o instalație comună cu un singur contor de măsurare, pentru încadrarea în tranșele de consum prevăzute la alin. (1) lit. a) și b), consumul fiecărui proprietar se determină prin împărțirea consumului total al asociației de proprietari/locatari înregistrat în anul 2021, respectiv 2022 în situația prevăzută la alin. (8), la 12, respectiv la numărul de luni de consum și la numărul de spații locative care fac parte din respectivul condominiu.</p> <p>(5¹) Prin excepție de la prevederile alin. (1), în cazul locurilor de consum ale clienților casnici dintr-un cartier rezidențial de locuințe unifamiliale, prevăzute cu contoare pasante individuale dar racordate printr-o instalație prevăzută cu un contor de măsurare comun pe baza căruia furnizorul face facturarea, pentru încadrarea în tranșele de consum prevăzute la alin. (1) lit. a) și b), consumul fiecărui proprietar se determină prin defalcarea consumului total al locuințelor unifamiliale racordate la contorul de măsurare comun pe baza consumului lunar înregistrat de fiecare dintre contoarele pasante individuale;</p> <p>(6) Pentru calcul la fiecare spațiu locativ din condominiu, consumul de gaze naturale/energie electrică se determină prin împărțirea consumului total anual al asociației de proprietari/ locatari la numărul de spații locative care fac parte din respectivul condominiu.</p> <p>(7) În cazul cartierelor de tip rezidențial pentru care furnizorii au încheiate contracte de furnizare cu primăriile, respectiv dezvoltatorii imobiliari/asociațiile de proprietari ale dezvoltărilor imobiliare, iar locurile de consum ale clienților casnici sunt facturate la comun printr-o singură factură, pentru determinarea consumului aferent respectivelor contracte și împărțirea la nivelul beneficiarilor consumatori casnici sunt aplicabile dispozițiile alin. (5) și (6).</p> <p>(8) În cazul clienților casnici care nu pot beneficia de prevederile alin. (1) lit. a) și b) în funcție de consumul anului 2021, dar al căror consum înregistrat în anul 2022 se încadrează în oricare din tranșele de consum</p>	
---	---	--

	<p>în luna februarie 2023 facturi de regularizare a consumului facturat anterior aferent perioadei de aplicare a prezentei ordonanțe de urgență, utilizând prețul final conform tranșei aferente de consum, și facturează consumul înregistrat după data reîncadrării la prețul final corespunzător tranșei de consum. În cazul schimbării furnizorului în perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe de urgență, regularizarea se face de către furnizorul actual doar pentru perioada aplicării contractului de furnizare încheiat cu acesta.</p> <p>(9) Valorile și tranșele prevăzute la alin. (1) și (2) vor putea fi modificate prin hotărâre a Guvernului, inițiată în conformitate cu dispozițiile art. 80 și 180 din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, în funcție de evoluțiile înregistrate pe piețele interne și internaționale de energie electrică și gaze naturale și de evoluția geopolitică din vecinătatea României."</p>	<p>prevăzute la alin. (1) lit. a) și b), precum și în cazul clienților casnici și noncasnici racordați începând cu data de 1 ianuarie 2022, furnizorii emit în luna februarie 2023 facturi de regularizare a consumului facturat anterior aferent perioadei de aplicare a prezentei ordonanțe de urgență, utilizând prețul final conform tranșei aferente de consum, și facturează consumul înregistrat după data reîncadrării la prețul final corespunzător tranșei de consum. În cazul schimbării furnizorului în perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe de urgență, regularizarea se face de către furnizorul actual doar pentru perioada aplicării contractului de furnizare încheiat cu acesta.</p> <p>(9) Valorile și tranșele prevăzute la alin. (1) și (2) vor putea fi modificate prin hotărâre a Guvernului, inițiată în conformitate cu dispozițiile art. 80 și 180 din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, în funcție de evoluțiile înregistrate pe piețele interne și internaționale de energie electrică și gaze naturale și de evoluția geopolitică din vecinătatea României.</p> <p>Autor amendament: Cristian Bordei Senator USR</p>	
9.	<p>Art. I alin. 1) "Art. 1, alin. 1) lit. c) maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, pentru 85% din consumul mediu lunar realizat la locul de consum în anul 2021, în cazul întreprinderilor mici și mijlocii, astfel cum sunt definite în Legea nr. 346/2004 privind stimularea înființării și dezvoltării întreprinderilor mici și mijlocii, cu modificările și completările ulterioare, denumite în continuare IMM-uri, al operatorilor economici din domeniul industriei alimentare, în baza declarației pe propria răspundere a reprezentantului legal. Diferența de consum lunar de energie electrică se facturează conform prevederilor art. 5 alin. (1);"</p>	<p>Art. I alin. 1) "Art. 1, alin. 1) lit. c) maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, pentru 85% din consumul mediu lunar realizat la locul de consum în anul 2021, în cazul întreprinderilor mici și mijlocii, astfel cum sunt definite în Legea nr. 346/2004 privind stimularea înființării și dezvoltării întreprinderilor mici și mijlocii, cu modificările și completările ulterioare, denumite în continuare IMM-uri, și în cazul profesiiilor liberale, al operatorilor economici din domeniul industriei alimentare, în baza declarației pe propria răspundere a reprezentantului legal. Diferența de consum lunar de energie electrică se facturează conform prevederilor art. 5 alin. (1);"</p>	<p>Medicii exercită profesia ca profesii liberale reglementare în baza Legii nr. 95/2006 privind reforma în domeniul sănătății fără a se înregistra la Registrul Comerțului.</p> <p>Situația deficitară a sănătății orale a pacienților din România;</p> <p>Creșterea costurilor serviciilor medicale din cauza măsurilor suplimentare impuse de contextul epidemiologic generat de coronavirusul SARS-CoV-2, raportat la faptul că în conformitate cu prevederile art. 480 din Legea nr. 95/2006 privind reforma în domeniul sănătății - profesia de medic stomatolog are ca scop asigurarea sănătății publice și a individului prin activități de prevenție, diagnostic și tratament ale maladiilor și anomaliilor oro-dento-maxilare și ale țesuturilor adiacente, natura acestor activități încadrând profesia de medic stomatolog în rândul profesiilor din sectorul sanitar cu risc crescut de biocontaminare.</p> <p>Nu a intrunit numărul de voturi necesare pentru adoptare.</p>
10.	<p>Art. I alin. 1) "Art. 1, alin. 1), lit. 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 educației naționale nr. 1/2011, cu modificările și completările ulterioare, precum și al creșelor, al furnizorilor publici și privați de servicii sociale prevăzute în Nomenclatorul serviciilor sociale, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 867/2015 pentru aprobarea Nomenclatorului serviciilor sociale, precum și a regulamentelor-cadru de organizare și funcționare a serviciilor sociale, cu modificările și completările ulterioare;"</p>	<p>Art. I alin. 1) "Art. 1, alin. 1), lit. 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 cabinetelor medicale publice și private definite conform Ordonanței Guvernului nr. 124/1998 privind organizarea și funcționarea cabinetelor medicale, al unităților de învățământ publice și private, definite conform Legii educației naționale nr. 1/2011, cu modificările și completările ulterioare, precum și al creșelor, al furnizorilor publici și privați de servicii sociale prevăzute în Nomenclatorul serviciilor sociale, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 867/2015 pentru aprobarea Nomenclatorului serviciilor sociale, precum și a regulamentelor-cadru</p>	<p>În concret majoritatea medicilor stomatologi din România își desfășoară activitatea în Cabinete Medicale Individuale(CMI) reglementare prin Ordonanța Guvernului nr. 124/1998 privind organizarea și funcționarea cabinetelor medicale, iar în actuala formă a OUG nr. 27/2022, cu modificările aduse prin OUG nr. 119/2020, aceștia nu sunt eligibili pe niciuna dintre măsurile de sprijin propuse.</p> <p>Stomatologia este o specialitate medicală în care tehnologia este implicată majoritar astfel generând consum de energie crescut. Acest consum se datorează și manoperelor necesare pentru creșterea siguranței pacientului, exemplificând doar prin multiplele procese de pregătire a instrumentarului impuse prin Ordinul Ministrului Sănătății nr. 1761/2021 pentru aprobarea Normelor tehnice privind curățarea, dezinfectia și sterilizarea în unitățile sanitare publice și private,</p>

		de organizare și funcționare a serviciilor sociale, cu modificările și completările ulterioare;" Inițiator Colegiul Medicilor Stomatologi Cluj-Napoca, asumat de Senator Cristian Bordei	evaluarea eficacității procedurilor de curățenie și dezinfecție efectuate în cadrul acestora, procedurile recomandate pentru dezinfecția mâinilor în funcție de nivelul de risc, precum și metodele de evaluare a derulării procesului de sterilizare și controlul eficienței acestuia; <i>Nu a întrunit numărul de voturi necesare pentru adoptare.</i>
11.		Se introduce articolul VII ¹ cu următorul conținut: VII În perioada 1 Septembrie 2022 – 31 August 2023 furnizorii de energie, inclusiv traderii, au obligația ca minim 40% din energia tranzacționată pe piețele de energie să fie utilizată pentru acoperirea consumului clienților finali din portofoliu. Pentru îndeplinirea acestei prevederi furnizorii / traderii care la data intrării în vigoare a acestei Ordonanțe de Urgență nu au în portofoliu clienți finali, definiți conform art.3 lit 20 din Legea 123/2012, sunt obligați să-și adauge în portofoliu astfel de clienți. Autor amendament: Cristian Bordei Senator USR	Una din cauzele creșterii prețurilor pe piețele de energie din România a fost și vânzarea în cascadă de cantități de energie între intermediari. Prin acest amendament se limitează cantitatea de energie care poate fi vândută cu scop strict speculativ, diminuându-se astfel semnificativ și natural presiunea pe creșterea prețurilor la consumatorul final. Autor amendament: Cristian Bordei Senator USR <i>Nu a întrunit numărul de voturi necesar adoptării</i>
12.		Se introduce articolul X cu următorul conținut: (1) Pentru perioada cuprinsă între 01.10.2022 și 31.12.2024, contribuabilii care datorează impozit pe profit trimestrial și care înregistrează cheltuieli cu consumul de energie electrică sau gaze naturale scad 50% din cheltuielile suplimentare generate de creșterea de prețuri raportată la prețul mediu ponderat de tranzacționare pe Piața pentru Ziua Următoare (PZU) pentru energie electrică și gaze naturale, după caz, din luna ianuarie 2022, ținând cont de cantitățile consumate, din impozitul pe profit datorat pentru trimestrul în care au fost efectuate. (2) Pentru perioada cuprinsă între 01.10.2022 și 31.12.2024, contribuabilii care aplică sistemul anual de declarare și plată a impozitului pe profit și care înregistrează cheltuieli cu consumul de energie electrică sau gaze naturale scad 50% din cheltuielile suplimentare generate de creșterea de prețuri raportată la prețul mediu ponderat de tranzacționare pe Piața pentru Ziua Următoare (PZU) pentru energie electrică și gaze naturale, după caz, din luna ianuarie 2022, ținând cont de cantitățile consumate, din impozitul pe profit anual. (3) Sumele care nu sunt scăzute din impozitul pe profit potrivit prevederilor alin. (1) și (2) se reportează în următorii 7 ani consecutivi, la fiecare termen de declarare și plată. Recuperarea acestor sume se va efectua în ordinea înregistrării acestora, în aceleași condiții, la fiecare	Autor amendament – Grup parlamentar USR Sprijinul acordat doar IMM-urilor și industriei alimentare nu este suficient iar România riscă să piardă zeci de mii de locuri de muncă din cauza faptului că noua ordonanță pune sute de mii de companii din economie într-o situație imposibilă, prin suportarea integrală a costurilor cu energia de pe o zi pe alta. Astfel propunem introducerea creditului fiscal pentru toate companiile românești prin care statul suportă 50% din creșterea prețului la gaze naturale și energie electrică raportată la luna ianuarie 2022. <i>Nu a întrunit numărul de voturi necesar adoptării</i>

termen de plată a impozitului pe profit. Cheltuielile scăzute astfel din impozitul datorat nu sunt deductibile.

(4) În sensul prezentului articol, valoarea impozitului pe profit din care se scad cheltuielile menționate la alin. (1) și (2) reprezintă impozitul pe profit după scăderea creditului fiscal extern, impozitului pe profit scutit sau redus, sumelor reprezentând sponsorizare și/sau mecenat, burse private, în limita prevăzută de lege, costului de achiziție al aparatelor de marcat electronice fiscale și a bonificației prevăzute de Ordonanța de Urgență nr. 153 din 3 septembrie 2020 pentru instituirea unor măsuri fiscale de stimulare a menținerii/creșterii capitalurilor proprii, precum și pentru completarea unor acte normative.

(5) Pentru perioada cuprinsă între 01.10.2022 și 31.12.2024, microîntreprinderile scad 50% din cheltuielile suplimentare cu consumul de energie electrică sau gaze naturale generate de creșterea de prețuri raportată la prețul mediu ponderat de tranzacționare pe Piața pentru Ziua Următoare (PZU) pentru energie electrică și gaze naturale, după caz, din luna ianuarie 2022, ținând cont de cantitățile consumate, din impozitul pe veniturile microîntreprinderilor în trimestrul în care au fost înregistrate, în limita impozitului pe veniturile microîntreprinderilor datorat pentru trimestrul respectiv. Sumele care nu sunt scăzute din impozitul datorat pe veniturile microîntreprinderilor se reportează în trimestrele următoare, pe o perioadă de 28 de trimestre consecutive. Scăderea acestor sume din impozitul pe veniturile microîntreprinderilor datorat se efectuează în ordinea înregistrării acestora, în aceleași condiții, la fiecare termen de plată a impozitului pe veniturile microîntreprinderilor.

(6) În sensul prezentului articol, valoarea impozitului pe veniturile microîntreprinderilor din care se scad cheltuielile menționate la alin (5) reprezintă impozitul pe veniturile microîntreprinderilor determinat după scăderea sumelor prevăzute la art. 56, alin. (1[^]1) din Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal.

(7) Pentru perioada cuprinsă între 01.10.2022 și 31.12.2024 contribuabilii care intră sub incidența prevederilor Legii nr. 170/2016 privind impozitul specific unor activități, cu completările ulterioare, scad 50% din cheltuielile suplimentare cu consumul de energie electrică sau gaze naturale generate de creșterea de prețuri raportată la prețul mediu ponderat de tranzacționare pe Piața pentru Ziua Următoare (PZU) pentru energie electrică și gaze naturale, după caz, din luna ianuarie 2022, ținând cont de cantitățile consumate, din impozitul datorat semestrial. În cazul în care valoarea reducerii este mai mare decât impozitul datorat în semestrele respective, diferența care nu a fost scăzută se reportează pe următoarele 14 semestre.

(8) În cazul microîntreprinderilor care devin plătitoare de impozit pe profit sau care datorează impozitul specific unor activități, sau care își schimbă cota de impozitare, în cazul contribuabililor care ies de sub incidența prevederilor Legii nr. 170/2016 privind impozitul specific unor activități, cu completările ulterioare, precum și în cazul plătitorilor de

		<p>impozit pe profit care devin microîntreprinderi sau care datorează impozitul specific unor activități, sumele reportate potrivit alin. (3), (5) și (7) se deduc în termenele menționate la alin. (3), (5) și (7).</p> <p>(9) Sumele reprezentând 50% din cheltuielile suplimentare generate de creșterea de prețuri, definite conform alin. (1), (2), (5) și (7), care depășesc impozitul datorat, se scad, în ordine, din impozitul pe salarii reținut de contribuabil pentru angajați, din taxa pe valoare adăugată datorată sau din accizele datorate, pe baza unei declarații de regularizare.</p> <p>(10) Modelul și modalitatea de depunere și gestionare a declarației prevăzute la alin. (9) se aprobă prin ordin al președintelui Agenției Naționale de Administrare Fiscală.</p> <p>INIȚIATOR : Grup Parlamentar USR</p>	
13.	<p>Anexa nr. 2 (Anexa 6 la OUG 27/2022) Secțiunea a 3-a Termenii Utilizați</p> <p>Cheltuieli lunare - Cheltuieli (lei) - Sunt incluse cheltuielile pentru achiziționarea energiei electrice pentru tranzacții cu livrare fizică, inclusiv cele de pe piața de echilibrare, și costul certificatelor de CO₂. Nu se includ cheltuielile efective de producție, pentru obținerea unui MWh de energie electrică.</p>	<p>Anexa nr. 2 (Anexa 6 la OUG 27/2022) Secțiunea a 3-a Termenii Utilizați</p> <p>Cheltuieli lunare - Cheltuieli (lei) - Sunt incluse cheltuielile pentru achiziționarea energiei electrice pentru tranzacții cu livrare fizică și cheltuielile financiare inclusiv cele aferente produselor de acoperire a riscurilor de piața pe termen lung în conformitate cu prevederile art. 23 din legea energiei (hedging), precum și cheltuielile legate de accesul la piețele de energie: tarif de injecție (TG), cheltuieli de administrare piață, tarif de tranzacționare și costul certificatelor CO₂, nu se includ cheltuielile efective de producție pentru obținerea unui MWh de energie electrică</p>	<p>Autor amendament: Cristian Bordei Senator USR</p> <p><i>Nu a întrunit numărul de voturi necesar adoptării</i></p>