



ROMANIA
PARLAMENTUL ROMÂNIEI
CAMERA DEPUTAȚILOR

Comisia pentru politică
economică, finanțe și privatizare

Nr. 4c-1/725/2022

Comisia pentru buget,
finanțe și bănci

Nr. 4c-2/492

Comisia pentru industrii și
servicii

Nr. 4c-3/830/2022

Comisia pentru muncă și
protecție socială

Nr. 4c-9/505

PLx 763/2022
București, 3 mai 2023

BIROULUI PERMANENT
AL
CAMEREI DEPUTAȚILOR

Vă înaintăm, alăturat, **raportul comun** asupra proiectului de *Lege pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 153/2022 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 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*, transmis spre dezbateră pe fond, în *procedură de urgență*, Comisiei pentru politică economică, reformă și privatizare, Comisiei pentru buget, finanțe și bănci, Comisiei pentru industrii și servicii și Comisiei pentru muncă și protecție socială, cu adresa nr. PL-x 763/2022 din 12 decembrie 2022, **Camera Deputaților fiind Cameră decizională**.

În raport cu obiectul și conținutul său, proiectul de *Lege* face parte din categoria **legilor ordinare**.

PREȘEDINTE,
Costel Neculai DUNAVA

PREȘEDINTE,
Bogdan-Iulian HUȚUCĂ

PREȘEDINTE,
Sándor BENDE

PREȘEDINTE,
Adrian SOLOMON



ROMANIA

PARLAMENTUL ROMÂNIEI

CAMERA DEPUTAȚILOR

Comisia pentru politică
economică, finanțe și privatizare

Nr. 4c-1/725/2022

Comisia pentru buget,
finanțe și bănci

Nr. 4c-2/492

Comisia pentru industrii și
servicii

Nr. 4c-3/830/2022

Comisia pentru muncă și
protecție socială

Nr. 4c-9/505

PLx 763/2022

București, 3 mai 2023

RAPORT COMUN

asupra proiectului de Lege pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 153/2022 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 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. 95** și ale **art. 117 alin. (3)** din Regulamentul Camerei Deputaților, republicat, cu modificările și completările ulterioare, Comisia pentru politică economică, reformă și privatizare, Comisia pentru buget, finanțe și bănci, Comisia pentru industrii și servicii și Comisia pentru muncă și protecție socială au fost sesizate, spre dezbateră în fond, în procedură de urgență, cu *proiectul de Lege pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 153/2022 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 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, transmis cu adresa nr. PL-x 763/2022 din 12 decembrie 2022, Camera Deputaților fiind Cameră decizională.

Conform prevederilor **art. 75** din Constituția României, republicată, și ale **art. 92 alin. (9) pct. 1** din Regulamentul Camerei Deputaților, republicat, cu modificările și completările ulterioare, **Camera Deputaților este Cameră decizională.**

Senatul, în calitate de primă Cameră sesizată, **a adoptat** proiectul de lege în ședința din **7 decembrie 2022.**

Consiliul Legislativ, prin avizul nr. 1233 din 10 noiembrie 2022, a **avizat favorabil** proiectul de ordonanță de urgență, cu observații și propuneri.

Comisia pentru egalitatea de șanse pentru femei și bărbați a avizat favorabil proiectul de lege, conform avizului nr. 4c-20/703 din 19 decembrie 2022.

Comisia pentru drepturile omului, culte și problemele minorităților naționale a avizat negativ inițiativa legislativă, conform avizului nr. 4c-6/850 din 20 decembrie 2022.

Comisia juridică, de disciplină și imunități a avizat favorabil inițiativa legislativă, conform avizului nr. 4c-13/1144 din 24 aprilie 2023.

Asociația Companiilor Consumatoare de Energie din România (ACER) a transmis Comisiei pentru politică economică, reformă și privatizare în data de 18 noiembrie 2022, prin intermediul poștei electronice, observații cu privire la inițiativa legislativă.

Federația Patronală Petrol și Gaze (FPPG) a transmis Comisiei pentru politică economică, reformă și privatizare în data de 14 decembrie 2022 și în data de 17 martie 2023, prin intermediul poștei electronice, propuneri de modificare a proiectului de lege.

American Chamber of Commerce in Romania (AmCham Romania) a transmis Comisiei pentru politică economică, reformă și privatizare în data de 16 decembrie 2022, prin intermediul poștei electronice, propuneri de modificare a inițiativei legislative.

Asociația Furnizorilor de Energie din România (AFEER) a transmis Comisiei pentru politică economică, reformă și privatizare în datele de 21 decembrie 2022 și 17 ianuarie 2023, prin intermediul poștei electronice, propuneri de modificare a proiectului de lege.

Asociația Română pentru Energie Eoliană (RWEA) și Organizația Patronală a Producătorilor de Energie Regenerabilă din România (PATRES) au transmis Comisiei pentru politică economică, reformă și privatizare în data de 7 februarie 2023 și 20 martie 2023, prin intermediul poștei electronice, propuneri de modificare a inițiativei legislative.

Asociația Profesională COGEN România a transmis Comisiei pentru politică economică, reformă și privatizare în datele de 20 februarie 2023, 2 martie 2023 și 10 aprilie 2023, prin intermediul poștei electronice, propuneri de modificare a inițiativei legislative.

Bursa Română de Mărfuri S.A. a transmis Comisiei pentru politică economică, reformă și privatizare în datele de 20 februarie 2023 și 28 martie 2023, prin intermediul poștei electronice, punctul de vedere al instituției.

Axpo SOLUTIONS AG, prin adresa înregistrată la Comisia pentru politică economică, reformă și privatizare sub nr. 4c-1/161 din data de 21 martie 2023, a transmis propuneri de modificare a inițiativei legislative.

C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. a transmis Comisiei pentru politică economică, reformă și privatizare în data de 28 martie 2023, prin intermediul poștei electronice, propuneri de modificare a proiectului de lege.

Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale „OPCOM” – S.A. au transmis Comisiei pentru politică economică, reformă și privatizare în data de 29 martie 2023, prin intermediul poștei electronice, propuneri de modificare a inițiativei legislative.

În data de 14 februarie 2023 au fost înregistrate la Comisie amendamente din partea **Grupului parlamentar al Partidului Social Democrat din Camera Deputaților**.

Proiectul de lege supus dezbaterii are ca **obiect de reglementare** aprobarea *Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 153/2022 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 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.*

Inițiativa legislativă vizează 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 și completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările și completările ulterioare, precum și din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 119/2022.*

Potrivit reglementărilor **art. 62** și ale **art. 64** din Regulamentul Camerei Deputaților, membrii celor **patru Comisii** au examinat proiectul de Lege în **ședințe separate**.

Membrii Comisiei pentru muncă și protecție socială au examinat inițiativa legislativă în ședințele din **6 martie 2023**, respectiv, **19 aprilie 2023**.

La ședința *Comisiei pentru muncă și protecție socială* deputații și-au înregistrat prezența conform listei de prezență.

Membrii *Comisiei pentru buget, finanțe și bănci* au examinat proiectul de lege în ședințele din **20 martie 2023**, respectiv, **25 aprilie 2023**.

La ședința *Comisiei pentru buget, finanțe și bănci* deputații și-au înregistrat prezența conform listei de prezență.

Membrii *Comisiei pentru industrie și servicii* au examinat inițiativa legislativă în ședințele din **13 martie 2023**, **28 martie 2023**, respectiv **2 mai 2023**.

La ședința *Comisiei pentru industrie și servicii* deputații și-au înregistrat prezența conform listei de prezență.

Membrii *Comisiei pentru politică economică, reformă și privatizare* au examinat inițiativa legislativă în ședințele din **6 martie 2023**, **18 aprilie 2023**, respectiv **3 mai 2023**.

La ședința *Comisiei pentru politică economică, reformă și privatizare* din data de **6 martie 2023** au fost prezenți **14 deputați** din numărul total de 19 membri, în data de **18 aprilie 2023** au participat la dezbateri **16 deputați** din numărul total de 19 membri, iar în data de 3 mai 2023 au fost prezenți **11 deputați** din numărul total de 19 membri.

La lucrările celor patru Comisii au participat, în calitate de invitați, din partea *Ministerului Muncii și Solidarității Sociale*, domnul *Florin Sergiu Dobrescu*- secretar de stat, din partea *Ministerului Energiei*, domnul *Florin Gheorghe*-director general, din partea *Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei*, domnul *Zoltan Nagy-Bege*-vicepreședinte, din partea *Operatorului Piețe de Energie Electrică și de Gaze Naturale din România (OPCOM)*, doamna

Iuliana Pandele- director DTTC, precum și doamna Cristina Setran- director proiect, iar din partea Transelectrica, domnul Gheorghe Vișan- director și domnul Virgiliu Ivan- director al Dispeceratului Energetic Național.

În urma examinării proiectului de lege și a opiniilor exprimate, membrii celor **patru Comisii** au hotărât, **cu majoritate de voturi**, să propună plenului Camerei Deputaților, **spre dezbateră și adoptare**, *proiectul de Lege pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 153/2022 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 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 amendamente admise* prevăzute în **anexa nr. 1 și cu un amendament respins** prevăzut în **anexa nr. 2**, anexe ce fac parte integrantă din prezentul raport comun.

În raport cu obiectul și conținutul său, inițiativa legislativă face parte din categoria **legilor ordinare**.

PREȘEDINTE,
Costel Neculai DUNAVA

SECRETAR,
KELEMEN Attila

Șef serviciu
Lidia-Graziella Segărceanu
Consilier parlamentar
Alina Cristina Hodoivoianu

PREȘEDINTE,
Bogdan-Iulian HUȚUCĂ

SECRETAR,
Iulius-Marian FIRCZAK

Șef serviciu
Giorgiana Ene
Consilier parlamentar
Alexandra Pelea

PREȘEDINTE,
Sándor BENDE

SECRETAR,
Bogdan Gheorghe
TRIF

Consultant
Alexandra Zorilă

PREȘEDINTE,
Adrian SOLOMON

SECRETAR,
Dan-Constantin
ȘLINCU

Șef birou
Lidia Vlădescu
Consilier parlamentar
Sorina Szabo

AMENDAMENTE ADMISE:

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text ordonanța de urgență	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisie (autor amendament)	Motivare
1.	—	—	<p><i>Titlul legii</i></p> <p>Lege pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr.153/2022 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 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</p>	<p>Lege privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr.153/2022 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 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</p>	<p>Pentru respectarea exigențelor impuse de normele de tehnică legislativă.</p>

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text ordonanța de urgență	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisie (autor amendament)	Motivare
			aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei	aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei <i>Autori: Grupurile PSD, PNL și UDMR ale Comisiei pentru muncă și protecție socială, Comisiei pentru industrii și servicii, Comisiei pentru politică economică, reformă și privatizare și Comisia pentru buget, finanțe și bănci</i>	
2.	—	—	Articol unic. - Se aprobă Ordonanța de urgență a Guvernului nr.153 din 11 noiembrie 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 și modificarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr.119/2022 pentru modificarea și completarea	Nemodificat	

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text ordonanța de urgență	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisie (autor amendament)	Motivare
			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 al României, Partea I, nr.1091 din 11 noiembrie 2022, cu următoarele modificări și completări:		
3.	—	<p><i>Titlul ordonanței</i></p> <p>Ordonanță de urgență 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</p>	Nemodificat	Nemodificat	

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text ordonanța de urgență	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisie (autor amendament)	Motivare
		<p>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>			
4.	—	<p>Art. I. - 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, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 274 din 22 martie 2022, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:</p>	Nemodificat	Nemodificat	

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text ordonanța de urgență	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisie (autor amendament)	Motivare
5.	—	—	—	<p>1. La articolul I, înaintea punctului 1 se introduce un nou punct cu următorul cuprins:</p> <p><i>„- La articolul 1, după alineatul (8) se introduce un nou alineat, alineatul (8¹), cu următorul cuprins:</i></p> <p>«(8¹) În cazul clienților noncasnici care nu pot beneficia de prevederile alin. (2) lit. b) în funcție de consumul anului 2021, dar al căror consum înregistrat în anul 2022 se încadrează în consumul prevăzut la alin. (2) lit. b), furnizorii emit în semestrul 1 al anului 2023 facturi de regularizare a consumului facturat anterior aferent anului 2022, utilizând prețul maxim prevăzut la alin. (2) lit. b).»”</p> <p><i>Autori: Grupurile PSD, PNL și UDMR ale Comisiei pentru industrii și servicii, ale Comisiei pentru politică economică, reformă și privatizare și Comisiei pentru muncă și protecție socială și Comisia pentru buget, finanțe și bănci</i></p>	Pentru respectarea exigențelor impuse de normele de tehnică legislativă.

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text ordonanța de urgență	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisie (autor amendament)	Motivare
6.	<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 guvernanta 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 alin. (2) din Legea nr. 123/2012, cu</p>	<p>1. La articolul 14, alineatele (3) și (4) se abrogă.</p>	Nemodificat	Nemodificat	

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text ordonanța de urgență	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisie (autor amendament)	Motivare
	<p>modificările și completările ulterioare, indiferent de forma de tranzacționare.</p> <p>(4) Producătorii de energie electrică, alții decât cei prevăzuți alin. (3), pot oferta energie electrică în aceleași condiții.</p>				
7.	<p>Art. 15. - (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</p>		<p>1. La articolul I, după punctul 1 se introduce un nou punct, pct.1¹, cu următorul cuprins: <i>„1¹. La articolul 15, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:</i></p> <p>Art.15. - (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</p>	<p>2. La articolul I, după punctul 1 se introduce un nou punct, pct.1¹, cu următorul cuprins: <i>„1¹. La articolul 15, alineatele (1) și (2) se modifică și vor avea următorul cuprins:</i></p> <p><i>Alin. (1) nemodificat</i></p>	<p>Pentru respectarea exigențelor impuse de normele de tehnică legislativă.</p>

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text ordonanța de urgență	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisie (autor amendament)	Motivare
	<p>(contracte de hedging) ai producătorilor de energie electrică plătesc o contribuție la Fondul de Tranziție Energetică, stabilită în conformitate cu prevederile metodologiilor prevăzute în anexele nr. 6, 6.1 și 6.2.</p> <p><i>(din Legea nr. 357/2022)</i></p> <p>(2) Capacităților de producție puse în funcțiune după data de 1 aprilie 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>(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 oglindă, plătesc o contribuție la Fondul de Tranziție Energetică, stabilită în conformitate cu prevederile metodologiilor prevăzute în anexa nr.6, anexa nr.6.1. și anexa nr.6.2.”</p>	<p>(2) Capacităților de producție puse în funcțiune după data de 1 aprilie 2022, companiilor care furnizează servicii publice de termie care produc energie electrică prin cogenerare, precum și companiilor care furnizează servicii de echilibrare cu putere instalată mai mică de 10 MW nu le sunt aplicabile prevederile alin. (1).”</p> <p><i>Autori: Grupurile PSD, PNL și UDMR ale Comisiei pentru industrii și servicii, Comisiei pentru politică economică, reformă și privatizare și Comisiei pentru muncă și protecție socială</i></p>	

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text ordonanța de urgență	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisie (autor amendament)	Motivare
8.		<p>2. La articolul 16, după alineatul (7⁴) se introduce un nou alineat, alineatul (7⁵), cu următorul cuprins: "(7⁵) Nerespectarea obligațiilor prevăzute în anexa nr. 11, după cum urmează: a) de către OPCOM - cele prevăzute la art. 2 alin. (2), art. 3 alin. (2) și (3) și art. 16; 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; c) de către operatorii economici - cele prevăzute la art. 7 alin. (1) și alin. (4) și art. 10, 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 articolul I punctul 2, alineatul (7⁵) al articolului 16 se modifică și va avea următorul cuprins: „(7⁵) Nerespectarea obligațiilor prevăzute în anexa nr. 11, după cum urmează: a) de către OPCOM - cele prevăzute la art.2 alin.(2), art.3 alin.(2) și (3) și art.16; 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; c) de către operatorii economici - cele prevăzute la art.7 alin.(1) și alin.(4), art.10 și art.13, 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>	Devine pct.3 nemodificat	Pentru respectarea exigențelor impuse de normele de tehnică legislativă.
9.	Art. 16	3. La articolul 16, alineatul (8) se modifică și va avea următorul cuprins:	Nemodificat	Nemodificat	

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text ordonanța de urgență	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisie (autor amendament)	Motivare
	<p>(8) Contravențiilor prevăzute la alin. (1)-(4), (7¹), (7²), (7⁴), (7⁵) și (11) le sunt aplicabile prevederile Ordonanței Guvernului nr. 2/2001 privind regimul juridic al contravențiilor, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 180/2002, cu modificările și completările ulterioare, cu excepția dispozițiilor art. 8 alin. (2) lit. a), ale art. 28 alin. (1), precum și ale art. 29 din ordonanța anterior menționată.</p> <p><i>(modificat prin Legea nr.357/2022)</i></p>	<p>„(8) Contravențiilor prevăzute la alin. (1)-(4), (7¹), (7²) și (7⁵) le sunt aplicabile prevederile Ordonanței Guvernului nr. 2/2001 privind regimul juridic al contravențiilor, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 180/2002, cu modificările și completările ulterioare, cu excepția dispozițiilor art. 8 alin. (2) lit. a), ale art. 28 alin. (1), precum și ale art. 29 din ordonanța anterior menționată.”</p>			
10.		<p>4. După articolul 23 se introduce un nou articol, art.23¹, cu următorul cuprins:</p> <p>"Art. 23¹. - (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.</p>	<p>3. La articolul I punctul 4, alineatul (2) al articolului 23¹ se modifică și va avea următorul cuprins:</p>	<p>4. La articolul I punctul 4, alineatul (2) al articolului 23¹ se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>Alin.(1) nemodificat</p>	<p>Pentru respectarea exigențelor impuse de normele de tehnică legislativă.</p>

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text ordonanța de urgență	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisie (autor amendament)	Motivare
		<p>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 capacitatea de producere de energie electrică și termică în cogenerare care livrează energie termică în SACET."</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> <p>a) energie hidroelectrică exclusiv pentru acele centrale din portofoliu a căror putere instalată per centrală/unitate de producție este inferioară 10 MW;</p> <p>b) energie eoliană;</p> <p>c) energie solară;</p> <p>d) energie geotermală;</p> <p>e) biomasă;</p> <p>f) biolichide;</p> <p>g) biogaz;</p> <p>h) gaz de fermentare a deșeurilor;</p> <p>precum și capacităților de producere a energiei electrice intrate în funcțiune după data de 1 aprilie 2022, precum și producătorilor cu capacitatea de producere de energie electrică și termică în cogenerare care livrează energie termică în SACET cât și</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 următoarele tehnologii și puteri instalate:</p> <p>a) energie hidroelectrică exclusiv pentru acele centrale din portofoliu a căror putere instalată per centrală/unitate de producție este inferioară 10 MW;</p> <p>b) energie eoliană;</p> <p>c) energie solară;</p> <p>d) energie geotermală;</p> <p>e) biomasă;</p> <p>f) biolichide;</p> <p>g) biogaz;</p> <p>h) gaz de fermentare a deșeurilor;</p> <p>precum și capacităților de producere a energiei electrice intrate în funcțiune după data de 1 aprilie 2022, precum și producătorilor cu capacitatea de producere de energie electrică și termică în cogenerare care livrează energie termică în SACET, cât și</p>	<p>Corectarea unor erori.</p>

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text ordonanța de urgență	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisie (autor amendament)	Motivare
			autoproducătorilor și producătorilor de energie electrică pe bază de huilă.”	autoproducătorilor și producătorilor de energie electrică pe bază de huilă.” <i>Autori: Grupurile PSD, PNL și UDMR ale Comisiei pentru industrie și servicii, Comisiei pentru politică economică, reformă și privatizare, Comisiei pentru muncă și protecție socială și Comisia pentru buget, finanțe și bănci</i>	
11.	Art. 24. - Anexele nr. 1-10 fac parte integrantă din prezenta ordonanță de urgență.	5. Articolul 24 se modifică și va avea următorul cuprins: "Art. 24. - Anexele nr. 1-11 fac parte integrantă din prezenta ordonanță de urgență."	Nemodificat	Nemodificat	
12.	Anexa 6, art.5 Cheltuieli lunare - Che _l (lei): Sunt incluse următoarele categorii de cheltuieli: a) cheltuielile cu dezechilibrele, în procent de		4. La articolul I, după punctul 5 se introduce un nou punct, pct.5 ¹ , cu următorul cuprins: „5 ¹ . La anexa nr.6 articolul 5, definiția „ Cheltuieli lunare” se modifică și va avea următorul cuprins: Cheltuieli lunare - Che _l (lei): a) cheltuielile pentru achiziționarea energiei electrice pentru asigurarea livrărilor conform	5. La articolul I, după punctul 5 se introduce un nou punct, punctul 5 ¹ , cu următorul cuprins: „5 ¹ . La anexa nr. 6 articolul 5, definiția „Cheltuieli lunare” se modifică și va avea următorul cuprins: «Cheltuieli lunare - Che _l (lei): a) cheltuielile pentru achiziționarea energiei electrice pentru tranzacții cu livrare fizică, precum și	Pentru respectarea exigențelor impuse de normele de tehnică legislativă.

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text ordonanța de urgență	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisie (autor amendament)	Motivare
	<p>maximum 5% din valoarea energiei electrice cu livrare fizică din producția proprie;</p> <p>b) cheltuieli în baza contractelor cu instrumente financiare derivate din domeniul energiei (hedging);</p> <p>c) cheltuielile cu certificatele de CO₂ aferente energiei electrice produse și vândute în alte condiții decât prin mecanismul prevăzut în anexa nr. 11 la Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022. Nu se includ cheltuielile efective de producție pentru obținerea unui MWh de energie electrică.</p>		<p>obligațiilor contractuale pentru producătorii de energie din surse regenerabile;</p> <p>b) cheltuielile cu dezechilibrele în procent de maximum 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;</p> <p>c) cheltuieli în baza contractelor cu instrumente financiare derivate din domeniul energiei (hedging);</p> <p>d) cheltuielile cu certificatele de CO₂ aferente energiei electrice produse și vândute în alte condiții decât prin mecanismul prevăzut în anexa nr. 11 la Ordonanța de urgență a Guvernului nr.27/2022. Nu se includ cheltuielile efective de producție pentru obținerea unui MWh de energie electrică.”</p>	<p>cheltuielile legate de accesul la piețele de energie;</p> <p>Lit.b) – c) nemodificate</p> <p>d) cheltuielile cu certificatele de CO₂ aferente energiei electrice produse și vândute în alte condiții decât prin mecanismul prevăzut în anexa nr. 11. Nu se includ cheltuielile efective de producție pentru obținerea unui MWh de energie electrică.»</p> <p><i>Autori: Grupurile PSD, PNL și UDMR ale Comisiei pentru industrii și servicii, Comisiei pentru politică economică, reformă și privatizare, Comisiei pentru muncă și protecție socială și Comisia pentru buget, finanțe și bănci</i></p>	<p>Se impune eliminarea trimerii la OUG nr.27/2022, întrucât dispoziția se integrează în actul normativ de bază, respectiv în OUG nr. 27/2022.</p>

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text ordonanța de urgență	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisie (autor amendament)	Motivare
13.		<p>6. La anexa nr. 6, după articolul 7 se introduce un nou articol, art. 7¹, cu următorul cuprins:</p> <p>„Art. 7¹. - Contribuția la/de la Fondul de Tranziție Energetică pentru energia electrică vândută conform mecanismului prevăzut la anexa nr. 11 se plătește după cum urmează:</p> <p>Dacă $C_s > V_{CO_2}$, producătorii de energie electrică plătesc diferența $D = C_s - V_{CO_2}$</p> <p>Dacă $V_{CO_2} > C_s$, producătorii de energie electrică primesc diferența $D = V_{CO_2} - C_s$,</p> <p>unde:</p> <p>V_{CO_2} reprezintă valoarea lunară a certificatelor CO₂ aferente energiei electrice vândute conform mecanismului prevăzut la anexa nr. 11.”</p>	Nemodificat	Nemodificat	
14.	<p>Anexa nr. 6.2</p> <p>MODUL DE CALCUL al Contribuției la Fondul de Tranziție Energetică cu reținere la sursă din veniturile entităților rezidente/</p>	—	<p>5. La articolul I, după punctul 6 se introduce un nou punct, pct.6¹, cu următorul cuprins:</p> <p>„6¹. Anexa nr.6.2 se modifică și va avea următorul cuprins:</p>	<p>6. La articolul I, după punctul 6 se introduce un nou punct, pct.6¹, cu următorul cuprins:</p> <p>Nemodificat</p>	Pentru respectarea exigențelor impuse de normele de tehnică legislativă.

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text ordonanța de urgență	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisie (autor amendament)	Motivare
	<p>nerezidente realizate în baza contractelor de hedging</p> <p>Articol unic. - Producătorii de energie electrică, entitățile agregate de producere a energiei electrice, care tranzacționează cantități de energie electrică și/sau gaze naturale pe piața angro, vor reține prin stopaj la sursă și vor plăti contribuția la Fondul de Tranziție Energetică din veniturile obținute de entități rezident/nerezident, aferente produselor de acoperire a riscurilor de piață pe termen lung, în conformitate cu art. 23 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 (hedging), cu modificările și completările ulterioare, conform formulei:</p>		<p>„Anexa nr. 6.2</p> <p>Modul de calcul al Contribuției la Fondul de Tranziție Energetică cu reținere la sursă din veniturile entităților 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 partenerii menționați la art. 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 sursă și vor plăti contribuția la Fondul de Tranziție Energetică din veniturile obținute de entități rezident/nerezident, aferente produselor de acoperire a riscurilor de piață pe termen lung, în conformitate cu art.23 din Legea energiei electrice și gazelor naturale nr.123/2012 (hedging), conform formulei:</p>	<p><i>Titlul anexei nemodificat</i></p> <p>Art.1. - Producătorii de energie electrică, entitățile agregate de producere a energiei electrice, precum și entitățile stabilite în România cu care partenerii menționați la art. 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 sursă și vor plăti contribuția la Fondul de Tranziție Energetică din veniturile obținute de entități rezident/nerezident, aferente produselor de acoperire a riscurilor de piață pe termen lung, în conformitate cu art.23 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, conform formulei:</p>	<p>Pentru respectarea exigențelor impuse de normele de tehnică legislativă – înscrierea corectă a titlului legii și a mențiunii că legea la care se face referire are modificări și completări.</p>

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text ordonanța de urgență	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisie (autor amendament)	Motivare
	<p>$C_{TE} = (\text{Preț}_{\text{variabil el}} - 450) \times Q_{\text{lunară}}$,</p> <p>unde: $\text{Preț}_{\text{variabil el}} = \text{preț variabil electricitate conform contract hedging};$ $Q_{\text{lunară}} = \text{cantitate de electricitate aferentă lunii de decontare conform contract hedging}.$</p>		<p>$C_{TE} = (\text{Preț}_{\text{variabil el}} - 450) \times Q_{\text{lunară}}$</p> <p>unde: $\text{Preț}_{\text{variabil el}} = \text{Preț variabil electricitate conform contract hedging}$ $Q_{\text{lunară}} = \text{Cantitate de electricitate aferentă lunii de decontare conform contract hedging}.$</p> <p>Art.2. - Entitățile stabilite în România cu care partenerii menționați la art. 15 din prezenta ordonanță au contracte de hedging în oglindă vor deduce contribuția la Fondul de Tranziție Energetică datorată de aceștia și reținută prin stopaj la sursă de către persoanele desemnate conform art.1 din prezenta anexă, pentru a asigura astfel unicitatea reținerii contribuției raportată la veniturile nete cumulate obținute din contractele de hedging în oglindă pe întreg lanțul contractual până la beneficiarul final.</p>	<p>$C_{TE} = (\text{Preț}_{\text{variabil el}} - 450) \times Q_{\text{lunară}}$</p> <p>unde: $\text{Preț}_{\text{variabil el}} = \text{Preț variabil electricitate conform contract hedging}$ $Q_{\text{lunară}} = \text{Cantitate de electricitate aferentă lunii de decontare conform contract hedging}.$</p> <p>Art.2. - Entitățile stabilite în România cu care partenerii menționați la art. 15 din prezenta ordonanță de urgență au contracte de hedging în oglindă vor deduce contribuția la Fondul de Tranziție Energetică datorată de aceștia și reținută prin stopaj la sursă de către persoanele desemnate conform art.1 din prezenta anexă, pentru a asigura astfel unicitatea reținerii contribuției raportată la veniturile nete cumulate obținute din contractele de hedging în oglindă pe întreg lanțul contractual până la beneficiarul final.”</p>	<p>Pentru respectarea exigențelor impuse de normele de tehnică legislativă.</p>

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text ordonanța de urgență	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisie (autor amendament)	Motivare
			<p>Art.3. - Mecanismul de deducere aplicabil conform art.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</p>	<p>Art.3 nemodificat</p> <p><i>Autori: Grupurile PSD, PNL și UDMR ale Comisiei pentru muncă și protecție socială, ale Comisiei pentru industrii și servicii, Grupurile PSD, PNL, UDMR și minoritățile naționale ale Comisiei pentru politică economică, reformă și privatizare și Comisia pentru buget, finanțe și bănci</i></p>	

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text ordonanța de urgență	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisie (autor amendament)	Motivare
			modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei.”		
15.		7. După anexa nr. 10 se introduce o nouă anexă, anexa nr. 11, având conținutul prevăzut în anexa la prezenta ordonanță de urgență.	Nemodificat	Nemodificat	
16.	<p><i>Art. V. - (1) Ministerul Energiei este autorizat să împuternicească reprezentanții săi în Adunarea Generală a Acționarilor societăților de producție de energie electrică unde este acționar majoritar, să solicite operatorilor economici să elaboreze și să aprobe, în cadrul Adunărilor Generale ale acționarilor, până la data de 1 noiembrie 2022, strategia de vânzare a producției de energie electrică pentru următorii 4 ani.</i></p> <p><i>(2) Ministerul Energiei este autorizat să împuternicească reprezentanții săi în Adunarea Generală a Acționarilor societăților de producție de energie electrică la care este</i></p>	<p>Art. II. - La data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență, articolele V și VII din 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 al României, Partea I, nr. 864 din 1 septembrie 2022, cu completările ulterioare, se abrogă.</p>	Nemodificat	Nemodificat	

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text ordonanța de urgență	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisie (autor amendament)	Motivare
	<p><i>acționar să solicite operatorilor economici să elaboreze și să propună spre aprobare, până la data de 1 noiembrie 2022, strategia de vânzare a producției de energie electrică pentru următorii 4 ani.</i></p> <p><i>Art. VII. - 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 Electrica 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</i></p>				

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text ordonanța de urgență	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisie (autor amendament)	Motivare
	<p><i>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.</i></p>				
17.	—	<p>Art. III. - De la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență, producătorii de energie electrică cu o putere instalată mai mare sau egală cu 10 MW, cu excepția celor prevăzuți la art. I pct. 4 alin. (2), pot vinde energia electrică produsă doar în condițiile prevăzute de anexa nr. 11 la</p>	Nemodificat	<p>7. Articolul III se modifică și va avea următorul cuprins: „Art.III. - Producătorii de energie electrică cu o putere instalată mai mare sau egală cu 10 MW, cu excepția celor prevăzuți la art. 23¹ alin. (2) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr.27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze</p>	<p>Pentru respectarea exigențelor impuse de normele de tehnică legislativă.</p> <p>Prognozele de hidraulicitate au un mare grad de inexactitate. Cel mai bun exemplu este luna ianuarie 2023, unde s-au realizat debite</p>

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text ordonanța de urgență	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisie (autor amendament)	Motivare
		<p>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 și completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările și completările ulterioare, astfel cum a fost modificată și completată prin prezenta ordonanță de urgență.</p>		<p>naturale în perioada 1 aprilie 2022–31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările și completările ulterioare, vor vinde energia electrică estimată a fi disponibilă în condițiile prevăzute de anexa nr. 11 la Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările și completările ulterioare. În cazul în care, ulterior procedurilor de achiziție organizate de către Operatorul pieței de energie electrică și de gaze naturale "OPCOM" - S.A, există energie disponibilă care nu a fost tranzacționată prin intermediul mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică, aceasta poate fi vândută de producători atât pe piețele centralizate, cât și prin intermediul unor contracte bilaterale direct negociate.”</p>	<p>medii lunare afluate fata de prognoza data de INHGA pe 29.12.2022, de 288% în bazinul Argeș (252% față de debitul multianual lunar), 235% în bazinul Lotru (199% față de debitul multianual lunar), 276% în bazinul Someș (276% față de debitul multianual lunar), 259% în bazinul Cerna Motru Tismana (243% față de debitul multianual lunar), 172% în bazinul Sebeș (135% față de debitul multianual lunar), Dunărea 125% (137% față de debitul multianual lunar). De asemenea, trebuie specificat că în prognoza INHGA disponibilă pe 29.11.2022, Dunărea a avut, pentru ianuarie 2023, o prognoză de 4000 mc/s, debitul mediu afluent realizat de 6850 mc/s reprezentând un grad de realizare de 171%. În aceste condiții, Hidroelectrică a avut un surplus de energie pe luna ianuarie 2023 pe care l-a valorificat pe</p>

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text ordonanța de urgență	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisie (autor amendament)	Motivare
				<p><i>Autori: deputat Radu Popa și Grupurile PSD, PNL și UDMR ale Comisiei pentru politică economică, reformă și privatizare, ale Comisiei pentru muncă și protecție socială, ale Comisiei pentru industrie și servicii și Comisia pentru buget, finanțe și bănci</i></p>	<p>PZU, surplus pe care nu avea cum să îl prevadă anterior lunii de livrare (INHGA a dat cu 3 zile înainte de începerea lunii prognoze care, în 5 bazine importante, au depășit dublul prognozei). Un alt element imprevizibil îl reprezintă apelările pe Piața de echilibrare. Pentru siguranța sistemului trebuie rezervată o cantitate de energie pentru apelări la creștere pe Piața de echilibrare. Dacă aceasta nu este apelată în cursul lunii sau dacă datorită stării sistemului energetic se dau scăderi pe Piața de echilibrare, această energie se transformă în energie suplimentară disponibilă în cursul lunii curente.</p>
18.	—	<p>Art. IV. - Lista prevăzută la art.4 alin. (1) din anexa nr. 11 la Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările</p>	Nemodificat	Nemodificat	

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text ordonanța de urgență	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisie (autor amendament)	Motivare
		și completările ulterioare, se publică de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei în termen de 3 zile de la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență.			
19.	—	<p>ANEXĂ</p> <p>(Anexa nr. 11 la Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022)</p> <p>Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică</p>	<p>6. Anexa (Anexa nr.11 la Ordonanța de urgență a Guvernului nr.27/2022) se modifică și se completează după cum urmează:</p>	<p>Pct.6 se elimină.</p> <p><i>Autori: Grupurile PSD, PNL și UDMR ale Comisiei pentru industrii și servicii, Comisiei pentru politică economică, reformă și privatizare, Comisiei pentru muncă și protecție socială și Comisia pentru buget, finanțe și bănci</i></p>	<p>Pentru respectarea exigențelor impuse de normele de tehnică legislativă și corelare cu modificările propuse.</p>
20.	—	<p>Art. 1. - Prezenta anexă stabilește mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică, respectiv regulile de funcționare ale acestuia și obligațiile aplicabile operatorilor economici implicați.</p>	Nemodificat	Nemodificat	
21.		<p>Art. 2. - (1) Pe durata utilizării mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică, societatea Operatorul pieței de energie electrică și de gaze naturale</p>	<p><i>1. La articolul 2, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:</i></p>	<p>8. La anexă (anexa nr. 11 la Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022), alineatul (2) al articolului 2 se modifică și va avea următorul cuprins:</p>	<p>Pentru respectarea exigențelor impuse de normele de tehnică legislativă.</p>

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text ordonanța de urgență	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisie (autor amendament)	Motivare
		<p>"OPCOM" - S.A., denumită în continuare <i>OPCOM</i>, 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>„(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>Alin.(2) nemodificat</p> <p><i>Autori: Grupurile PSD, PNL și UDMR ale Comisiei pentru industrii și servicii, Comisiei pentru politică economică, reformă și privatizare, Comisiei pentru muncă și protecție socială și Comisia pentru buget, finanțe și bănci</i></p>	
22.	—	<p>Art.3. - (1) Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică se aplică producătorilor ale căror capacități de producere totalizează o putere instalată mai mare sau egală cu 10 MW.</p> <p>(2) Pe perioada utilizării mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică, prețul plătit de</p>	Nemodificat	Nemodificat	

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text ordonanța de urgență	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisie (autor amendament)	Motivare
		<p>achizitorul unic prevăzut la art.2 alin. (1) producătorilor de energie electrică, pentru cantitățile de energie electrică vândute de aceștia prin intermediul acestui mecanism, este de 450 lei/MWh.</p> <p>(3) Achizitorul unic prevăzut la art. 2 alin. (1) vinde cantitățile de energie electrică cumpărate, prin mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică, de către operatorii economici prevăzuți la art. 2 alin. (2), cu prețul de 450 lei/MWh.</p>			
23.		<p>Art. 4. - (1) Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, denumită în continuare <i>ANRE</i>, publică și transmite OPCOM și Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice Transelectrica - S.A., denumită în continuare <i>Transelectrica</i>, 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),</p>	Nemodificat	Alin.(1) nemodificat	

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text ordonanța de urgență	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisie (autor amendament)	Motivare
		<p>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>		Alin.(2) lit.a)-c) nemodificate	
24.	—	—	2. La articolul 4 alineatul (2), după litera c) se introduce o nouă literă, lit.c ¹), cu următorul cuprins:	9. La anexă (anexa nr. 11 la Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022), după litera c) a alineatului (2) al articolului 4 se introduce o nouă literă,	Pentru respectarea exigențelor impuse de normele de tehnică legislativă.

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text ordonanța de urgență	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisie (autor amendament)	Motivare
			„c ¹) cantitatea de energie electrică prognozată pentru alimentarea propriilor locuri de consum;”	<p>litera c¹), cu următorul cuprins:</p> <p>Lit.c¹) nemodificată</p> <p><i>Autori: Grupurile PSD, PNL și UDMR ale Comisiei pentru industrii și servicii, Comisiei pentru politică economică, reformă și privatizare și Comisiei pentru muncă și protecție socială și Comisia pentru buget, finanțe și bănci</i></p>	
25.		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).	3. La articolul 4 alineatul (2), litera d) se modifică și va avea următorul cuprins: <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</p>	<p>10. La anexă (anexa nr. 11 la Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022), litera d) a alineatului (2) al articolului 4 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>”d) cantitatea de energie electrică disponibilă pentru anul de aplicare, defalcată pe luni, rezultată din diferența între prognoza cantității de energie electrică ce va fi livrată și cantitatea de energie electrică aferentă asigurării serviciilor de echilibrare, conform dispozițiilor lit. b), cantitatea de energie electrică contractată deja la vânzare, conform dispozițiilor lit. c), precum și cantitatea de energie</p>	<p>Pentru respectarea exigențelor impuse de normele de tehnică legislativă.</p> <p>Corectarea unor erori materiale</p>

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text ordonanța de urgență	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisie (autor amendament)	Motivare
			energie electrică prognozată pentru alimentarea propriilor locuri de consum, conform dispozițiilor lit.c ¹ .”	<p>electrică prognozată pentru alimentarea propriilor locuri de consum, conform dispozițiilor lit. c¹).”</p> <p><i>Autori: Grupurile PSD, PNL și UDMR ale Comisiei pentru industrii și servicii, Comisiei pentru muncă și protecție socială, Comisia pentru politică economică, reformă și privatizare și Comisia pentru buget, finanțe și bănci</i></p>	
26.	—	<p>Art. 5. - (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</p>	Nemodificate	Alin.(1)-(2) nemodificate	

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text ordonanța de urgență	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisie (autor amendament)	Motivare
		<p>Transelectrica rezultă diferențe mai mari de 3%, Transelectrica solicită clarificări producătorului. Producătorul este obligat să transmită în termen de 3 zile către Transelectrica documente justificative pentru diferențele prognozate sau valorile corectate ale prognozelor, după caz.</p>			
27.	—	<p>(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</p>	<p>4. La articolul 5, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„(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</p>	<p>11. La anexă (anexa nr. 11 la Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022), alineatul (3) al articolului 5 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>Alin.(3) neschimbat</p> <p><i>Autori: Grupurile PSD, PNL și UDMR ale Comisiei pentru industria și servicii, Comisiei pentru politică economică, reformă și privatizare și Comisiei pentru muncă și protecție socială și Comisia pentru buget, finanțe și bănci</i></p>	<p>Pentru respectarea exigențelor impuse de normele de tehnică legislativă.</p>

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text ordonanța de urgență	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisie (autor amendament)	Motivare
		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.	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. ”		
28.	—	(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	Nemodificate	Alin.(4)-(7) nemodificate	

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text ordonanța de urgență	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisie (autor amendament)	Motivare
		<p>termen de 2 zile de la data solicitării.</p> <p>(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.</p> <p>(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.</p> <p>(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.</p>			

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text ordonanța de urgență	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisie (autor amendament)	Motivare
29.	—	<p>Art. 6. - Producătorii prevăzuți la art. 3 alin. (1) au obligația de a vinde OPCOM, conform prezentului mecanism de achiziție centralizată, cantitățile de energie stabilite și comunicate potrivit prevederilor art. 5 alin. (5) și alin. (7), după caz.</p>	Nemodificat	Nemodificat	
30.	—	<p>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>	Nemodificat	Alin.(1) nemodificat	
31.	(2) OPCOM centralizează prognozele de consum și cantitățile de energie electrică	(2) OPCOM centralizează prognozele de consum și cantitățile de energie electrică	<p>5. La articolul 7, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins: „(2) OPCOM centralizează prognozele de consum și cantitățile de energie electrică</p>	<p>Pct.5 se elimină. <i>Autori: Grupurile PSD, PNL și UDMR ale Comisiei pentru industrie și servicii, Comisiei pentru politică economică,</i></p>	Forma propusă de Senat la alin.(5) este identică cu forma în vigoare a textului, modificarea fiind

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text ordonanța de urgență	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisie (autor amendament)	Motivare
	<p>care au fost deja contractate la cumpărare conform prevederilor 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><i>(modificat prin OUG nr.192/2022)</i></p>	<p>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>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><i>reformă și privatizare și Comisiei pentru muncă și protecție socială și Comisia pentru buget, finanțe și bănci</i></p>	<p>reglementată de OUG nr.192/2022.</p>

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text ordonanța de urgență	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisie (autor amendament)	Motivare
32.	—	<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:</p> <p>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;</p> <p>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>	Nemodificate	Alin.(3)-(4) nemodificate	

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text ordonanța de urgență	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisie (autor amendament)	Motivare
33.	<p>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.</p> <p>(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 alin. (2), a contractelor prevăzute la art. 16 sau a actelor adiționale, după caz, sau în cazul în care OPCOM constată că aceștia nu mai îndeplinesc condițiile legale de participare la Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică, OPCOM va organiza sesiuni extraordinare pentru ajustarea cantităților alocate prin procedura de achiziție centralizată.</p> <p>(modificat prin OUG nr.192/2022)</p>	<p>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><i>6. La articolul 8 se introduce un nou alineat, alin.(2) cu următorul cuprins:</i></p> <p>„(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 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.”</p>	<p>Pct.6 se elimină.</p> <p><i>Autori: Grupurile PSD, PNL și UDMR ale Comisiei pentru industrie și servicii, Comisiei pentru politică economică, reformă și privatizare și Comisiei pentru muncă și protecție socială și Comisia pentru buget, finanțe și bănci</i></p>	<p>Forma propusă de Senat este similară cu forma în vigoare a textului, modificarea fiind făcută prin OUG nr.192/2022.</p> <p>Apreciam că formularea în vigoare este mai bine formulată.</p>

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text ordonanța de urgență	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisie (autor amendament)	Motivare
34.	—	<p>Art. 9. - Mecanismul anual de achiziție centralizată, anual, se desfășoară după cum urmează:</p> <p>a) OPCOM însumează 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</p>	Nemodificat	<p>12. La anexă (anexa nr. 11 la Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022), partea introductivă a articolului 9 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„Art. 9. – Mecanismul anual de achiziție centralizată se desfășoară după cum urmează:”</p> <p>Lit.a) - e) nemodificate</p> <p><i>Autori: Grupurile PSD, PNL și UDMR ale Comisiei pentru industria și servicii, Comisiei pentru muncă și protecție socială, Comisia pentru politică economică, reformă și privatizare și Comisia pentru buget, finanțe și bănci</i></p>	<p>Pentru respectarea exigențelor impuse de normele de tehnică legislativă.</p> <p>Pentru claritatea formulării.</p>

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text ordonanța de urgență	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisie (autor amendament)	Motivare
		<p>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</p>			

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text ordonanța de urgență	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisie (autor amendament)	Motivare
		economici prevăzuți la art. 2 alin. (2) și se repartizează uniform pe toate intervalele de decontare din fiecare lună.			
35.	—	—	<p>7. La articolul 9, după litera e) se introduce o nouă literă, lit.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 Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 153/2022, vor fi reduse direct cu valoarea scăderii de disponibilitate cauzată de indisponibilitatea tehnică; producătorul va notifica cu celeritate OPCOM diminuarea de capacitate și durata preconizată în vederea</p>	<p>13. La anexă (anexa nr. 11 la Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022), după litera e) a articolului 9 se introduce o nouă literă, litera f), cu următorul cuprins:</p> <p>„f) prin excepție 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 prevăzut în prezenta anexă vor fi reduse direct cu valoarea scăderii de disponibilitate cauzată de indisponibilitatea tehnică; producătorul va notifica cu celeritate OPCOM diminuarea de capacitate și durata preconizată în vederea reducerii obligațiilor contractuale determinate</p>	<p>Pentru respectarea exigențelor impuse de normele de tehnică legislativă.</p> <p>Suntem în interiorul anexei la care se face trimitere, în același act normativ.</p> <p>De la data intrării în vigoare, anexa la OUG 153/2022 devine anexa nr.11 la OUG 27/2022.</p>

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text ordonanța de urgență	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisie (autor amendament)	Motivare
			reducerii obligațiilor contractuale determinate conform prevederilor din anexa la Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 153/2022.	conform prevederilor prezentei anexe.” <i>Autori: Grupurile PSD, PNL și UDMR ale Comisiei pentru industrii și servicii, Comisiei pentru politică economică, reformă și privatizare și Comisiei pentru muncă și protecție socială și Comisia pentru buget, finanțe și bănci</i>	
36.	—	Art. 10. - (1) Orice notificare pe propria răspundere de modificare a prognozei lunare a cantităților suplimentare de energie electrică disponibile/solicitate a fi achiziționate pentru acoperirea consumului va fi transmisă OPCOM cu justificarea aferentă, cu cel puțin 3 zile înainte de data organizării procedurii de achiziție, pentru diferențe mai mari de 2% între cantitatea suplimentară de energie electrică disponibilă/solicitată de către producători/operatorii economici prevăzuți la art. 2 alin. (2) și prognozele prevăzute la art. 5 alin. (7) și art. 7 alin. (4).	Nemodificat	Nemodificat	

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text ordonanța de urgență	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisie (autor amendament)	Motivare
		(2) Cantitățile de energie electrică transmise conform dispozițiilor art. 5 alin. (7), art. 7 alin. (4) și/sau prevederii alin.(1) sunt ferme.			
37.	—	<p>Art. 11. - Mecanismul lunar de achiziție centralizată se desfășoară după cum urmează:</p> <p>a) OPCOM însurează cantitățile de energie electrică suplimentare prevăzute la art. 5 alin. (7), pentru producție, și la art. 7 alin. (4) pentru consum, respectiv la art. 10, după caz;</p> <p>b) cantitățile de energie electrică suplimentare 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 suplimentară pe care producătorii au obligația să o vândă este mai mică decât cantitatea de energie electrică suplimentară necesară acoperirii consumului, OPCOM va reduce cantitatea de energie electrică suplimentară necesară acoperirii</p>	Nemodificat	Nemodificat	

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text ordonanța de urgență	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisie (autor amendament)	Motivare
		<p>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 suplimentar conform prognozelor prevăzute la art. 7 alin. (4);</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 suplimentară pe care producătorii au obligația să o vândă este mai mare decât cantitatea de energie electrică suplimentară necesară acoperirii consumului, OPCOM va reduce proporțional cantitatea de energie electrică suplimentară pe care producătorii au obligația să o vândă;</p> <p>e) cantitățile de energie electrică lunare suplimentare rezultate în urma mecanismului lunar de achiziție centralizată constituie obligații ferme ale</p>			

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text ordonanța de urgență	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisie (autor amendament)	Motivare
		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.			
38.	—	<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><i>8. Articolul 12 se modifică și va avea următorul cuprins:</i></p> <p>„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>14. La anexă (anexa nr. 11 la Ordonanța de urgență a Guvernului nr.27/2022), articolul 12 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>Art.12 nemodificat</p> <p><i>Autori: Grupurile PSD, PNL și UDMR ale Comisiei pentru industrie și servicii, Comisiei pentru politică economică, reformă și privatizare și Comisiei pentru muncă și protecție socială și Comisia pentru buget, finanțe și bănci</i></p>	Pentru respectarea exigențelor impuse de normele de tehnică legislativă.
39.	—	<p>Art. 13. - Încheierea contractelor între OPCOM și producătorii care vând energie electrică prevăzuți la art. 3 alin. (1), respectiv între OPCOM și operatorii economici care cumpără energie electrică, prevăzuți la</p>	Nemodificat	Nemodificat	

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text ordonanța de urgență	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisie (autor amendament)	Motivare
		art. 2 alin. (2), în urma desfășurării mecanismului de achiziție centralizată, anual și lunar, se realizează prin semnarea, în termen de maximum 3 zile lucrătoare, a contractului-cadru prevăzut la art. 16 și a actelor adiționale, după caz.			
40.	—	<p>Art. 14. - (1) Operatorii economici care cumpără energie electrică, prevăzuți la art. 2 alin. (2), trebuie să deschidă un cont în lei la o instituție bancară din România, să încheie un mandat SEPA Direct Debit cu instituția bancară respectivă, publicat pe pagina de internet a OPCOM, prin care acordă o autorizare permanentă, dar revocabilă OPCOM, pentru a emite instrucțiuni de debitare directă asupra contului său deschis la instituția bancară respectivă, precum și dreptul băncii pentru a-i debita contul cu suma prevăzută în instrucțiunile de debitare directă emise de OPCOM.</p> <p>(2) Operatorii economici care cumpără energie electrică, prevăzuți la art. 2 alin. (2),</p>	Nemodificat	Nemodificat	

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text ordonanța de urgență	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisie (autor amendament)	Motivare
		<p>trebuie să solicite unei bănci comerciale emiterea unei scrisori de garanție bancară de plată - document prin care banca respectivă se angajează în mod irevocabil și necondiționat să plătească, la prima solicitare scrisă a OPCOM, suma solicitată.</p> <p>(3) Obligațiile de plată ale operatorilor economici care au cumpărat energie electrică, pentru fiecare zi de livrare, se achită prin instrucțiuni de debitare directă emise de către OPCOM în zilele bancare lucrătoare.</p>			
41.	—	<p>Art. 15. - Drepturile de încasare ale producătorilor pentru cantitățile de energie electrică vândute, în fiecare zi de livrare, se plătesc de către OPCOM prin ordine de plată emise în zilele bancare lucrătoare.</p>	Nemodificat	Nemodificat	
42.	—	<p>Art. 16. - OPCOM elaborează și publică pe pagina proprie de internet, cu respectarea prevederilor legislației în vigoare, contractul-cadru, procedurile și convențiile utilizate în vederea funcționării mecanismului</p>	Nemodificat	Nemodificat	

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text ordonanța de urgență	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisie (autor amendament)	Motivare
		descriș în cadrul prezentei anexe.			
43.	<p>Art. 17. - (1) Pentru activitățile și serviciile desfășurate, OPCOM are dreptul să perceapă participanților la mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică tarife pentru organizarea mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică. În calculul acestora vor fi luate în considerare costurile justificate ale activității respective.</p> <p>(2) Dacă în situațiile excepționale prevăzute la art. 8 alin. (2) sunt generate costuri suplimentare pentru OPCOM, acestea vor fi incluse în tarifele percepute de OPCOM pentru organizarea mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică.</p> <p>(modificat prin OUG nr.192/2022)</p>	<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>9. <i>La articolul 17 se introduce un nou alineat, alin.(2) cu următorul cuprins:</i></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>15. La anexă (anexa nr. 11 la Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022), alineatul (2) al articolului 17 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„(2) Dacă în situațiile excepționale prevăzute la art. 8 alin. (2) sau art. 9 lit. f) sunt generate costuri suplimentare pentru OPCOM, acestea vor fi incluse în tarifele percepute de OPCOM pentru organizarea mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică.”</p> <p><i>Autori: Grupurile PSD, PNL și UDMR ale Comisiei pentru industrie și servicii, Comisiei pentru politică economică, reformă și privatizare și Comisiei pentru muncă și</i></p>	<p>Pentru respectarea exigențelor impuse de normele de tehnică legislativă.</p> <p>Corelare cu modificările propuse anterior.</p> <p>Forma propusă de Senat este identică pe fond cu forma în vigoare a textului, modificarea fiind făcută prin OUG nr.192/2022. Singura diferență este trimiterea suplimentară la art.9 lit.f), preluată prin raportare la textul în vigoare.</p>

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text ordonanța de urgență	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisie (autor amendament)	Motivare
				<i>protecție socială și Comisia pentru buget, finanțe și bănci</i>	

AMENDAMENT RESPINS:

Nr. crt.	Text ordonanța de urgență	Text adoptat de Senat	Text propus (autor amendament)	Motivarea 1. Argumente pentru susținere 2. Argumente pentru respingere	Cameră decizională
1.	<p>Art.I</p> <p>Art. 15. - (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 plătesc o contribuție la Fondul de Tranzitie Energetică, stabilită în conformitate cu</p>	<p>1. La articolul I, după punctul 1 se introduce un nou punct, pct.1¹, cu următorul cuprins: <i>„1¹.La articolul 15, <u>alineatul (1)</u> se modifică și <u>va avea următorul cuprins:</u></i></p> <p>Art.15.- (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</p>	<p>2. La articolul I, după punctul 1 se introduce un nou punct, punctul 1¹, cu următorul cuprins: <i>„1¹. La articolul 15, <u>alineatele (1) și (2)</u> se modifică și vor avea următorul cuprins:</i></p> <p>Alin. (1) nemodificat</p>	<p>1.</p> <p>2. Amendamentul admis este acoperitor - reformulare necesară.</p>	<p>Camera Deputaților</p>

Nr. crt.	Text ordonanța de urgență	Text adoptat de Senat	Text propus (autor amendament)	Motivarea 1. Argumente pentru susținere 2. Argumente pentru respingere	Cameră decizională
	<p>prevederile metodologiilor prevăzute în anexele nr. 6, 6.1 și 6.2.</p> <p>(2) Capacităților de producție puse în funcțiune după data de 1 aprilie 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>oglină, plătesc o contribuție la Fondul de Tranziție Energetică, stabilită în conformitate cu prevederile metodologiilor prevăzute în anexa nr.6, anexa nr.6.1. și anexa nr.6.2.”</p>	<p>(2) Capacităților de producție puse în funcțiune după data de 1 aprilie 2022, companiilor care furnizează servicii publice de termie care produc energie electrică prin cogenerare, precum și companiilor care furnizează energie electrică în piața serviciilor tehnologice de sistem cu putere instalată mai mică de 10 MW nu le sunt aplicabile prevederile alin.(1).»”</p> <p><i>Autori: Grup parlamentar PSD, Grupurile PSD, PNL și UDMR ale Comisiei pentru industrii și servicii, Comisia pentru buget, finanțe și bănci</i></p>		