



# MONITORUL OFICIAL

## AL

### ROMÂNIEI

Anul 187 (XXXI) — Nr. 1011

PARTEA I  
LEGI, DECRETE, HOTĂRĂRI ȘI ALTE ACTE

Luni, 16 decembrie 2019

#### SUMAR

<u>Nr.</u>	<u>Pagina</u>	<u>Nr.</u>	<u>Pagina</u>
<b>DECIZII ALE CURȚII CONSTITUȚIONALE</b>			
Decizia nr. 513 din 24 septembrie 2019 referitoare la excepția de neconstituționalitate a dispozițiilor art. 25 alin. (2) din Legea nr. 202/1998 privind organizarea Monitorului Oficial al României .....	2-5	competente pentru schimb automat de informații privind conturile financiare, a listei instituțiilor financiare nonraportoare și a listei conturilor excluse, prevăzute în instrumentele juridice de drept internațional la care România s-a angajat din perspectiva schimbului automat de informații financiare .....	9-10
<b>HOTĂRĂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI</b>			
931. — Hotărâre privind declanșarea procedurilor de expropriere a imobilelor proprietate privată care constituie coridorul de expropriere al lucrării de utilitate publică de interes național „Realizare banda a treia DN 7 Valea Oltului între km 256+675 — km 258+950” ....	6-8	<b>ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI</b>	
932. — Hotărâre pentru suplimentarea pe anul 2019 a sumei aprobate prin Hotărârea Guvernului nr. 1.230/2010 privind declanșarea procedurilor de expropriere a imobilelor proprietate privată rămase de expropriat, situate pe amplasamentul lucrării de utilitate publică „Autostrada Timișoara—Lugoj” .....	8-9	219. — Ordin privind aprobarea Metodologiei operaționale pentru blocul RFP-TEL, în conformitate cu prevederile art. 119 din Regulamentul (UE) 2017/1.485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice .....	11-15
<b>ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE</b>			
3.321. — Ordin al președintelui Agenției Naționale de Administrare Fiscală pentru modificarea anexei nr. 1 la Ordinul președintelui Agenției Naționale de Administrare Fiscală nr. 3.626/2016 privind stabilirea listei jurisdicțiilor raportoare, cu care România va colabora în baza Acordului multilateral al autorităților		230. — Ordin privind completarea Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013 ....	15
		<b>ACTE ALE BĂNCII NAȚIONALE A ROMÂNIEI</b>	
		26. — Circulară privind lansarea în circuitul numismatic a unor monede din argint și alamă pentru colecționare și punerea în circulație a unei monede din alamă, cu tema 30 de ani de la Revoluția Română din Decembrie 1989 .....	16

# DECIZII ALE CURȚII CONSTITUȚIONALE

## CURTEA CONSTITUȚIONALĂ

### DECIZIA Nr. 513

din 24 septembrie 2019

#### referitoare la excepția de neconstituționalitate a dispozițiilor art. 25 alin. (2) din Legea nr. 202/1998 privind organizarea Monitorului Oficial al României

Valer Dorneanu	— președinte
Cristian Deliorga	— judecător
Marian Enache	— judecător
Daniel Marius Morar	— judecător
Mona-Maria Pivniceru	— judecător
Gheorghe Stan	— judecător
Livia Doina Stanciu	— judecător
Elena-Simina Tănăsescu	— judecător
Varga Attila	— judecător
Ioana Marilena Chiorean	— magistrat-asistent

Cu participarea reprezentantului Ministerului Public, procuror Liviu Drăgănescu.

1. Pe rol se află soluționarea excepției de neconstituționalitate a prevederilor art. 25 alin. (2) din Legea nr. 202/1998 privind organizarea Monitorului Oficial al României, excepție ridicată de Alexandru Firicel în Dosarul nr. 28.452/3/CA/2016 al Tribunalului București — Secția a II-a contencios administrativ și fiscal și care formează obiectul Dosarului Curții Constituționale nr. 1.797D/2017.

2. La apelul nominal răspunde autorul excepției de neconstituționalitate, lipsind cealaltă parte, față de care procedura de citare este legal îndeplinită. Magistratul-asistent referă asupra faptului că citația autorului excepției de neconstituționalitate a fost restituită Curții Constituționale cu mențiunea că destinatarul s-a mutat, însă la dosar nu există nicio înștiințare referitoare la schimbarea domiciliului.

3. Președintele dispune a se face apelul și în Dosarul nr. 1.798D/2017, având ca obiect aceeași excepție de neconstituționalitate, ridicată de același autor în Dosarul nr. 37.628/3/CA/2016 al aceleiași instanțe.

4. La apelul nominal răspunde autorul excepției de neconstituționalitate, lipsind cealaltă parte. Procedura de citare este legal îndeplinită.

5. Curtea, din oficiu, pune în discuție conexarea dosarelor. Autorul excepției de neconstituționalitate și reprezentantul Ministerului Public sunt de acord cu conexarea cauzelor. Curtea, având în vedere identitatea de obiect al cauzelor, în temeiul art. 53 alin. (5) din Legea nr. 47/1992 privind organizarea și funcționarea Curții Constituționale, dispune conexarea Dosarului nr. 1.798D/2017 la Dosarul nr. 1.797D/2017, care a fost primul înregistrat.

6. Cauza fiind în stare de judecată, președintele Curții acordă cuvântul autorului excepției de neconstituționalitate, care, în primul rând, arată că la data invocării excepției avea domiciliul ales la sediul sindicatului pe care îl reprezenta, în prezent nemaifiind lider al aceluși sindicat. Pe fondul excepției de neconstituționalitate arată, în esență, că legea este ambiguă, ceea ce contravine art. 1 alin. (5) și art. 16 din Constituție. În cursul proceselor aflate pe rolul instanțelor sunt ascuse normele aplicabile litigiului emise de instituțiile statului, în speță, de miniștri. Se invocă, în acest sens, jurisprudența Curții Europene a Drepturilor Omului, prin care s-a statuat că un principiu esențial al unui stat de drept este acela ca fiecare parte

să beneficieze de cunoașterea tuturor probelor, instanța fiind obligată să asculte toate părțile și să cumpănească probele și să decidă în consecință, și nicidecum să decidă în baza unor norme ascuse și doar invocate, așa cum fac Poliția Română și Ministerul de Interne, care invocă, în litigii, anumite norme ascuse pe care le-ar fi emis. Or, obligația privind sancționarea normelor nepublicate în Monitorul Oficial trebuie transpusă în lege, în acord cu jurisprudența Curții Europene a Drepturilor Omului, altfel, art. 154 alin. (1) din Constituție nu are nicio valoare.

7. Reprezentantul Ministerului Public pune concluzii de respingere, ca neîntemeiată, a excepției de neconstituționalitate, arătând că, potrivit art. 108 din Constituție, nepublicarea hotărârii sau ordonanței atrage inexistența acesteia, dispoziții reluate în art. 27 alin. (3) din Legea nr. 90/2001. În același sens sunt și dispozițiile Legii nr. 24/2000. Principiul „*nemo censetur ignorare legem*” se aplică în toate situațiile. Astfel, soluția legislativă criticată este de natură a îndeplini exigențele dreptului constituțional.

8. Având cuvântul în replică, autorul excepției de neconstituționalitate arată că art. 108 se referă doar la hotărâri sau ordonanțe ale Guvernului, iar nu la ordine ale miniștrilor.

9. Cu privire la această susținere, reprezentantul Ministerului Public arată că ordinele miniștrilor nu pot face obiect al controlului de constituționalitate.

10. În replică, autorul excepției de neconstituționalitate arată că textul criticat este un text de lege ce permite nesancționarea nepublicării unor ordine ale miniștrilor.

#### CURTEA,

având în vedere actele și lucrările dosarelor, constată următoarele:

11. Prin încheierile din 18 aprilie 2017, pronunțate în dosarele nr. 28.452/3/CA/2016 și nr. 37.628/3/CA/2016, **Tribunalul București — Secția a II-a contencios administrativ și fiscal a sesizat Curtea Constituțională cu excepția de neconstituționalitate a prevederilor art. 25 alin. (2) din Legea nr. 202/1998 privind organizarea Monitorului Oficial al României.** Excepția de neconstituționalitate a fost ridicată de reclamantul Alexandru Firicel în cadrul soluționării unor cauze de contencios administrativ prin care s-a solicitat obligarea pârâtului Inspectoratul General al Poliției Române să comunice în scris informațiile solicitate, în temeiul Legii nr. 544/2001, și să plătească daune morale, acțiune în cadrul căreia reclamantul a invocat și excepția inexistenței Instrucțiunilor Ministerului Administrației și Internelor nr. 1.111/2015.

12. În motivarea excepției de neconstituționalitate autorul acesteia susține, în esență, că dispozițiile de lege criticate sunt neconstituționale, deoarece „abrogarea art. 3 alin. (2) din Hotărârea Guvernului nr. 358/1991, în condițiile în care nu s-a instituit nicio altă sancțiune pentru actul nepublicat, a lipsit nejustificat instanțele de judecată de un text precis de sancționare a actului nepublicat, a generat insecuritate juridică, a lipsit cetățenii țării de o garanție împotriva arbitrarului autorităților și instituțiilor publice și a dreptului de acces la justiție,

a lăsat art. 100 și art. 108 alin. (4) din Constituție iluzorii, încălcând principiul securității raporturilor juridice, prevăzut la art. 1 alin. (5) din Constituție, art. 100 și art. 108 alin. (4) din Constituție, dreptul de acces la justiție și art. 126 alin. (2) din Constituție”. În acest sens arată că, din anul 1991 până în prezent, legislația națională a reglementat o singură procedură de intrare în vigoare a actelor normative, respectiv publicarea în Monitorul Oficial al României. De-a lungul timpului, nepublicarea actului a atras inexistența juridică a acestuia, așa cum prevăd art. 99 (devenit art. 100) și art. 107 (devenit art. 108) din Constituție. Art. 3 alin. 2 din Hotărârea Guvernului nr. 358/1991 a avut, până la modificarea adusă prin Legea nr. 202/1998, următorul cuprins: „*Potrivit prevederilor constituționale Regia Autonomă «Monitorul Oficial» are obligația publicării în Monitorul Oficial al României a actelor normative, nepublicarea lor atrăgând inexistența acestora.*” Dispozițiile de lege criticate au abrogat nejustificat art. 3 alin. 2 din Hotărârea Guvernului nr. 358/1991, singura normă din legislația infraconstituțională care, reflectând Constituția, instituise cu caracter general sancțiunea inexistenței actului nepublicat și care reprezenta o garanție împotriva arbitrariului autorităților publice în ceea ce privește publicarea actelor normative.

13. Or, se susține că, în lipsa unei sancțiuni clar instituite de lege cu privire la actul normativ nepublicat și în lipsa unei definiții clare și complete a actului normativ administrativ, instanțele au început să dezvolte o jurisprudență neunitară în ceea ce privește actele normative nepublicate, după cum urmează: unele instanțe au reținut inexistența actului normativ nepublicat, alte instanțe au reținut nulitatea actului normativ nepublicat, iar altele au reținut că actul normativ nesecret, nemilitar, nepublicat este valabil. Mai mult, în lipsa unei sancțiuni exprese prevăzute de lege, „chiar și Curtea Constituțională a arătat dezorientare în ceea ce privește sancțiunea ce afectează actul normativ nepublicat, reținând, spre exemplu, la paragraful 19 al Deciziei nr. 392 din 2 iulie 2014, cu referire la Ordinul ministrului administrației și internelor nr. 400/2004, că actul administrativ nu este accesibil și, deci, nici opozabil”. În final, autorul excepției redă jurisprudența Curții Constituționale privind efectele deciziilor sale, în special cea privind intrarea în vigoare a normelor abrogate odată cu declararea ca fiind neconstituționale a normelor abrogatoare, invocând deciziile nr. 1.039 din 5 decembrie 2012 și nr. 206 din 29 aprilie 2013. De asemenea, autorul excepției invocă deciziile nr. 766 din 15 iunie 2011, nr. 348 din 17 iunie 2014 și nr. 447 din 29 octombrie 2013.

14. **Tribunalul București — Secția a II-a contencios administrativ și fiscal** apreciază că excepția de neconstituționalitate este nefondată.

15. Potrivit prevederilor art. 30 alin. (1) din Legea nr. 47/1992, încheierile de sesizare au fost comunicate președinților celor două Camere ale Parlamentului, Guvernului și Avocatului Poporului, pentru a-și exprima punctele de vedere asupra excepției de neconstituționalitate.

16. **Guvernul** consideră că excepția de neconstituționalitate este neîntemeiată. În acest sens arată că, prin art. 108 alin. (4) din Constituție, inexistența ca sancțiune a actului administrativ nepublicat, distinctă de nulitatea, a dobândit un statut constituțional. Aceste dispoziții sunt reluate în cuprinsul art. 27 alin. (3) din Legea nr. 90/2001, potrivit căreia: „*Hotărârile și ordonanțele Guvernului se semnează de primul-ministru, se contrasemnează de ministrii care au obligația punerii lor în executare și se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I. Nepublicarea atrage inexistența hotărârii sau a ordonanței. Hotărârile care au caracter militar se comunică numai instituțiilor interesate.*” De asemenea, potrivit art. 11 alin. (1) din Legea nr. 24/2000, având ca denumire marginală „*Publicarea actelor normative*”, „*în vederea intrării lor în vigoare, legile și celelalte*

*acte normative adoptate de Parlament, hotărârile și ordonanțele Guvernului, deciziile primului-ministru, actele normative ale autorităților administrative autonome, precum și ordinele, instrucțiunile și alte acte normative emise de conducătorii organelor administrației publice centrale de specialitate se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I*”. După cum s-a arătat în doctrină, hotărârea de Guvern nepublicată și orice alt act administrativ „lovit de inexistență” nu se bucură de prezumția de legalitate și nici de executarea din oficiu. Având în vedere acestea, Guvernul consideră că este neîntemeiată critica autorului excepției, în sensul că abrogarea art. 3 alin. 2 din Hotărârea Guvernului nr. 358/1991 a lipsit nejustificat instanțele de judecată de un text precis de sancționare a actului nepublicat, generând insecuritate juridică. Potrivit art. 252 alin. (1) din Codul de procedură civilă, instanța de judecată trebuie să ia cunoștință din oficiu de dreptul în vigoare în România. În doctrină s-a arătat că legile, indiferent de forma lor de exprimare, sunt prezumate în mod absolut că sunt cunoscute de toți cetățenii, prin urmare, judecătorul nu poate solicita părților să propună probe cu privire la dovada normelor juridic. Regula enunțată nu are valoare absolută, art. 252 alin. (2) și (3) din Codul de procedură civilă stabilind unele excepții: textele care nu sunt publicate în Monitorul Oficial al României sau într-o altă modalitate anume prevăzută de lege, convențiile, tratatele și acordurile internaționale aplicabile în România, care nu sunt integrate într-un text de lege, precum și dreptul internațional cutumiar trebuie dovedite de partea interesată; dispozițiile normative cuprinse în documente clasificate pot fi dovedite și consultate numai în condițiile prevăzute de lege. Prima excepție, vizând, printre altele, textele care nu sunt publicate în Monitorul Oficial al României sau într-o altă modalitate prevăzută de lege, este considerată în doctrină o consecință firească, deoarece obligativitatea caracteristică normei juridice impune cunoașterea acesteia, iar acest din urmă deziderat se poate realiza, în principiu, doar prin publicarea actului normativ în Monitorul Oficial al României. În lumina celor mai sus expuse, soluția legislativă cuprinsă în art. 252 alin. (2) din Codul de procedură civilă, conferind părții interesate posibilitatea de a face dovada textelor care nu sunt publicate în Monitorul Oficial al României sau într-o altă modalitate anume prevăzută de lege — este de natură să satisfacă exigențele dreptului convențional, constituțional și legal la un proces echitabil în termen rezonabil (optim și previzibil). Se invocă, în acest sens, considerentele Deciziei Curții Constituționale nr. 422 din 10 mai 2007, potrivit căreia „*oricine trebuie să cunoască legea, care, în accepțiunea sa de act normativ primar, reglementează cu privire la drepturi și obligații. În cazul actelor secundare este de remarcat că ele sunt emise pentru executarea legii și sunt destinate cu precădere autorităților publice, care le execută având în vedere atât criteriul de legalitate, cât și de oportunitate, aceasta cu atât mai mult cu cât administrația, în sens larg, pentru a putea funcționa, are nevoie deseori de posibilitatea de a uza de măsuri urgente*”.

17. **Președinții celor două Camere ale Parlamentului și Avocatul Poporului** nu au transmis punctele lor de vedere asupra excepției de neconstituționalitate ridicate.

#### CURTEA,

examinând încheierile de sesizare, punctul de vedere al Guvernului, raportul întocmit de judecătorul-raportor, susținerile autorului excepției de neconstituționalitate, concluziile procurorului, dispozițiile legale criticate, raportate la prevederile Constituției, precum și Legea nr. 47/1992, reține următoarele:

18. Curtea Constituțională a fost legal sesizată și este competentă, potrivit dispozițiilor art. 146 lit. d) din Constituție,

precum și ale art. 1 alin. (2), ale art. 2, 3, 10 și 29 din Legea nr. 47/1992, să soluționeze excepția de neconstituționalitate.

19. Obiectul excepției de neconstituționalitate îl constituie prevederile art. 25 alin. (2) din Legea nr. 202/1998 privind organizarea Monitorului Oficial al României, republicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 511 din 3 iulie 2017, cu următorul conținut: „Pe aceeași dată se abrogă art. 3 alin. 1—3 din Hotărârea Guvernului nr. 358/1991 privind înființarea și organizarea Regiei Autonome «Monitorul Oficial» și cap. IV «Organizarea regiei» din Regulamentul de organizare a funcționare a Regiei Autonome „Monitorul Oficial”, anexă la hotărâre, republicate în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 95 din 13 aprilie 1994, precum și orice alte dispoziții contrare, iar art. 3 lit. a) din regulament se modifică în mod corespunzător.” Art. 3 alin. 2 din Hotărârea Guvernului nr. 358/1991 are următorul conținut: „Potrivit prevederilor constituționale, Regia Autonomă «Monitorul Oficial» are obligația publicării în Monitorul Oficial al României a actelor normative, nepublicarea lor atrăgând inexistența acestora.”

20. În opinia autorului excepției de neconstituționalitate, dispozițiile de lege criticate contravin următoarelor prevederi din Constituție: art. 1 alin. (5) privind obligația respectării Constituției, a supremației sale și a legilor, art. 21 privind accesul liber la justiție, art. 100 privind actele Președintelui, art. 108 alin. (4) privind acele Guvernului și art. 126 alin. (2) privind instanțele judecătorești.

21. Examinând excepția de neconstituționalitate, Curtea reține că autorul acesteia susține, în esență, că dispozițiile de lege criticate, care abrogă art. 3 alin. 2 din Hotărârea Guvernului nr. 358/1991, sunt neconstituționale, deoarece nu mai există un text precis de sancționare a unui act normativ nepublicat.

22. Cu privire la aceste susțineri, Curtea constată că, potrivit art. 78 din Constituție, cu denumirea marginală „Intrarea în vigoare a legii”, „Legea se publică în Monitorul Oficial al României și intră în vigoare la 3 zile de la data publicării sau la o dată ulterioară prevăzută în textul ei”. Pornind de la ierarhia actelor normative, art. 12 din Legea nr. 24/2000 privind normele de tehnică legislativă pentru elaborarea actelor normative, republicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 260 din 21 aprilie 2010, cu denumirea marginală „Intrarea în vigoare a actelor normative”, prevede următoarele: „(1) Legile și ordonanțele emise de Guvern în baza unei legi speciale de abilitare intră în vigoare la 3 zile de la data publicării în Monitorul Oficial al României, Partea I, sau la o dată ulterioară prevăzută în textul lor. Termenul de 3 zile se calculează pe zile calendaristice, începând cu data publicării în Monitorul Oficial al României, și expiră la ora 24,00 a celei de-a treia zi de la publicare.

(2) Ordonanțele de urgență ale Guvernului intră în vigoare la data publicării în Monitorul Oficial al României, Partea I, sub condiția depunerii lor prealabile la Camera competentă să fie sesizată, dacă în cuprinsul lor nu este prevăzută o dată ulterioară.

(3) Actele normative prevăzute la art. 11 alin. (1), cu excepția legilor și a ordonanțelor, intră în vigoare la data publicării în Monitorul Oficial al României, Partea I, dacă în cuprinsul lor nu este prevăzută o dată ulterioară. Atunci când nu se impune ca intrarea în vigoare să se producă la data publicării, în cuprinsul acestor acte normative trebuie să se prevadă că ele intră în vigoare la o dată ulterioară stabilită prin text.” Dispozițiile art. 11 alin. (1) din Legea nr. 24/2000, la care fac referire dispozițiile art. 12 alin. (3) din aceeași lege, prevăd că „În vederea intrării lor în vigoare, legile și celelalte acte normative adoptate de Parlament, hotărârile și ordonanțele Guvernului, deciziile primului-ministru, actele normative ale autorităților administrative

autonome, precum și ordinele, instrucțiunile și alte acte normative emise de conducătorii organelor administrației publice centrale de specialitate se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I”.

23. Astfel, Curtea reține că, din coroborarea art. 11 alin. (1) și art. 12 alin. (3) din Legea nr. 24/2000, rezultă regula potrivit căreia, pentru a intra în vigoare, celelalte acte normative adoptate de Parlament în afară de legi, hotărârile Guvernului, deciziile prim-ministrului, actele normative ale autorităților administrative autonome, precum și ordinele, instrucțiunile și alte acte normative emise de conducătorii organelor administrației publice centrale de specialitate se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I. Ca excepție de la această regulă, art. 11 alin. (2) din Legea nr. 24/2000 prevede că „Nu sunt supuse regimului de publicare în Monitorul Oficial al României:

a) deciziile primului-ministru clasificate, potrivit legii;

b) actele normative clasificate, potrivit legii, precum și cele cu caracter individual, emise de autoritățile administrative autonome și de organele administrației publice centrale de specialitate.”

24. Referitor la sancțiunea nepublicării actelor normative, art. 108 alin. (4) din Constituție prevede că nepublicarea în Monitorul Oficial al României a hotărârilor și ordonanțelor adoptate de Guvern atrage inexistența acestora. De asemenea, Curtea reține că, potrivit art. 100 alin. (1) din Constituție, nepublicarea decretelor emise de Președinte atrage inexistența acestora.

25. Având în vedere acest context legislativ, Curtea constată că legiuitorul constituant a prevăzut expres sancțiunea inexistenței actului în caz de nepublicare doar pentru hotărârile și ordonanțele adoptate de Guvern, precum și pentru decretul emise de Președinte. Art. 78 din Constituție prevede că legea intră în vigoare după data publicării în Monitorul Oficial al României, fără să prevadă expres sancțiunea pentru neîndeplinirea acestei obligații.

26. Curtea constată că, în cauză, actele cărora ar trebui, potrivit autorului excepției, să li se aplice sancțiunea inexistenței sunt ordine nepublicate ale ministrului afacerilor interne, iar nu decrete emise de Președintele României sau hotărâri și ordonanțe adoptate de Guvern, la care fac referire art. 100 și art. 108 alin. (4) din Legea fundamentală, astfel că aceste dispoziții constituționale, invocate de autorul excepției, nu au relevanță în cauza de față.

27. Curtea constată că faptul că legiuitorul infraconstituțional nu a prevăzut în mod expres care este sancțiunea nepublicării actului administrativ normativ în Monitorul Oficial al României nu echivalează cu lipsa obligației prevăzute de art. 11 alin. (1) și art. 12 alin. (3) din Legea nr. 24/2000, potrivit cărora, pentru a intra în vigoare, celelalte acte normative adoptate de Parlament în afară de legi (pentru care există reglementare separată), hotărârile Guvernului, deciziile prim-ministrului, actele normative ale autorităților administrative autonome, precum și ordinele, instrucțiunile și alte acte normative emise de conducătorii organelor administrației publice centrale de specialitate se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I. Acestea reprezintă norme imperative, potrivit cărora actele normative se publică în Monitorul Oficial al României.

28. Așa cum a reținut Curtea Constituțională, prin Decizia nr. 71 din 29 ianuarie 2019, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 352 din 7 mai 2019, paragraful 17, „o eventuală nepublicare a unor ordine privind regimul disciplinar al personalului din Ministerul Afacerilor Interne, Ministerului Apărării Naționale, precum și din alte instituții asupra cărora au incidență prevederile statutului cadrelor militare sau a unor

regulamente militare, în măsura în care acestea au caracter normativ, ține de o neregularitate, iar nu de constituționalitate”. Așadar, susținerea autorului excepției potrivit căreia textul de lege criticat „a lipsit nejustificat instanțele de judecată de text precis de sancționare a actului nepublicat”, ceea ce a condus la interpretări diferite ale instanțelor judecătorești, nu poate fi primită, deoarece reprezintă o problemă de aplicare a legii, iar nu de constituționalitate.

29. Referitor la principiul stabilității/securității raporturilor juridice, prin Decizia nr. 404 din 10 aprilie 2008, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 347 din 6 mai 2008, Curtea a reținut că, deși nu este în mod expres consacrat de Constituția României, acest principiu se deduce atât din prevederile art. 1 alin. (3), potrivit cărora România este stat de drept, democratic și social, cât și din preambulul Convenției pentru apărarea drepturilor omului și a libertăților fundamentale, astfel cum a fost interpretat de Curtea Europeană a Drepturilor Omului în jurisprudența sa. Referitor la același principiu, instanța de la Strasbourg a reținut că „unul dintre elementele fundamentale ale supremației dreptului este principiul securității raporturilor juridice” (Hotărârea din 6 iunie 2005, pronunțată în Cauza *Androne împotriva României*; Hotărârea din 7 octombrie 2009, pronunțată în Cauza *Stanca Popescu împotriva României*). Totodată, Curtea Europeană a Drepturilor Omului a statuat că, „odată ce Statul adoptă o soluție, aceasta trebuie să fie pusă în aplicare cu claritate și coerență rezonabile pentru a evita pe cât este posibil insecuritatea juridică și incertitudinea pentru subiecții de drept vizate de către măsurile de aplicare a acestei soluții (...)”, prin Hotărârea din 1 decembrie 2005, pronunțată în Cauza *Păduraru împotriva României*, Hotărârea din 6 decembrie 2007, pronunțată în Cauza *Beian împotriva României* (a se vedea, în acest sens, Decizia nr. 26 din 18 ianuarie 2012, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 116 din 15 februarie 2012).

30. Prin urmare, nu se poate susține că abrogarea — prin textul de lege criticat — a dispozițiilor art. 3 alin. 2 din Hotărârea Guvernului nr. 358/1991, care prevedeau obligația Regiei Autonome „Monitorul Oficial” de a publica în Monitorul Oficial al

României actele normative și care menționau expres sancțiunea inexistenței actelor normative nepublicate, ar conduce la încălcarea principiului securității raporturilor juridice.

31. Cât privește critica de neconstituționalitate raportată la dispozițiile art. 21 și ale art. 126 alin. (2) din Constituție, Curtea reține că abrogarea textului care prevedea expres sancțiunea inexistenței actului normativ nepublicat în Monitorul Oficial al României nu are semnificația îngrădirii accesului liber la justiție și nici a încălcării normei constituționale potrivit căreia justiția se realizează prin instanțele judecătorești, deoarece, potrivit art. 4 alin. (4) din Legea contenciosului administrativ nr. 554/2004, „Controlul judecătoresc al actelor administrative cu caracter normativ se exercită de către instanța de contencios administrativ în cadrul acțiunii în anulare, în condițiile prevăzute de prezenta lege”. De altfel, excepția de neconstituționalitate a fost invocată în cadrul unei cauze de contencios administrativ prin care s-a solicitat obligarea pârâtului Inspectoratul General al Poliției Române să comunice în scris informațiile solicitate, în temeiul Legii nr. 544/2001, acțiune în cadrul căreia reclamantul a invocat și „excepția inexistenței Instrucțiunilor Ministerului Administrației și Internelor nr. 1.111/2015”, care se referă la asistența juridică în cadrul Ministerului Afacerilor Interne și la dreptul de reprezentare procesuală a Inspectoratului General al Poliției Române de către Direcția Juridică.

32. În concluzie, Curtea constată că abrogarea — prin textul de lege criticat — a dispozițiilor art. 3 alin. 2 din Hotărârea Guvernului nr. 358/1991, care prevedeau obligația Regiei Autonome „Monitorul Oficial” de a publica în Monitorul Oficial al României a actelor normative și care menționau expres sancțiunea inexistenței actelor normative nepublicate, nu echivalează cu lipsa obligației de publicare în Monitorul Oficial al actelor administrative normative, cu excepțiile prevăzute de lege.

33. Cât privește sancțiunea concretă aplicabilă în caz de nepublicare a unui act administrativ cu caracter normativ, aceasta reprezintă o problemă de interpretare și de aplicare a legii, de competența instanțelor judecătorești, iar nu o problemă de constituționalitate.

34. Pentru considerentele expuse mai sus, în temeiul art. 146 lit. d) și al art. 147 alin. (4) din Constituție, precum și al art. 1—3, al art. 11 alin. (1) lit. A.d) și al art. 29 din Legea nr. 47/1992, cu unanimitate de voturi,

## CURTEA CONSTITUȚIONALĂ

În numele legii

DECIDE:

Respinge, ca neîntemeiată, excepția de neconstituționalitate ridicată de Alexandru Firicel în dosarele nr. 28.452/3/CA/2016 și nr. 37.628/3/CA/2016 ale Tribunalului București — Secția a II-a contencios administrativ și fiscal și constată că prevederile art. 25 alin. (2) din Legea nr. 202/1998 privind organizarea Monitorului Oficial al României sunt constituționale în raport cu criticile formulate.

Definitivă și general obligatorie.

Decizia se comunică Tribunalului București — Secția a II-a contencios administrativ și fiscal și se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Pronunțată în ședința din data de 24 septembrie 2019.

PREȘEDINTELE CURȚII CONSTITUȚIONALE  
prof. univ. dr. **VALER DORNEANU**

Magistrat-asistent,  
**Ioana Marilena Chiorean**

# HOTĂRĂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI

## GUVERNUL ROMÂNIEI

### HOTĂRÂRE

#### privind declanșarea procedurilor de expropriere a imobilelor proprietate privată care constituie coridorul de expropriere al lucrării de utilitate publică de interes național „Realizare banda a treia DN 7 Valea Oltului între km 256+675 — km 258+950”

Având în vedere dispozițiile Ordinului ministrului transporturilor nr. 1.899/2018<sup>1)</sup> pentru aprobarea indicatorilor tehnico-economici aferenți obiectivului de investiții „Realizare banda a treia DN 7 Valea Oltului între km 256+675 — km 258+950”, în temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 5 alin. (1) din Legea nr. 255/2010 privind exproprierea pentru cauză de utilitate publică, necesară realizării unor obiective de interes național, județean și local, cu modificările și completările ulterioare,

**Guvernul României** adoptă prezenta hotărâre.

Art. 1. — Se aprobă amplasamentul lucrării de utilitate publică de interes național „Realizare banda a treia DN 7 Valea Oltului între km 256+675 — km 258+950”, prevăzut în anexa nr. 1\*), conform variantei finale a studiului de fezabilitate.

Art. 2. — (1) Se aprobă declanșarea procedurii de expropriere a tuturor imobilelor proprietate privată care constituie coridorul de expropriere al lucrării de utilitate publică de interes național „Realizare banda a treia DN 7 Valea Oltului între km 256+675 — km 258+950”, situat pe amplasamentul prevăzut la art. 1, aflate pe raza localităților Tălmăciu și Șelimbăr din județul Sibiu, expropriator fiind statul român, reprezentat de Ministerul Transporturilor, Infrastructurii și Comunicațiilor, prin Compania Națională de Administrare a Infrastructurii Rutiere — S.A.

(2) Se aprobă lista cuprinzând imobilele proprietate privată supuse exproprierii, situate pe raza localităților Tălmăciu și Șelimbăr din județul Sibiu, proprietarii sau deținătorii acestora, precum și sumele individuale aferente despăgubirilor, prevăzută în anexa nr. 2.

Art. 3. — (1) Sumele individuale estimate de expropriator, aferente despăgubirilor pentru imobilele proprietate privată care constituie coridorul de expropriere al lucrării de utilitate publică de interes național „Realizare banda a treia DN 7 Valea Oltului între km 256+675 — km 258+950”, situat pe amplasamentul prevăzut la art. 1, aflate pe raza localităților Tălmăciu și Șelimbăr din județul Sibiu, sunt în quantum total de 78,35 mii lei și sunt alocate de la bugetul de stat, prin bugetul ministerului, în conformitate cu Legea bugetului de stat pe anul 2019 nr. 50/2019, la capitolul 84.01 „Transporturi”, titlul 55 „Alte

transferuri”, articolul 55.01 „Transferuri interne”, alineatul 55.01.12 „Investiții ale agenților economici cu capital de stat”.

(2) Sumele individuale prevăzute la alin. (1) se virează de către Ministerul Transporturilor, Infrastructurii și Comunicațiilor, în termen de cel mult 30 de zile de la data solicitării acestora, într-un cont bancar deschis pe numele Companiei Naționale de Administrare a Infrastructurii Rutiere — S.A. la dispoziția proprietarilor de imobile proprietate privată care constituie coridorul de expropriere al lucrării de utilitate publică de interes național, situat pe amplasamentul prevăzut la art. 1, în vederea efectuării plății despăgubirilor în cadrul procedurilor de expropriere, în condițiile legii.

Art. 4. — Ministerul Transporturilor, Infrastructurii și Comunicațiilor, prin Compania Națională de Administrare a Infrastructurii Rutiere — S.A., răspunde de realitatea datelor înscrise în lista cuprinzând imobilele proprietate privată care constituie coridorul de expropriere al lucrării de utilitate publică de interes național, situat pe amplasamentul prevăzut la art. 1, de corectitudinea datelor înscrise în documentele care au stat la baza stabilirii acestora, precum și de modul de utilizare, în conformitate cu dispozițiile legale, a sumei alocate potrivit prevederilor prezentei hotărâri.

Art. 5. — Planul de amplasament al lucrării de utilitate publică de interes național, prevăzut la art. 1, se aduce la cunoștință publică și prin afișarea la sediile consiliilor locale implicate și, respectiv, prin afișare pe pagina proprie de internet a expropriatorului.

Art. 6. — Anexele nr. 1 și 2 fac parte integrantă din prezenta hotărâre.

PRIM-MINISTRU  
**LUDOVIC ORBAN**

Contrasemnează:

Ministrul transporturilor, infrastructurii și comunicațiilor,  
**Lucian Nicolae Bode**  
Ministrul finanțelor publice,  
**Vasile-Florin Cițu**

București, 13 decembrie 2019.  
Nr. 931.

<sup>1)</sup> Ordinul ministrului transporturilor nr. 1.899/2018 nu a fost publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I.

\*) Anexa nr. 1 se comunică persoanelor fizice și juridice interesate, la solicitarea acestora, de către Compania Națională de Administrare a Infrastructurii Rutiere — S.A., care este depozitarul acesteia, imposibilitatea publicării în Monitorul Oficial al României, Partea I, a hărții topografice/planului de amplasament fiind determinată de impedimente de natură tehnico-redacțională.

## LISTA

cuprinzând imobilele proprietate privată care constituie coridorul de expropriere al lucrării de utilitate publică de interes național „Realizare banda a treia DN 7 Valea Oitului între km 256+675 — km 258+950”, situate pe raza localităților Tâlmaciu și Șelimbăr din județul Sibiu, proprietarii sau deținătorii acestora, precum și sumele individuale aferente despăgubirilor

Nr. crt.	Județul	UAT	Numele și prenumele proprietarului/deținătorului imobilului	Tarlaua	Parcela	Categoria de folosință	Nr. cadastral/ Nr. topo	Nr. carte funciară	Suprafața totală (mp)	Suprafața necesară a fi expropriată (mp)	Valoarea de despăgubire, conform Legii nr. 255/2010 (lei)
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Sibiu	Tâlmaciu	Barbu Constantin, Barbu Ștefania			Intravilan/Arabil	1120/1/3	101383	8.950	200	2.826,00
2	Sibiu	Tâlmaciu	Barza Simion			Intravilan/Arabil				139	1.964,07
3	Sibiu	Tâlmaciu	S.C. Best — S.R.L. — Cisnădie			Intravilan/Curți construcții	1120/1/1/2	100213	4.957	121	2.947,56
4	Sibiu	Tâlmaciu	Popa Dumitru			Intravilan/Curți construcții		100399	4.902	114	2.777,04
5	Sibiu	Tâlmaciu	Porumb Floarea			Intravilan/Arabil				193	2.727,09
6	Sibiu	Tâlmaciu	Pica Magdalena			Intravilan/Arabil				81	1.144,53
7	Sibiu	Tâlmaciu	Coasa Ana			Intravilan/Arabil				68	960,84
8	Sibiu	Tâlmaciu	Cornea Gheorghe			Intravilan/Arabil				155	2.190,15
9	Sibiu	Tâlmaciu	Andrei Nicolae			Intravilan/Arabil				106	1.497,78
10	Sibiu	Tâlmaciu	Stoica Vasile, Ciurar Nicolae			Intravilan/Curți construcții				178	4.336,08
11	Sibiu	Tâlmaciu	Andrei Nicolae			Intravilan/Curți construcții	1062			159	3.873,24
12	Sibiu	Tâlmaciu	Vesteneanu Nicolae			Intravilan/Fâneată				15	211,95
13	Sibiu	Tâlmaciu	Sinus Constantin			Intravilan/Arabil				19	268,47
14	Sibiu	Tâlmaciu	Vestemean Ștefan Sorin, Vestemean Dan Mioara			Intravilan/Arabil	1040/16	4563	3.000	26	367,38
15	Sibiu	Tâlmaciu	Vestemean Ștefan Sorin, Vestemean Dan Mioara			Intravilan/Arabil	1040/15	4562	3.000	21	296,73
16	Sibiu	Tâlmaciu	Vladut Nicolae, Vladut Mariana			Intravilan/Arabil	1040/14	4561	3.000	22	310,86
17	Sibiu	Tâlmaciu	Radu Bogdan Mihai			Intravilan/Arabil	1040/13	4560	3.000	34	480,42
18	Sibiu	Tâlmaciu	Radoi Mihai			Intravilan/Arabil	1040/12		3.000	42	593,46
19	Sibiu	Tâlmaciu	Trifu Mircea			Intravilan/Arabil	1040/11	4559	3.000	39	551,07
20	Sibiu	Tâlmaciu	Esca Violeta			Intravilan/Arabil	1040/10	4558	3.000	29	409,77
21	Sibiu	Tâlmaciu	Cretu Mircea Dan			Intravilan/Arabil	1040/6	4556	3.000	36	508,68
22	Sibiu	Tâlmaciu	Voicu Gheorghe			Intravilan/Arabil	1040/5	4555	3.000	36	508,68
23	Sibiu	Tâlmaciu	Hocita Dumitru			Intravilan/Arabil	1040/4	4554	3.000	40	565,20
24	Sibiu	Tâlmaciu	Ocenic Maria Gabriela			Intravilan/Arabil	1040/3	4764	3.000	182	2.571,66
25	Sibiu	Tâlmaciu	Socantur — S.R.L.			Intravilan/Arabil		103133		43	607,59
26	Sibiu	Tâlmaciu	Merisan Mihai			Intravilan/Arabil				119	1.681,47
27	Sibiu	Tâlmaciu	Andrei Dumitru, Ciorogar Stefan			Intravilan/Arabil				34	480,42
28	Sibiu	Tâlmaciu	La Fântâna			Intravilan/Curți construcții	672			392	9.549,12
29	Sibiu	Tâlmaciu	Primăria Comunei Tâlmaciu	490	25	Intravilan/Pășune				648	9.156,24
30	Sibiu	Tâlmaciu	S.C. Prodiat — S.R.L. Cisnădie			Intravilan/Curți construcții	101375 Cad: 1157; Top: 1705/1/1	5080	4.466	17	414,12
31	Sibiu	Șelimbăr	Proprietar neidentificat*)	100	2182	Extravilan/Fâneată				410	1.254,60
32	Sibiu	Șelimbăr	Proprietar neidentificat*)	100	2182	Extravilan/Fâneată				709	2.169,54
33	Sibiu	Șelimbăr	Proprietar neidentificat*)	100	2880/2	Extravilan/Arabil				31	188,79
34	Sibiu	Șelimbăr	Proprietar neidentificat*)	100	2191	Extravilan/Tufărișuri				1.093	3.344,58
35	Sibiu	Șelimbăr	Duse Gheorghe, Vesteman Elena	100	2180/1	Extravilan/Arabil	2945/2			8	48,72

0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
36	Sibiu	Șelimbăr	Duse Gheorghe, Vesteman Elena	100	2180/1	Extravilan/Arabil	2945/1			120	730,80
37	Sibiu	Șelimbăr	Proprietar neidentificat*)	100	2176	Extravilan/Fâneată				200	612,00
38	Sibiu	Șelimbăr	Proprietar neidentificat*)	100	2173	Extravilan/Fâneată				218	667,08
39	Sibiu	Șelimbăr	Proprietar neidentificat*)	100	2168/2	Extravilan/Fâneată				55	168,30
40	Sibiu	Șelimbăr	Proprietar neidentificat*)	100	2168/3	Extravilan/Fâneată				75	229,50
41	Sibiu	Șelimbăr	Greco Cornelia	100	2166/1	Extravilan/Tufărișuri				7	21,42
42	Sibiu	Șelimbăr	Veltan Maria Lucia, Ogran Traian, Boeras Viorica	100	2167/16	Extravilan/Arabil				380	2.314,20
43	Sibiu	Șelimbăr	Bucsa Dorina Marioara	100	2167/15	Extravilan/Arabil				451	2.746,59
44	Sibiu	Șelimbăr	Lupu Maria	100	2167/14	Extravilan/Arabil				91	554,19
45	Sibiu	Șelimbăr	Bege Hermina, Milea Aurel, Milea Cornel	100	2167/13	Extravilan/Arabil				46	280,14
46	Sibiu	Șelimbăr	Stoia Aurel	100	2167/12	Extravilan/Arabil				54	328,86
47	Sibiu	Șelimbăr	Dorobanț Mircea	100	2167/11	Extravilan/Arabil				60	365,40
48	Sibiu	Șelimbăr	Morar Elena	100	2167/10	Extravilan/Arabil				57	347,13
49	Sibiu	Șelimbăr	Oana Lucian Ioan	100	2167/9	Extravilan/Arabil				21	127,89
50	Sibiu	Șelimbăr	Milea Maria	100	2167/8	Extravilan/Arabil	3834			57	347,13
51	Sibiu	Șelimbăr	Cotora Maria, Cotora Ioan	100	2167/7	Extravilan/Arabil	3913			36	219,24
52	Sibiu	Șelimbăr	Bozdoc Maria	100	2167/6	Extravilan/Arabil	3912			49	298,41
53	Sibiu	Șelimbăr	Milea Nicolae, Milea Ioan	100	2167/5	Extravilan/Arabil				107	651,63
54	Sibiu	Șelimbăr	Gaciu Octavia Maria, Hasegan Nicolae Constantin, Hasegan Mihai Octavian	100	2167/4	Extravilan/Arabil				117	712,53
55	Sibiu	Șelimbăr	Duma Lucia Eugenia	100	2167/3	Extravilan/Arabil				45	274,05
56	Sibiu	Șelimbăr	Duse Gheorghe	100	2167/2	Extravilan/Arabil				42	255,78
57	Sibiu	Șelimbăr	Ogrea Adrian Nicolae	100	2167/1	Extravilan/Arabil				87	529,83
58	Sibiu	Șelimbăr	C.A.P. Șelimbăr	100	2166	Extravilan/Tufărișuri				83	253,98
59	Sibiu	Șelimbăr	Mustață Ion	100	2165/1	Extravilan/Arabil				251	1.528,59
			<b>TOTAL GENERAL</b>							<b>8.268,00</b>	<b>78.348,57</b>

\*) Pentru toate pozițiile în care la coloana „Numele și prenumele proprietarului/deținătorului” se regăsește mențiunea „Proprietar neidentificat”, astfel cum reiese din evidențele unităților administrativ-teritoriale, numele proprietarilor/deținătorilor vor fi identificate ulterior, în vederea completării documentațiilor necesare pentru punerea în aplicare a măsurilor de expropriere în condițiile legii.

## GUVERNUL ROMÂNIEI

### HOTĂRÂRE

#### **pentru suplimentarea pe anul 2019 a sumei aprobate prin Hotărârea Guvernului nr. 1.230/2010 privind declanșarea procedurilor de expropriere a imobilelor proprietate privată rămase de expropriat, situate pe amplasamentul lucrării de utilitate publică „Autostrada Timișoara—Lugoj”**

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 8 alin. (3) din Legea nr. 255/2010 privind exproprierea pentru cauză de utilitate publică, necesară realizării unor obiective de interes național, județean și local, cu modificările și completările ulterioare,

**Guvernul României** adoptă prezenta hotărâre.

Art. 1. — (1) Se aprobă suplimentarea pe anul 2019 a sumei prevăzute ca justă despăgubire aprobate prin Hotărârea Guvernului nr. 1.230/2010 privind declanșarea procedurilor de expropriere a imobilelor proprietate privată rămase de expropriat, situate pe amplasamentul lucrării de utilitate publică „Autostrada Timișoara—Lugoj”, cu modificările și completările ulterioare, cu suma totală de 0,17 mii lei, care se alocă de la bugetul de stat, prin bugetul ministerului, în conformitate cu Legea bugetului de stat pe anul 2019 nr. 50/2019, cu modificările

și completările ulterioare, la capitolul 84.01 Transporturi, titlul 58 „Proiecte cu finanțare din fonduri externe nerambursabile aferente cadrului financiar 2014—2020 (POIM)”, articolul 58.03 „Programe din Fondul de coeziune (FC) — Cheltuieli neeligibile”.

(2) Suma prevăzută la art. 1 alin. (1) se virează de către Ministerul Transporturilor, Infrastructurii și Comunicațiilor, în termen de 30 de zile de la data solicitării acesteia, într-un cont bancar deschis pe numele Companiei Naționale de Administrare a Infrastructurii Rutiere — S.A. la dispoziția proprietarilor de imobile, pentru lucrarea de utilitate publică,



în vederea efectuării plății despăgubirilor în cadrul procedurilor de expropriere, în condițiile legii.

Art. 2. — Ministerul Transporturilor, Infrastructurii și Comunicațiilor, prin Compania Națională de Administrare a

Infrastructurii Rutiere — S.A., răspunde de modul de utilizare, în conformitate cu prevederile legale, a sumei alocate potrivit prevederilor prezentei hotărâri, precum și de corectitudinea datelor înscrise în documentele care au stat la baza stabilirii acesteia.

PRIM-MINISTRU  
**LUDOVIC ORBAN**

Contrasemnează:

Ministrul transporturilor, infrastructurii și comunicațiilor,

**Lucian Nicolae Bode**

Ministrul finanțelor publice,

**Vasile-Florin Cițu**

București, 13 decembrie 2019.

Nr. 932.

## ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

MINISTERUL FINANȚELOR PUBLICE  
AGENȚIA NAȚIONALĂ DE ADMINISTRARE FISCALĂ

### ORDIN

**pentru modificarea anexei nr. 1 la Ordinul președintelui Agenției Naționale de Administrare Fiscală nr. 3.626/2016 privind stabilirea listei jurisdicțiilor raportoare, cu care România va colabora în baza Acordului multilateral al autorităților competente pentru schimb automat de informații privind conturile financiare, a listei instituțiilor financiare nonraportoare și a listei conturilor excluse, prevăzute în instrumentele juridice de drept internațional la care România s-a angajat din perspectiva schimbului automat de informații financiare**

În temeiul prevederilor art. 11 alin. (3) din Hotărârea Guvernului nr. 520/2013 privind organizarea și funcționarea Agenției Naționale de Administrare Fiscală, cu modificările și completările ulterioare,

având în vedere dispozițiile art. 4 pct. 3 lit. b), pct. 9 și 15 din Ordinul ministrului finanțelor publice nr. 1.939/2016 privind stabilirea instituțiilor financiare care au obligația de declarare, categoriile de informații privind identificarea contribuabililor, precum și informațiile de natură financiară referitoare la conturile deschise și/sau închise de aceștia la instituțiile financiare, instituțiile financiare nonraportoare din România și conturile excluse de la obligația de declarare, regulile de conformare aplicabile de către aceste instituții în vederea identificării conturilor raportabile de către acestea, precum și procedura de declarare a acestor informații și a normelor și procedurilor administrative menite să asigure punerea în aplicare și respectarea procedurilor de raportare și diligență fiscală prevăzute în instrumentele juridice de drept internațional la care România s-a angajat,

**președintele Agenției Naționale de Administrare Fiscală** emite următorul ordin:

**Art. I.** — Anexa nr. 1 la Ordinul președintelui Agenției Naționale de Administrare Fiscală nr. 3.626/2016 privind stabilirea listei jurisdicțiilor raportoare, cu care România va colabora în baza Acordului multilateral al autorităților competente pentru schimb automat de informații privind conturile financiare, a listei instituțiilor financiare nonraportoare și a listei conturilor excluse, prevăzute în instrumentele juridice de drept internațional

la care România s-a angajat din perspectiva schimbului automat de informații financiare, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1.026 din 20 decembrie 2016, cu modificările ulterioare, se modifică și se înlocuiește cu anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

**Art. II.** — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Agenției Naționale de Administrare Fiscală,  
**Mirela Călugăreanu**

București, 10 decembrie 2019.

Nr. 3.321.

**LISTA**  
**jurisdicțiilor raportoare**

Nr. crt.	Denumirea jurisdicției raportoare	Anul inițial al declarării informațiilor
1.	AFRICA DE SUD	2017
2.	ANDORRA	2018
3.	ANTIGUA și BARBUDA	2018
4.	ARABIA SAUDITĂ	2018
5.	ARGENTINA	2017
6.	AUSTRALIA	2018
7.	AZERBAIDJAN	2019
8.	BAHAMAS	2019
9.	BARBADOS	2019
10.	BELIZE	2018
11.	BONAIRE, SINT EUSTASIUS și SABA	2019
12.	BRAZILIA	2018
13.	CANADA	2019
14.	CHILE	2018
15.	CHINA	2018
16.	COLUMBIA	2017
17.	COREEA, REPUBLICA (COREEA de SUD)	2017
18.	COSTA RICA	2018
19.	CURAÇAO	2018
20.	DOMINICA	2019
21.	ELVEȚIA (CONFEDERAȚIA ELVEȚIANĂ)	2018
22.	GHANA	2019
23.	GIBRALTAR	2017
24.	GRENADA	2019
25.	GROENLANDA	2018
26.	GUERNSEY	2017
27.	HONG KONG (CHINA)	2020
28.	INDIA	2017
29.	INDONEZIA	2018

Nr. crt.	Denumirea jurisdicției raportoare	Anul inițial al declarării informațiilor
30.	INSULELE COOK	2018
31.	INSULELE FEROE	2017
32.	INSULA MAN	2017
33.	INSULELE TURKS și CAICOS	2019
34.	ISLANDA	2017
35.	ISRAEL	2018
36.	JAPONIA	2018
37.	JERSEY, INSULA	2017
38.	KUWEIT	2019
39.	LIECHTENSTEIN	2017
40.	MACAO (CHINA)	2019
41.	MALAYSIA (MALAEZIA)	2018
42.	MAURITIUS	2018
43.	MEXIC	2017
44.	MONACO	2018
45.	MONTSERRAT	2018
46.	NAURU	2019
47.	NIUE	2019
48.	NOUA ZEELANDĂ	2018
49.	NORVEGIA	2017
50.	PAKISTAN	2018
51.	PANAMA	2019
52.	RUSIA, FEDERAȚIA	2018
53.	SAN MARINO	2017
54.	SEYCHELLES	2017
55.	SFÎNTA LUCIA	2018
56.	SFÎNTUL VICENȚIU și GRENADINELE	2018
57.	SINGAPORE	2018
58.	URUGUAY	2018

# ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

## ORDIN

### **privind aprobarea Metodologiei operaționale pentru blocul RFP-TEL, în conformitate cu prevederile art. 119 din Regulamentul (UE) 2017/1.485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice**

Având în vedere prevederile art. 3 alin. (2) pct. 136, ale art. 6 alin. (1) și alin. (3) lit. e) și ale art. 119 din Regulamentul (UE) 2017/1.485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice și ale art. 36 alin. (7) lit. n) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. d) 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. 1. — Se aprobă Metodologia operațională pentru blocul RFP-TEL, în conformitate cu prevederile art. 119 din Regulamentul (UE) 2017/1.485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. are obligația de a stabili rezerve de putere conform metodologiei prevăzute la art. 1, începând cu data de 1.07.2022.

Art. 3. — (1) Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. are obligația ca până la data de 1.07.2022 să monitorizeze cantitățile de rezerve de putere calculate prin metoda deterministică, pe cele calculate, începând cu data de 1.07.2020, prin metoda probabilistică, valorile luate în considerare pentru incidentul de dimensionare, rezervele de putere care au fost activate, diferențele între acestea, precum și factorii avuți în vedere la calculul rezervelor de putere prin metoda probabilistică.

(2) Începând cu data de 1.07.2022, Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. are obligația de a monitoriza cantitățile de rezerve de putere calculate prin metoda probabilistică, valorile luate în considerare pentru incidentul de dimensionare, rezervele de putere care au fost activate, diferențele între acestea, precum și factorii avuți în vedere la calculul rezervelor de putere prin metoda probabilistică.

Art. 4. — Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. are obligația de a analiza diferențele precizate la art. 3 și de a transmite lunar, până la data de 20 a lunii următoare celei analizate, la Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei un raport conținând concluziile analizei, cu considerarea art. 7 alin. (4) din Regulamentul (UE) 2017/1.485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice.

Art. 5. — Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. publică metodologia prevăzută la art. 1 pe pagina proprie de internet în termen de trei zile lucrătoare de la data publicării prezentului ordin în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Art. 6. — Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. publică pe pagina proprie de internet, la secțiunea Transparență, informații privind cantitățile de rezerve necesare pentru fiecare tip.

Art. 7. — Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. și operatorii economici din sectorul energiei electrice duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

Art. 8. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,  
**Dumitru Chiriță**

**METODOLOGIA OPERAȚIONALĂ PENTRU BLOCUL RFP-TEL,  
în conformitate cu prevederile art. 119 din Regulamentul (UE) 2017/1.485 al Comisiei din 2 august 2017  
de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice**

**CAPITOLUL I  
Dispoziții generale**

**SECȚIUNEA 1  
Scop**

Art. 1. — (1) Prezenta metodologie operațională pentru blocul RFP-TEL, denumită în continuare *metodologie*, are drept scop stabilirea:

a) restricțiilor de rampă la producția de putere activă, în conformitate cu art. 137 alin. (3) și (4) din Regulamentul (UE) 2017/1.485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice (denumit în continuare *Regulament*);

b) regulilor de dimensionare a RRF;

c) regulilor de dimensionare a RI;

d) măsurilor de coordonare care să vizeze reducerea ARRF, astfel cum sunt definite la art. 152 alin. (14) din Regulament;

e) măsurilor pentru a reduce ARRF prin solicitarea de modificări ale producției sau consumului de putere activă al unităților generatoare și unităților consumatoare, în conformitate cu art. 152 alin. (16) din Regulament.

(2) Prezenta metodologie se aplică de către operatorul de transport și de sistem Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A., în vederea îndeplinirii parametrilor-țintă pentru abaterea de reglaj la restabilirea frecvenței din cadrul blocului de reglaj frecvență-putere, așa cum sunt stabiliți în Regulament la art. 128.

(3) Prezenta metodologie are în vedere creșterea nivelului de transparență în operarea SEN, în dimensionarea și utilizarea rezervelor de putere activă.

**SECȚIUNEA a 2-a**

**Domeniu de aplicare**

Art. 2. — Prezenta metodologie creează cadrul procedural specific activității de operare a SEN.

Art. 3. — Prezenta metodologie se aplică de OTS și de furnizorii de rezerve de putere activă, în conformitate cu cerințele de operare a SEN cuprinse în Regulament.

**SECȚIUNEA a 3-a**

**Definiții și abrevieri**

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

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

b) Regulamentul (UE) 2017/1.485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice.

(2) În înțelesul prezentei metodologii, termenii și expresiile folosite au semnificațiile următoare:

— *valorile istorice pentru dezechilibrele blocului RFP-TEL* — dezechilibrele de putere activă apărute în funcționarea sistemului și cele care au fost acoperite prin activarea rezervelor;

— *incident de dimensionare pozitiv pentru RRF* — cel mai mare dezechilibru ce ar putea rezulta dintr-o variație instantanee a puterii active la declanșarea celei mai mari unități generatoare,

a unei bare la care sunt racordate mai multe generatoare, a unei singure linii de interconexiune HVDC sau a unei linii de c.a. din blocul RFP-TEL;

— *incident de dimensionare negativ pentru RRF* — cel mai mare dezechilibru ce ar putea rezulta dintr-o variație instantanee a puterii active la declanșarea celui mai mare loc de consum, a unei singure linii de interconexiune HVDC sau a unei linii de c.a. din blocul RFP-TEL;

— *compensarea dezechilibrelor în cadrul IGCC* — un proces convenit între OTS-urile din două sau mai multe zone RFP în cadrul unuia sau mai multor zone sincrone, care permite evitarea activării simultane a aRRF în direcții opuse, luând în considerare abaterile de reglaj la restabilirea frecvenței ale zonei respective, precum și a aRRF activat.

Art. 5. — Abrevierile utilizate în cadrul prezentei metodologii au următoarele semnificații:

— *ACE* — area control error (echivalent ARZ);

— *ACEol (ACE open loop)* — ACE rămas fără contribuția mRRF și RI;

— *ANRE* — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;

— *ARRF* — abaterea de reglaj la restabilirea frecvenței;

— *ARZ* — abaterea de reglaj a zonei de reglaj;

— *Bloc RFP* — bloc de reglaj frecvență-putere;

— *Bloc RFP-TEL* — bloc de reglaj frecvență-putere — Transelectrica;

— *c.a.* — curent alternativ;

— *CEE* — centrală electrică eoliană;

— *CEF* — centrală electrică fotovoltaică;

— *HVDC* — înaltă tensiune în curent continuu;

— *IGCC* — International Grid Control Cooperation;

— *OTS* — operatorul de transport și de sistem;

— *PRF* — procesul de restabilire a frecvenței;

— *RET* — rețea electrică de transport;

— *RFP* — reglaj frecvență-putere;

— *RRF* — rezerve pentru restabilirea frecvenței;

— *RRF probabilistic* — rezerve pentru restabilirea frecvenței determinate cu ajutorul regulilor de dimensionare de tip probabilistic;

— *RSF* — rezerve pentru stabilizarea frecvenței;

— *RI* — rezerve de înlocuire;

— *SAFA* — Synchronous Area Framework Agreement for Regional Group Continental Europe;

— *aRRF* — rezerva pentru restabilirea frecvenței activată automat;

— *mRRF* — rezerva pentru restabilirea frecvenței activată manual;

— *SEN* — Sistemul electroenergetic național;

— *TEL* — Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A.

**CAPITOLUL II**

**Metodologia operațională pentru blocul RFP-TEL**

**SECȚIUNEA 1**

**Restricții de rampă la producția de putere activă**

Art. 6. — (1) Blocul RFP-TEL nu este interconectat cu blocurile vecine prin interconexiuni în curent continuu.

(2) În situația în care blocul RFP-TEL se conectează cu linii de curent continuu, TEL are dreptul de a stabili limitări comune ale soldului de putere activă a respectivei linii de interconexiune HVDC, pentru a limita influența acesteia asupra îndeplinirii parametrului-țintă pentru ARRF al blocurilor RFP conectate. TEL convine cu OTS responsabili din blocul RFP conectat asupra perioadelor de rampă și/sau asupra vitezei maxime de variație a sarcinii pentru această linie de interconexiune HVDC.

(3) Limitările comune prevăzute la alin. (2) nu se aplică la compensarea dezechilibrelor, la cuplarea frecvențelor și nici la activarea transfrontalieră a RRF și RI prin liniile de interconexiune HVDC.

Art. 7. — TEL stabilește măsuri pentru îndeplinirea parametrului-țintă pentru ARRF al blocului RFP-TEL și pentru a reduce abaterea de frecvență determinate, ținând cont de limitările tehnologice ale unităților generatoare și ale unităților consumatoare astfel:

a) monitorizează timpul de menținere a ARRF în domeniul de variație definit prin limitele stabilite de către SAFA<sup>1</sup> pentru TEL: numărul de intervale de timp pe an în afara domeniului ARRF de nivelul 1 în cadrul unui interval de timp egal cu durata de restabilire a frecvenței<sup>2</sup> trebuie să fie mai mic de 30% din intervalele de timp ale anului și numărul de intervale de timp pe an în afara domeniului ARRF de nivelul 2 în cadrul unui interval de timp egal cu durata de restabilire a frecvenței trebuie să fie mai mic de 5% din intervalele de timp ale anului;

b) în timpul funcționării în stare normală de funcționare sau în stare de alertă monitorizează, lunar, următoarele:

1. pentru un set de date care conține valorile medii ale ARRF din blocul RFP pentru intervale de timp egale cu durata de restabilire a frecvenței:

- (i) valoarea medie;
- (ii) abaterea standard;
- (iii) abaterea standard în procente de 1%, 5%, 10%, 90%, 95% și 99% în cadrul intervalelor de timp măsurate;
- (iv) numărul intervalelor de timp în care valoarea medie a ARRF s-a aflat în afara domeniului ARRF de nivel 1, cu distincție între ARRF negative și cele pozitive; și
- (v) numărul intervalelor de timp în care valoarea medie a ARRF s-a aflat în afara domeniului ARRF de nivel 2, cu distincție între ARRF negative și cele pozitive;

2. pentru un set de date care conține valorile medii ale ARRF din blocul RFP pentru intervalele de timp cu durata de un minut: numărul evenimentelor, pe lună, în care ARRF a depășit 60% din capacitatea de rezervă a RRF și nu a fost readusă la 15% din capacitatea de rezervă a RRF, pe durata de restabilire a frecvenței, cu distincție între ARRF negative și cele pozitive;

c) monitorizează schimburile transfrontaliere și deviațiile de putere neintenționate;

d) monitorizează procesul de calificare prealabilă a furnizorilor de rezerve de echilibrare;

e) activează numai rezervele de echilibrare de la furnizorii calificați prealabil;

f) respectă perioada de variație a sarcinii din programele de schimb transfrontalier așa cum este definit în SAFA<sup>3</sup>;

g) respectă viteza de variație a sarcinii unităților generatoare în procesul de notificare și de activare în piața de echilibrare. Vitezele maxime de variație a sarcinii unităților generatoare sunt declarate de gestionarul unității generatoare și verificate în

procesul de calificare prealabilă pentru furnizarea de rezerve de echilibrare, respectiv la verificarea conformității cu cerințele tehnice din normele tehnice aplicabile în vigoare;

h) activează unitățile generatoare în piața de echilibrare cu respectarea timpului de încărcare rezultat din valoarea vitezei maxime de variație a sarcinii unității generatoare pentru treapta de putere notificată, respectiv dispusă în piața de echilibrare. Astfel, treapta de variație maximă a puterii notificate nu poate depăși valoarea vitezei maxime de variație a sarcinii exprimate în MW/min înmulțită cu intervalul de timp corespunzător.

Art. 8. — TEL analizează structura producției în scopul verificării/validării vitezei de variație a sarcinii, necesare pentru compensarea dezechilibrelor posibile în blocul RFP-TEL.

#### SECȚIUNEA a 2-a

##### **Regulile de dimensionare de tip probabilistic a RRF și a RI în conformitate cu art. 157, respectiv cu art. 160 din Regulament**

Art. 9. — (1) TEL este responsabilă pentru dimensionarea RRF și RI în SEN și aplică prevederile art. 157 și 160 din Regulament pentru blocul RFP-TEL.

(2) Cantitatea totală de capacitate de rezervă RRF pentru blocul RFP-TEL se determină atât pentru dezechilibre pozitive, cât și pentru dezechilibre negative.

(3) Rezerva RRF, în direcțiile pozitivă și negativă, reprezintă valoarea maximă dintre incidentul de dimensionare și RRF<sub>probabilistic</sub>.

(4) RRF<sub>probabilistic</sub> se determină prin analiză probabilistică astfel:

a) în conformitate cu art. 157 alin. (2) lit. a) din Regulament, dimensionarea se bazează pe valorile istorice corespunzătoare dezechilibrelor blocului RFP-TEL, pe o perioadă completă de cel puțin un an, care să se încheie nu mai devreme de șase luni înainte de perioada de dimensionare analizată. TEL ia în considerare o perioadă completă de doi ani;

b) eșantionarea valorilor acoperă cel puțin durata de restabilire a frecvenței de 15 minute;

c) valorile istorice corespunzătoare dezechilibrelor blocului RFP-TEL sunt profilate pentru perioada de timp pentru care se face dimensionarea. Pentru profilare se iau în considerare cel puțin următorii factori:

- (i) caracteristici sezoniere ale perioadei de dimensionare: zi de vară/iarnă, oră de vârf/gol, zi lucrătoare/nelucrătoare, zi de sărbătoare legală, perioade de minivacanțe prilejuite de sărbători legale, alte zile atipice (sărbători religioase);
- (ii) variația producției centralelor care utilizează ca surse primare de energie surse regenerabile, rezultată din prognoză;
- (iii) variația instantanee a consumului de energie electrică generată de trecerea de la un palier de consum la altul (trecerea consumului de la gol de sarcină la vârf de sarcină și invers), respectiv variația de consum generată de consumatori cu sarcină variabilă (de exemplu, consumatori tip oțelării etc.);
- (iv) valori înregistrate ale producției și consumului; pentru CEE și CEF se iau în considerare valori realizate și valori notificate;
- (v) retragerile din exploatare accidentale ale echipamentelor din sistemul electroenergetic din cauze variate (defecțiuni tehnice majore, fenomene meteorologice extreme, avarii etc.);

<sup>1</sup> La data aprobării prezentului document valoarea ARRF de nivel 1 este 81,29 MW și valoarea ARRF de nivel 2 este 153,732 MW. ARRF de nivel 1 și 2 se recalculează anual conform SAFA.

<sup>2</sup> Durata de restabilire a frecvenței este de 15 minute conform art. 127 alin. (3) din Regulament.

<sup>3</sup> În calculul ACE, trecerea de la un program de schimb transfrontalier la altul se realizează pe o perioadă care începe cu 5 minute înaintea momentului de modificare a puterii de schimb și se finalizează la 5 minute după momentul de modificare a puterii de schimb. Rampa se realizează liniar, pe o durată de 10 minute.

d) aplicarea regulilor de dimensionare de tip probabilistic poate lua în considerare și următorii factori:

- (i) prognoza capacităților disponibile pe tipuri de grupuri generatoare, precum și prognoza capacității disponibile totale pentru perioada de dimensionare analizată;
- (ii) prognoza cererii de consum pe perioada de dimensionare analizată;
- (iii) prognoza producției CEE/CEF pe perioada de dimensionare analizată;
- (iv) prognoza meteorologică sezonieră;
- (v) prognoza pe perioada de dimensionare analizată a energiei schimbate cu sistemele electroenergetice vecine (import/export);
- (vi) indicii de oprire neplanificată a grupurilor generatoare;
- (vii) viteza de variație a sarcinii corespunzătoare producției de energie din surse regenerabile (CEE/CEF), determinată statistic pentru perioada cu înregistrări istorice, cu perioade de eșantionare de 15 minute.

(5) Cantitatea de rezervă pozitivă RRF din blocul RFP-TEL sau o combinație a capacității de rezervă de RRF și RI trebuie să fie suficientă pentru a acoperi dezechilibrele pozitive din blocul RFP-TEL cel puțin 99% din timp, pe baza datelor istorice prevăzute la alin. (4).

(6) Cantitatea de rezervă negativă RRF din blocul RFP-TEL sau o combinație a capacității de rezervă de RRF și RI trebuie să fie suficientă pentru a acoperi dezechilibrele negative din blocul RFP-TEL cel puțin 99% din timp, pe baza datelor istorice prevăzute la alin. (4).

(7) Cantitatea de rezervă RRF (aRRF și mRRF) pentru blocul RFP-TEL trebuie să fie suficientă pentru a asigura îndeplinirea parametrilor-țintă pentru ARRF, în conformitate cu art. 128 alin. (3) din Regulament, pentru perioada de dimensionare analizată. În utilizarea acestei metode probabilistice TEL ia în considerare restricțiile definite de acordurile de partajare sau de schimb de rezerve datorate unor eventuale încălcări ale siguranței în funcționare și ale cerințelor privind disponibilitatea RRF.

(8) Modul de stabilire a valorii incidentului de dimensionare pozitiv, respectiv negativ pentru RRF este prevăzut în anexa care face parte integrantă din prezenta metodologie.

(9) Dimensionarea aRRF și mRRF respectă următoarele:

- a) raportul dintre aRRF și mRRF este variabil, prioritate având dimensionarea aRRF;
- b) dimensionarea aRRF este efectuată conform prevederilor art. 10;
- c) valoarea mRRF este obținută din diferența dintre RRF și aRRF.

(10) TEL stabilește capacitatea de rezervă RRF și eventualele limitări geografice pentru distribuția acesteia în interiorul blocului RFP-TEL în conformitate cu prevederile art. 157 alin. (2) lit. g) din Regulament. Limitările geografice sunt date fie de eventualele congestii, retrageri din exploatare, fie de evenimente meteorologice sau de forță majoră care pot pune în pericol activarea rezervelor rezultate din dimensionare.

Art. 10. — (1) Dimensionarea aRRF se face prin metode probabilistice care utilizează date istorice, ce reprezintă valoarea ACEol cu o eșantionare la 2 secunde. Profilarea datelor istorice se face luând în considerare viteza de variație a sarcinii din SEN, inclusiv viteza de variație a sarcinii din centralele electrice care utilizează ca sursă primară sursele regenerabile.

(2) Cantitatea de rezervă aRRF în direcție pozitivă reprezintă 99% din distribuția probabilistică a aRRF calculată potrivit alin. (1). Această valoare nu trebuie să fie mai mică decât

valoarea aRRF recomandată în documentul SAFA partea B anexa 1 art. B—6—2—2—1—5, și anume: cantitatea de aRRF în direcție pozitivă este mai mare de 1% din diferența mediei pe un minut ACEol și media pe 15 minute ACEol a blocului RFP-TEL, înregistrate în baza de date istorică (pentru stabilirea condițiilor de calcul se va considera cantitatea de aRRF în direcție pozitivă egală cu 1% din diferența precizată).

(3) Cantitatea de rezervă aRRF în direcție negativă reprezintă 99% din distribuția probabilistică a aRRF calculată potrivit alin. (1). Această valoare nu trebuie să fie mai mică decât valoarea recomandată în documentul SAFA partea B anexa 1 art. B—6—2—2—1—5, și anume: cantitatea de aRRF în direcție negativă este mai mare de 99% din diferența mediei pe un minut ACEol și media pe 15 minute ACEol a blocului RFP-TEL, înregistrate în baza de date istorică (pentru stabilirea condițiilor de calcul se va considera cantitatea de aRRF în direcție negativă egală cu 99% din diferența precizată).

(4) Timpul de activare completă aFRR și mRRF trebuie să asigure îndeplinirea parametrilor-țintă ai ARRF și să fie mai mic sau cel mult egal cu durata de restabilire a frecvenței.

Art. 11. — (1) Rezerva de înlocuire trebuie dimensionată astfel încât în orice moment de timp să poată restabili întreaga cantitate de RRF activată, atât în direcție pozitivă, cât și în direcție negativă.

(2) Cantitatea de rezervă de înlocuire din blocul RFP-TEL trebuie să fie suficientă atunci când aceasta este luată în considerare la dimensionarea capacității de rezervă pe RRF, în vederea respectării parametrilor-țintă pentru ARRF, precum și respectării siguranței în funcționare a blocului RFP-TEL.

(3) Cantitatea de rezervă RI din blocul RFP-TEL în direcție pozitivă trebuie să fie suficientă pentru a acoperi dezechilibrele RRF activate în direcție pozitivă din blocul RFP-TEL cel puțin 99% din timp, pe baza datelor istorice.

(4) Cantitatea de rezervă RI din blocul RFP-TEL în direcție negativă trebuie să fie suficientă pentru a acoperi dezechilibrele RRF activate în direcție negativă din blocul RFP-TEL cel puțin 99% din timp, pe baza datelor istorice.

Art. 12. — Dimensionarea RRF și RI în cazul încheierii unui acord de partajare sau a unui acord de schimb de rezerve de către TEL cu alte blocuri RFP se realizează în conformitate cu prevederile art. 157 alin. (2) lit. j) pct. i) și lit. k) pct. i), art. 160 alin. (4) și (5), art. 165—167 și art. 169 din Regulament.

#### SECȚIUNEA a 3-a

##### **Măsuri pentru reducerea ARRF**

Art. 13. — În calitate de unic OTS al blocului RFP, TEL nu coordonează măsurile de reducere a ARRF cu niciun alt OTS.

#### SECȚIUNEA a 4-a

##### **Măsuri pentru reducerea ARRF prin solicitarea de modificări ale producției sau consumului de putere activă al unităților generatoare și unităților consumatoare**

Art. 14. — La orice încălcare a limitelor prevăzute la art. 152 alin. (12) și (13) din Regulament, OTS aplică următoarele tipuri de măsuri pentru reducerea ARRF:

- a) activarea de putere în piața de echilibrare;
- b) participarea la procesul de compensare a dezechilibrelor în cadrul IGCC;
- c) monitorizarea în timp real a răspunsului grupurilor și unităților furnizoare de rezerve, participante în procesul de restaurare a frecvenței, în scopul identificării erorilor și îmbunătățirii răspunsului acestora.

*ANEXĂ  
la metodologie*

#### A. Incidentul de dimensionare pozitiv pentru RRF

A1) În cazul blocului RFP-TEL, incidentul de dimensionare pozitiv pentru RRF poate avea următoarele valori maxime:

- 700 MW — pentru acoperirea declanșării unei unități la Centrala Nuclearoelectrică Cernavodă, U1 sau U2, cu putere instalată de 706,5 MW;
- 800 MW — pentru acoperirea declanșării ansamblului TG1, TG2 și TA din Centrala Electrică cu Ciclu Combinat Brazi Petrom cu puterea instalată de 885 MW;
- 900 MW — pentru acoperirea declanșării unui ansamblu de 3 grupuri cu puterea instalată de 330 MW, funcționând toate pe o singură bară colectoare — situație posibil a se întâlni la Centrala Termoelectrică Rovinari și Centrala Termoelectrică Turceni;
- 1.400 MW — pentru acoperirea declanșării ansamblului format din unitățile U1 + U2 de la Centrala Nuclearoelectrică Cernavodă în situația retragerii din exploatare sau a indisponibilității unei bare colectoare în stația 400 kV Cernavodă.

A2) În funcție de structura grupurilor aflate în funcțiune și de schemele de funcționare din RET se alege valoarea maximă dintre cazurile enumerate mai sus. Se iau în considerare și alte configurații de grupuri funcționând pe o singură bară colectoare care cumulează valori ale puterilor evacuate comparabile cu cele de mai sus.

#### B. Incidentul de dimensionare negativ pentru RRF

În cazul blocului RFP-TEL, incidentul de dimensionare negativ pentru RRF poate avea următoarele valori maxime:

- 350 MW — pentru acoperirea declanșării unei zone de consum de 110 kV;
- 250 MW — pentru acoperirea variațiilor la creșterea producției CEE și CEF determinate pe baza datelor istorice stabilite conform art. 9 alin. (4) lit. a), c) și d) din ordin.

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

## O R D I N

### **privind completarea Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013**

Având în vedere prevederile art. 99 lit. l), ale art. 130 alin. (1) lit. d) și ale art. 174 alin. (3) 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 ale art. 10 alin. (1) lit. q) 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.** — Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 171 și 171 bis din 29 martie 2013, cu modificările și completările ulterioare, se completează după cum urmează:

— **La articolul 25<sup>3</sup> alineatul (2), după litera d) se introduce o nouă literă, litera e), cu următorul cuprins:**

„e) importator care vinde gaze naturale furnizorilor clienților finali racordați la SD alimentat dintr-o singură sursă.”

**Art. II.** — Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș și utilizatorii rețelei vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar direcțiile de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei vor urmări respectarea acestora.

**Art. III.** — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

**Dumitru Chiriță**

București, 16 decembrie 2019.

Nr. 230.

# ACTE ALE BĂNCII NAȚIONALE A ROMÂNIEI

BANCA NAȚIONALĂ A ROMÂNIEI

## CIRCULARĂ

**privind lansarea în circuitul numismatic a unor monede din argint și alamă pentru colecționare și punerea în circulație a unei monede din alamă, cu tema 30 de ani de la Revoluția Română din Decembrie 1989**

Art. 1. — În conformitate cu prevederile Legii nr. 312/2004 privind Statutul Băncii Naționale a României, începând cu data de 16 decembrie 2019, Banca Națională a României va lansa în circuitul numismatic monede din argint și alamă pentru

colecționare și va pune în circulație o monedă din alamă, cu tema 30 de ani de la Revoluția Română din Decembrie 1989.

Art. 2. — Caracteristicile tehnice ale monedelor sunt următoarele:

Caracteristici tehnice	Monede pentru colecționare		Monedă pentru circulație
Metal/ valoare nominală	argint/10 lei	alamă (Cu <sub>80</sub> Zn <sub>15</sub> Ni <sub>5</sub> ) /50 bani	alamă (Cu <sub>80</sub> Zn <sub>15</sub> Ni <sub>5</sub> )/50 bani
Titlu	999‰	—	—
Formă	rotundă	rotundă	rotundă
Diametru	37 mm	23,75 mm	23,75 mm
Greutate	31,103 g	6,1 g	6,1 g
Grosime la chenar	—	1,9 mm	1,9 mm
Calitate	proof	proof	necirculată
Cant	zimțat	inscripționat cu „ROMANIA” de două ori, cu steluță între cele două cuvinte	inscripționat cu „ROMANIA” de două ori, cu steluță între cele două cuvinte

**Aversul monedei din argint** prezintă un tânăr arătând semnul victoriei și ținând tricolorul fără stemă, simbol al Revoluției Române din Decembrie 1989, inscripția în arc de cerc „ROMANIA”, stema României, anul de emisiune „2019” și valoarea nominală „10 LEI”.

**Aversul monedei din alamă pentru colecționare** prezintă un tânăr arătând semnul victoriei și ținând tricolorul fără stemă, simbol al Revoluției Române din Decembrie 1989, inscripția în arc de cerc „ROMANIA”, stema României, anul de emisiune „2019”, valoarea nominală „50 BANI” și litera „N” într-un cerc, ca semn distinctiv al piesei pentru colecționare.

**Aversul monedei din alamă pentru circulație** prezintă un tânăr arătând semnul victoriei și ținând tricolorul fără stemă, simbol al Revoluției Române din Decembrie 1989, inscripția în arc de cerc „ROMANIA”, stema României, anul de emisiune „2019” și valoarea nominală „50 BANI”.

**Reversul comun tuturor monedelor** prezintă o imagine din timpul Revoluției Române din Decembrie 1989, inscripția circulară „REVOLUTIA ROMANA DIN DECEMBRIE” și anul când au avut loc evenimentele „1989”.

Art. 3. — Monedele din argint și monedele din alamă pentru colecționare vor fi ambalate separat, în capsule de metacrilat

transparent. Monedele din argint vor fi însoțite de certificate de autenticitate pe care se găsesc semnăturile guvernatorului Băncii Naționale a României și casierului central, redactate în limbile română, engleză și franceză.

Art. 4. — Monedele din alamă pentru circulație cu valoare nominală de 50 bani au aceleași caracteristici tehnice cu monedele aflate în circulație la cupiura de 50 bani și vor circula în paralel cu acestea.

Art. 5. — Monedele din argint, monedele din alamă pentru colecționare și monedele de circulație, cu tema 30 de ani de la Revoluția Română din Decembrie 1989, au putere circulatorie pe teritoriul României.

Art. 6. — Lansarea în circuitul numismatic a monedelor din argint și a monedelor din alamă pentru colecționare, cu tema 30 de ani de la Revoluția Română din Decembrie 1989, se realizează prin sucursalele regionale București, Cluj, Constanța, Dolj, Iași și Timiș ale Băncii Naționale a României.

Art. 7. — Punerea în circulație a monedelor de circulație, cu tema 30 de ani de la Revoluția Română din Decembrie 1989, se va face prin sucursalele regionale București, Cluj, Constanța, Dolj, Iași și Timiș ale Băncii Naționale a României, cu ocazia efectuării plăților în numerar către instituțiile de credit/Trezoreria Statului.

Președintele Consiliului de administrație al Băncii Naționale a României,

**Mugur Constantin Isărescu**

București, 10 decembrie 2019.

Nr. 26.

EDITOR: PARLAMENTUL ROMÂNIEI — CAMERA DEPUTAȚILOR

„Monitorul Oficial” R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București; C.I.F. RO427282,  
IBAN: RO55RNCB0082006711100001 Banca Comercială Română — S.A. — Sucursala „Unirea” București  
și IBAN: RO12TREZ70050699XXX000531 Direcția de Trezorerie și Contabilitate Publică a Municipiului București  
(alocat numai persoanelor juridice bugetare)

Tel. 021.318.51.29/150, fax 021.318.51.15, e-mail: marketing@ramo.ro, internet: www.monitoruloficial.ro

Adresa pentru publicitate: Centrul pentru relații cu publicul, București, șos. Panduri nr. 1,  
bloc P33, parter, sectorul 5, tel. 021.401.00.73, fax 021.401.00.71 și 021.401.00.72

Tiparul: „Monitorul Oficial” R.A.



MONITORUL  
OFICIAL

