



**Comisia pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale  
Nr.XXI/103/05.04.2022**

## **RAPORT**

**asupra Proiectului de lege pentru aprobarea 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, prin adresa nr. L151/2022, a fost sesizată de către Biroul permanent al Senatului, în vederea dezbaterii și elaborării raportului asupra Proiectului de lege pentru aprobarea 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.

Dezbaterile asupra proiectului de lege au avut loc în ședința din 05 aprilie 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, Consiliului Concurenței, 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, Agenției Naționale pentru Resurse Minerale, Asociației Producătorilor de Energie – HENRO.

Proiectul de lege are ca obiect aprobarea 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.

Având în vedere că situația determinată de creșterea prețului pe piețele de energie electrică și gaze naturale la nivel internațional, precum și efectele provocate de aceste creșteri, este necesară instituirea unor măsuri cu caracter temporar, astfel încât prețurile la energie electrică și gaze naturale plătite de către clienții finali să nu agraveze nivelul de sărăcie energetică.

Prin urmare, impactul este favorabil prin acordarea unei scheme de sprijin pentru consumatorii casnici și non - casnici, în vederea asigurării în plan economic și social a unui nivel ridicat de protecție a

vieții, sănătății și securității consumatorilor, precum și garantării dreptului acestora cu privire la continuarea activităților economice și a traiului de zi cu zi în condiții decente.

Totodată, cheltuielile determinate de plata compensațiilor vor fi asigurate pe seama impozitului pe veniturile suplimentare realizate de producătorii de energie electrică și gaze naturale. Măsurile de sprijin prevăzute în prezentul proiect vor atenua creșterile de prețuri la energie electrică și gaze naturale la consumatorii casnici și non-casnici și vor asigura continuitatea efectelor multiplicatoare pozitive în economie.

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

**Consiliul economic și social a avizat favorabil**, cu propuneri de modificare a proiectului de lege.

**Consiliul Concurenței a avizat sub nr. RG/3914/2022**, 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 comunicații și tehnologia informației a transmis aviz favorabil.**

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

**Comisia economică, industriei și servicii a transmis aviz favorabil.**

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

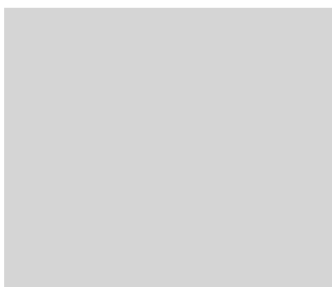
Față de cele prezentate, Comisia pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale supune Plenului Senatului pentru dezbatere și adoptare **raportul de admitere, cu amendamente admise și amendamente respinse** și proiectul de lege.

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-Lóránt ANTAL**



**SECRETAR,**

**Senator Cornel-Cristian RESMERIȚĂ**



## Amendamente Admise

la Proiectul de lege pentru aprobarea 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 (L151 din 2022)

Nr.crt.	Text Ordonanță	AMENDAMENTE	Motivare / Observații
1.	<p><b>Art. 15, alin. (2)</b> Capacităților de producție puse în funcțiune după data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență nu le sunt aplicabile prevederile alin.(1).</p>	<p><b>La articolul 15, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:</b></p> <p>(2) Capacităților de producție puse în funcțiune după data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență, <b>precum și pentru companiile care furnizează servicii publice de termie care produc energie electrică prin cogenerare</b>, nu le sunt aplicabile prevederile alin.(1).</p> <p><b>Initiator: Cernic Sebastian, Senator USR</b></p>	<p>Amendamentul a fost însușit de comisie și adoptat cu unanimitate de voturi.</p>
2.		<p><b>La art 2, după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alin (3) cu următorul cuprins:</b></p> <p>(3) Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei și Autoritatea Națională pentru Protecția Consumatorilor, vor stabili, prin ordin comun, un formular unitar de facturare a energiei electrice și a gazelor naturale, care să fie ușor de înțeles de către consumatorul mediu și să cuprindă informații relevante pentru acesta cu privire la depășirea consumului estimat în mod distinct pe facturi, astfel încât consumatorii să poată fi în cunoștință de cauză față de toate elementele de facturare într-un mod clar și precis.</p> <p><b>Inițiator: Senator Antal Lóránt - UDMR</b></p>	<p>Amendamentul a fost însușit de comisie și adoptat cu unanimitate de voturi.</p>

## Amendamente Respinse

**la Proiectul de lege pentru aprobarea 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 (L151 din 2022)**

Nr.crt.	Text Ordonanță	AMENDAMENTE	Motivare / Observații
1.	<p><b>Art. 1. -</b>            (1) Prin derogare de la prevederile art. 80 alin. (2) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, pentru consumul realizat în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, prețul final facturat de către furnizorii de energie electrică/operatorii de distribuție de energie electrică care asigură revânzarea energiei electrice 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 mai mic sau egal cu 100 kWh;</p> <p>b) maximum 0,8 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 100 kWh și 300 kWh inclusiv;</p> <p>c) maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților noncasnici.</p>	<p><b>Art. 1. -</b>            (1) Prin derogare de la prevederile art. 80 alin. (2) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, pentru consumul realizat în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, prețul final facturat de către furnizorii de energie electrică/operatorii de distribuție de energie electrică care asigură revânzarea energiei electrice 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 mai mic sau egal cu 100 kWh;</p> <p>b) maximum 0,8 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 100 kWh și 300 kWh inclusiv;</p> <p>b<sup>1</sup>) maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților casnici al căror consum mediu lunar realizat la locul de consum în anul 2021 este mai mare de 300 kWh.</p> <p>c) maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, în</p>	<p><b>Plafonarea prețului la energie electrică începând cu 01.04.2022 și pentru consumatorii casnici al căror consum mediu lunar în 2021 depășește 300 kWh este o măsură care se înscrie pe deplin în filosofia și logica care stau la bază acestei OUG 27, exceptarea acestei categorii de consumatori casnici de la plafonarea prețului parând mai degrabă o scăpare a guvernului, care aplică neuniform propria filozofie.</b></p> <p><b>În condițiile în care cf. art 1 alin (1) pct. c) prețul este plafonat pentru consumatorii non-casnici INDIFERENT de consumul mediu lunar de referință, excluderea consumatorilor casnici care depășesc acest nivel de referință a consumului, fixat complet arbitrar, este absolut nejustificată și discriminatorie! Pe ce bază a fost fixat acest prag de 300 kWh/lună și de ce consumatorii non-casnici pot avea o plafonare și peste acest prag iar cei casnici nu? De ce, de exemplu, o firmă de consultanță care-și desfășoară activitatea într-un apartament poate beneficia de plafonare indiferent de</b></p>

		<p>cazul clienților noncasnici.</p> <p><b>Initiator: Senator Cristian Bordei, USR</b></p> <p><b>Amendamentul nu a întrunit numărul de voturi necesar pentru a fi adoptat.</b></p>	<p>consum iar o locuință individuală, neracordată la gaz, în care trăiesc trei generații ale aceleași familii nu? Dacă guvernul a introdus această limitare din rațiuni de diminuare a costurilor bugetare ale schemei de compensare atunci fie trebuia să aplice aceeași restricție și la consumatorii non-casnici fie trebuia să meargă pe altă filozofie a măsurilor de sprijin dar aplicată la rândul său uniform și nediscriminatoriu</p>
2.	<p>Art. 1.</p> <p>(3) Prețul final facturat prevăzut la alin. (1) lit. a) se aplică și în cazul locurilor de consum ale clienților casnici racordate începând cu data de 1 ianuarie 2022</p>	<p>(3) Prețul final facturat prevăzut la alin. (1) lit. a), <b>b) și b<sup>1</sup></b>) se aplică și în cazul locurilor de consum ale clienților casnici racordate începând cu data de 1 ianuarie 2022.</p> <p><b>Initiator: Senator Cristian Bordei, USR</b></p> <p><b>Amendamentul nu a întrunit numărul de voturi necesar pentru a fi adoptat.</b></p>	<p>Și aici este vorba corectarea unei discriminări. De ce pentru clienții casnici care se încadrează în pragul de consum de referință definit la alin (3) litera a), precum și pentru clienții non-casnici cf. alin (4), se poate aplica plafonarea și în cazul racordării după 01.01. 2022 iar pentru ceilalți clienți casnici nu? Repet, filosofia din spatele acestei OUG trebuie aplicată uniform.</p>
3.	<p>Art. 1.</p> <p>(5) Prin excepție de la prevederile <u>alin. (1)</u>, 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) <u>lit. a) și b)</u>, consumul fiecărui proprietar se determină prin împărțirea consumului total al asociației de proprietari/locatari înregistrat în anul 2021, respectiv 2022 în situația prevăzută la <u>alin. (9)</u>, la 12 și la</p>	<p>Art. 1.</p> <p>(5) Prin excepție de la prevederile <u>alin. (1)</u>, 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) <u>lit. a), b) și b<sup>1</sup></u>), consumul fiecărui proprietar se determină prin împărțirea consumului total al asociației de proprietari/locatari înregistrat în anul 2021, respectiv 2022 în situația prevăzută la <u>alin. (9)</u>, la 12 și la numărul de spații locative care fac</p>	<p>Se introduce și litera b<sup>1</sup>) pentru concordanța cu amendamentul nr. 1. prin care s-a introdus această literă la art. 1 alin (1)</p>

	<p>numărul de spații locative care fac parte din respectivul condominiu.</p>	<p>parte din respectivul condominiu.</p> <p><b>Initiator: Senator Cristian Bordei, USR</b></p> <p><b>Amendamentul nu a întrunit numărul de voturi necesar pentru a fi adoptat.</b></p>	
4.	<p>Art. 1.</p> <p>(9) În cazul clienților casnici care nu pot beneficia de prevederile alin. (1) <u>lit. a)</u> și <u>b)</u> 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) <u>lit. a)</u> și <u>b)</u>, 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>Art. 1.</p> <p>(9) În cazul clienților casnici care nu pot beneficia de prevederile alin. (1) <u>lit. a)</u> și <u>b)</u> în funcție de consumul anului 2021, dar al căror consum înregistrat în perioada <b>iulie 2021 - iunie 2022</b> se încadrează în oricare din tranșele de consum prevăzute la alin. (1) <u>lit. a)</u> și <u>b)</u> furnizorii emit în <b>luna august 2022</b> 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.</p> <p><b>În cazul clienților casnici care nu pot beneficia de prevederile alin. (1) <u>lit. a)</u> și <u>b)</u> nici în funcție de consumul înregistrat în perioada iulie 2021 - iunie 2022 dar al căror consum înregistrat în anul 2022 se încadrează în oricare din tranșele de consum prevăzute la alin. (1) <u>lit. a)</u> și <u>b)</u>, 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</b></p>	<p><b>Se oferă consumatorilor casnici posibilitatea de se încadra mai rapid în pragurile de consum aferente unui plafon mai scăzut. Pe de o parte este absurd să se aștepte încă un an întreg calendaristic pentru a se recalcula consumul mediu lunar, regularizările făcute după un an plus 1 lună vor ridica probleme majore furnizorilor având în vedere posibilele variații ale prețurilor pe o perioadă atât de lungă de timp, existând riscul ca din nou o parte din costurile schemei de compensare să fie aruncată în spatele acestora. În schimb o primă recalculare făcută după 6 luni ar implica o regularizare mai simplă și ar reprezenta și un stimulent mai puternic pentru consumatori pentru optimizarea consumurilor de energie electrică.</b></p>

		<p><b>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.</b></p> <p>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><b>Initiator:Senator Cristian Bordei, USR</b></p> <p><b>Amendamentul nu a întrunit numărul de voturi necesar pentru a fi adoptat.</b></p>	
5.	<p><b>Art. 5. -</b></p> <p>(1) În perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, pentru clienții casnici de energie electrică, cu excepția celor prevăzuți la art. 1 alin. (1) lit. a) și b), pentru clienții noncasnici de energie electrică și producătorii de energie electrică prevăzuți la art. 1 alin. (8) și pentru clienții noncasnici de gaze naturale, cu excepția celor prevăzuți la art. 1 alin. (2) lit. b), prețul final facturat se stabilește de către fiecare furnizor/operator de distribuție de energie electrică care asigură revânzarea energiei electrice ca sumă a următoarelor componente, după caz:</p> <p>a) componenta de achiziție stabilită în condițiile prevăzute la art. 6;</p>	<p><b>SE ABROGĂ</b></p> <p><b>Initiator:Senator Cristian Bordei, USR</b></p> <p><b>Amendamentul nu a întrunit numărul de voturi necesar pentru a fi adoptat.</b></p>	<p>Acest articol împreună cu art 6 următor introduc practic o excepție, aplicabilă la grămadă, atât pentru clienții cu preț plafonat, ca de exemplu clienții non-casnici de energie electrică, cât și pentru clienții cu preț neplafonat ca de exemplu clienții non-casnici de gaze naturale care nu se încadrează la art. 1 alin (2) lit b) în ceea ce privește modul în care furnizorii calculează componenta de achiziție.</p> <p>Mai precis, conform procedurii descrise la art 6 alin (1) practic componenta de achiziție devine un hibrid între procedura anterioară de calculare a prețului mediu de achiziție din care se elimină aproape total și ciudat costurile cu echilibrarea și o absconsă componentă de ajustare definită la lit c) a</p>

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.

(2) Prevederile alin. (1) se aplică și în cazul contractelor încheiate ulterior intrării în vigoare a prevederilor prezentei ordonanțe de urgență.

(3) La solicitarea clienților finali, furnizorii/operatorii de distribuție de energie electrică care asigură revânzarea energiei electrice pot încheia contracte de furnizare și în alte condiții decât cele prevăzute în prezentul articol.

cărei logică recunosc că nu reușesc să o înțeleg.

Care sunt scopul și logica acestei excepții și mai ales a acestei componente de ajustare definite la art 6 alin (1), litera c), ce dorește ministerul energiei să obțină prin acestea?

Situația pare mai întâi absurdă în cazul categoriilor de clienți cu preț final plafonat, ca de exemplu sus-amintiții clienți non-casnici de energie electrică, care intră sub incidența acestor articole 5 și 6, în timp ce articolul 7 alin (1) prevede că pentru calcularea valorii compensării lunare furnizorilor acestor tip de clienți li se va lua în considerare componenta de achiziție determinată conform prevederilor art. 3 alin. (1) !?! Astfel se creează o contradicție intrinsecă, furnizorii fiind practic obligați să calculeze prețul final pentru acești clienți în două modalități diferite, cum să facă asta și de ce?

Apoi în cazul categoriilor de clienți care nu se încadrează la criteriile de plafonare a prețului, ca de exemplu clienții non-casnici de gaze naturale care nu se încadrează la art. 1 alin (2) lit b), cu ce drept și cu ce scop vine guvernul să impună furnizorilor o procedură artificială și neclară prin care aceștia să-și calculeze costurile medii de achiziție? Adică acești furnizori nu au voie să-și contabilizeze costurile cu echilibrarea și sunt obligați să folosească această ciudată componentă de ajustare în condițiile în care guvernul nu are nicio obligație de compensare pentru impunerea acestei modalități de alterare a calculului costurilor



			<p>reale?</p> <p>Având în vedere considerentele de mai sus solicit abrogarea celor două articole în discuție</p>
6.	<p><b>Art. 6. -</b></p> <p>(1) Componenta de achiziție se calculează de către fiecare furnizor/operator de distribuție de energie electrică care asigură revânzarea energiei electrice pentru fiecare lună, denumită luna n, din perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe de urgență și va include:</p> <p>a) contravaloarea energiei electrice/gazelor naturale achiziționate, care cuprinde și cantitățile extrase din depozitele de înmagazinare subterană, precum și cele transferate între activitatea de producție și activitatea de furnizare în cazul producătorilor care furnizează energie electrică/gaze naturale;</p> <p>b) contravaloarea estimată a energiei electrice/gazelor naturale necesar a fi achiziționate din piața pentru ziua următoare/piața intrazilnică;</p> <p>c) o componentă de ajustare calculată în luna n pentru luna n+1 ca diferență între componenta de achiziție luată în calcul în prețul final facturat în luna n-1 și prețul mediu de achiziție realizat în luna n-1 determinat în conformitate cu prevederile art. 3 alin. (2). În aceste condiții, prevederea nu se aplică la stabilirea prețului final facturat pentru primele 2 luni din perioada de aplicare, dar în aceste prime 2 luni și va</p>	<p><b>SE ABROGĂ</b></p> <p><b>Initiator:Senator Cristian Bordei, USR</b></p> <p><b>Amendamentul nu a întrunit numărul de voturi necesar pentru a fi adoptat.</b></p>	<p><b>A SE VEDEA EXPLICAȚIILE DE LA AMENDAMENTUL NR. 5 DE MAI SUS</b></p>

	<p>include costul estimat al dezechilibrelor calculate conform art. 3 alin. (2) lit. b).</p> <p>(2) Prevederile alin. (1) nu se aplică la stabilirea prețului final facturat clienților prevăzuți la art. 5 preluați în regim de ultimă instanță.</p>		
7.	<p><b>Art. 14</b></p> <p>(2) Tarifele rezultate ca urmare a aplicării prevederilor <u>alin. (1)</u> nu se modifică în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023.</p> <p>(3) Pentru operatorii economici titulari de licență, prestatori ai serviciilor de transport și distribuție a energiei electrice și gazelor naturale, costurile suplimentare finanțate din împrumuturi bancare, realizate în perioada de aplicabilitate a prezentei ordonanțe de urgență, destinate achiziției de energie electrică și gaze naturale în vederea</p>	<p><b>Art. 14</b></p> <p>(2) Tarifele rezultate ca urmare a aplicării prevederilor alin. (1) nu se modifică în perioada 1 aprilie 2022- 31 martie 2023. Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei va recalcula tarifele reglementate de transport și distribuție a energiei electrice și gazelor naturale aplicabile începând cu data de 1 aprilie 2023, conform prevederilor metodologiilor actualizate cu prevederile prezentei Ordonanțe</p> <p>(3) Pentru operatorii economici titulari de licență, prestatori ai serviciilor de transport și distribuție a energiei electrice și gazelor naturale, <b>costurile suplimentare realizate în perioada 1 ianuarie 2022 - 31 martie 2023</b>, destinate achiziției de energie electrică și gaze naturale în vederea acoperirii consumului propriu tehnologic și, respectiv, consumului</p>	<p><b>În spiritul art. 14 al Ordonanței de urgență a Guvernului nr.27/2022, se au în vedere o serie de măsuri care să atenueze efectele negative ale evoluției prețurilor energiei pe piață, cu impact negativ semnificativ asupra deficitului de cash-flow, situație care afectează viabilitatea financiară a operatorilor de sistem. Totuși, soluțiile de răspuns propuse pentru situația critică cu care se confruntă operatorii în anul 2022, în special în contextul înghețării tarifelor în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, nu sunt fezabile iar, în acest sens, propunem următoarele completări/ajustări:</b></p> <p><b>-Considerăm importantă mențiunea că după perioada de aplicabilitate a ordonanței, 1 aprilie 2022-31 martie 2023, se vor aplica metodologiile ANRE, actualizate cu prevederile prezentei Ordonanțe.</b></p> <p><b>operatorii se pot finanța și din alte surse (prin obligațiuni, împrumuturi ale acționarilor etc), nu doar prin împrumuturi bancare. În același timp, în lipsa unei prevederi explicite care să certifice faptul că se au în vedere costurile suplimentare aferente consumului propriu tehnologic, respectiv consumului tehnologic, generate de creșterea prețurilor pe piața angro peste</b></p>

<p>acoperirii consumului propriu tehnologic și, respectiv, consumului tehnologic, față de costurile recunoscute de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei în tarife, se vor capitaliza pentru o perioadă de maximum 5 ani și se recunosc în tarifele reglementate la o rată a rentabilității de 50% din rata reglementată de rentabilitate aplicată în perioada a IV-a de reglementare.</p>	<p>tehnologic, față de costurile recunoscute de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei în tarife, se vor capitaliza <b>trimestrial</b> pentru o perioadă de maximum 5 ani și se recunosc în tarifele reglementate, la o rată a rentabilității de 50% din rata reglementată de rentabilitate aplicată în perioada a IV-a de reglementare</p> <p>(3<sup>1</sup>) Costurile suplimentare aferente consumului propriu tehnologic al operatorilor economici prestatori ai serviciilor de transport și distribuție a energiei electrice și gazelor naturale, înregistrate în perioada 01.01.2022 - 31.03.2023 sunt garantate de stat în conformitate cu prevederile Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 64/2007 privind datoria publică, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 109/2008, cu modificările și completările ulterioare și cu respectarea legislației în domeniul ajutorului de stat. Plafonul anual al garanțiilor emise, condițiile de acordare a acestora și de eligibilitate a operatorilor beneficiari, precum și regulile de gestionare a garanțiilor se stabilesc prin norme aprobate prin Hotărâre a Guvernului în termen de maxim 15 zile de la intrarea în vigoare a legii de aprobare a prezentei ordonanțe de urgență.</p>	<p>valoarea luată în considerare de autoritatea de reglementare la calculul tarifelor de transport și distribuție a energiei electrice și gazelor naturale din anul 2022, pentru perioada ianuarie - aprilie 2022 rămâne un vid de reglementare, în condițiile în care operatorii înregistrează costuri suplimentare semnificative aferente consumului propriu tehnologic, respectiv consumului tehnologic. Nu în ultimul rând, soluția de capitalizare a costurilor trebuie realizată trimestrial, în baza calculului ANRE.</p> <p>În contextul creșterii semnificative a prețului energiei pe piața angro, costurile anuale pentru achiziționarea gazelor naturale necesare consumului tehnologic depășesc 60% iar pentru achiziționarea energiei electrice necesare consumului propriu tehnologic depășesc 50% din bugetul anual al operatorilor de distribuție (din totalul costurilor operatorilor de distribuție). În contextul înghețării tarifelor de distribuție pentru perioada de aplicabilitate a ordonanței și impactul negativ semnificativ al costului în bugetul anual al operatorilor de distribuție, soluția de capitalizare pentru o perioadă de maximum 5 ani, propusă la art 14 alin. 3 trebuie coroborată cu posibilitatea unor garanții de stat. Din înțelegerea noastră, garantiile de stat pot fi acordate pentru împrumuturi interne, pentru finanțarea proiectelor sau a activităților de importanță prioritară pentru România sau pentru alte destinații stabilite și aprobate de Guvern.</p>
---	---	---

	<p>(4) Costurile cu energia electrică și gazele naturale achiziționate după data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență pentru consumul propriu tehnologic, respectiv consumul tehnologic vor fi incluse în tarifele reglementate, conform metodologiilor Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.</p> <p>(5) Tarifele reglementate de transport și distribuție a energiei electrice și gazelor naturale vor fi modificate corespunzător costurilor înregistrate până la data de 31 martie 2023 de operatorii de transport și distribuție a energiei electrice și gazelor naturale, într-o perioadă de până la 5 ani, după data de 31 martie 2023.</p>	<p><b>SE ABROGĂ</b></p> <p><b>SE ABROGĂ</b></p> <p><b>Initiator:Senator Cristian Bordei, USR</b></p> <p><b>Amendamentul nu a întrunit numărul de voturi necesar pentru a fi adoptat.</b></p>	<p>– este redundant, având în vedere completările propuse mai sus</p> <p>– este redundant, având în vedere completările propuse mai sus</p>
8.	<p>Art. 23.</p> <p>(...)</p> <p>(6) Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei verifică datele transmise de către furnizori în termen de 30 de zile de la data primirii informațiilor prevăzute la alin. (5) și comunică Ministerului Energiei datele primite în</p>	<p>Art. 23.</p> <p>(6) Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei verifică datele transmise de către furnizori în termen de 30 de zile de la data primirii informațiilor prevăzute la alin. (5) și comunică Ministerului Energiei datele primite în vederea decontării către furnizori, iar acesta, în termen de 10 zile de la data primirii documentelor, efectuează plata către furnizorii</p>	<p><b>Propunem menționarea unor termene clare de plată pentru sumele aferente regularizărilor sumelor decontate din bugetul de stat către furnizorii de energie electrică și gaze naturale, la sfârșitul perioadei de acordare a schemei-suport pentru sezonul rece 2021-2022. Propunerea noastră este în linie cu termenul de plată prevăzut la art. 9 alin. 10.</b></p>

	vederea decontării către furnizori.	furnizorii de energie electrică și gaze naturale. <b>Amendamentul nu a întrunit numărul de voturi necesar pentru a fi adoptat.</b>	
--	-------------------------------------	---	--