

# ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

## ORDIN

### pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor practicate de către operatorii desemnați ai pieței de energie electrică

Având în vedere prevederile art. 6 alin. (1) lit. c), art. 75 alin. (2), art. 76 și 80 din Regulamentul (UE) 2015/1.222 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor și ale art. 43 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) și alin. (5) 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 prezentul ordin.

Art. 1. — Se aprobă Metodologia de stabilire a tarifelor practicate de către operatorii desemnați ai pieței de energie electrică, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Începând cu data de 1 ianuarie 2024, tarifele practicate de către operatorii desemnați ai pieței de energie electrică care efectuează cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare și/sau a piețelor intrazilnice în zona de ofertare România se stabilesc de către aceștia în conformitate cu prevederile metodologiei prevăzute la art. 1.

Art. 3. — Operatorii desemnați ai pieței de energie electrică care efectuează cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare și/sau a piețelor intrazilnice în zona de ofertare România duc

la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea acestora.

Art. 4. — La data de 1 ianuarie 2024 se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 97/2022 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor practicate de Operatorul desemnat al pieței de energie electrică, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 659 din 1 iulie 2022, cu excepția art. 17 și 18 din metodologie, care se abrogă la data intrării în vigoare a prezentului ordin.

Art. 5. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data publicării.

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

București, 14 noiembrie 2023.  
Nr. 100.

ANEXĂ

## METODOLOGIE

### de stabilire a tarifelor practicate de către operatorii desemnați ai pieței de energie electrică

#### CAPITOLUL I

##### Scop și domeniu de aplicare

Art. 1. — Prezenta metodologie stabilește condiții și principii prin care operatorii desemnați ai pieței de energie electrică își fixează în mod liber tarifele și are ca scop dezvoltarea aspectelor care vizează modul în care operatorii desemnați ai pieței de energie electrică stabilesc tarifele pentru serviciile prestate pentru realizarea activităților de organizare și administrare ale pieței cuplate intrazilnice de energie electrică și ale pieței cuplate pentru ziua următoare de energie electrică, în zona de ofertare România, așa cum sunt prevăzute în Regulamentul (UE) 2015/1.222 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor.

Art. 2. — Prezenta metodologie stabilește condiții și principii de stabilire a tarifelor practicate de operatorii desemnați ai pieței de energie electrică și are în vedere următoarele obiective:

a) stabilirea costurilor recuperabile suportate de operatorii desemnați ai pieței de energie electrică din zona de ofertare România;

b) asigurarea cadrului necesar stabilirii tarifelor practicate de operatorii desemnați ai pieței de energie electrică, în condiții de transparență și nediscriminare;

c) promovarea concurenței efective între operatorii desemnați ai pieței de energie electrică într-un mod echitabil și nediscriminatoriu;

d) îmbunătățirea continuă a calității serviciilor prestate de către operatorii desemnați ai pieței de energie electrică.

Art. 3. — Prezenta metodologie se aplică de către:

a) operatorii desemnați ai pieței de energie electrică, pentru partajarea costurilor comune și regionale, stabilirea tarifelor corespunzătoare serviciilor prestate pentru organizarea și administrarea pieței cuplate intrazilnice de energie electrică și a pieței cuplate pentru ziua următoare de energie electrică și raportarea către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;

b) Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, pentru evaluarea costurilor recuperabile suportate de operatorii desemnați ai pieței de energie electrică, monitorizarea

operatorilor desemnați ai pieței de energie electrică în ceea ce privește partajarea costurilor comune și regionale și separarea contabilă între activitățile specifice și celelalte activități.

## CAPITOLUL II

### Definiții și abrevieri

Art. 4. — (1) Termenii utilizați în prezenta metodologie au semnificația prevăzută în următoarele acte normative:

a) Regulamentul (UE) 2015/1.222 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor [Regulament (UE) 2015/1.222];

b) Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare (Legea nr. 123/2012).

(2) În înțelesul prezentei metodologii, termenii utilizați au următoarele semnificații:

Perioadă tarifară	an calendaristic pentru care operatorul desemnat al pieței de energie electrică înregistrează costuri
Perioadă de aplicare	perioadă în care se aplică tarifele stabilite de operatorul desemnat al pieței de energie electrică
Servicii prestate	totalitatea activităților specifice desfășurate pentru realizarea atribuțiilor/sarcinilor/funcțiilor prevăzute în Regulamentul (UE) 2015/1.222
Tarif	sumă de bani fixă, care poate fi și sub formă de taxe sau comisioane, stabilită de către operatorul desemnat al pieței de energie electrică și percepută pentru serviciile prestate de acesta în calitate de operator desemnat al pieței de energie electrică

Art. 5. — În prezenta metodologie se folosesc următoarele abrevieri:

a) ACER — Agenția pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din Domeniul Energiei;

b) ANRE — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;

c) OPEED — operatorul desemnat al pieței de energie electrică;

d) OTS — operatorul de transport și de sistem;

e) PI — piața intrazilnică de energie electrică;

f) PZU — piața pentru ziua următoare de energie electrică.

## CAPITOLUL III

### Stabilirea tarifelor practicate de OPEED

Art. 6. — (1) Tarifele practicate de OPEED corespunzătoare serviciilor prestate pentru organizarea și administrarea PZU și PI se stabilesc de către acesta în mod liber pe baza costurilor recuperabile, la care se adaugă o cotă rezonabilă de profit.

(2) Se interzice practicarea de către OPEED a unor tarife care nu acoperă costurile aferente activităților prestate pentru organizarea și administrarea piețelor cuplate de energie electrică.

Art. 7. — (1) Perioada de aplicare a tarifelor este de cel puțin 3 luni. Prima perioadă de aplicare începe de la data de 1 ianuarie 2024.

(2) Tarifele stabilite de OPEED și perioada de aplicare a tarifelor se publică cu cel puțin 15 zile anterior datei de aplicare. Tarifele astfel stabilite nu pot fi modificate în perioada de aplicare.

Art. 8. — Fiecare operator al pieței de energie electrică desemnat OPEED este obligat să dețină pe pagina proprie de internet o secțiune dedicată activității de OPEED, care trebuie să conțină următoarele:

a) toate documentele relevante referitoare la activitatea desfășurată în calitate de OPEED;

b) valoarea tarifelor percepute participanților la piață pentru serviciile prestate acestora;

c) perioada de aplicare a tarifelor prevăzute la lit. b).

Art. 9. — OPEED stabilește tarifele, având în vedere:

a) bugetarea costurilor comune și regionale la nivel european, aferente piețelor unice cuplate PZU și PI, pentru perioada tarifară și cotele de alocare a acestor costuri pe fiecare OPEED;

b) prognoza costurilor individuale și a costurilor naționale.

## CAPITOLUL IV

### Costuri recuperabile ale OPEED

Art. 10. — (1) Costurile pe care un OPEED le recuperează prin tarifele aplicate sunt costurile de stabilire, de modificare și de funcționare a cuplării unice a piețelor pentru ziua următoare și a piețelor intrazilnice.

(2) Costurile prevăzute la alin. (1) includ:

a) cota-parte din costurile comune care rezultă din activitățile coordonate ale tuturor OPEED-urilor sau OTS-urilor care participă la cuplarea unică a piețelor PZU și PI, alocate OPEED-urilor pe baza unei chei de alocare definite în Regulamentul (UE) 2015/1.222, ce este suportată de fiecare OPEED conform prevederilor art. 11;

b) cota-parte din costurile regionale care rezultă din activitățile OPEED-urilor și OTS-urilor care cooperează într-o anumită regiune, alocate OPEED pe baza unor chei de alocare specifice regiunii, ce este suportată de fiecare OPEED conform prevederilor art. 12;

c) costurile individuale care rezultă din participarea OPEED la proiecte de integrare și de cuplare a piețelor de energie, prin desfășurarea de activități de colaborare directă între OPEED și parteneri externi;

d) costurile naționale care rezultă din activitățile desfășurate de OPEED în România.

Art. 11. — (1) Costurile comune prevăzute la art. 10 alin. (2) lit. a) includ:

a) costurile tuturor OPEED-urilor pentru stabilirea, actualizarea sau dezvoltarea algoritmului de cuplare prin preț/algoritmului de tranzacționare prin cuplare continuă și a cuplării unice a piețelor PZU și PI, precum și costurile de funcționare a cuplării unice a piețelor PZU și PI;

b) costurile comune ale OPEED-urilor și OTS-urilor pentru stabilirea, actualizarea sau dezvoltarea algoritmului de cuplare prin preț/algoritmului de tranzacționare prin cuplare continuă și a cuplării unice a piețelor PZU și PI, precum și costurile de funcționare a cuplării unice a piețelor PZU și PI.

(2) Costurile care rezultă din activitățile coordonate ale tuturor OPEED-urilor, prevăzute la alin. (1) lit. a), sunt repartizate României conform procentelor stabilite la nivel european, respectiv prin aplicarea formulei de repartizare prevăzute în Regulamentul (UE) 2015/1.222. Fiecărui OPEED din România îi revin următoarele cote din aceste costuri:

a) costul de stabilire, actualizare sau dezvoltare:

(i) 1/3 din cost va fi împărțită în mod egal între OPEED-uri;

(ii) 2/3 din costuri vor fi împărțite între OPEED-urile care operează în România pe baza volumului tranzacționat de acestea în perioada tarifară t-1;

b) costul de funcționare:

(i) 1/3 din cost va fi împărțită în mod egal între OPEED-uri;

(ii) 2/3 din costuri vor fi împărțite între OPEED-urile care operează în România pe baza volumului tranzacționat de acestea în perioada tarifară t-1.

(3) Costurile care rezultă din activitățile coordonate ale OPEED-urilor și OTS-urilor, prevăzute la alin. (1) lit. b), sunt repartizate României conform procentelor stabilite la nivel european, respectiv prin aplicarea formulei de repartizare prevăzute în Regulamentul (UE) 2015/1.222. În România, costurile comune ale OPEED-urilor și OTS-urilor sunt împărțite în mod egal între acești operatori (50% către OPEED-uri, 50% către OTS-uri).

(4) Dacă există mai mult de un OPEED care efectuează cuplarea unică a PZU și/sau PI în România, cota aferentă OPEED-urilor (50%) va fi împărțită după cum urmează:

a) costul de stabilire, actualizare sau dezvoltare:

- (i) 1/3 din cost va fi împărțită în mod egal între OPEED-uri;
- (ii) 2/3 din costuri vor fi împărțite între OPEED-urile care operează în România pe baza volumului tranzacționat de acestea în perioada tarifară t-1;

b) costul de funcționare:

- (i) 1/3 din cost va fi împărțită în mod egal între OPEED-uri;
- (ii) 2/3 din costuri vor fi împărțite între OPEED-urile care operează în România pe baza volumului tranzacționat de acestea în perioada tarifară t-1.

(5) Pentru oricare dintre costurile prevăzute la alin. (2) și (4), vor fi luate în considerare deciziile coordonate adoptate la nivel european privind recuperarea costurilor comune aferente piețelor unice cuplate PZU și PI.

Art. 12. — (1) Costurile regionale prevăzute la art. 10 alin. (2) lit. b) includ:

a) costurile tuturor OPEED-urilor pentru stabilirea, actualizarea sau dezvoltarea algoritmului de cuplare prin preț/algoritmului de tranzacționare prin cuplare continuă și a cuplării unice a piețelor PZU și PI, precum și costurile de funcționare a cuplării unice a piețelor PZU și PI;

b) costurile tuturor OPEED-urilor și OTS-urilor pentru stabilirea, actualizarea sau dezvoltarea algoritmului de cuplare prin preț/algoritmului de tranzacționare prin cuplare continuă și a cuplării unice a piețelor PZU și PI, precum și costurile de funcționare a cuplării unice a piețelor PZU și PI.

(2) Împărțirea costurilor între OPEED-urile și OTS-urile care cooperează într-o anumită regiune depinde de cheia de partajare aleasă și aprobată pentru fiecare proiect regional, conform art. 80 alin. (4) din Regulamentul (UE) 2015/1.222. În orice caz vor fi luate în considerare deciziile coordonate adoptate la nivel european privind recuperarea costurilor regionale aferente fiecărei piețe unice cuplate.

(3) Costurile sunt partajate între OPEED-uri, respectiv între OPEED-uri și OTS-uri, cu respectarea principiilor de partajare a costurilor comune prevăzute la art. 11 alin. (2) și (4), respectiv:

a) costurile rezultate din activitățile coordonate ale tuturor OPEED-urilor sunt partajate conform art. 11 alin. (2);

b) costurile rezultate din activitățile coordonate ale OPEED-urilor și OTS-urilor sunt partajate conform art. 11 alin. (4).

Art. 13. — (1) Costurile individuale ale OPEED-urilor, prevăzute la art. 10 alin. (2) lit. c), nu se partajează între OPEED-urile care efectuează cuplarea unică a PZU și/sau PI în România.

(2) OPEED-ul care efectuează cuplarea piețelor în mai multe state membre este obligat să detalieze costurile individuale și să prezinte modul de partajare a acestor costuri între statele membre.

Art. 14. — Costurile naționale rezultate din activitățile desfășurate de OPEED în România nu se partajează între OPEED-urile care efectuează cuplarea unică a piețelor în România.

Art. 15. — Costurile recuperabile ale OPEED prevăzute la art. 10, evaluate ca fiind rezonabile, eficiente și proporționale, se recuperează prin tarife ale OPEED.

## CAPITOLUL V

### Separarea contabilă

Art. 16. — (1) În scopul evitării subvențiilor încrucișate, OPEED are obligația de a organiza evidențe contabile separate pentru:

- a) activitatea specifică de OPEED;
- b) activitatea licențiată a operatorului pieței de energie electrică;

c) alte activități licențiate ANRE;

d) alte activități desfășurate de societate.

(2) Separarea evidențelor contabile aferente cheltuielilor și veniturilor între activitățile prevăzute la alin. (1) se realizează de către OPEED cu respectarea obligațiilor specifice prevăzute în legislația în vigoare și are la bază următoarele principii:

a) cauzalitatea — cheltuielile și veniturile sunt atribuite în concordanță cu activitatea care le determină;

b) obiectivitatea — cheltuielile și veniturile sunt atribuite pe baze obiective, fără a se urmări un interes ori obținerea unui beneficiu nemeritat;

c) transparența — cheltuielile și veniturile sunt atribuite pe activități în mod transparent și pot fi identificate pentru fiecare activitate;

d) continuitatea — cheltuielile și veniturile sunt atribuite pe activități pe baza unor reguli aplicate constant în timp.

(3) Pentru alocarea cheltuielilor și veniturilor pe fiecare activitate desfășurată de către OPEED se utilizează următoarele reguli:

a) alocarea integrală — regula prin care cheltuielile și veniturile realizate în cadrul unei activități dintre cele prevăzute la alin. (1) pot fi individualizate și atribuite în totalitate activității respective;

b) alocarea parțială — regula prin care cheltuielile și veniturile realizate, care nu pot fi individualizate și atribuite unei singure activități, dintre cele prevăzute la alin. (1), se atribuie activităților respective pe baza ipotezelor sau cheilor de repartizare stabilite de către OPEED, cu respectarea principiilor de alocare.

(4) Pentru activitatea specifică de OPEED, acesta organizează o evidență contabilă distinctă pentru proiectele europene de integrare și de cuplare a piețelor de energie la care participă.

(5) Evidențele contabile separate trebuie să aibă un grad de detalieri care să permită ANRE identificarea veniturilor și cheltuielilor pentru fiecare activitate a OPEED.

## CAPITOLUL VI

### Raportare

Art. 17. — (1) Suplimentar obligațiilor de raportare prevăzute la art. 80 alin. (1) din Regulamentul (UE) 2015/1.222, OPEED transmite anual către ANRE, până la data de 15 iunie, pentru anul anterior:

a) costurile comune/regionale/individuale aferente proiectelor europene de integrare și de cuplare a piețelor de energie la care participă, conform anexei nr. 1 la metodologie și o explicație detaliată privind modul de alocare a costurilor comune/regionale/individuale ce rezultă din aceste activități;

b) situația cheltuielilor realizate pentru fiecare activitate desfășurată, din cele prevăzute la art. 16 alin. (1), conform anexei nr. 2 la metodologie;

c) situația veniturilor realizate pentru fiecare activitate desfășurată, din cele prevăzute la art. 16 alin. (1), conform anexei nr. 3 la metodologie;

d) raport referitor la modul de realizare a separării evidențelor contabile, cu privire la:

(i) activitățile și operațiunile executate în cadrul fiecărei activități desfășurate;

(ii) ipotezele, criteriile și cheile de alocare care au stat la baza separării pe activități a cheltuielilor și veniturilor realizate de către OPEED, prezentate pe fiecare cont sau tip de cheltuială/venit;

e) situațiile financiare anuale individuale pe care OPEED-urile au obligația de a le întocmi și depune conform reglementărilor contabile;

f) balanța de verificare anuală, pe conturi sintetice și analitice, întocmită conform legislației contabile în vigoare.

(2) În scopul monitorizării, ANRE poate solicita OPEED orice informații suplimentare referitoare la stabilirea tarifelor practicate de acesta.

(3) OPEED transmite raportarea anuală după cum urmează:

a) raportările prevăzute la alin. (1) lit. a)—c), respectiv costurile aferente proiectelor europene, situația cheltuielilor și veniturilor realizate se transmit ANRE atât pe format hârtie, semnate de reprezentantul legal al OPEED, cât și prin corespondența electronică, în format Microsoft Excel;

b) raportările prevăzute la alin. (1) lit. d) se transmit ANRE în format Microsoft Word;

c) raportările prevăzute la alin. (1) lit. e) și f) se transmit ANRE atât pe format hârtie, semnate de reprezentantul legal al OPEED, cât și prin corespondența electronică.

## CAPITOLUL VII

### Dispoziții finale

Art. 18. — (1) OPEED-ul care a practicat tarife reglementate până în anul 2023 inclusiv are obligația de returnare a extraprofitului sau dreptul de recuperare a pierderii înregistrat/înregistrată anterior anului 2024 prin intermediul tarifelor aplicate cel mai târziu în anii 2024 și 2025.

(2) În vederea stabilirii tarifelor practicate în anii 2024 și 2025, OPEED care a desfășurat activitate până în anul 2023 inclusiv transmite la ANRE informații privind soldul corecțiilor, calculat conform formulei prevăzute la art. 19, la data de 31 decembrie a anului anterior de raportare, aferent activității de administrare, respectiv de realizare a tranzacțiilor pe piețele administrate de OPEED, în conformitate cu modelul din anexa nr. 4 la metodologie, împreună cu documentația justificativă aferentă. Documentația justificativă se referă în principal la:

a) balanța de verificare la luna decembrie a anului 2022/2023, după caz;

b) contabilitatea de gestiune pentru activitățile OPEED aferente anului 2022/2023, după caz;

c) calculul extraprofitului/pierderii din perioadele anterioare anului 2022/2023, după caz.

(3) Transmiterea la ANRE a informațiilor prevăzute la alin. (2) se face în anul 2023, în termen de maximum 3 zile lucrătoare de la data publicării în Monitorul Oficial al României, Partea I, a prezentei metodologii și în anul 2024, până la data de 15 noiembrie.

(4) Până la data de 1 decembrie a anului 2023/2024, după caz, ANRE analizează informațiile transmise de OPEED

conform alin. (2) și comunică acestuia valoarea acceptată a soldului corecțiilor la data de 31 decembrie a anului 2022/2023, după caz, valoare ce va fi utilizată de către OPEED în calculul tarifelor practicate în anul 2024/2025, după caz.

(5) Prin derogare de la prevederile art. 7, OPEED modifică tarifele practicate în perioada de aplicare începând cu data de 1 a lunii următoare celei în care a primit notificarea de la ANRE, în următoarele situații:

a) ANRE constată că OPEED-ul care avea obligație de returnare a extraprofitului conform alin. (1) nu și-a îndeplinit această obligație;

b) OPEED-ul a practicat o politică de tarificare sub costurile activităților desfășurate;

c) OPEED a determinat în mod eronat costurile recuperabile suportate de acesta.

Art. 19. — Soldul corecțiilor  $Cort^{-2}_{admin}/Cort^{-2}_{tranz}$  prevăzut la art. 18 alin. (2) se determină astfel:

$$Cort^{-2} = V^{t-2}_{realiz} - Ct^{-2}_{realiz} \times (1 + pt^{-2}) (+/-) Cort^{-3} [lei],$$

unde:

—  $Cort^{-2}$  este soldul corecțiilor de venit la data de 31 decembrie a anului 2022/2023, după caz, alocat activității de administrare/de realizare a tranzacțiilor;

—  $V^{t-2}_{realiz}$  este venitul realizat din activitatea de administrare/de realizare a tranzacțiilor în anul 2022/2023, după caz, prin aplicarea tarifelor corespunzătoare;

—  $Ct^{-2}_{realiz}$  sunt costurile realizate pentru desfășurarea activității de administrare/de realizare a tranzacțiilor în anul 2022/2023, după caz;

—  $pt^{-2}$  este rata profitului reglementată aferentă anului 2022/2023, după caz, stabilită pentru fiecare din anii 2022 și 2023 conform reglementărilor aplicabile anilor 2022 și 2023;

—  $Cort^{-3}$  este soldul corecțiilor aferente perioadelor anterioare anului 2022/2023, după caz, determinat ca sumă a corecțiilor din perioadele anterioare anului 2022/2023, după caz, corecții calculate pentru fiecare perioadă ca diferența între veniturile realizate, costurile realizate și profitul reglementat aferente fiecărei perioade.

Art. 20. — Anexele nr. 1—4\*) fac parte integrantă din prezenta metodologie.

\*) Anexele nr. 1—4 nu se pot publica în Monitorul Oficial al României, Partea I, din motive tehnico-redacționale și se vor publica pe pagina de internet a ANRE, [www.anre.ro](http://www.anre.ro), la data intrării în vigoare a prezentului ordin.

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)  
Adresa Centrului pentru relații cu publicul este: șos. Panduri nr. 1, bloc P33, sectorul 5, București; 050651.  
Tel. 021.401.00.73, 021.401.00.78, e-mail: [concursurifp@ramo.ro](mailto:concursurifp@ramo.ro), [convocariaga@ramo.ro](mailto:convocariaga@ramo.ro)  
Pentru publicări, încărcăți actele pe site, la: <https://www.monitoruloficial.ro>, secțiunea Publicări.

