

# ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

## ORDIN

### pentru modificarea Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 127/2021

Având în vedere prevederile art. 6 alin. (3) din Regulamentul (UE) 2017/2.195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică,

în temeiul dispozițiilor art. 5 alin. (1) lit. c) și ale art. 9 alin. (1) lit. h) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,

**președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei** emite următorul ordin:

**Art. I.** — Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 127/2021, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1196 din 17 decembrie 2021, cu modificările și completările ulterioare, se modifică după cum urmează:

#### 1. **Articolul 11 va avea următorul cuprins:**

„Art. 11. — Furnizorii de energie electrică care achiziționează energia electrică produsă și livrată în rețeaua electrică de către

prosumatorii care dețin centrale electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată mai mică de 400 kW pe loc de consum sunt obligați să își asume responsabilitatea financiară pentru plata dezechilibrelor generate pe piața de energie electrică de către prosumatorii respectivi, conform prevederilor art. 21 alin. (3) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.”

#### 2. **La articolul 171 alineatul (2), punctele (i)-(iv) vor avea următorul cuprins:**

- „ (i) Dacă  $\sum VC_{i,j} > 0$  și  $Min (\sum VC_{i,j}, (M_{i,j} - Np_{i,j})) > 0$  ,  
atunci  $q_{i,j}^{Livrat} = Min (\sum VC_{i,j}, (M_{i,j} - Np_{i,j}))$
- (ii) Dacă  $\sum VC_{i,j} > 0$  și  $Min (\sum VC_{i,j}, (M_{i,j} - Np_{i,j})) \leq 0$  ,  
atunci  $q_{i,j}^{Livrat} = 0$
- (iii) Dacă  $\sum VC_{i,j} < 0$  și  $Max (\sum VC_{i,j}, (M_{i,j} - Np_{i,j})) < 0$  ,  
atunci  $q_{i,j}^{Livrat} = Max (\sum VC_{i,j}, (M_{i,j} - Np_{i,j}))$
- (iv) Dacă  $\sum VC_{i,j} < 0$  și  $Max (\sum VC_{i,j}, (M_{i,j} - Np_{i,j})) \geq 0$  ,  
atunci  $q_{i,j}^{Livrat} = 0$ ”

#### 3. **Articolul 180 va avea următorul cuprins:**

„Art. 180. — (1) OTS transmite ODDPRE, imediat ce primește factura aferentă unei luni de livrare de la entitatea europeană responsabilă de calculele de decontare, datele privind volumul de energie aferent schimburilor neintenționate/volumul de energie aferent schimburilor planificate prevăzute la art. 176 pct. (iii), (iv) și (v), precum și costurile/veniturile aferente schimburilor neintenționate/schimburilor planificate prevăzute la art. 176 pct. (iii) și (iv), rezultate în fiecare ID al lunii de livrare, în moneda națională a României la cursul de schimb publicat de Banca Națională a României, valabil pentru ziua de facturare, valori exprimate în lei cu două zecimale.

(2) În cazul în care OTS primește de la entitățile europene responsabile de calculele de decontare ale mecanismului de compensare a dezechilibrelor, ale schimburilor planificate și

schimburilor neintenționate facturi aferente modificărilor contravalorii și/sau cantității de energie schimbate prin intermediul acestor mecanisme cu abateri mai mici de 50% din valorile inițiale ale acestor cantități, aceste facturi se vor lua în considerare în cadrul calculului final al decontării pieței de energie electrică conform mecanismului:

a) pentru modificările transmise în cursul anului  $n$ , aferente decontării din luna  $t$  a anului  $n$ , calculul final al decontării pieței de energie electrică pentru luna  $t$  din anul  $n$  se va efectua o singură dată pe an, respectiv în cursul lunii  $t$  a anului  $n + 1$ ;

b) pentru modificările transmise în cursul anului  $n + 1$ , aferente decontării din luna  $t$  a anului  $n$ , calculul final al decontării pieței de energie electrică pentru luna  $t$  din anul  $n$  se va efectua o singură dată pe an, respectiv în cursul lunii  $t$  a anului  $n + 2$ .

(3) Facturile menționate la alin. (2) vor fi luate în considerare la determinarea costurilor, respectiv a veniturilor rezultate din echilibrarea SEN, conform celor descrise în cadrul secțiunii 6.7 a prezentului regulament. Valorile vor fi considerate în moneda națională a României la cursul de schimb publicat de Banca Națională a României, valabil pentru ziua de facturare, valori exprimate în lei cu două zecimale. Ziua de facturare este aceeași cu cea prevăzută la alin. (1).”

#### 4. Articolul 187 va avea următorul cuprins:

„Art. 187. — OTS determină operativ prețul estimat unic de dezechilibru pentru toate dezechilibrele PRE în fiecare ID<sub>i</sub>, pe baza volumelor de energie contractate pentru echilibrarea SEN, după cum urmează:

a) dacă într-un ID a fost activată numai energie de echilibrare pentru creștere de putere, atunci prețul estimat unic de dezechilibru pentru toate dezechilibrele PRE din ID respectiv va fi egal cu media ponderată a prețurilor marginale pentru fiecare tip de energie de echilibrare activată pentru creștere de putere și a cantităților de energie corespunzătoare tranzacțiilor angajate pentru creștere de putere;

b) dacă într-un ID a fost activată numai energie de echilibrare pentru reducere de putere, atunci prețul estimat unic de dezechilibru pentru toate dezechilibrele PRE din ID respectiv va fi egal cu media ponderată a prețurilor marginale pentru fiecare tip de energie de echilibrare activată pentru reducere de putere și a cantităților de energie corespunzătoare tranzacțiilor angajate pentru reducere de putere;

c) dacă într-un ID a fost activată energie de echilibrare și pentru creștere de putere și pentru reducere de putere, prețul estimat unic de dezechilibru pentru toate dezechilibrele PRE se va stabili în funcție de direcția dezechilibrului SEN, astfel:

(i) în cazul în care sistemul a fost în deficit, prețul estimat unic de dezechilibru pentru toate dezechilibrele PRE va fi egal cu media ponderată a prețurilor marginale ale fiecărui tip de energie de echilibrare activată pentru creștere de putere și a cantităților corespunzătoare;

(ii) în cazul în care sistemul a fost în excedent, prețul estimat unic de dezechilibru pentru toate dezechilibrele PRE va fi egal cu media ponderată a prețurilor marginale ale fiecărui tip de energie de echilibrare activată pentru reducere de putere și a cantităților corespunzătoare;

d) în cazul în care într-un ID nu a fost activată energie de echilibrare nici pentru creștere de putere, nici pentru reducere de putere, prețul estimat unic de dezechilibru pentru toate dezechilibrele PRE va fi egal cu media aritmetică dintre cel mai mic preț al ofertelor din ordinea de merit pentru creștere de putere și cel mai mare preț, în modul, al ofertelor din ordinea de merit pentru reducere de putere corespunzătoare ID respectiv.”

#### 5. La articolul 189, partea introductivă va avea următorul cuprins:

„Art. 189. — În luna următoare lunii de livrare, ODDPRE determină prețul inițial unic de dezechilibru pentru toate dezechilibrele PRE în fiecare ID, pe baza volumelor de energie contractate pentru echilibrarea SEN, după cum urmează:”.

#### 6. Articolul 195 va avea următorul cuprins:

„Art. 195. — (1) ODDPRE stabilește un preț final unic de dezechilibru pentru fiecare ID<sub>i</sub> al lunii de livrare în care se verifică simultan următoarele condiții:

- $|Dez_{SEN,i} - \sum q_{probe,i}| \geq 0,1\% * C_{SEN,i}$  și
- $\sum q_{i,j}^{creș} + \sum |q_{i,x}^{red}| + |k\Delta ft_i| + |SN_i| \leq 4 * |Dez_{SEN,i} - \sum q_{probe,i}|$  și
- $|\sum Dez_{PRE,i}| \geq 0,5\% * C_{SEN,i}$ ,

unde:

—  $Dez_{SEN,i}$  reprezintă dezechilibrul SEN calculat conform prevederilor art. 168;

—  $\sum q_{probe,i}$  reprezintă cantitatea totală de energie electrică livrată de centralele aflate în perioada de probă;

—  $C_{SEN,i}$  reprezintă consumul total al SEN, stabilit de ODDPRE pe baza valorilor măsurate;

—  $q_{i,j}^{creș}$  și  $q_{i,x}^{red}$  reprezintă cantitatea energiei activate pentru echilibrarea SEN, corespunzătoare tranzacției angajate j/x pentru furnizarea creșterii/reducerii de putere în ID<sub>i</sub>;

—  $k\Delta ft_i$  reprezintă volumul schimburilor planificate de energie pentru stabilizarea frecvenței în aria sincronă Europa Continentală;

—  $SN_i$  reprezintă volumul schimburilor neintenționate determinat conform prevederilor art. 176;

—  $\sum Dez_{PRE,i}$  reprezintă suma algebrică a dezechilibrelor PRE în ID<sub>i</sub>; se consideră dezechilibrul PRE pozitiv cu semnul plus și dezechilibrul PRE negativ cu semnul minus.

(2) În situația prevăzută la alin. (1), ODDPRE stabilește în intervalul ID<sub>i</sub> prețul final unic de dezechilibru cu următoarea formulă:

$$P_{dez,i}^{fin} = P_{dez,i}^{in} + C_{neutr,i}^{fin},$$

unde:

—  $P_{dez,i}^{in}$  reprezintă prețul inițial unic de dezechilibru în ID<sub>i</sub>, determinat conform prevederilor art. 189;

—  $C_{neutr,i}^{fin}$  reprezintă componenta de neutralitate financiară a OTS, determinată conform procesului descris la art. 194.

(3) Dacă într-un ID<sub>i</sub> SEN se află în deficit și  $P_{dez,i}^{fin} < P_{med,i}^{Cres}$ , unde  $P_{med,i}^{Cres}$  reprezintă media ponderată a prețurilor marginale pentru fiecare tip de energie de echilibrare activată pentru creștere de putere și a cantităților de energie corespunzătoare în ID<sub>i</sub>, atunci prețul final unic de dezechilibru va fi egal cu  $P_{med,i}^{Cres}$ , conform prevederilor art. 55 alin. (4) din Regulamentul (UE) 2017/2.195. Costurile/Veniturile rezultate în urma aplicării acestei prevederi se vor regulariza conform prevederilor secțiunii 7.3 — Repartizarea costurilor sau veniturilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului.

(4) Dacă într-un ID<sub>i</sub> SEN se află în excedent și  $P_{dez,i}^{fin} > P_{med,i}^{Red}$ , unde  $P_{med,i}^{Red}$  reprezintă media ponderată a prețurilor marginale pentru fiecare tip de energie de echilibrare activată pentru reducere de putere și a cantităților de energie corespunzătoare în ID<sub>i</sub>, atunci prețul final unic de dezechilibru va fi egal cu  $P_{med,i}^{Red}$ , conform prevederilor art. 55 alin. (5) din Regulamentul (UE) 2017/2.195. Costurile/Veniturile rezultate în urma aplicării acestei prevederi se vor regulariza conform prevederilor secțiunii 7.3 — Repartizarea costurilor sau veniturilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului.

(5) În fiecare ID<sub>i</sub> al lunii de livrare, în care nu se verifică condițiile prevăzute la alin. (1), ODDPRE aplică metoda celor două prețuri de dezechilibru, respectiv calculează prețul final de deficit,  $P_{fin,i}^{def}$  și prețul final de excedent,  $P_{fin,i}^{exc}$ , după cum urmează:

a) Se determină prețurile de deficit și de excedent inițiale în ID<sub>i</sub> cu următoarele formule:

$$P_{in,i}^{def} = P_{med,i}^{Cres}$$

$$P_{in,i}^{exc} = P_{med,i}^{Red}$$

unde:

—  $P_{med,i}^{Cres}$  reprezintă media ponderată a prețurilor marginale pentru fiecare tip de energie de echilibrare activată pentru creștere de putere în ID<sub>i</sub>;

—  $P_{med,i}^{Red}$  reprezintă media ponderată a prețurilor marginale pentru fiecare tip de energie de echilibrare activată pentru reducere de putere în ID<sub>i</sub>.

b) Pentru fiecare ID se calculează drepturile de încasare inițiale ale PRE, ( $DI_{PRE,i}$ ), și obligațiile de plată inițiale ale PRE, ( $OP_{PRE,i}$ ), prin înmulțirea dezechilibrelor negative ale PRE cu prețul de deficit inițial și a dezechilibrelor pozitive ale PRE cu prețul de excedent inițial.

c) dacă  $(OP_{PRE,i} - DI_{PRE,i}) > CE_{EchSist,i}$ , atunci:

(i) Dacă într-un ID SEN se află în deficit, se calculează componenta de neutralitate financiară a OTS cu următoarea formulă:

$$C1_{neutr,i}^{fin} = \frac{(OP_{PRE,i} - DI_{PRE,i}) - CE_{EchSist,i}}{\sum DezPRE_{poz,i}}$$

unde:

—  $OP_{PRE,i}$  reprezintă obligațiile de plată ale PRE în ID<sub>i</sub>;

—  $DI_{PRE,i}$  reprezintă drepturile de încasare ale PRE în ID<sub>i</sub>;

—  $CE_{EchSist,i}$  reprezintă costurile efective pentru echilibrarea SEN în ID<sub>i</sub>, calculate conform prevederilor art. 184;

—  $\sum DezPRE_{poz,i}$  reprezintă suma dezechilibrelor pozitive ale tuturor PRE.

Prețurile finale de deficit și excedent se calculează cu următoarele formule:

$$P_{fin,i}^{def} = P_{med,i}^{Cres}$$

$$P_{fin,i}^{exc} = P_{med,i}^{Red} + C1_{neutr,i}^{fin}$$

(ii) dacă într-un ID SEN se află în excedent, se calculează componenta de neutralitate financiară a OTS cu următoarea formulă:

$$C2_{neutr,i}^{fin} = \frac{(OP_{PRE,i} - DI_{PRE,i}) - CE_{EchSist,i}}{\sum DezPRE_{neg,i}}$$

unde:

—  $OP_{PRE,i}$  reprezintă obligațiile de plată ale PRE în ID<sub>i</sub>;

—  $DI_{PRE,i}$  reprezintă drepturile de încasare ale PRE în ID<sub>i</sub>;

—  $CE_{EchSist,i}$  reprezintă costurile efective pentru echilibrarea SEN în ID<sub>i</sub>, calculate conform prevederilor art. 184;

—  $\sum DezPRE_{neg,i}$  reprezintă suma dezechilibrelor negative ale tuturor PRE.

Prețurile finale de deficit și excedent se calculează cu următoarele formule:

$$P_{fin,i}^{def} = P_{med,i}^{Cres} - |C2_{neutr,i}^{fin}|$$

$$P_{fin,i}^{exc} = P_{med,i}^{Red}$$

d) Dacă  $(OP_{PRE,i} - DI_{PRE,i}) < CE_{EchSist,i}$ , atunci se calculează componenta de neutralitate financiară a OTS cu următoarea formulă:

$$C3_{neutr,i}^{fin} = \frac{(OP_{PRE,i} - DI_{PRE,i}) - CE_{EchSist,i}}{\sum DezPRE_{poz,i} + |\sum DezPRE_{neg,i}|}$$

unde:

—  $OP_{PRE,i}$  reprezintă obligațiile de plată ale PRE în ID<sub>i</sub>;

—  $DI_{PRE,i}$  reprezintă drepturile de încasare ale PRE în ID<sub>i</sub>;

—  $CE_{EchSist,i}$  reprezintă costurile efective pentru echilibrarea SEN în ID<sub>i</sub>, calculate conform prevederilor art. 184;

—  $\sum DezPRE_{poz,i}$  reprezintă suma dezechilibrelor pozitive ale tuturor PRE;

—  $\sum DezPRE_{neg,i}$  reprezintă suma dezechilibrelor negative ale tuturor PRE.

Prețurile finale de deficit și excedent se calculează cu următoarele formule:

$$P_{fin,i}^{def} = P_{med,i}^{Cres} + |C3_{neutr,i}^{fin}|$$

$$P_{fin,i}^{exc} = P_{med,i}^{Red} - |C3_{neutr,i}^{fin}|$$

**Art. II.** — Operatorii economici din sectorul energiei electrice duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

**Art. III.** — Direcțiile de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

**Art. IV.** — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare și se aplică de la data publicării, cu excepția prevederilor art. I pct. 4, care se aplică de la data de 1 mai 2025, și a prevederilor art. I pct. 5 și 6, care se aplică de la data de 1 aprilie 2025.

**Art. V.** — Prevederile art. I pct. 2 se aplică de la data aplicării prevederilor art. 1, 3 și 4 ale Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 124/2022 privind aprobarea Regulilor pentru gestionarea congestiilor prin utilizarea pe bază de piață de către operatorii de rețea a flexibilității resurselor din rețelele de distribuție și a celor din rețeaua de transport, a Regulilor aplicabile achiziției de energie electrică reactivă pentru reglajul tensiunii în regim staționar de

către operatorul de transport și de sistem și a Regulilor aplicabile achiziției de energie electrică reactivă pentru reglajul tensiunii în regim staționar de către operatorii de distribuție concesionari și privind modificarea și completarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 127/2021 pentru aprobarea Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței și a Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea și pentru modificarea și abrogarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, cu modificările ulterioare.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,  
**George-Sergiu Niculescu**

București, 18 martie 2025.  
Nr. 9.

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

## **ORDIN** **privind aprobarea contribuției pentru contracte pentru diferență (CfD)**

Având în vedere prevederile art. 6 lit. d) liniuțele a 7-a și a 8-a și ale art. 72 alin. (1) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, ale art. III din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 54/2024 privind modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 312/2024, ale art. 7 lit. e) din Hotărârea Guvernului nr. 318/2024 privind aprobarea cadrului general pentru implementarea și funcționarea mecanismului de sprijin prin contracte pentru diferență pentru tehnologiile cu emisii reduse de carbon, precum și ale Metodologiei de determinare și colectare a contribuției aferente contractelor pentru diferență, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 51/2024, cu modificările și completările ulterioare, în temeiul dispozițiilor art. 5 alin. (1) lit. c), alin. (2) și (5), precum și ale art. 9 alin. (1) lit. x) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,

**președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei** emite următorul ordin:

**Art. 1.** — Se aprobă contribuția pentru contracte pentru diferență (CfD) în valoare totală de 0,000206 lei/kWh, exclusiv TVA.

**Art. 2.** — Se aprobă contribuția aferentă contractelor pentru diferență — componenta Operatorului Schemei CfD în valoare de 0,000036 lei/kWh, exclusiv TVA.

**Art. 3.** — Se aprobă contribuția aferentă contractelor pentru diferență — componenta Contrapărții CfD, în valoare de 0,000170 lei/kWh, exclusiv TVA.

**Art. 4.** — Operatorii economici din cadrul sectorului energiei electrice duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

**Art. 5.** — Direcțiile de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

**Art. 6.** — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 aprilie 2025.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,  
**George-Sergiu Niculescu**

București, 25 martie 2025.  
Nr. 10.

# ABONAMENTE LA PUBLICAȚIILE OFICIALE PE SUPORT FIZIC

— Prețuri pentru anul 2025 —

Nr. crt.	Denumirea publicației	Valoare (TVA 5% inclus) — lei		
		12 luni	3 luni	1 lună
1.	Monitorul Oficial, Partea I	2.760	760	275
2.	Monitorul Oficial, Partea I, limba maghiară	3.280		300
3.	Monitorul Oficial, Partea a II-a	4.920		440
4.	Monitorul Oficial, Partea a III-a	940		100
5.	Monitorul Oficial, Partea a IV-a	3.760		340
6.	Monitorul Oficial, Partea a VI-a	3.500		320
7.	Monitorul Oficial, Partea a VII-a	1.200		110

NOTĂ:

Monitorul Oficial, Partea I bis, se multiplică și se achiziționează pe bază de comandă.

Pentru comenzi, accesați [www.monitoruloficial.ro](http://www.monitoruloficial.ro), Magazin online, Monitorul Oficial — apariții și abonamente.

## ABONAMENTE LA PRODUSELE ÎN FORMAT ELECTRONIC

— Prețuri pentru anul 2025 —

Produs	Abonamentul FLEXIBIL (Monitorul Oficial, Partea I + alte 3 părți ale Monitorului Oficial, la alegere)									
	Lunar					Anual*				
	Online/ Monopost	Rețea 5	Rețea 25	Rețea 100	Rețea 300	Online/ Monopost	Rețea 5	Rețea 25	Rețea 100	Rețea 300
AutenticMO	65	160	400	960	2.110	650	1.630	4.080	9.790	21.540
ExpertMO	115	290	730	1.750	3.850	1.150	2.880	7.200	17.280	38.020

Produs	Abonamentul COMPLET (Monitorul Oficial, Partea I + toate celelalte părți ale Monitorului Oficial)									
	Lunar					Anual*				
	Online/ Monopost	Rețea 5	Rețea 25	Rețea 100	Rețea 300	Online/ Monopost	Rețea 5	Rețea 25	Rețea 100	Rețea 300
AutenticMO	75	190	480	1.150	2.530	750	1.880	4.700	11.280	24.820
ExpertMO	140	350	880	2.110	4.640	1.400	3.500	8.750	21.000	46.200

Colecția Monitorul Oficial în format electronic, oricare dintre părțile acestuia	140 lei/an
--	------------

Prețurile sunt exprimate în lei și conțin TVA.

Mai multe informații puteți găsi pe site-ul [www.expert-monitor.ro](http://www.expert-monitor.ro), unde puteți aplica online comanda.

\* Tarifele anuale se aplică pentru comenzile online efectuate până la 31 ianuarie 2025.

EDITOR: PARLAMENTUL ROMÂNIEI — CAMERA DEPUTAȚILOR



„Monitorul Oficial” R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București; 012329  
C.I.F. RO427282, IBAN: RO55RNCB0082006711100001 BCR  
și IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 DTCPMB (alocat numai persoanelor juridice bugetare)  
Tel. 021.318.51.29/150, fax 021.318.51.15, e-mail: [marketing@ramo.ro](mailto:marketing@ramo.ro), [www.monitoruloficial.ro](http://www.monitoruloficial.ro)

Relații cu publicul: șos. Panduri nr. 1, bloc P33, sectorul 5, București; 050651.

Tel. 021.401.00.73, 021.401.00.78/79/83.

Pentru publicări, încărcați actele pe site, la: <https://www.monitoruloficial.ro>, secțiunea Publicări.



5 948493 637424