

Conf. cu originalul



**PARLAMENTUL ROMÂNIEI
CAMERA DEPUTAȚILOR**

**Comisiei pentru industrii
și servicii
Nr. 7c-3/152/2024**

**Comisia pentru politică economică,
reformă și privatizare
Nr. 4c-1/565/2023/2024**

**Nr. PL-x 605/2023/2024
București, 14.10.2025**

**BIROULUI PERMANENT
AL
CAMEREI DEPUTAȚILOR**

Vă înaintăm, alăturat, **Raportul comun suplimentar** asupra *Legii pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012*, transmisă Comisiei pentru industrii și servicii și Comisiei pentru politică economică, reformă și privatizare, în vederea reexaminării, ca urmare a cererii Președintelui României, transmisă cu adresa nr.**PLx.605/2023/2024** din 8 aprilie 2024.

Prin obiectul de reglementare și conținutul său, legea face parte din categoria legilor **ordinare**.

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

**PREȘEDINTE,
Sándor BENDE**

**PREȘEDINTE,
Costel Neculai DUNAVA**



ROMANIA
PARLAMENTUL ROMÂNIEI
CAMERA DEPUTAȚILOR

**Comisiei pentru industrii
și servicii**
Nr. 7c-3/152/2024

**Comisia pentru politică economică,
reformă și privatizare**
Nr. 4c-1/565/2023/2024

Nr. PL-x 605/2023/2024
București, 14.10.2025

RAPORT COMUN SUPLIMENTAR
asupra Legii pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor
naturale nr.123/2012

În conformitate cu prevederile **art. 142** din Regulamentul Camerei Deputaților, republicat, cu modificările ulterioare, Comisia pentru industrii și servicii și Comisia pentru politică economică, reformă și privatizare au fost sesizate cu **cererea de reexaminare** a *Legii pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012*, transmisă cu adresa nr. PL-x 605/2023/2024 din 8 aprilie 2024, înregistrată sub nr. 4c-1/565/2023/2024 din 9 aprilie 2024, respectiv nr. 4c-3/152/2024 din 8 aprilie 2024.

Această lege a fost adoptată de Parlamentul României, cu respectarea prevederilor **art. 75** și ale **art. 76 alin. (2)** din *Constituția României, republicată*, și, transmisă, spre promulgare, Președintelui României la data de **25 noiembrie 2023**.

În conformitate cu dispozițiile **art. 77 alin. (2)** din *Constituția României, republicată*, Președintele României a retransmis *Legea pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, precum și pentru modificarea art. 319 alin. (10) lit. d) din Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal* Parlamentului României, în vederea reexaminării, cu luarea în considerare a următoarelor aspecte:

► Legea transmisă la promulgare aduce o serie de modificări regimului juridic aplicabil prosumatorilor prin realizarea distincției între prosumatorul persoană juridică și prosumatorul persoană fizică. Modificările aduse vizează și o serie de norme care reglementează activitatea acestora, precum creșterea limitei de putere instalată pentru care se poate solicita compensare cantitativă la 400 kW, introducerea, în definiția prosumatorului, a posibilității de a stoca energia, de a vinde direct energia unui alt consumator racordat direct la instalația de producție și de a se compensa energia produsă în exces cu cea consumată la alt loc de consum, dacă este la același furnizor și la același operator de distribuție. Totodată, actul normativ dispune creșterea la 900 kW a limitei puterii instalate a centralei prosumatorului până la care acesta nu plătește dezechilibrele cauzate în rețea.

► La nivel european, *Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al*

Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică stabilește norme pentru a asigura funcționarea pieței interne de energie electrică, precum și cerințe legate de dezvoltarea de energie din surse regenerabile și de politica de mediu, în special norme specifice pentru anumite tipuri de instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile, cu privire la responsabilitatea în materie de echilibrare, dispecerizare și redispecerizare, precum și un prag pentru emisiile de CO₂ pentru noua capacitate de generare, în cazul în care această capacitate este supusă unor măsuri temporare pentru asigurarea nivelului necesar de adecvare a resurselor, și anume a mecanismelor de asigurare a capacității.

Astfel, art. 5 alin. (1) din Regulament definește responsabilitatea în materie de echilibrare, stabilind că: *„toți participanții la piață sunt responsabili pentru dezechilibrele pe care le cauzează în sistem (denumită în continuare „responsabilitatea în materie de echilibrare”). În acest scop, participanții la piață fie sunt părți responsabile cu echilibrarea, fie își delegă prin contract responsabilitatea unei părți responsabile cu echilibrarea la alegerea lor. Fiecare parte responsabilă cu echilibrarea poartă răspunderea financiară pentru dezechilibrele sale și depune eforturi pentru a fi echilibrată sau contribuie la echilibrarea sistemului electroenergetic”*. De asemenea, alin. (2) al art. 5 din același act normativ stabilește în mod expres și limitativ trei situații în care statele membre pot prevedea derogări de la responsabilitatea în materie de echilibrare, printre care și în cazul: *„(b) instalațiilor de producere a energiei electrice care utilizează surse regenerabile de energie, cu o putere instalată de producere a energiei electrice mai mică de 400 kW”*, iar potrivit alin. (4) al art. 5: *„pentru instalațiile de producere a energiei electrice puse în funcțiune începând de la 1 ianuarie 2026, alineatul (2) litera (b) se aplică numai instalațiilor de producere care utilizează surse regenerabile de energie și care au o putere instalată de producere a energiei electrice mai mică de 200 kW”*. Prin urmare, regulamentul indică, în timp, trecerea spre un sistem în care derogările sunt limitate, nu extinse, pentru a se asigura internalizarea unor costuri de către prosumatori.

Însă, potrivit art. I pct. 3 din legea supusă reexaminării: *«3. La articolul 21, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins: „ (3) Responsabilitatea în materie de echilibrare nu se aplică prosumatorilor cu o putere instalată de producere a energiei electrice mai mică de 900 kW. Responsabilitatea în materie de echilibrare revine furnizorului acestora, conform reglementărilor ANRE.” »*.

Noua limită reglementată reprezintă mai mult decât dublul limitei admise prin regulamentul european, iar prin raportare la dispozițiile art. 5 alin. (4) din Regulament, începând cu 1 ianuarie 2026, limita care prevedea posibilitatea statelor de a institui o astfel de exceptare este și mai redusă, la 200 kW. Efectul acestei exceptări de la responsabilitatea pentru dezechilibrele cauzate în sistem și transferul responsabilității strict asupra furnizorului, în condițiile reglementate de ANRE, implică costuri suplimentare, suportate de consumatorul final.

Nu în ultimul rând, este necesar ca norma menționată să fie corelată și cu dispozițiile art. 3 alin. (2) lit. b) din OUG nr. 27/2002, care includ o parte a dezechilibrelor în mecanismul general de stabilire a prețului final facturat de către furnizori, precum și cu cele ale art. 21 alin. (6) lit. f) din *Directiva (UE) 2018/2001 a Parlamentului European și a*

Consiliului din 11 decembrie 2018 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile (reformare), potrivit căreia: „(6) Statele membre instituie un cadru favorabil pentru promovarea și facilitarea dezvoltării autoconsumului de energie din surse regenerabile, pe baza unei evaluări a barierelor nejustificate existente în calea autoconsumului de energie din surse regenerabile și a unei evaluări a potențialului acestui autoconsum pe teritoriile lor și în cadrul rețelelor lor energetice. Printre altele, respectivul cadru favorabil: (...) (f) asigură faptul că autoconsumatorii de energie din surse regenerabile contribuie într-un mod adecvat și echilibrat la partajarea costurilor totale ale sistemului atunci când energia electrică este introdusă în rețea”.

Senatul, în calitate de primă Cameră sesizată, **a reexaminat** legea în ședința din **2 aprilie 2024**.

În conformitate cu prevederile **art. 64, art. 54 alin. (3) teza I** și ale **art. 133** din Regulamentul Camerei Deputaților, republicat, cu modificările ulterioare, membrii celor două comisii au dezbătut *cererea de reexaminare a Legii pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012* în ședințe separate, desfășurate atât la sediul Parlamentului pentru unii membri, cât și prin mijloace electronice pentru alți membri. Membrii Comisiei pentru industrii și servicii au analizat cererea de reexaminare menționată mai sus în ședința din **28 octombrie 2024**, iar membrii Comisiei pentru politică economică, reformă și privatizare au examinat cererea de reexaminare și documentele care o însoțesc în **ședința din 4 noiembrie 2024**.

La ședința Comisiei pentru industrii și servicii au participat la dezbateri **deputații, conform listei de prezență**, iar din totalul de **18 membri** ai Comisiei pentru politică economică, reformă și privatizare au fost prezenți la dezbateri **13 deputați**.

În urma analizării motivelor cererii de reexaminare, membrii celor două Comisii au hotărât, **cu unanimitate de voturi, să admită cererea de reexaminare formulată de Președintele României** și să supună plenului Camerei Deputaților, **spre dezbateri și adoptare, Legea pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, în forma adoptată de Senat ca urmare a reexaminării legii**.

* *

*

În ședința din data de **17 noiembrie 2024**, Comitetul liderilor grupurilor parlamentare a hotărât **retrimiterea Legii pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012** la Comisia pentru industrii și servicii și Comisia pentru politică economică, reformă și privatizare, în vederea examinării și depunerii unui nou raport comun.

În conformitate cu prevederile **art. 62, art. 64, art. 54 alin. (3) teza I** și ale **art. 133** din Regulamentul Camerei Deputaților, republicat, cu modificările ulterioare, membrii celor două comisii au reanalizat *cererea de reexaminare a Legii pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012* în ședințe separate, desfășurate atât la sediul Parlamentului pentru unii membri, cât și prin mijloace electronice pentru alți membri. Membrii Comisiei pentru industrii și servicii au reanalizat cererea de reexaminare

menționată mai sus în ședințele din **18 martie 2025 și 14 octombrie 2025**, iar membrii Comisiei pentru politică economică, reformă și privatizare au reanalizat cererea de reexaminare și documentele care o însoțesc pe parcursul mai multor ședințe, dezbaterile finalizându-se în **ședința din 6 octombrie 2025**.

La ședința Comisiei pentru industrii și servicii au participat la dezbateri **deputații, conform listei de prezență**, iar din totalul de **20 membri** ai Comisiei pentru politică economică, reformă și privatizare au fost prezenți la dezbateri **18 deputați**.

În urma reanalizării motivelor cererii de reexaminare, membrii celor două comisii au hotărât, **cu unanimitate de voturi, să admită cererea de reexaminare formulată de Președintele României și să supună plenului Camerei Deputaților, spre dezbateri și adoptare, Legea pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu amendamente admise**, care sunt redactate în **anexa nr. I** ce face parte integrantă din prezentul raport comun suplimentar. **Amendamentele respinse** sunt redactate în **anexa nr. II** ce face parte integrantă din prezentul raport comun suplimentar.

Prin obiectul de reglementare și conținutul său, legea face parte din categoria legilor **ordinare**.

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

PREȘEDINTE,
Sándor BENDE

PREȘEDINTE,
Costel Neculai DUNAVA

SECRETAR,
Tiberiu-Claudiu BARSTAN

SECRETAR,
Bogdan-Alin STOICA

Consilier parlamentar,
Alexandra Zorilă

Consilier parlamentar,
Lidia-Graziella Segărceanu
Expert,
Cristian Istrate

AMENDAMENTE ADMISE:

Nr. crt.	Text acte normative	Forma transmisă la promulgare	Text Senat în urma reexaminării	Text propus de Comisie (autorul amendamentului)	Motivarea amendamentelor propuse
1.	-----	LEGE pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, precum și pentru modificarea art. 319 alin. (10) lit. d) din Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal	LEGE pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012	Nemodificat.	
2.	-----	Art. I. - Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 485 din 16 iulie 2012, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:	Art. I. - Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 485 din 16 iulie 2012, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:	Nemodificat.	
3.	Art. 3. – În înțelesul prezentului titlu, termenii și expresiile de mai jos au următoarele semnificații: (Text OUG nr. 143/2021)	1. La articolul 3, după punctul 23 se introduce un nou punct, punctul 23¹, cu următorul cuprins: „23 ¹ . <i>compensare cantitativă</i> - procesul prin care furnizorul de energie electrică precizează în factura/facturile emise prosumatorului care deține centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum, cantitatea de	1. La articolul 3, după punctul 23 se introduce un nou punct, pct. 23¹, cu următorul cuprins: „23 ¹ . <i>compensare cantitativă</i> - procesul prin care furnizorul de energie electrică precizează în factura/facturile emise prosumatorului care deține centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 200 kW pe loc de consum, cantitatea de	1. La articolul 3, după punctul 23 se introduce un nou punct, pct. 23¹, cu următorul cuprins: „23 ¹ . <i>compensare cantitativă</i> – procesul prin care furnizorul de energie electrică facturează lunar, în una sau mai multe facturi, după caz, emise prosumatorului care deține centrale electrice din surse regenerabile cu putere	

Nr. crt.	Text acte normative	Forma transmisă la promulgare	Text Senat în urma reexaminării	Text propus de Comisie (autorul amendamentului)	Motivarea amendamentelor propuse
		energie electrică consumată din rețea de către prosumator, cu prețul energiei electrice active prevăzut în contractul de furnizare a energiei electrice încheiat între furnizor și prosumator, la care se adaugă tarifele și taxele legal prevăzute și cantitatea de energie electrică produsă și livrată de către prosumator la un preț egal cu prețul energiei electrice active, fără taxe și tarife, facturând lunar diferența.”	energie electrică consumată din rețea de către prosumator, cu prețul energiei electrice active prevăzut în contractul de furnizare a energiei electrice încheiat între furnizor și prosumator, la care se adaugă tarifele și taxele legal prevăzute și cantitatea de energie electrică produsă și livrată de către prosumator la un preț egal cu prețul energiei electrice active, fără taxe și tarife, facturând lunar diferența.”	electrică instalată de cel mult 200 kW pe loc de consum, conform reglementărilor ANRE, următoarele: <i>Autor: Grupul parlamentar PSD din Comisia pentru politică economică, reformă și privatizare</i> a) cantitatea de energie electrică consumată din rețea de către prosumator înmulțită cu prețul energiei electrice active prevăzut în contractul de furnizare a energiei electrice încheiat între furnizor și prosumator, la care se adaugă tarifele și taxele legal prevăzute, <i>Autor: Grupul parlamentar PSD din Comisia pentru politică economică, reformă și privatizare</i> b) cantitatea de energie electrică produsă și livrată de prosumator, cel mult egală cu cantitatea de energie electrică consumată prevăzută la lit. a) înmulțită cu prețul egal cu prețul energiei	

Nr. crt.	Text acte normative	Forma transmisă la promulgare	Text Senat în urma reexaminării	Text propus de Comisie (autorul amendamentului)	Motivarea amendamentelor propuse
				electrice active prevăzut în contractul de furnizare, fără taxe și tarife, <i>Autori: Grupul parlamentar PSD din Comisia pentru politică economică, reformă și privatizare și Ministerul Energiei</i> c) cantitatea de energie electrică produsă și livrată în exces de prosumator, în perioada de facturare, înmulțită cu prețul egal cu prețul energiei electrice active prevăzut în contractul de furnizare, fără taxe și tarife. <i>Autori: Grupul parlamentar PSD din Comisia pentru politică economică, reformă și privatizare și Ministerul Energiei</i>	
4.	Art. 3. 95. <i>prosumator</i> – clientul final care își desfășoară activitățile în spațiul propriu deținut cu orice titlu, aferent	2. La articolul 3, punctul 95 se modifică și va avea următorul cuprins: „95. <i>prosumator</i> - clientul final care își desfășoară activitățile în spațiul propriu deținut cu orice titlu, aferent unui punct de	2. La articolul 3, punctul 95 se modifică și va avea următorul cuprins: „95. <i>prosumator</i> - clientul final care își desfășoară activitățile în spațiul propriu deținut cu orice titlu, aferent unui punct de	2. La articolul 3, punctul 95 se modifică și va avea următorul cuprins: „95. <i>prosumator</i> – clientul final care își desfășoară activitățile în spațiul propriu deținut cu orice	Tehnică legislativă.

Nr. crt.	Text acte normative	Forma transmisă la promulgare	Text Senat în urma reexaminării	Text propus de Comisie (autorul amendamentului)	Motivarea amendamentelor propuse
	unui punct de delimitare cu rețeaua electrică, precizat prin certificatul de racordare și care produce energie electrică din surse regenerabile pentru propriul consum, a cărei activitate specifică nu este producerea energiei electrice, care consumă și care poate stoca și vinde energie electrică produsă sau stocată furnizorului de energie electrică cu care acesta are încheiat contract de furnizare a energiei electrice și/sau consumatorilor racordați la barele centralei electrice, inclusiv care poate deconta energia electrică produsă și livrată cu energia electrică consumată din rețea pentru mai multe locuri de producere și consum ale acestora, dacă pentru locurile de consum respective este același furnizor de energie electrică și dacă sunt racordate la rețeaua electrică a distribuitorului la care este racordat prosumatorul, cu condiția ca, în cazul consumatorilor autonomi	delimitare cu rețeaua electrică, precizat prin certificatul de racordare, care produce energie electrică din surse regenerabile pentru propriul consum și care: a) poate stoca și vinde energie electrică produsă sau stocată furnizorului de energie electrică cu care acesta are încheiat contract de furnizare a energiei electrice și/sau consumatorilor racordați la barele centralei electrice; b) poate compensa financiar excedentul de energie electrică produs și livrat la un loc de producere și consum cu energia electrică consumată din rețea pentru alte locuri de consum și/sau locuri de producere și consum ale acestora: (i) dacă serviciul de furnizare pentru locurile de consum și/sau locurile de producere și consum respective este prestat de același furnizor de energie electrică;	delimitare cu rețeaua electrică, precizat prin certificatul de racordare, care produce energie electrică din surse regenerabile pentru propriul consum și care: a) poate stoca și vinde energie electrică produsă sau stocată furnizorului de energie electrică cu care acesta are încheiat contract de furnizare a energiei electrice și/sau consumatorilor racordați la barele centralei electrice; b) poate compensa cantitativ sau, după caz, regulariza financiar excedentul de energie electrică produs și livrat la un loc de producere și consum cu energia electrică consumată din rețea pentru alte locuri de consum și/sau locuri de producere și consum ale acestora : (i) dacă serviciul de furnizare pentru locurile de consum și/sau locurile de producere și consum respective este prestat de același furnizor de energie electrică;	titlu, aferent unui punct de delimitare cu rețeaua electrică, precizat prin certificatul de racordare, care produce energie electrică din surse regenerabile pentru propriul consum și care: a) poate stoca și vinde energie electrică produsă sau stocată furnizorului de energie electrică cu care acesta are încheiat contract de furnizare a energiei electrice și/sau consumatorilor racordați la barele centralei electrice; b) poate compensa cantitativ sau, după caz, regulariza financiar excedentul de energie electrică produs și livrat la un loc de producere și consum cu energia electrică consumată din rețea pentru alte locuri de consum și/sau locuri de producere și consum ale acestui a: (i) dacă serviciul de furnizare pentru locurile de consum și/sau locurile de producere și consum respective este prestat de același furnizor de energie	

Nr. crt.	Text acte normative	Forma transmisă la promulgare	Text Senat în urma reexaminării	Text propus de Comisie (autorul amendamentului)	Motivarea amendamentelor propuse
	necasnici de energie, aceste activități să nu constituie activitatea lor comercială sau profesională primară; (Text OUG nr. 163/2022)	(ii) dacă locurile de consum și/sau locurile de producere și consum sunt racordate la rețeaua electrică a aceluiași operator de distribuție a energiei electrice, cu condiția ca producerea de energie electrică să nu constituie activitatea lor comercială sau profesională primară;”	(ii) dacă locurile de consum și/sau locurile de producere și consum sunt racordate la rețeaua electrică a aceluiași operator de distribuție a energiei electrice, cu condiția ca producerea de energie electrică să nu constituie activitatea lor comercială sau profesională primară;”	electrică; (ii) dacă locurile de consum și/sau locurile de producere și consum sunt racordate la rețeaua electrică a aceluiași operator de distribuție a energiei electrice, cu condiția ca producerea de energie electrică să nu constituie activitatea sa comercială sau profesională primară;” Autor: dep. Sándor Bende – UDMR	
5.	Art. 21. (3) Responsabilitatea în materie de echilibrare nu se aplică prosumatorilor cu o putere instalată de producere a energiei electrice mai mică de 400 kW . Responsabilitatea în materie de echilibrare revine furnizorului acestora, conform reglementărilor ANRE. (Text OUG nr. 143/2021)	3. La articolul 21, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins: „(3) Responsabilitatea în materie de echilibrare nu se aplică prosumatorilor cu o putere instalată de producere a energiei electrice mai mică de 900 kW . Responsabilitatea în materie de echilibrare revine furnizorului acestora, conform reglementărilor ANRE.”			Eliminat de Senat.
6.		4. La articolul 73¹, alineatele (1), (2), (3) și (4) se modifică și	3. La articolul 73¹, alineatele (1)-(3) se modifică și vor avea	3. Nemodificat.	

Nr. crt.	Text acte normative	Forma transmisă la promulgare	Text Senat în urma reexaminării	Text propus de Comisie (autorul amendamentului)	Motivarea amendamentelor propuse
	Prosumatorul Art. 73¹. – (1) Prosumatorii care dețin unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu putere instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum pot vinde energia electrică produsă și livrată în rețeaua electrică furnizorilor de energie electrică cu care aceștia au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice, conform reglementărilor ANRE. <i>(Text OUG nr. 143/2021)</i> (2) Autoritățile publice locale care dețin capacități de producere a energiei electrice din surse regenerabile realizate, parțial sau total, din fonduri structurale, beneficiază din partea furnizorilor cu care au contract de furnizare a energiei electrice, la cerere, de serviciul de regularizare financiară între energia livrată și energia consumată din rețea.	vor avea următorul cuprins: „Art. 73¹. - (1) Prosumatorii persoane fizice și juridice, precum și autoritățile publice locale care dețin unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu putere instalată de cel mult 900 kW pe loc de consum pot vinde energia electrică produsă sau stocată atât furnizorilor de energie electrică cu care aceștia încheie/au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice, conform reglementărilor ANRE, cât și consumatorilor racordați la barele centralei electrice. (2) Autoritățile publice locale care dețin capacități de producere a energiei electrice din surse regenerabile realizate, parțial sau total, din fonduri publice, beneficiază din partea furnizorilor cu care au contract de furnizare a energiei electrice, la cerere, de serviciul de regularizare financiară între energia livrată și energia consumată din rețea.	următorul cuprins: „Art.73¹.- (1) Prosumatorii persoane fizice și juridice, precum și autorități și instituții publice care dețin unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu putere instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum pot vinde energia electrică produsă sau stocată atât furnizorilor de energie electrică cu care aceștia încheie/au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice, cât și consumatorilor racordați la barele centralei electrice, conform reglementărilor ANRE. (2) Autoritățile și instituțiile publice care dețin capacități de producere a energiei electrice din surse regenerabile realizate, parțial sau total, din fonduri publice, beneficiază din partea furnizorilor cu care au contract de furnizare a energiei electrice, la cerere, de compensarea cantitativă sau, după caz, regularizarea financiară între energia livrată și energia consumată din rețea.		

Nr. crt.	Text acte normative	Forma transmisă la promulgare	Text Senat în urma reexaminării	Text propus de Comisie (autorul amendamentului)	Motivarea amendamentelor propuse
	(Text OUG nr. 143/2021) (3) La solicitarea prosumatorilor care produc energie electrică în unități de producere a energiei electrice cu o putere instalată de până în 200 kW și cu care au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice, furnizorii de energie electrică sunt obligați: a) să realizeze în factura prosumatorilor o compensare cantitativă, respectiv să factureze doar diferența dintre cantitatea de energie consumată și cantitatea de energie produsă și livrată în rețea; b) să reporteze în facturile prosumatorilor, în situația în care cantitatea de energie produsă și livrată în rețea este mai mare decât cantitatea de energie consumată, diferența dintre cantitatea livrată și cea consumată, prosumatorii putând utiliza cantitatea de energie reportată pe o perioadă de maximum 24 de	(3) La solicitarea prosumatorilor care produc energie electrică în unități de producere a energiei electrice cu o putere instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum și cu care încheie/au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice, furnizorii de energie electrică sunt obligați: a) să realizeze o compensare cantitativă între energia electrică livrată și energia electrică consumată din rețeaua electrică de către aceștia într-o perioadă de facturare, conform unei metodologii specifice ANRE; b) să deconteze cantitățile de energie electrică în procesul de compensare cantitativă utilizând prețul energiei electrice active prevăzut în contractul de furnizare a energiei electrice încheiat între furnizor și prosumator;	(3) La solicitarea prosumatorilor persoane fizice și juridice, precum și autorități și instituții publice care produc energie electrică în unități de producere a energiei electrice cu o putere instalată de cel mult 200 kW pe loc de consum și cu care încheie/au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice, furnizorii de energie electrică sunt obligați: a) să realizeze o compensare cantitativă între energia electrică livrată și energia electrică consumată din rețeaua electrică de către aceștia într-o perioadă de facturare, conform unei metodologii specifice ANRE; b) să deconteze cantitățile de energie electrică în procesul de compensare cantitativă utilizând prețul energiei electrice active prevăzut în contractul de furnizare a energiei electrice încheiat între furnizor și prosumator;		

Nr. crt.	Text acte normative	Forma transmisă la promulgare	Text Senat în urma reexaminării	Text propus de Comisie (autorul amendamentului)	Motivarea amendamentelor propuse
	luni de la data facturării. (Text OUG nr. 143/2021)	c) să nu includă în prețul energiei electrice active utilizat la decontare conform lit. b) costul cu dezechilibrele, componenta de furnizare și taxe precum: TVA, servicii de transport și distribuție, servicii de sistem, contribuția de cogenerare, certificate verzi, acciza; d) să includă ca poziții distincte în factura pentru energie electrică furnizată prosumatorului în calitatea sa de consumator, componenta de furnizare și taxele prevăzute la lit. c), conform reglementărilor ANRE; e) să emită facturi pentru energia electrică produsă din surse regenerabile și livrată în rețeaua electrică, în numele și în contul prosumatorilor pentru persoane fizice și juridice care au obligația legală de a emite facturi conform Legii nr. 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare.	c) să nu includă în prețul energiei electrice active utilizat la decontare conform lit. b) costul cu dezechilibrele, componenta de furnizare și taxe precum: TVA, servicii de transport și distribuție, servicii de sistem, contribuția de cogenerare, certificate verzi, acciza; d) să includă ca poziții distincte în factura pentru energie electrică furnizată prosumatorului în calitatea sa de consumator, componenta de furnizare și taxele prevăzute la lit. c), conform reglementărilor ANRE; e) să emită facturi pentru energia electrică produsă din surse regenerabile și livrată în rețeaua electrică, în numele și în contul prosumatorilor pentru persoane fizice și juridice care au obligația legală de a emite facturi conform Legii nr. 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare.”		

Nr. crt.	Text acte normative	Forma transmisă la promulgare	Text Senat în urma reexaminării	Text propus de Comisie (autorul amendamentului)	Motivarea amendamentelor propuse
			4. La articolul 73¹, după alineatul (3) se introduc două noi alineate, alin. (3¹) și (3²), cu următorul cuprins: „(3¹) Prosumatorii persoane fizice care produc energie electrică în unități de producere a energiei electrice cu o putere instalată de cel mult 27 kW pe loc de consum au dreptul: a) prin excepție de la prevederile art. 3 pct. 95 lit. b) pct. (ii) și derogare de la prevederile art. 21 alin. (2) lit. a) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 163/2022 pentru completarea cadrului legal de promovare a utilizării energiei din surse regenerabile, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative, să utilizeze suma rezultată din aplicarea de către furnizorul de energie electrică cu care încheie/au încheiat un contract de furnizare a energiei electrice a mecanismului de compensare cantitativă în achitarea obligațiilor de plată rezultate din contractele de furnizare a energiei electrice încheiate între aceștia și furnizorul lor de energie pentru toate locurile de	4. Nemodificat.	

Nr. crt.	Text acte normative	Forma transmisă la promulgare	Text Senat în urma reexaminării	Text propus de Comisie (autorul amendamentului)	Motivarea amendamentelor propuse
			consum sau producție și consum ale prosumatorului aflate în portofoliul aceluiași furnizor; b) să utilizeze suma rezultată din aplicarea de către furnizorul de energie electrică cu care încheie/au încheiat un contract de furnizare a energiei electrice a mecanismului de compensare cantitativă în achitarea obligațiilor de plată rezultate din contractele de furnizare a gazelor naturale încheiate între prosumator și acel furnizor pentru toate locurile de consum sau producție și consum ale prosumatorului aflate în portofoliul aceluiași furnizor. (3²) Fără a aduce atingere dreptului prevăzut la art. 62 alin. (1) lit. h), prosumatorii persoane fizice beneficiare ale drepturilor prevăzute la alin. (3¹), la semnarea contractului de vânzare-cumpărare a energiei electrice produse și livrate în rețea, dacă este cazul, își exprimă opțiunea pentru una din destinațiile sumei rezultate din aplicarea de către furnizor a mecanismului de compensare cantitativă pentru o perioadă stabilită contractual cu furnizorul, dar nu mai puțin de		

Nr. crt.	Text acte normative	Forma transmisă la promulgare	Text Senat în urma reexaminării	Text propus de Comisie (autorul amendamentului)	Motivarea amendamentelor propuse
	(4) La solicitarea prosumatorilor care produc energie electrică în unități de producere a energiei cu o putere instalată între 200 kW și 400 kW și cu care au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice, furnizorii de energie electrică sunt obligați: a) să achiziționeze energia electrică produsă și livrată conform alin. (1) la un preț egal cu prețul mediu ponderat înregistrat în Piața pentru Ziua Următoare în luna în care a fost produsă energia respectivă; b) să realizeze în factura prosumatorilor regularizarea financiară între energia electrică livrată și energia electrică consumată din rețea. (Text OUG nr. 143/2021)	(4) La solicitarea prosumatorilor și autorităților publice locale care produc energie electrică în unități de producere a energiei cu puterea instalată prevăzută la alin. (1), care încheie/au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice, furnizorii de energie electrică semnatori ai acestor contracte sunt obligați: a) să achiziționeze energia electrică produsă și livrată conform alin. (1) la un preț egal cu prețul mediu ponderat înregistrat în piața pentru ziua următoare (PZU) în luna în care a fost produsă energia respectivă; b) să realizeze regularizarea financiară între energia electrică livrată și energia electrică consumată din rețea.”	12 luni.” 5. La articolul 73¹, alineatele (4) și (9) se modifică și vor avea următorul cuprins: „(4) La solicitarea prosumatorilor persoane fizice și juridice, precum și autorități și instituții publice care produc energie electrică în unități de producere a energiei cu puterea instalată între 200 kW și 400 kW pe loc de consum, care încheie/au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice, furnizorii de energie electrică semnatori ai acestor contracte sunt obligați: a) să achiziționeze energia electrică produsă și livrată conform alin. (1) la un preț egal cu prețul mediu ponderat înregistrat în piața pentru ziua următoare (PZU) în luna în care a fost produsă energia respectivă; b) să realizeze regularizarea financiară între energia electrică livrată și energia electrică consumată din rețea. 	5. Nemodificat.	

Nr. crt.	Text acte normative	Forma transmisă la promulgare	Text Senat în urma reexaminării	Text propus de Comisie (autorul amendamentului)	Motivarea amendamentelor propuse
7.	-----	5. La articolul 73¹, după alineatul (4) se introduce un nou alineat, alineatul (4¹), cu următorul cuprins: „(4¹) Prosumatorii persoane fizice și juridice, precum și autoritățile publice locale care dețin unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu putere instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum pot opta pentru aplicarea unuia dintre mecanismele de compensare prevăzute la alin. (3) sau (4) pe o perioadă de cel puțin 6 luni de aplicare a unuia dintre aceste mecanisme.”			<i>Eliminat de Senat.</i>
8.	Art. 73¹ (9) Compensarea cantitativă a prosumatorilor cu instalații cu o putere de până în 200 kW va fi acordată până la data de 31 decembrie 2030, în contextul măsurilor și acțiunilor legate de atingerea angajamentelor privind ponderea energiei din surse regenerabile în 2030 precizate în Planul Național Energie și	6. La articolul 73¹, alineatul (9) se modifică și va avea următorul cuprins: „(9) Compensarea cantitativă a prosumatorilor cu instalații cu o putere de până în 400 kW va fi acordată până la data de 31 decembrie 2030, în contextul măsurilor și acțiunilor legate de atingerea angajamentelor privind ponderea energiei din surse regenerabile în 2030 precizate în Planul Național Energie și Schimbări Climatice, conform unei metodologii ANRE, iar după această	(9) Compensarea cantitativă a prosumatorilor cu instalații cu o putere de până în 200 kW pe loc de consum va fi acordată până la data de 31 decembrie 2030, în contextul măsurilor și acțiunilor legate de atingerea angajamentelor privind ponderea energiei din surse regenerabile în 2030 precizate în Planul Național Energie și Schimbări Climatice, conform unei metodologii ANRE, iar	Nemodificat.	

Nr. crt.	Text acte normative	Forma transmisă la promulgare	Text Senat în urma reexaminării	Text propus de Comisie (autorul amendamentului)	Motivarea amendamentelor propuse
	Schimbări Climatice, conform unei metodologii ANRE, iar după această perioadă prosumatorii respectivi pot vinde energia electrică produsă în condițiile prevăzute la alin. (3), lit. a) pentru prosumatorii cu o putere instalată între 200 kW și 400 kW. (Text OUG nr. 143/2021)	perioadă prosumatorii respectivi pot vinde energia electrică produsă în condițiile prevăzute la alin. (4) lit. a) pentru prosumatorii cu o putere instalată de cel mult 900 kW pe loc de consum.”	după această perioadă prosumatorii respectivi pot vinde energia electrică produsă în condițiile prevăzute la alin. (4) lit. a) pentru prosumatorii cu o putere instalată între 200 kW și 400 kW pe loc de consum.”		
9.	-----	Art. II. - În termen de 60 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei legi, președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, în vederea aplicării prevederilor prezentei legi, modifică și completează Metodologia de stabilire a regulilor de comercializare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 15/2022, cu modificările și completările ulterioare.	Art.II.- În termen de 60 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei legi, președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, în vederea aplicării prevederilor prezentei legi, modifică și completează Metodologia de stabilire a regulilor de comercializare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 15/2022, cu modificările și completările ulterioare.	Art. II. – Nemodificat.	

Nr. crt.	Text acte normative	Forma transmisă la promulgare	Text Senat în urma reexaminării	Text propus de Comisie (autorul amendamentului)	Motivarea amendamentelor propuse
10.	-----	Art. III. - Compensarea cantitativă prevăzută la art. 3 pct. 23 ¹ din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, se aplică și contractelor de vânzare-cumpărare a energiei electrice din surse regenerabile încheiate între furnizor și prosumator, aflate în derulare la data intrării în vigoare a prezentei legi.	Art. III. - Compensarea cantitativă prevăzută la art. 3 pct. 23 ¹ din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, se aplică și contractelor de vânzare-cumpărare a energiei electrice din surse regenerabile încheiate între furnizor și prosumator, aflate în derulare la data intrării în vigoare a prezentei legi.	Art. III. – Nemodificat.	
11.	Art. 319. (10) Prin excepție de la prevederile alin. (6) lit. a), persoana impozabilă este scutită de obligația emiterii facturii pentru următoarele operațiuni, cu excepția cazului în care beneficiarul solicită factura: <i>(Text Lege nr. 227/2015)</i> d) livrările de energie electrică efectuate de prosumatori, persoane fizice, altele decât cele organizate conform Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 44/2008,	Art. IV. - La articolul 319 alineatul (10) din Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 688 din 10 septembrie 2015, cu modificările și completările ulterioare, litera d) se modifică după cum urmează: „d) livrările de energie electrică efectuate de prosumatori, persoane fizice, altele decât cele organizate conform Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 44/2008, aprobată cu modificări și completări prin			<i>Eliminat de Senat.</i>

Nr. crt.	Text acte normative	Forma transmisă la promulgare	Text Senat în urma reexaminării	Text propus de Comisie (autorul amendamentului)	Motivarea amendamentelor propuse
	aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 182/2016, către furnizorii de energie electrică cu care respectivii prosumatori au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice, dacă centralele electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile pe care le dețin au puterea electrică instalată de cel mult 27 kW pe loc de consum. <i>(Text Lege nr. 155/2020)</i>	Legea nr. 182/2016, cu modificările și completările ulterioare, către furnizorii de energie electrică cu care respectivii prosumatori au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice, dacă centralele electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile pe care le dețin au puterea electrică instalată de cel mult 900 kW pe loc de consum.”			

AMENDAMENTE RESPINSE:

Nr. crt.	Text acte normative	Text Senat în urma reexaminării	Text propus de Comisie (autorul amendamentului)	Motivarea 1. Argumente pentru susținere 2. Argumente pentru respingere	Cameră decizională
1.	Art. 73¹. (2) Autoritățile publice locale care dețin capacități de producere a energiei electrice din surse regenerabile realizate, parțial sau total, din fonduri structurale, beneficiază din partea furnizorilor cu care au contract de furnizare a energiei electrice, la cerere, de serviciul de regularizare financiară între energia livrată și energia consumată din rețea. (Text OUG nr. 143/2021)	3. La articolul 73¹, alineatele (1)-(3) se modifică și vor avea următorul cuprins: (2) Autoritățile și instituțiile publice care dețin capacități de producere a energiei electrice din surse regenerabile realizate, parțial sau total, din fonduri publice, beneficiază din partea furnizorilor cu care au contract de furnizare a energiei electrice, la cerere, de compensarea cantitativă sau, după caz, regularizarea financiară între energia livrată și energia consumată din rețea.	3. La articolul 73¹, alineatele (1)-(3) se modifică și vor avea următorul cuprins: 2) Autoritățile și instituțiile publice care dețin capacități de producere a energiei electrice din surse regenerabile realizate, parțial sau total, din fonduri publice, beneficiază din partea furnizorilor cu care au contract de furnizare a energiei electrice, la cerere, de serviciul de regularizare financiară între energia livrată și energia consumată din rețea. <i>Autor: Ministerul Energiei</i>	1. La articolul 73¹ alin. (2) considerăm că dacă se dorește includerea doar a regularizării financiare este necesară completarea normei. 2. Respins prin vot.	Camera Deputaților
2.		4. La articolul 73¹, după alineatul (3) se introduc două noi alineate, alin. (3¹) și (3²), cu următorul cuprins: „(3¹) Prosumatorii persoane fizice care produc energie	4. Se elimină. <i>Autor: Ministerul Energiei</i>	1. Pentru articolul 73¹, alin. (3¹) și (3²) susținem eliminarea acestora deoarece prevederile conduc la o limitare nejustificată a	Camera Deputaților

		electrică în unități de producere a energiei electrice cu o putere instalată de cel mult 27 kW pe loc de consum au dreptul: a) prin excepție de la prevederile art. 3 pct. 95 lit. b) pct. (ii) și derogare de la prevederile art. 21 alin. (2) lit. a) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 163/2022 pentru completarea cadrului legal de promovare a utilizării energiei din surse regenerabile, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative, să utilizeze suma rezultată din aplicarea de către furnizorul de energie electrică cu care încheie/au încheiat un contract de furnizare a energiei electrice a mecanismului de compensare cantitativă în achitarea obligațiilor de plată rezultate din contractele de furnizare a energiei electrice încheiate între aceștia și furnizorul lor de energie pentru toate locurile de consum sau producție și consum ale prosumatorului aflate în portofoliul acelui furnizor; b) să utilizeze suma rezultată din aplicarea de către furnizorul de energie electrică cu care încheie/au încheiat un contract de furnizare a energiei		dreptului de a compensa la alte puncte de consum doar pentru prosumatorii persoane fizice, normă în contradicție cu prevederile art. 21 din OUG nr. 163/2022 urmată de extinderea decontării la domeniul gazelor naturale, în afara prevederilor din Directivă și fără evaluarea cheltuielilor necesare pentru a implementa o astfel de măsură. 2. Respins prin vot.	
--	--	---	--	--	--

		electrice a mecanismului de compensare cantitativă în achitarea obligațiilor de plată rezultate din contractele de furnizare a gazelor naturale încheiate între prosumator și acel furnizor pentru toate locurile de consum sau producție și consum ale prosumatorului aflate în portofoliul aceluiași furnizor. (3²) Fără a aduce atingere dreptului prevăzut la art. 62 alin. (1) lit. h), prosumatorii persoane fizice beneficiare ale drepturilor prevăzute la alin. (3¹), la semnarea contractului de vânzare-cumpărare a energiei electrice produse și livrate în rețea, dacă este cazul, își exprimă opțiunea pentru una din destinațiile sumei rezultate din aplicarea de către furnizor a mecanismului de compensare cantitativă pentru o perioadă stabilită contractual cu furnizorul, dar nu mai puțin de 12 luni.”			
3.	Art. 73¹ (9) Compensarea cantitativă a prosumatorilor cu instalații cu o putere de până în 200 kW va fi acordată până la data de	5. La articolul 73¹, alineatele (4) și (9) se modifică și vor avea următorul cuprins: (9) Compensarea cantitativă a prosumatorilor cu instalații cu o putere de până în 200 kW pe loc de consum va fi acordată până la data de 31 decembrie 2030, în	5. La articolul 73¹, alineatele (4) și (9) se modifică și vor avea următorul cuprins: „(9) Compensarea cantitativă a prosumatorilor cu instalații cu o putere de cel mult 200 kW pe loc de consum va fi acordată până la data de	1. 2. Respins prin vot.	Camera Deputaților

	31 decembrie 2030, în contextul măsurilor și acțiunilor legate de atingerea angajamentelor privind ponderea energiei din surse regenerabile în 2030 precizate în Planul Național Energie și Schimbări Climatice, conform unei metodologii ANRE, iar după această perioadă prosumatorii respectivi pot vinde energia electrică produsă în condițiile prevăzute la alin. (3), lit. a) pentru prosumatorii cu o putere instalată între 200 kW și 400 kW. <i>(Text OUG nr. 143/2021)</i>	contextul măsurilor și acțiunilor legate de atingerea angajamentelor privind ponderea energiei din surse regenerabile în 2030 precizate în Planul Național Energie și Schimbări Climatice, conform unei metodologii ANRE, iar după această perioadă prosumatorii respectivi pot vinde energia electrică produsă în condițiile prevăzute la alin. (4) lit. a) pentru prosumatorii cu o putere instalată între 200 kW și 400 kW pe loc de consum.”	31 decembrie 2030, în contextul măsurilor și acțiunilor legate de atingerea angajamentelor privind ponderea energiei din surse regenerabile în 2030 precizate în Planul Național Energie și Schimbări Climatice, conform unei metodologii ANRE, iar după această perioadă prosumatorii respectivi pot vinde energia electrică produsă în condițiile prevăzute la alin. (4) lit. a). <i>Autor: Ministerul Energiei</i>		
4.		Art.II.- În termen de 60 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei legi, președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, în vederea aplicării prevederilor prezentei legi, modifică și completează Metodologia de stabilire a regulilor de comercializare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse	Art. II. – În termen de 90 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei legi, Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, în vederea aplicării prevederilor prezentei legi, actualizează Metodologia de stabilire a regulilor de comercializare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor, aprobată prin Ordinul președintelui	1. Introducerea la Art. II a unor norme tranzitorii conduc la funcționalitatea propunerilor de modificare legislativă. 2. Respins prin vot.	Camera Deputaților

		regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 15/2022, cu modificările și completările ulterioare.	Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 15/2022, cu modificările și completările ulterioare, permițând: a) o perioadă tranzitorie pentru modificarea contractelor existente între prosumatori și furnizori, respectiv de maximum 6 luni de la data la care se realizează modificarea reglementării; b) o perioadă tranzitorie de 12 luni de la data intrării în vigoare a reglementării, în care furnizorii returnează sumele datorate prosumatorilor, ca urmare a reducerii perioadei de reportare de la 24 la 12 luni. <i>Autor: Ministerul Energiei</i>		
5.	Art. 291: Cotele ... (2) Cota redusă de 9% se aplică asupra bazei de impozitare pentru următoarele prestări de servicii și/sau livrări de bunuri: ... n) livrarea și instalarea de panouri fotovoltaice, panouri solare termice, pompe de căldură și alte sisteme de încălzire de înaltă eficiență, cu emisii		Art. IV. - La articolul 291 alineatul (2) din Legea 227/2015 privind Codul fiscal, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 688 din 10 septembrie 2015, cu modificările și completările ulterioare, literele n) și o) se modifică și vor avea următorul cuprins: n) livrarea și instalarea de panouri fotovoltaice, panouri solare termice, pompe de căldură și alte sisteme de încălzire de înaltă eficiență, cu emisii scăzute, care se încadrează în valorile de referință pentru emisiile de particule	1. Amendamentul vine să sprijine prosumatorii pentru a accelera investițiile în stocarea de energie. Astfel, legea aduce clarificări suplimentare menționând în mod explicit că se aplică o cotă redusă de TVA pentru livrările de sisteme de stocare, nelăsând astfel loc de interpretări contra voinței legiuitorului	Camera Deputaților

scăzute, care se încadrează în valorile de referință pentru emisiile de particule stabilite în anexa V la Regulamentul (UE)2015/1.189 al Comisiei din 28 aprilie 2015 de punere în aplicare a Directivei 2009/125/CE a Parlamentului European și a Consiliului în ceea ce privește cerințele de proiectare ecologică aplicabile cazanelor cu combustibil solid și în anexa V la Regulamentul (UE)2015/1.185 al Comisiei din 24 aprilie 2015 de punere în aplicare a Directivei 2009/125/CE a Parlamentului European și a Consiliului în ceea ce privește cerințele în materie de proiectare ecologică aplicabile aparatelor pentru încălzire locală cu combustibil solid și cărora li s-a atribuit o etichetă energetică a Uniunii Europene pentru a demonstra întrunirea criteriului menționat la art. 7 alin. (2) din Regulamentul (UE) 2017/1.369 al Parlamentului European și al Consiliului din 4 iulie		stabilite în anexa V la Regulamentul (UE) 2015/1.189 al Comisiei din 28 aprilie 2015 de punere în aplicare a Directivei 2009/125/CE a Parlamentului European și a Consiliului în ceea ce privește cerințele de proiectare ecologică aplicabile cazanelor cu combustibil solid și în anexa V la Regulamentul (UE) 2015/1.185 al Comisiei din 24 aprilie 2015 de punere în aplicare a Directivei 2009/125/CE a Parlamentului European și a Consiliului în ceea ce privește cerințele în materie de proiectare ecologică aplicabile aparatelor pentru încălzire locală cu combustibil solid și cărora li s-a atribuit o etichetă energetică a Uniunii Europene pentru a demonstra întrunirea criteriului menționat la art. 7 alin. (2) din Regulamentul (UE) 2017/1.369 al Parlamentului European și al Consiliului din 4 iulie 2017 de stabilire a unui cadru pentru etichetarea energetică și de abrogare a Directivei 2010/30/UE, destinate locuințelor, inclusiv a sistemelor de stocare, kiturilor de instalare, precum și a tuturor componentelor necesare achiziționate separat;	din partea unor agenții teritoriale ale ANAF. 2. Respins prin vot.	
---	--	--	---	--

2017 de stabilire a unui cadru pentru etichetarea energetică și de abrogare a Directivei 2010/30/UE, destinate locuințelor, inclusiv a kiturilor de instalare, precum și a tuturor componentelor necesare achiziționate separat; o) livrarea și instalarea de panouri fotovoltaice, panouri solare termice, pompe de căldură și alte sisteme de încălzire de înaltă eficiență, cu emisii scăzute, care se încadrează în valorile de referință pentru emisiile de particule stabilite în anexa V la Regulamentul (UE)2015/1.189 al Comisiei din 28 aprilie 2015 și în anexa V la Regulamentul (UE) 2015/1.185 al Comisiei din 24 aprilie 2015 și cărora li s-a atribuit o etichetă energetică a Uniunii Europene pentru a demonstra îndeplinirea criteriului menționat la art. 7 alin. (2) din Regulamentul (UE) 2017/1.369 al Parlamentului European și al Consiliului din 4 iulie		o) livrarea și instalarea de panouri fotovoltaice, panouri solare termice, pompe de căldură și alte sisteme de încălzire de înaltă eficiență, cu emisii scăzute, care se încadrează în valorile de referință pentru emisiile de particule stabilite în anexa V la Regulamentul (UE) 2015/1.189 al Comisiei din 28 aprilie 2015 și în anexa V la Regulamentul (UE) 2015/1.185 al Comisiei din 24 aprilie 2015 și cărora li s-a atribuit o etichetă energetică a Uniunii Europene pentru a demonstra îndeplinirea criteriului menționat la art. 7 alin. (2) din Regulamentul (UE) 2017/1.369 al Parlamentului European și al Consiliului din 4 iulie 2017, inclusiv a sistemelor de stocare, kiturilor de instalare, precum și a tuturor componentelor necesare achiziționate separat, destinate clădirilor administrației publice centrale sau locale, clădirilor entităților aflate în coordonarea/subordonarea acestora, cu excepția societăților; <i>Autor: dep. Cristina Prună, grupul USR</i>		
--	--	--	--	--

	2017, inclusiv a kiturilor de instalare, precum și a tuturor componentelor necesare achiziționate separat, destinate clădirilor administrației publice centrale sau locale, clădirilor entităților aflate în coordonarea/subordonarea acestora, cu excepția societăților;				
--	---	--	--	--	--