

PARLAMENTUL ROMÂNIEI



Comisia pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale

Nr.XXI/441/6.12.2022

Comisia economică, industrii și servicii

Nr.XX/650/6.12.2022

RAPORT COMUN

asupra Proiectului de lege pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr.153/2022 privind modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr.27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei și modificarea 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 și 77 din Regulamentul Senatului, republicat, cu modificările ulterioare, Comisia pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale și Comisia economică, industrii și servicii, prin adresa nr. L699/2022, au fost sesizate de către Biroul permanent al Senatului, în vederea dezbaterii și elaborării raportului comun asupra *Proiectului de lege pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr.153/2022 privind modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr.27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei și modificarea 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.

Dezbaterile asupra proiectului de lege au avut loc în ședința separată a Comisiei economice, industrii și servicii din data de 22 noiembrie 2022 și în ședințele comune din 29 noiembrie 2022, respectiv 6 decembrie 2022.

În conformitate cu prevederile art. 63 din Regulamentul Senatului, republicat, cu modificările ulterioare, la dezbateri au participat reprezentanții: Ministerului Energiei, Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, OPCOM, Transelectrica.

Proiectul de lege are ca obiect instituirea unor măsuri temporare, în vederea limitării veniturilor obținute de producătorii de energie electrică, în sensul introducerii unui mecanism de achiziție centralizată de

energie electrică, în care prețul plătit de achizitorul unic producătorilor de energie electrică, pentru cantitățile de energie electrică vândute de aceștia, prin intermediul acestui mecanism, este de 450 lei/Mwh, iar în același timp achizitorul unic vinde cantitățile de energie electrică cumpărate furnizorilor de energie electrică care au încheiat contracte cu clienți finali operatorului de transport și de sistem energie electrică și operatorilor de distribuție energie electrică, cu obligația transmiterii OPCOM și/sau Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A., după caz, a situațiilor privind prognozele de consum anuale, defalcate pe luni, în vederea considerării acestora în procedurile de achiziție organizate de OPCOM.

Astfel, se prevede organizarea de către OPCOM a unei proceduri anuale de achiziție în luna decembrie a anului precedent anului de aplicare, pe baza datelor validate, transmise de către ANRE și câte o procedură de achiziție lunară, care are drept scop suplimentarea cantităților de energie electrică vândute/cumpărate lunar în cadrul procedurii anuale.

Totodată, se preconizează modificarea, completarea și abrogarea unor prevederi din Ordonanța de urgență a Guvernului nr.27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, aprobată cu modificări prin Legea nr.206/2022, cu modificările și completările ulterioare, precum și din Ordonanța de urgență a Guvernului nr.119/2022.

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

Comisia juridică, de numiri, disciplină, imunități și validări, Comisia pentru buget, finanțe, activitate bancară și piață de capital și Comisia pentru antreprenoriat și turism au transmis avize **favorabile**.

Membrii celor două comisii au analizat proiectul de lege, punctele de vedere exprimate, avizele primite și au hotărât, **cu majoritate de voturi**, să adopte **raport comun de admitere, cu amendamente admise, care se regăsesc în anexa nr. 1 și respinse** care se regăsesc în **anexa nr. 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 respinse** și proiectul de lege.

În raport cu obiectul de reglementare, proiectul de lege face parte din categoria legilor **ordinare** și urmează a fi supus 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

PREȘEDINTE,

Senator Daniel-Cătălin ZAMFIR

**SECRETAR, **

Senator Dănuț BICA

AMENDAMENTE ADMISE

la Proiectul de lege pentru aprobarea **Ordonanței de urgență a Guvernului nr.153/2022** privind modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr.27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei și modificarea 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
(L699/2022)

Amendamentele sunt de competența decizională a Camerei Deputaților

Nr. Crt	OUG 153/2022	Amendamente Admise	Motivare / Observații
1.	<p>Articol Unic. – Se aprobă Ordonanța de urgență a Guvernului nr.153/2022 privind modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr.27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei și modificarea 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.</p>	<p>Articol Unic. – Se aprobă Ordonanța de urgență a Guvernului nr.153/2022 privind modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr.27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei și modificarea 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, cu următoarele modificări și completări:</p>	<p>Tehnică legislativă <i>Amendament propus de senatorii PSD, PNL, UDMR, membri ai comisiilor pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale și economică, industriei și servicii.</i> <i>Amendament adoptat cu unanimitatea voturilor senatorilor prezenți.</i></p>
2.		<p>1. La art. I, după punctul 1 se introduce un punct nou, 1¹, cu următorul cuprins: 1¹. La articolul 15, alin. (1) se modifică și va avea următorul cuprins: " (1) Începând cu data de 1 septembrie 2022, pe perioada de aplicare a dispozițiilor prezentei ordonanțe de urgență, producătorii de energie electrică, entitățile agregate de producere a energiei electrice, traderii, furnizorii care desfășoară activitatea de trading și agregatorii care tranzacționează cantități de energie electrică și/sau gaze naturale pe piața angro, precum și partenerii din contractele financiare de asigurare a riscurilor (contracte de hedging) ai producătorilor de energie electrică, sau ai altor entități stabilite în România cu care partenerii mai sus menționați au contracte de hedging în oglinda, plătesc o contribuție la Fondul de Tranziție Energetică, stabilită în</p>	<p>Pentru a cuprinde întreg lanțul de decontare <i>Amendament propus de senatorii PSD, PNL, UDMR, membri ai comisiilor pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale și economică, industriei și servicii.</i> <i>Amendament adoptat cu unanimitatea voturilor senatorilor prezenți.</i></p>

		conformitate cu prevederile metodologiilor prevăzute în anexa nr. 6, anexa nr. 6.1. și anexa nr. 6.2”	
3.	<p>2. La articolul 16, după alineatul (7⁴) se introduce un nou alineat, alineatul (7⁵), cu următorul cuprins:</p> <p>(7⁵) Nerespectarea obligațiilor prevăzute în anexa nr. 11, după cum urmează:</p> <p>a) de către OPCOM - cele prevăzute la art. 2 alin. (2), art. 3 alin. (2) și (3) și art. 16;</p> <p>b) de către producătorii de energie electrică - cele prevăzute la art. 4 alin. (2), art. 5 alin. (2) teza finală și alin. (7), art. 6 și art. 10;</p> <p>c) de către operatorii economici - cele prevăzute la art. 7 alin. (1) și alin. (4) și art. 10,</p> <p>constituie contravenție, se constată și se sancționează de către ANRE cu amendă contravențională de la 1% la 5% din cifra de afaceri anuală din anul financiar anterior sancționării.</p>	<p>2. La art. 1, punctul 2, alineatul (7⁵) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>(7⁵) Nemodificat</p> <p>a) nemodificat</p> <p>b) de către producătorii de energie electrică - cele prevăzute la art. 4 alin. (2), art. 5 alin. (2) teza finală și alin. (7), art. 6, art. 10 și art 13;</p> <p>c) de către operatorii economici - cele prevăzute la art. 7 alin. (1) și alin. (4), art. 10 și art 13,</p> <p>constituie contravenție, se constată și se sancționează de către ANRE cu amendă contravențională de la 1% la 5% din cifra de afaceri anuală din anul financiar anterior sancționării corespunzătoare activității licențiate.</p>	<p>Completarea are în vedere obligativitatea semnării contractelor/actelor aditionale de catre producatori si de catre operatorii economici nominalizati la art.2 alin.(2), in caz contrar devenind imposibila aplicarea mecanismului, așa cum a fost legiferat cu efecte asupra tuturor partilor implicate.</p> <p>Aplicarea corecta a sanctiunii, in raport cu activitatea licentiata.</p> <p><i>Amendament propus de senatorii PSD, PNL, UDMR, membri ai comisiilor pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale și economică, industriei și servicii.</i></p> <p><i>Amendament adoptat cu unanimitatea voturilor senatorilor prezenți.</i></p>
4.	<p>4. După articolul 23 se introduce un nou articol, art. 23¹, cu următorul cuprins:</p> <p>Art. 23¹. -</p> <p>(1) Prin derogare de la prevederile Legii nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, pe perioada 1 ianuarie 2023-31 martie 2025 se instituie mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică prevăzut în anexa nr. 11 la prezenta ordonanță de urgență.</p> <p>(2) Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică prevăzut în anexa nr. 11 nu se aplică operatorilor economici, producători de energie electrică din surse regenerabile de energie, pentru tehnologiile și puterea instalată prevăzute la art. 3 alin. (1) din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare, capacităților de producere a energiei electrice intrate în funcțiune după data de 1 aprilie 2022, precum și producătorilor cu capacități de producere de energie electrică și termică în cogenerare care livrează energie termică în SACET.</p>	<p>3. La art. 1, punctul 4 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>4. După articolul 23 se introduce un nou articol, art. 23¹, cu următorul cuprins:</p> <p>Art. 23¹. -</p> <p>(1) nemodificat</p> <p>(2) Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică prevăzut în anexa nr. 11 nu se aplică operatorilor economici, producători de energie din surse regenerabile, pentru următoarele tehnologii și puteri instalate:</p> <ul style="list-style-type: none"> • energie hidrolică exclusiv pentru acele centrale din portofoliu a caror putere instalata per centrala/unitate de productie este inferioara 10 MW • energie eoliană; • energie solară; • energie geotermală; • biomasă; • biolichide; • biogaz; • gaz de fermentare a deșeurilor <p>; precum și capacităților de producere a energiei electrice intrate în funcțiune după data de 1 aprilie 2022, precum și producătorilor cu capacități de producere de energie electrică și termică în cogenerare care livrează energie termică în SACET cat si autoproductorilor și producătorilor de energie electrică pe bază de ulei.</p>	<p>În urma publicării în Monitorul Oficial din 11.11.2022 a OUG nr. 153/2022, pe data de 14.11.2022 ANRE a publicat pe site-ul propriu lista producătorilor de energie electrica prevazuta la art. IV din OUG 153/2022, carora li se aplica mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica prevazut in anexa nr. 11 din OUG nr. 153/2022.</p> <p>Pe lista se regasesc in mod eronat si societati producatoare de energie regenerabila, care sunt exceptate de la aplicarea mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica. Astfel, ANRE incalca intentia Guvernului Romaniei, in calitate de emitent al actului, de a exclude de la aplicarea mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica societatile producatoare de energie regenerabila definite la art. 3 din Legea 220/2008, intentie exprimata explicit atat in expunerea de motive a actului, cat si in art. I lit. 4 alin. 2 din OUG 153/2022.</p> <p>Propunem clarificarea prin care mecanismul de achizitie centralizata se se aplica producatorilor de hidroenergie doar pentru acele centrale din portofoliu care depasesc puterea instalata de 10 MW per centrala.</p> <p>De asemenea propunem exceptarea in cazul autoproductorilor.</p> <p><i>Amendament propus de senatorii PSD, PNL, UDMR, membri ai comisiilor pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale și economică, industriei și servicii.</i></p> <p><i>Amendament adoptat cu unanimitatea voturilor senatorilor prezenți.</i></p>
5.		4. La art 1, după punctul 5 se introduce un punct nou, 5 ¹ , cu următorul cuprins:	Pentru a nu afecta disproporționat producătorii din surse regenerabile.

		<p>5¹. La anexa nr. 6, la Art. 5, definiția Cheltuielilor lunare se modifică și va avea următorul cuprins: Cheltuieli Lunare - Chei (lei) – a) cheltuielile pentru achiziționarea energiei electrice pentru asigurarea livrărilor conform obligațiilor contractuale pentru producătorii de energie din surse regenerabile; b) cheltuielile cu dezechilibrele în procent de maxim 5% din valoarea energiei electrice cu livrare fizică din producția proprie, cu excepția producătorilor de energie din surse regenerabile, pentru care cheltuielile cu dezechilibrele sunt recunoscute integral; c) cheltuieli în baza contractelor cu instrumente financiare derivate din domeniul energiei (hedging). d) cheltuielile cu certificatele de CO2 aferente energiei electrice produse și vândute în alte condiții decât prin mecanismul prevăzut în anexa nr. 11 la OUG nr. 27/2022 Nu se includ cheltuielile efective de producție pentru obținerea unui MWh de energie electrică.</p>	<p><i>Amendament propus de senatorii PSD, PNL, UDMR, membri ai comisiilor pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale și economică, industriei și servicii.</i></p> <p><i>Amendament adoptat cu unanimitatea voturilor senatorilor prezenți.</i></p>
6.	<p>OUG 27/2022 – ANEXA 6.2 (Introdusă prin Legea de aprobare a OUG 119/2022 – încă nepromulgată)</p> <p><i>Anexă</i> <i>(Anexa nr. 6.2 la Ordonanța de urgență nr. 27/2022)</i></p> <p>Modul de calcul al Contributiei la Fondul de Tranziție Energetică cu retenere la sursa din veniturile entitatilor rezidente/nerezidente realizate în baza contractelor de hedging</p> <p>Art. 1. - Producătorii de energie electrică, entitățile agregate de producere a energiei electrice, care tranzacționează cantități de energie electrică și/sau gaze naturale pe piața angro vor reține prin stopaj la sursa și vor plăti contribuția la Fondul de Tranziție Energetică din veniturile obținute de entități rezident/nerezident, aferente produselor de acoperire a riscurilor de piață pe termen lung, în conformitate cu art 23 din Legea energiei electrice și gazelor naturale nr. 123/2012 (hedging), cu modificările și completările ulterioare, conform formulei:</p> $C_{TE} = (\text{Pret}_{\text{variabil el}} - 450) \times Q_{\text{lunara}}$ <p>unde: $\text{Pret}_{\text{variabil el}}$ = Pret variabil electricitate conform contract hedging Q_{lunara} = Cantitate de electricitate aferenta lunii de decontare conform contract hedging</p>	<p>5. La art. 1, după punctul 6 se introduce un punct nou, 6¹, cu următorul cuprins:</p> <p>6¹. Anexa 6.2 se modifică și va avea următorul cuprins: "Modul de calcul al Contributiei la Fondul de Tranziție Energetică cu retenere la sursa din veniturile entitatilor rezidente/nerezidente realizate în baza contractelor de hedging</p> <p>Art. 1 Producătorii de energie electrică, entitățile agregate de producere a energiei electrice, precum și entitățile stabilite în România cu care pertenerii menționați la articolul 15 au contracte de hedging în oglindă, care tranzacționează cantități de energie electrică și/sau gaze naturale pe piața angro vor reține prin stopaj la sursa și vor plăti contribuția la Fondul de Tranziție Energetică din veniturile obținute de entități rezident/nerezident, aferente produselor de acoperire a riscurilor de piață pe termen lung, în conformitate cu art 23 din Legea energiei electrice și gazelor naturale nr. 123/2012 (hedging), conform formulei:</p> $C_{TE} = (\text{Pret}_{\text{variabil el}} - 450) \times Q_{\text{lunara}}$ <p>unde: $\text{Pret}_{\text{variabil el}}$ = Pret variabil electricitate conform contract hedging Q_{lunara} = Cantitate de electricitate aferenta lunii de decontare conform contract hedging</p>	<p>Pentru surprinderea întregului lanț de decontare.</p> <p><i>Amendament propus de senatorii PSD, PNL, UDMR, membri ai comisiilor pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale și economică, industriei și servicii.</i></p> <p><i>Amendament adoptat cu unanimitatea voturilor senatorilor prezenți.</i></p>

		<p>Art 2. Entitățile stabilite în România cu care partenerii menționați la articolul 15 din prezenta ordonanță au contracte de hedging în oglinda vor deduce contribuția la Fondul de Tranziție Energetică datorată de aceștia și reținută prin stopaj la sursă de către persoanele desemnate conform articolului 1 din prezenta anexă, pentru a asigura astfel unicitatea reținerii contribuției raportată la veniturile nete cumulate obținute din contractele de hedging în oglinda pe întreg lanțul contractual până la beneficiarul final.</p> <p>Art 3. Mecanismul de deducere aplicabil conform articolului 2 din prezenta anexă se stabilește prin Ordin al Președintelui Agenției Naționale de Administrare Fiscală, emis în termen de 10 zile de la intrarea în vigoare a legii de aprobare a Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 153/2022 privind modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr.27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei și modificarea 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 .”</p>	
7.	<p>ANEXĂ Art. 2. - (1) Pe durata utilizării mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică, societatea Operatorul pieței de energie electrică și de gaze naturale "OPCOM" - S.A., denumită în continuare OPCOM, are calitatea de achizitor unic pe piața de energie electrică.</p> <p>(2) OPCOM, în calitate de achizitor unic, cumpără energia electrică de la producătorii prevăzuți la art. 3 alin. (1) și vinde energia electrică achiziționată furnizorilor de energie electrică care au contracte încheiate cu clienți finali, operatorului de transport și de sistem energie electrică și operatorilor de distribuție energie electrică, pentru acoperirea consumului propriu tehnologic al rețelelor exploatate de aceștia.</p>	<p>6. La anexă, art. 2, alin. (2) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>(2) OPCOM, în calitate de achizitor unic, cumpără energia electrică de la producătorii prevăzuți la art. 3 alin. (1) și vinde energia electrică achiziționată furnizorilor de energie electrică care au contracte încheiate cu clienți finali, operatorului de transport și de sistem energie electrică și operatorilor de distribuție energie electrică concesionari, pentru acoperirea consumului propriu tehnologic al rețelelor exploatate de aceștia."</p>	<p><i>Amendament propus de senatorii PSD, PNL, UDMR, membri ai comisiilor pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale și economică, industriei și servicii.</i></p> <p><i>Amendament adoptat cu unanimitatea voturilor senatorilor prezenți.</i></p>
8.	<p>ANEXĂ Art. 4. -</p>	<p>7. La anexă, art. 4, alin (2) se modifică și va avea următorul cuprins:</p>	<p>Pentru clarificare.</p> <p><i>Amendament propus de senatorii PSD, PNL, UDMR, membri ai comisiilor pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale și economică, industriei și servicii.</i></p>

	<p>(1) Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, denumită în continuare ANRE, publică și transmite OPCOM și Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice Transelectrica - S.A., denumită în continuare Transelectrica, lista producătorilor prevăzuți la art. 3 alin. (1), alții decât cei prevăzuți la art. 231 alin. (2) din ordonanța de urgență, și a operatorilor economici care cumpără energie electrică, prevăzuți la art. 2 alin. (2), aferentă primului an pentru care se organizează procedura de achiziție anuală.</p> <p>(2) Producătorii de energie electrică au obligația de a transmite la Transelectrica și OPCOM, până la data de 24 noiembrie a anului anterior anului de aplicare, situația privind:</p> <p>a) prognoza cantității de energie electrică ce va fi livrată în sistem în anul de aplicare;</p> <p>b) în cazul producătorilor care contractează servicii de echilibrare, cantitatea de energie electrică prognozată necesară pentru asigurarea serviciilor de echilibrare contractate;</p> <p>c) cantitatea de energie electrică din producția anului de aplicare care a fost deja contractată la vânzare la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență;</p> <p>d) cantitatea de energie electrică disponibilă pentru anul de aplicare, defalcată pe luni, rezultată din diferența între prognoza cantității de energia electrică ce va fi livrată și cantitatea de energie electrică aferentă asigurării serviciilor de echilibrare, conform dispozițiilor lit. b), precum și cantitatea de energia electrică contractată deja la vânzare, conform dispozițiilor lit. c).</p>	<p>(2) Producătorii de energie electrică au obligația de a transmite la Transelectrica și OPCOM, până la data de 24 noiembrie a anului anterior anului de aplicare, situația privind:</p> <p>a) prognoza cantității de energie electrică ce va fi livrată în sistem în anul de aplicare;</p> <p>b) în cazul producătorilor care contractează servicii de echilibrare, cantitatea de energie electrică prognozată necesară pentru asigurarea serviciilor de echilibrare contractate;</p> <p>c) cantitatea de energie electrică din producția anului de aplicare care a fost deja contractată la vânzare la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență;</p> <p>c¹) cantitatea de energie electrică prognozată pentru alimentarea propriilor locuri de consum;</p> <p>d) cantitatea de energie electrică disponibilă pentru anul de aplicare, defalcată pe luni, rezultată din diferența între prognoza cantității de energia electrică ce va fi livrată și cantitatea de energie electrică aferentă asigurării serviciilor de echilibrare, conform dispozițiilor lit. b), cantitatea de energia electrică contractată deja la vânzare, conform dispozițiilor lit. c) precum și cantitatea de energie electrică prognozată alimentarea propriilor locuri de consum, conform dispozițiilor lit. c¹.</p>	<p><i>Amendament adoptat cu unanimitatea voturilor senatorilor prezenți.</i></p>
9.	<p>ANEXĂ Art. 5. -</p> <p>(1) Transelectrica centralizează și analizează cantitățile prognozate transmise de producătorii de energie electrică și le compară cu prognozele realizate de Transelectrica în baza datelor statistice pe care le deține, în termen de 7 zile de la primirea acestora.</p> <p>(2) În cazul în care din comparația prognozelor cantităților de energie electrică ce vor fi livrate în anul de aplicare și a cantităților de energie electrică necesare pentru asigurarea serviciilor de echilibrare contractate, transmise de producători cu prognozele determinate de Transelectrica rezultă diferențe mai mari de 3%, Transelectrica solicită clarificări producătorului. Producătorul este obligat să transmită în termen de 3 zile către Transelectrica</p>	<p>8. La anexă, art. 5, alin. (3) se modifică și va avea următorul cuprins:</p>	<p><i>Amendament propus de senatorii PSD, PNL, UDMR, membri ai comisiilor pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale și economică, industriei și servicii.</i></p> <p><i>Amendament adoptat cu unanimitatea voturilor senatorilor prezenți.</i></p>

documente justificative pentru diferențele prognozate sau valorile corectate ale prognozelor, după caz.

(3) Transelectrica validează prognozele producătorilor aferente cantităților de energie electrică ce vor fi livrate în sistem în anul de aplicare și ale cantităților de energie electrică necesare pentru asigurarea serviciilor de echilibrare contractate, considerând valoarea cea mai mare dintre cea transmisă de producător și cea calculată de Transelectrica, calculează 80% din valorile prognozate validate și le comunică ANRE, împreună cu cantitățile de energie electrică din producția anului de aplicare care au fost deja contractate la vânzare la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență, transmise de producători la Transelectrica conform dispozițiilor art. 4 alin. (2) lit. c), până la data de 9 decembrie a anului anterior anului de aplicare.

(4) ANRE verifică valorile de producție prognozate transmise de Transelectrica și transmite la OPCOM prognoza cantităților de energie electrică disponibile a fi contractate, prin mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică, pentru anul de aplicare, defalcate pe luni, până la data de 16 decembrie a anului anterior anului de aplicare. ANRE poate solicita Transelectrica și/sau producătorilor refacerea prognozelor sau a calculelor, caz în care aceștia au obligația să le retransmită la ANRE în termen de 2 zile de la data solicitării.

(5) OPCOM transmite producătorilor valorile aprobate de ANRE ale prognozelor cantităților de energie electrică disponibile a fi contractate conform dispozițiilor alin. (4), prin mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică, pentru anul de aplicare, defalcate pe luni, până la data de 20 decembrie a anului anterior anului de aplicare.

(6) ANRE actualizează lista producătorilor prevăzuți la art. 3 alin. (1), alții decât cei menționați la art. 231 alin. (2), și a operatorilor economici care cumpără energie electrică, prevăzuți la art. 2 alin. (2) până cel târziu în ziua a 15-a a lunii anterioare lunii de livrare.

(7) Producătorii determină și transmit lunar la OPCOM pe propria răspundere prognozele cantităților suplimentare cantităților contractate prevăzute la art. 9 lit. e), până cel târziu în ziua a 15-a a lunii anterioare lunii de livrare.

(3) Transelectrica validează prognozele producătorilor aferente cantităților de energie electrică ce vor fi livrate în sistem în anul de aplicare și ale cantităților de energie electrică necesare pentru asigurarea serviciilor de echilibrare contractate, considerând valoarea cea mai mare dintre cea transmisă de producător și cea calculată de Transelectrica, calculează 80% din valorile prognozate validate și le comunică ANRE, împreună cu cantitățile de energie electrică din producția anului de aplicare care au fost deja contractate la vânzare la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență și cu cantitatea de energie electrică prognozată pentru alimentarea propriilor locuri de consum, transmise de producători la Transelectrica conform dispozițiilor art. 4 alin. (2) lit. c) și c¹), până la data de 9 decembrie a anului anterior anului de aplicare.

<p>10.</p>	<p>ANEXĂ Art. 7. - (1) Operatorii economici care cumpără energie electrică, prevăzuți la art. 2 alin. (2), au obligația de a transmite la OPCOM prognoze de consum anuale, precum și cantitățile de energie electrică care au fost deja contractate la cumpărare la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență, defalcate lunar, până la data de 10 decembrie a anului anterior anului de aplicare.</p> <p>(2) OPCOM centralizează prognozele de consum și cantitățile de energie electrică care au fost deja contractate la cumpărare conform dispozițiilor alin. (1) și le transmite ANRE în termen de 2 zile lucrătoare. ANRE verifică prognozele de consum pe baza datelor statistice disponibile din anul anterior. În cazul în care din comparația prognozelor de consum cu datele statistice rezultă diferențe mai mari de 3%, ANRE solicită clarificări operatorilor economici respectivi. Aceștia sunt obligați să transmită, în termen de 3 zile, documente justificative pentru diferența prognozată sau valoarea corectată a prognozei, după caz.</p> <p>(3) ANRE validează prognozele de consum și transmite către OPCOM, până la data de 20 decembrie a anului anterior anului de aplicare, următoarele date: a) în cazul operatorului de transport și de sistem energie electrică și al operatorilor de distribuție energie electrică, 75% din prognozele de consum validate, diminuate cu cantitățile din contractele de achiziție energie electrică deja încheiate; b) în cazul celorlalți operatori economici prevăzuți la art. 2 alin. (2), 80% din prognozele de consum validate, diminuate cu cantitățile din contractele de achiziție energie electrică deja încheiate.</p> <p>(4) Operatorii economici care cumpără energie electrică, prevăzuți la art. 2 alin. (2), determină și transmit la OPCOM prognozele lunare ale cantităților suplimentare cantităților contractate pentru consum prevăzute la art. 9 lit. e), până cel târziu în ziua a 15-a a lunii anterioare lunii în care va avea loc consumul.</p>	<p>9. La anexă, art. 7, alin. (2) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>(2) OPCOM centralizează prognozele de consum și cantitățile de energie electrică care au fost deja contractate la cumpărare conform dispozițiilor alin. (1) și le transmite ANRE în termen de 2 zile lucrătoare. ANRE verifică prognozele de consum pe baza datelor statistice disponibile din anul anterior. În cazul în care din comparația prognozelor de consum cu datele statistice rezultă diferențe mai mari de 3%, ANRE solicită clarificări operatorilor economici respectivi. Aceștia sunt obligați să transmită, în termen de 3 zile, documente justificative pentru diferența prognozată sau valoarea corectată a prognozei, după caz. Prognozele de consum validate sunt transmise de ANRE operatorilor economici până la data de 20 decembrie a anului anterior anului de aplicare.</p>	<p>Completare pentru claritate privind transmiterea de către ANRE a prognozelor de consum validate către operatorii economici, astfel încât să se asigure informarea corespunzătoare a acestora privind prognozele de consum validate, valori cărora li se va aplica de către ANRE procesul prevăzut la art. 7, alin. (3) de mai jos.</p> <p><i>Amendament propus de senatorii PSD, PNL, UDMR, membri ai comisiilor pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale și economică, industriei și servicii.</i></p> <p><i>Amendament adoptat cu unanimitatea voturilor senatorilor prezenți.</i></p>
<p>11.</p>	<p>ANEXĂ Art. 8. - OPCOM organizează o procedură de achiziție anuală, precum și câte o procedură de achiziție suplimentară, în fiecare lună, pentru cantitățile de energie electrică care se livrează în luna următoare. Calendarul este stabilit de OPCOM și publicat pe pagina proprie de internet.</p>	<p>10. La anexă, art. 8 se modifică și va avea următorul cuprins: Art. 8 – (1) OPCOM organizează o procedură de achiziție anuală, precum și câte o procedură de achiziție suplimentară, în fiecare lună, pentru cantitățile de energie electrică care se livrează în luna următoare. Calendarul este stabilit de OPCOM și publicat pe pagina proprie de internet. (2) În cazul nesemnării de către producătorii care vând energie electrică prevăzuți la art. 3 alin. (1), respectiv de către operatorii economici care cumpără energie electrică, prevăzuți la art. 2</p>	<p>Posibilitatea ca OPCOM S.A. sa organizeze sesiuni extraordinare de ajustare a cantităților alocate prin procedura de achiziție anuală, și/sau prin procedura de achiziție suplimentară, în cazul în care un producător sau un operator economic care cumpără energie electrică nu semnează contractul sau actele adiționale, după caz, sau nu mai îndeplinește condițiile de participare la piața angro de energie electrică expirare licență,/retragere licență de către ANRE, revocare din calitatea de PRE, lipsă cod ACER,</p>

		alin. (2), a contractelor prevăzute la art. 16 sau a actelor adiționale, după caz, sau în cazul în care aceștia nu mai îndeplinesc condițiile de participare la Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică, OPCOM va organiza sesiuni extraordinare pentru ajustarea cantităților alocate prin procedura de achiziție centralizată.	neasigurarea garanțiilor financiare la nivelul obligațiilor rezultate în urma alocării prin procedura de achiziție centralizată etc. <i>Amendament propus de senatorii PSD, PNL, UDMR, membri ai comisiilor pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale și economică, industriei și servicii.</i> <i>Amendament adoptat cu unanimitatea voturilor senatorilor prezenți.</i>
12.	<p>ANEXĂ Art. 9. - Mecanismul anual de achiziție centralizată, anual, se desfășoară după cum urmează:</p> <p>a) OPCOM însușește cantitățile de energie electrică prevăzute la art. 7 alin. (3) pentru consum, respectiv la art. 5 alin. (4) pentru producție, din care ia în considerare, pentru procedura de achiziție anuală, un procent de 50% din cantitățile de energie electrică însumate;</p> <p>b) cantitățile de energie electrică obținute potrivit metodei de calcul prevăzute la lit. a) sunt comparate în vederea acoperirii consumului de energie electrică;</p> <p>c) în cazul în care cantitatea de energie electrică pe care producătorii au obligația să o vândă este mai mică decât cantitatea de energie electrică necesară acoperirii consumului, OPCOM va reduce cantitatea de energie electrică necesară acoperirii consumului, după cum urmează:</p> <p>i) pentru operatorul de transport și de sistem energie electrică și operatorii de distribuție energie electrică se va asigura întregul consum conform prognozelor prevăzute la art. 7 alin. (3) lit. a);</p> <p>ii) pentru restul operatorilor economici prevăzuți la art. 2 alin. (2) se reduce proporțional, după scăderea cantității de energie electrică prevăzute la lit. i);</p> <p>d) în cazul în care cantitatea de energie electrică pe care producătorii au obligația să o vândă este mai mare decât cantitatea de energie electrică necesară acoperirii consumului, OPCOM va reduce proporțional cantitatea de energie electrică pe care producătorii au obligația să o vândă;</p> <p>e) cantitățile de energie electrică anuale și lunare rezultate în urma mecanismului anual de achiziție centralizată constituie obligații ferme ale producătorilor de energie electrică și ale operatorilor economici prevăzuți la art. 2 alin. (2) și se repartizează uniform pe toate intervalele de decontare din fiecare lună.</p>	<p>11. La anexă, la art. 9, după litera e) se introduce o nouă literă, f), cu următorul cuprins:</p> <p>„f) prin derogare de la prevederile lit.e), în situația în care există o reducere de disponibilitate pe o durată mai mare de 15 zile, cauzată de o indisponibilitate tehnică a capacității de producere sau a rețelelor de utilități care deservește respectivele capacități de producere a energiei electrice, obligațiile de vânzare prin mecanismul din anexa la OUG 153/2022, vor fi reduse direct cu valoarea scaderii de disponibilitate cauzată de indisponibilitatea tehnică; producătorul va notifica cu celeritate OPCOM diminuarea de capacitate și durata preconizată în vederea reducerii obligațiilor contractuale determinate conform prevederilor din anexa la OUG 153/2022.</p>	<p>Acoperirea echitabilă a riscului de nelivrare aferent producătorului de energie electrică, în situații de avarii prelungite. Acest risc este mare mai ales în situația producătorilor cu un portofoliu redus de capacități de producere a energiei electrice.</p> <p><i>Amendament propus de senatorii PSD, PNL, UDMR, membri ai comisiilor pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale și economică, industriei și servicii.</i> <i>Amendament adoptat cu unanimitatea voturilor senatorilor prezenți.</i></p>

13.	<p>Art. 12. - Prin excepție de la prevederile art. 9 și art. 11, pentru luna ianuarie 2023 se vor tranzacționa cantitățile de energie electrică prevăzute la art. 7 alin. (3). Acestea constituie obligații ferme ale producătorilor de energie electrică și ale operatorilor economici prevăzuți la art. 2 alin. (2) și se repartizează uniform pe toate intervalele de decontare din luna respectivă.</p>	<p>12. La anexă, art. 12 se modifică și va avea următorul cuprins: Art. 12. - Prin excepție de la prevederile art. 9 și art. 11, pentru luna ianuarie 2023 se vor considera cantitățile de energie electrică prevăzute la art. 7 alin. (3) pentru consum, respectiv art. 5 alin. (4) pentru producție. Acestea constituie obligații ferme ale producătorilor de energie electrică și ale operatorilor economici prevăzuți la art. 2 alin. (2) și se repartizează uniform pe toate intervalele de decontare din luna respectivă.</p>	<p>Propuneri pentru conformitate, claritate și simetrie, având în vedere că pentru luna ianuarie 2023 se urmărește maximizarea cantităților tranzacționate prin MACEE, fiind de așteptat ca luna ianuarie să fie lună cu un consum prognozat lunar de vârf. De aceea, este important să se clarifice că nu se va aplica un procent de reducere cu 50% nici în cazul operatorilor economici, nici în cazul producătorilor.</p> <p><i>Amendament propus de senatorii PSD, PNL, UDMR, membri ai comisiilor pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale și economică, industriei și servicii.</i></p> <p><i>Amendament adoptat cu unanimitatea voturilor senatorilor prezenți.</i></p>
14.	<p>Art. 17. - Pentru activitățile și serviciile desfășurate, OPCOM are dreptul să perceapă participanților la piața tarife/comisioane la nivelul costurilor înregistrate prin organizarea mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică.</p>	<p>13. La anexă, la art. 17, după alineatul (1) se introduce un alineat nou, alin. (2), cu următorul cuprins: Art. 17 – (1) nemodificat</p> <p>(2) În situațiile excepționale prevăzute la art. 8 alin. (2) sau art. 9, lit. f), în care prin dezechilibrele create de participanții la piață sunt generate costuri suplimentare, acestea vor fi incluse în tarifele percepute de OPCOM pentru organizarea mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică.</p>	<p>Propunerea are în vedere clarificarea remunerării activității de organizare a mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică, în vederea asigurării sustenabilității activității desfășurate de achizitorul unic pe perioada de aplicare a mecanismului instituit de OUG nr. 153/2022 pe perioada 1 ianuarie 2023-31 martie 2025.</p> <p>În același mod, completarea de la alin. (2) are în vedere menținerea funcționării mecanismului de achiziție centralizată prin considerarea costurilor cu dezechilibrele care ar apărea în mod excepțional în condițiile neîndeplinirii obligațiilor de către participanții la MACEE conform prevederilor art. 8 alin (2).</p> <p><i>Amendament propus de senatorii PSD, PNL, UDMR, membri ai comisiilor pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale și economică, industriei și servicii.</i></p> <p><i>Alineatul (1) Nu a întrunit numărul de voturi pentru a fi adoptat. Se regăsește în anexa II la prezentul raport.</i></p> <p><i>Alineatul (2) a fost adoptat cu majoritate de voturi.</i></p>

AMENDAMENT RESPINS

la Proiectul de lege pentru aprobarea **Ordonanței de urgență a Guvernului nr.153/2022** privind modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr.27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei și modificarea 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

(L699/2022)

Amendamentele sunt de competența decizională a Camerei Deputaților

Nr. Crt.	Text OUG 153/2022	Amendament Respins	Observații / Motivare
1.	Art. 17. - Pentru activitățile și serviciile desfășurate, OPCOM are dreptul să perceapă participanților la piață tarife/comisioane la nivelul costurilor înregistrate prin organizarea mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică.	Art. 17 – (1) Pentru activitățile și serviciile desfășurate, OPCOM are dreptul să perceapă participanților la mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică tarife la nivelul costurilor pentru organizarea mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică, la care se poate adăuga o marjă de cel mult 10% din valoarea acestor costuri.”	Propunerea are în vedere clarificarea remunerării activității de organizare a mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică, în vederea asigurării sustenabilității activității desfășurate de achizitorul unic pe perioada de aplicare a mecanismului instituit de OUG nr. 153/2022 pe perioada 1 ianuarie 2023-31 martie 2025. <i>Amendament propus de senatorii PSD, PNL, UDMR, membri ai comisiilor pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale și economică, industrie și servicii.</i> <i>Amendamentul nu a întrunit numărul de voturi pentru a fi adoptat.</i>