



# MONITORUL OFICIAL

## AL

### ROMÂNIEI

Anul 184 (XXVIII) — Nr. 772

PARTEA I  
LEGI, DECRETE, HOTĂRĂRI ȘI ALTE ACTE

Luni, 3 octombrie 2016

#### SUMAR

<u>Nr.</u>	<u>Pagina</u>	<u>Nr.</u>	<u>Pagina</u>	
<b>LEGI ȘI DECRETE</b>		<b>ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE</b>		
169.	— Lege pentru modificarea și completarea Legii nr. 248/2005 privind regimul liberei circulații a cetățenilor români în străinătate .....	2-3	2.336 — Ordin al ministrului finanțelor publice privind prospectele de emisiune a certificatelor de trezorerie cu discount și a obligațiunilor de stat de tip benchmark aferente lunii octombrie 2016 .....	6-8
821.	— Decret privind promulgarea Legii pentru modificarea și completarea Legii nr. 248/2005 privind regimul liberei circulații a cetățenilor români în străinătate ....	3		
<b>HOTĂRĂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI</b>		<b>ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI</b>		
705.	— Hotărâre privind reglementarea unor măsuri financiare temporare pentru stimularea gradului de absorbție a fondurilor alocate pentru agricultură în cadrul schemelor de plăți directe pentru agricultură, a ajutoarelor excepționale cu caracter temporar, a măsurilor de piață și intervenție în agricultură, a măsurii de informare și promovare pentru produsele agricole pe piața internă și în țările terțe, precum și a măsurii de promovare a vinurilor, care se finanțează din Fondul European de Garantare Agricolă (FEGA) .....	4-5	49. — Ordin privind modificarea și completarea Regulamentului de calificare a producției de energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență și de verificare și monitorizare a consumului de combustibil și a producțiilor de energie electrică și energie termică utilă, în cogenerare de înaltă eficiență, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 114/2013.....	9-16

**LEGI ȘI DECRETE****PARLAMENTUL ROMÂNIEI****CAMERA DEPUTAȚILOR****SENATUL****LEGE****pentru modificarea și completarea Legii nr. 248/2005 privind regimul liberei circulații  
a cetățenilor români în străinătate****Parlamentul României adoptă prezenta lege.**

**Art. I.** — Legea nr. 248/2005 privind regimul liberei circulații a cetățenilor români în străinătate, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 682 din 29 iulie 2005, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

**1. La articolul 8 alineatul (1), litera j) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„j) procurorul general al Parchetului de pe lângă Înalta Curte de Casație și Justiție, adjunctii acestuia și persoanele asimilate acestora;”

**2. La articolul 8 alineatul (1), după litera t) se introduce o nouă literă, litera t<sup>1</sup>), cu următorul cuprins:**

„t<sup>1</sup>) copiii aflați în întreținerea persoanelor prevăzute la lit. p) și r) trimise în misiune oficială în străinătate, precum și a soțului ori soției acestora, atunci când îi însoțesc în cursul misiunii;”

**3. La articolul 8 alineatul (1), litera v) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„v) foștii șefi ai statului român, foștii președinți ai Senatului și Camerei Deputaților, foștii prim-miniștri și foștii miniștri ai afacerilor externe.”

**4. La articolul 11, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(3) La încetarea calității prevăzute la art. 8 alin. (1), titularul sau instituția din cadrul căreia face parte titularul are obligația să predea pașaportul diplomatic Ministerului Afacerilor Externe, în vederea anulării, cu excepția persoanelor prevăzute la art. 8 alin. (1) lit. v). În caz contrar, Ministerul Afacerilor Externe procedează la anularea pașaportului în evidențele corespunzătoare.”

**5. La articolul 12, după litera c) se introduc două noi litere, literele c<sup>1</sup>) și c<sup>2</sup>), cu următorul cuprins:**

„c<sup>1</sup>) personalului autorităților publice care candidează pentru posturi în cadrul unor organizații, instituții și misiuni internaționale, dacă se solicită în mod expres de către acestea din urmă;

c<sup>2</sup>) personalului autorităților publice care ocupă funcții de expert național detașat la instituțiile și organismele Uniunii Europene în condițiile Legii nr. 105/2012 privind detașarea experților naționali la instituțiile și organismele Uniunii Europene;”

**6. La articolul 12, după litera d) se introduce o nouă literă, litera d<sup>1</sup>), cu următorul cuprins:**

„d<sup>1</sup>) copiilor aflați în întreținerea persoanelor prevăzute la lit. d) trimise în misiune oficială în străinătate, precum și a soțului ori soției acestora, atunci când îi însoțesc în cursul misiunii;”

**7. La articolul 14, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(3) La încetarea calității prevăzute la art. 12 titularul, autoritatea sau instituția din cadrul căreia face parte titularul are obligația să predea pașaportul de serviciu Ministerului Afacerilor Externe, în vederea anulării. În caz contrar, Ministerul Afacerilor Externe procedează la anularea pașaportului în evidențele corespunzătoare.”

**8. La articolul 30 alineatul (1), literele a)—d) se modifică și vor avea următorul cuprins:**

„a) minorului care este titular al unui document de călătorie individual ori, după caz, al unei cărți de identitate/cărți electronice de identitate și călătorește în străinătate însoțit de ambii părinți i se permite ieșirea în aceleași condiții și împreună cu aceștia;

b) minorului care este titular al unui document de călătorie individual ori, după caz, al unei cărți de identitate/cărți electronice de identitate și călătorește în străinătate împreună cu unul dintre părinți i se permite ieșirea în aceleași condiții și împreună cu acesta numai dacă părintele însoțitor prezintă o declarație a celuilalt părinte din care să rezulte acordul acestuia cu privire la efectuarea de călătorii în străinătate, pentru o perioadă care să nu depășească 3 ani de la data întocmirii acesteia sau, după caz, face dovada decesului celuilalt părinte;

c) minorului care este titular al unui document de călătorie individual ori, după caz, al unei cărți de identitate/cărți electronice de identitate și care călătorește în străinătate împreună cu unul dintre părinți i se permite ieșirea în aceleași condiții și împreună cu acesta, fără a mai fi necesară declarația celuilalt părinte, numai dacă părintele însoțitor face dovada faptului că i-a fost încredințat prin hotărâre judecătorească rămasă definitivă și irevocabilă sau că exercită singur autoritatea părintească în temeiul unei hotărâri judecătorești rămase definitivă și irevocabilă ori în temeiul unei hotărâri judecătorești rămase definitivă pentru procesele începute cu data de 15 februarie 2013;

d) minorului care este titular al unui document de călătorie individual sau, după caz, al unei cărți de identitate/cărți electronice de identitate și care călătorește însoțit de o altă persoană fizică majoră i se permite ieșirea în aceleași condiții și împreună cu aceasta numai dacă persoana însoțitoare prezintă o declarație a ambilor părinți sau, după caz, a părintelui căruia i-a fost încredințat prin hotărâre judecătorească rămasă definitivă și irevocabilă, a părintelui care exercită singur autoritatea părintească în temeiul unei hotărâri judecătorești rămase definitivă și irevocabilă ori în temeiul unei hotărâri judecătorești rămase definitivă pentru procesele începute cu data de 15 februarie 2013, a părintelui supraviețuitor sau a reprezentantului său legal, care să cuprindă acordul acestora cu privire la efectuarea de călătorii în străinătate, pentru o perioadă care să nu depășească 3 ani de la data întocmirii acesteia, precum și datele de identitate a însoțitorului respectiv.”

**9. La articolul 30, alineatele (4) și (6) se modifică și vor avea următorul cuprins:**

„(4) Declarația prevăzută la alin. (1) lit. d) trebuie să cuprindă și mențiunea dacă minorul urmează să rămână în statul de destinație și datele de identitate ale persoanei căreia urmează a-i fi încredințat minorul, precum și, după caz, datele de identitate ale persoanei cu care se reîntoarce în România, dacă însoțitorul este o altă persoană decât cea cu care iese din România.

(6) Organele poliției de frontieră vor permite ieșirea din România a minorilor însoțiți numai dacă se constată că se respectă informațiile prevăzute la alin. (1) lit. b) și c) și la alin. (4), referitoare la însoțitor, iar în situațiile prevăzute la alin. (3), dacă se constată că ruta aleasă pentru deplasare și momentul prezentării la ieșirea din țară se justifică în raport cu destinația, respectiv cu perioada deplasării.”

**10. La articolul 30, după alineatul (6) se introduce un nou alineat, alineatul (6<sup>1</sup>), cu următorul cuprins:**

„(6<sup>1</sup>) Prin excepție de la prevederile alin. (1) lit. b) și d), declarația celui alt părinte, declarația ambilor părinți sau, după caz, a părintelui căruia i-a fost încredințat minorul, a părintelui care exercită singur autoritatea părintească, a părintelui supraviețuitor sau a reprezentantului său legal, privind acordul acestora cu privire la efectuarea de călătorii în străinătate la ieșirea din România, nu este necesară atunci când minorul cetățean român cu domiciliul sau reședința în țara de destinație se deplasează însoțit în condițiile prezentului articol, în această țară.”

**11. La articolul 30, alineatul (7) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(7) Declarațiile prevăzute la alin. (1) lit. b) și d) trebuie să fie autentificate în țară de notarul public, iar în străinătate, de misiunile diplomatice sau oficiile consulare ale României ori, dacă au fost date în fața autorităților străine, să îndeplinească condițiile de supralegalizare prevăzute de lege sau să aibă aplicată apostila conform Convenției cu privire la suprimarea cerinței supralegalizării actelor oficiale străine, adoptată la Haga la 5 octombrie 1961, la care România a aderat prin Ordonanța Guvernului nr. 66/1999, aprobată prin Legea nr. 52/2000, cu modificările ulterioare, cu excepția celor ce emană dintr-un stat cu care România a încheiat tratate, convenții sau acorduri de

asistență juridică, în materie civilă sau de drept al familiei, care prevăd scutirea de supralegalizare. Declarațiile trebuie să fie eliberate părților în două duplicate, dintre care un duplicat se păstrează de către însoțitor, iar al doilea duplicat însoțește pașaportul minorului.”

**12. La articolul 32 alineatul (1), litera d) se abrogă.**

**13. La articolul 32 alineatul (1), literele c), f) și g) se modifică și vor avea următorul cuprins:**

„c) să nu se încredințeze minorul altei persoane decât părintelui, reprezentantului legal sau, după caz, persoanei prevăzute la art. 30 alin. (4) ori, în cazuri deosebite, autorităților străine competente în domeniul acordării de asistență și protecție pentru minori;

f) să informeze de îndată ce este posibil cea mai apropiată reprezentanță diplomatică sau oficiu consular al României, în cazul apariției unei situații obiective de natură să întrerupă călătoria minorului;

g) în cazul în care nu este posibilă încredințarea minorului persoanei prevăzute la art. 30 alin. (4), să anunțe imediat cea mai apropiată reprezentanță diplomatică sau oficiu consular al României, în vederea reunificării familiale a minorului sau, după caz, să se reîntoarcă în România cu acesta.”

**14. La articolul 46, litera l) se abrogă.**

**15. La articolul 47 alineatul (1), litera d) se abrogă.**

**Art. II.** — În termen de 90 de zile de la intrarea în vigoare a prezentei legi, Normele metodologice de aplicare a Legii nr. 248/2005 privind regimul liberei circulații a cetățenilor români în străinătate, aprobate prin Hotărârea Guvernului nr. 94/2006, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează în sensul modificărilor și completărilor aduse prin prezenta lege.

*Această lege a fost adoptată de Parlamentul României, cu respectarea prevederilor art. 75 și ale art. 76 alin. (2) din Constituția României, republicată.*

PREȘEDINTELE CAMEREI DEPUTAȚILOR

**FLORIN IORDACHE**

București, 30 septembrie 2016.

Nr. 169.

PREȘEDINTELE SENATULUI

**CĂLIN-CONSTANTIN-ANTON POPESCU-TĂRICEANU**

**PREȘEDINTELE ROMÂNIEI**

**D E C R E T**

**privind promulgarea Legii pentru modificarea și completarea Legii nr. 248/2005 privind regimul liberei circulații a cetățenilor români în străinătate**

În temeiul prevederilor art. 77 alin. (1) și ale art. 100 alin. (1) din Constituția României, republicată,

**Președintele României d e c r e t e a z ă:**

Articol unic. — Se promulgă Legea pentru modificarea și completarea Legii nr. 248/2005 privind regimul liberei circulații a cetățenilor români în străinătate și se dispune publicarea acestei legi în Monitorul Oficial al României, Partea I.

PREȘEDINTELE ROMÂNIEI  
**KLAUS-WERNER IOHANNIS**

București, 29 septembrie 2016.

Nr. 821.

# HOTĂRĂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI

## GUVERNUL ROMÂNIEI

### HOTĂRÂRE

**privind reglementarea unor măsuri financiare temporare pentru stimularea gradului de absorbție a fondurilor alocate pentru agricultură în cadrul schemelor de plăți directe pentru agricultură, a ajutoarelor excepționale cu caracter temporar, a măsurilor de piață și intervenție în agricultură, a măsurii de informare și promovare pentru produsele agricole pe piața internă și în țările terțe, precum și a măsurii de promovare a vinurilor, care se finanțează din Fondul European de Garantare Agricolă (FEGA)**

Ministerul Agriculturii și Dezvoltării Rurale este autorizat să gestioneze contribuția financiară a Comunității Europene conform plafoanelor anuale și angajamentelor convenite prin Tratatul dintre Regatul Belgiei, Republica Cehă, Regatul Danemarcei, Republica Federală Germania, Republica Estonia, Republica Elenă, Regatul Spaniei, Republica Franceză, Irlanda, Republica Italiană, Republica Cipru, Republica Letonia, Republica Lituania, Marele Ducat al Luxemburgului, Republica Ungară, Republica Malta, Regatul Țărilor de Jos, Republica Austria, Republica Polonă, Republica Portugheză, Republica Slovenia, Republica Slovacă, Republica Finlanda, Regatul Suediei, Regatul Unit al Marii Britanii și Irlandei de Nord (state membre ale Uniunii Europene) și Republica Bulgaria și România privind aderarea Republicii Bulgaria și a României la Uniunea Europeană, semnat de România la Luxemburg la 25 aprilie 2005, ratificat prin Legea nr. 157/2005.

Având în vedere prevederile:

— Regulamentului (CE) nr. 3/2008 al Consiliului din 17 decembrie 2007 privind acțiunile de informare și promovare pentru produsele agricole pe piața internă și în țările terțe;

— Regulamentului (CE) nr. 501/2008 al Comisiei din 5 iunie 2008 de stabilire a normelor de aplicare a Regulamentului (CE) nr. 3/2008 al Consiliului privind acțiunile de informare și promovare pentru produsele agricole pe piața internă și în țările terțe;

— Regulamentului (UE) nr. 1.144/2014 al Parlamentului European și al Consiliului din 22 octombrie 2014 privind acțiunile de informare și promovare referitoare la produsele agricole puse în aplicare pe piața internă și în țările terțe și de abrogare a Regulamentului (CE) nr. 3/2008 al Consiliului;

— Regulamentului delegat (UE) 2015/1.829 al Comisiei din 23 aprilie 2015 de completare a Regulamentului (UE) nr. 1.144/2014 al Parlamentului European și al Consiliului privind acțiunile de informare și promovare referitoare la produsele agricole puse în aplicare pe piața internă și în țările terțe;

— Regulamentului de punere în aplicare (UE) 2015/1.831 al Comisiei din 7 octombrie 2015 de stabilire a normelor de aplicare a Regulamentului (UE) nr. 1.144/2014 al Parlamentului European și al Consiliului privind acțiunile de informare și promovare referitoare la produsele agricole puse în aplicare pe piața internă și în țările terțe;

— Regulamentului delegat (UE) nr. 932/2014 al Comisiei din 29 august 2014 de stabilire a unor măsuri excepționale cu caracter temporar de sprijinire a producătorilor de anumite fructe și legume și de modificare a Regulamentului delegat (UE) nr. 913/2014;

— Regulamentului delegat (UE) nr. 1.031/2014 al Comisiei din 29 septembrie 2014 de stabilire a unor măsuri de sprijin excepționale cu caracter temporar suplimentare pentru producătorii de anumite fructe și legume;

— Regulamentului (UE) nr. 1.307/2013 al Parlamentului European și al Consiliului din 17 decembrie 2013 de stabilire a unor norme privind plățile directe acordate fermierilor prin scheme de sprijin în cadrul politicii agricole comune și de abrogare a Regulamentului (CE) nr. 637/2008 al Consiliului și a Regulamentului (CE) nr. 73/2009 al Consiliului;

— Regulamentului (UE) nr. 1.306/2013 al Parlamentului European și al Consiliului din 17 decembrie 2013 privind finanțarea, gestionarea și monitorizarea politicii agricole comune și de abrogare a Regulamentelor (CEE) nr. 352/78, (CE) nr. 165/94, (CE) nr. 2.799/98, (CE) nr. 814/2000, (CE) nr. 1.290/2005 și (CE) nr. 485/2008 ale Consiliului;

— Regulamentului (UE) nr. 1.308/2013 al Parlamentului European și al Consiliului din 17 decembrie 2013 de instituire a unei organizații comune a piețelor produselor agricole și de abrogare a Regulamentelor (CEE) nr. 922/72, (CEE) nr. 234/79, (CE) nr. 1.037/2001 și (CE) nr. 1.234/2007 ale Consiliului;

— Regulamentului de punere în aplicare (UE) nr. 543/2011 al Comisiei din 7 iunie 2011 de stabilire a normelor de aplicare a Regulamentului (CE) nr. 1.234/2007 al Consiliului în ceea ce privește sectorul fructelor și legumelor și sectorul fructelor și legumelor prelucrate;

— Regulamentului (CE) nr. 555/2008 al Comisiei din 27 iunie 2008 de stabilire a normelor de aplicare a Regulamentului (CE) nr. 479/2008 al Consiliului privind organizarea comună a pieței vitivinicole în ceea ce privește programele de sprijin, comerțul cu țările terțe, potențialul de producție și privind controalele în sectorul vitivinicol;

— Regulamentului (UE) nr. 1.310/2013 al Parlamentului European și al Consiliului din 17 decembrie 2013 de stabilire a anumitor dispoziții tranzitorii privind sprijinul pentru dezvoltare rurală acordat din Fondul european agricol pentru dezvoltare rurală (FEADR), de modificare a Regulamentului (UE) nr. 1.305/2013 al Parlamentului European și al Consiliului în ceea ce privește resursele și repartizarea acestora pentru anul 2014 și de modificare a Regulamentului (CE) nr. 73/2009 al Consiliului și a Regulamentelor (UE) nr. 1.307/2013, (UE) nr. 1.306/2013 și (UE) nr. 1.308/2013 ale Parlamentului European și ale Consiliului în ceea ce privește aplicarea acestora în anul 2014;

— Regulamentului delegat (UE) 2015/1.853 al Comisiei din 15 octombrie 2015 de acordare a unor ajutoare excepționale cu caracter temporar fermierilor din sectorul creșterii animalelor;

— Regulamentului de punere în aplicare (UE) 2015/2.334 al Comisiei din 14 decembrie 2015 de deschidere a depozitării private pentru carnea de porc și de stabilire în avans a cuantumului ajutorului,

în temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 28 alin. (1) din Legea bugetului de stat pe anul 2016 nr. 339/2015, cu modificările și completările ulterioare,

**Guvernul României** adoptă prezenta hotărâre.

Art. 1. — (1) În vederea stimulării gradului de absorbție a fondurilor alocate pentru agricultură în cadrul schemelor de plăți directe pentru agricultură, a ajutoarelor excepționale cu caracter temporar, a măsurilor de piață și intervenție în agricultură, a măsurii de informare și promovare pentru produsele agricole pe piața internă și în țările terțe, precum și a măsurii de promovare a vinurilor, care se finanțează din Fondul European de Garantare Agricolă (FEGA), se aprobă, până la 31 decembrie 2016, alocarea temporară din venituri din privatizare de către Ministerul Finanțelor Publice a sumei de 822.095 mii lei, în echivalent euro, Ministerului Agriculturii și Dezvoltării Rurale.

(2) Sumele alocate Ministerului Agriculturii și Dezvoltării Rurale din veniturile din privatizare și utilizate vor fi rambursate Ministerului Finanțelor Publice în euro din sumele restituite cu această destinație de către Uniunea Europeană, până la data de 31 decembrie 2016.

(3) Din suma prevăzută la alin. (1) se decontează cheltuielile eligibile aferente schemelor de plată directe pentru agricultură, inclusiv avansul aferent anului 2016, cheltuielile eligibile aferente ajutoarelor excepționale cu caracter temporar, măsurilor de piață și intervenție în agricultură, măsurii de informare și promovare pentru produsele agricole pe piața internă și în țările terțe, precum și măsurii de promovare a vinurilor, care se finanțează din Fondul European de Garantare Agricolă (FEGA).

Art. 2. — (1) Ministerul Finanțelor Publice, prin Direcția generală de trezorerie și datorie publică, efectuează transferul în euro al sumei prevăzute la art. 1 alin. (1), în maximum două zile lucrătoare de la data solicitării de către Ministerul Agriculturii și Dezvoltării Rurale.

(2) Echivalentul în euro al sumei prevăzute la art. 1 alin. (1) se determină pe baza cursului Băncii Naționale a României valabil la data efectuării transferului sumelor în valută din contul 3216.800000EUR „Disponibil la vedere. Alte depozite atrase MFP/EURO”, deschis la Banca Națională a României pe numele Ministerului Finanțelor Publice, în contul analitic denominat în euro 3216800200EUR „Disponibil fonduri nerambursabile aferente politicii agricole comune și a politicii de pescuit”, deschis la Banca Națională a României, administrat de Ministerul Agriculturii și Dezvoltării Rurale.

(3) Ministerul Agriculturii și Dezvoltării Rurale efectuează schimbul valutar al întregii sume în euro transferate potrivit prevederilor alin. (1) și virează echivalentul în lei al sumei rezultate în contul 57.09.03.80 „Disponibil din sume alocate temporar din venituri din privatizare în cazul indisponibilităților temporare FEGA pentru perioada de programare 2014—2020 conform OUG 49/2015-FEGA 2014—2020”, deschis la Activitatea de Trezorerie și Contabilitate Publică a Municipiului București.

Art. 3. — (1) Ministerul Agriculturii și Dezvoltării Rurale virează în contul 20.D.41.04.00 „Sume aferente fondurilor externe nerambursabile”, deschis pe numele Agenției de Plăți și Intervenție pentru Agricultură, denumită în continuare *APIA*, la Activitatea de Trezorerie și Contabilitate Publică a Municipiului

București, suma rezultată în urma operațiunii de schimb valutar prevăzută la art. 2 alin. (3), eșalonat pe baza solicitărilor de fonduri ale acesteia.

(2) Decontarea plăților reprezentând cheltuieli aferente schemelor de plăți directe, ajutoarelor excepționale cu caracter temporar, măsurii de informare și promovare pentru produsele agricole pe piața internă și în țările terțe, măsurii de promovare a vinurilor și măsurilor de piață și intervenție se efectuează de către *APIA* prin virament în contul beneficiarului până la data de 30 noiembrie 2016.

(3) *APIA* va restitui Ministerului Agriculturii și Dezvoltării Rurale sumele neutilizate până la data de 2 decembrie 2016, urmând ca acesta să restituie la rândul său Ministerului Finanțelor Publice contravaloarea în euro a sumelor neutilizate din veniturile din privatizare în contul prevăzut la art. 2 alin. (2), până la data de 30 decembrie 2016.

(4) Ministerul Agriculturii și Dezvoltării Rurale raportează Ministerului Finanțelor Publice sumele virate către *APIA*, potrivit alin. (1), la data efectuării acestui transfer.

Art. 4. — (1) Ministerul Agriculturii și Dezvoltării Rurale are obligația ca, în termen de 3 zile lucrătoare de la data încasării sumelor de la Comisia Europeană, să reconstituie veniturile din privatizare utilizate, prin transferarea echivalentului în euro, din contul analitic denominat în euro „Disponibil fonduri nerambursabile aferente politicii agricole comune și a politicii comune de pescuit”, deschis la Banca Națională a României pe numele său, în contul Ministerului Finanțelor Publice „Disponibil la vedere. Alte depozite atrase MFP/EURO”, deschis la Banca Națională a României.

(2) În cazul în care sumele restituite de Uniunea Europeană, reprezentând cheltuielile efectuate pe seama veniturilor din privatizare, sunt diminuate cu sumele corespunzătoare prevăzute la art. 6 alin. (1) lit. e)—g) și i) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 49/2015 privind gestionarea financiară a fondurilor europene nerambursabile aferente politicii agricole comune, politicii comune de pescuit și politicii maritime integrate la nivelul Uniunii Europene, precum și a fondurilor alocate de la bugetul de stat pentru perioada de programare 2014—2020 și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul garantării, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 56/2016, reconstituirea veniturilor din privatizare în euro până la sfârșitul perioadei prevăzute la art. 1 alin. (1) se asigură de la bugetul de stat, prin bugetul Ministerului Agriculturii și Dezvoltării Rurale. Contravaloarea în euro a acestor sume se virează în contul Ministerului Finanțelor Publice „Disponibil la vedere. Alte depozite atrase MFP/EURO”, deschis la Banca Națională a României, prevăzut la art. 2 alin. (2).

Art. 5. — Sumele în euro încasate potrivit prevederilor art. 3 alin. (3) și art. 4, până la concurența totală a sumei alocate de Ministerul Finanțelor Publice potrivit prevederilor art. 2 alin. (2), se înregistrează ca venituri din privatizare în valută și se stinge obligația Ministerului Agriculturii și Dezvoltării Rurale de restituire a sumei alocate din venituri din privatizare în euro.

PRIM-MINISTRU  
**DACIAN JULIEN CIOLOȘ**

Contrasemnează:  
Ministrul agriculturii și dezvoltării rurale,  
**Achim Irimescu**  
Ministrul finanțelor publice,  
**Anca Dana Dragu**

# ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

MINISTERUL FINANTELOR PUBLICE

## ORDIN

### privind prospectele de emisiune a certificatelor de trezorerie cu discount și a obligațiunilor de stat de tip benchmark aferente lunii octombrie 2016

În temeiul:

— art. 10 alin. (4) din Hotărârea Guvernului nr. 34/2009 privind organizarea și funcționarea Ministerului Finanțelor Publice, cu modificările și completările ulterioare;

— Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 64/2007 privind datoria publică, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 109/2008, cu modificările și completările ulterioare, al Normelor metodologice de aplicare a prevederilor Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 64/2007 privind datoria publică, aprobate prin Hotărârea Guvernului nr. 1.470/2007, cu modificările și completările ulterioare;

— Regulamentului-cadru privind operațiunile de piață cu titluri de stat pe piață internă, aprobat prin Ordinul ministrului finanțelor publice nr. 2.245/2016, al Regulamentului Băncii Naționale a României nr. 11/2012 privind piața primară a titlurilor de stat administrată de Banca Națională a României și al Regulamentului Băncii Naționale a României nr. 12/2005 privind piața secundară a titlurilor de stat administrată de Banca Națională a României, cu modificările ulterioare, și al Convenției nr. 184.575/13/2005, încheiată între Ministerul Finanțelor Publice și Banca Națională a României,

**ministrul finanțelor publice** emite următorul ordin.

Art. 1. — În vederea finanțării deficitului bugetului de stat și refinanțării datoriei publice în luna octombrie 2016 se aprobă prospectele de emisiune a certificatelor de trezorerie cu discount și a obligațiunilor de stat de tip benchmark, în valoare nominală totală de 3.500 milioane lei, la care se poate adăuga suma de 405 milioane lei din alocațiile sesiunilor suplimentare de oferte necompetitive

organizate exclusiv pentru instrumentele de tip benchmark, prevăzute în anexele nr. 1 și 2, care fac parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Direcția generală de trezorerie și datorie publică va duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Art. 3. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

p. Ministrul finanțelor publice,  
**Enache Jiru,**  
secretar de stat

București, 29 septembrie 2016.  
Nr. 2.336.

*ANEXA Nr. 1*

### PROSPECT DE EMISIUNE a certificatelor de trezorerie cu discount lansate în luna octombrie 2016

Art. 1. — În vederea finanțării deficitului bugetului de stat și refinanțării datoriei publice în luna octombrie 2016, Ministerul

Finanțelor Publice anunță lansarea unei emisiuni de certificate de trezorerie cu discount, astfel:

Cod ISIN	Data licitației	Data emisiunii	Data scadenței	Nr. de zile	Valoarea emisiunii — lei —
RO1617CTN0F8	13.10.2016	17.10.2016	16.10.2017	364	800.000.000

Art. 2. — Valoarea nominală individuală a unui certificat de trezorerie cu discount este de 5.000 lei.

Art. 3. — Metoda de vânzare este licitația și va avea loc la data menționată în tabelul de mai sus, iar adjudecarea se va face după metoda cu preț multiplu.

Art. 4. — Certificatele de trezorerie cu discount pot fi cumpărate de către dealerii primari, care vor depune oferte atât în cont propriu, cât și în contul clienților persoane fizice și juridice.

Art. 5. — (1) Ofertele de cumpărare sunt competitive și necompetitive.

(2) În cadrul ofertei de cumpărare competitive se vor indica elementele cuprinse în anexa nr. 5.1 la Normele Băncii Naționale a României nr. 2/2012 în aplicarea Regulamentului

Băncii Naționale a României nr. 11/2012 privind piața primară a titlurilor de stat administrată de Banca Națională a României, cu modificările și completările ulterioare.

(3) Numărul de tranșe valorice, la rate diferite ale randamentului, nu este restricționat.

(4) Ofertele de cumpărare necompetitive pot fi depuse de persoane fizice și juridice, cu excepția instituțiilor de credit, astfel cum sunt acestea definite în Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 99/2006 privind instituțiile de credit și adecvarea capitalului, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 227/2007, cu modificările și completările ulterioare, în calitate de clienți ai dealerilor primari.

(5) În cadrul ofertei de cumpărare necompetitive se vor indica elementele cuprinse în anexa nr. 4.1 la Normele Băncii

Naționale a României nr. 2/2012 în aplicarea Regulamentului Băncii Naționale a României nr. 11/2012 privind piața primară a titlurilor de stat administrată de Banca Națională a României, cu modificările și completările ulterioare. Se admit oferte de cumpărare necompetitive într-o pondere de 25% din totalul valorii aferente fiecărei emisiuni anunțate. Oferta necompetitivă depusă de dealerul primar în contul unui singur client nu va putea depăși valoarea calculată prin aplicarea ponderii anterior menționate. Executarea acestora se va efectua la nivelul mediu ponderat al randamentului la care s-au adjudecat ofertele competitive.

(6) Fiecare tranșă a ofertei de cumpărare competitive sau necompetitive va fi de minimum 5.000 lei.

Art. 6. — Prețul și randamentul se vor determina utilizând următoarele formule:

$$P = 1 - \frac{d \times r}{360}$$

$$Y = r/P,$$

în care:

$P$  = prețul titlului cu discount, exprimat cu patru zecimale;

$d$  = numărul de zile până la scadență;

$r$  = rata discountului, exprimată cu două zecimale;

$Y$  = randamentul, exprimat cu două zecimale.

Art. 7. — (1) Ofertele de cumpărare se transmit la Banca Națională a României, ce acționează în calitate de administrator al pieței primare și secundare a titlurilor de stat și al sistemului de înregistrare/depozitare, în ziua licitației, în intervalul orar 10,00—12,00.

(2) Ședința de licitație începe după încheierea orarului de transmitere a ofertelor de cumpărare specificat la alin. (1).

Art. 8. — În funcție de necesitățile de finanțare și/sau de nivelul randamentului rezultat în urma licitației, Ministerul Finanțelor Publice își rezervă dreptul ca suma împrumutată aferentă unei serii să fie majorată, micșorată sau anulată.

Art. 9. — Rezultatul licitației se va stabili în aceeași zi la sediul Băncii Naționale a României de către Comisia de licitație constituită în acest scop și va fi dat publicității.

Art. 10. — Evenimentele de plată aferente certificatelor de trezorerie cu discount se gestionează în conformitate cu Regulile Sistemului de înregistrare și decontare a operațiunilor cu titluri de stat — SaFIR.

Art. 11. — Dacă data la care trebuie efectuată una dintre plățile aferente titlurilor de stat este o zi de sărbătoare sau o zi nelucrătoare, plata se va face în următoarea zi lucrătoare, fără obligarea la dobânzi moratorii. Titlurile de stat care se regăsesc în această situație rămân în proprietatea deținătorului înregistrat și nu pot fi tranzacționate.

Art. 12. — Regimul fiscal al titlurilor de stat prevăzute la art. 1 este reglementat de legislația în vigoare.

ANEXA Nr. 2

## PROSPECT DE EMISIUNE

### a obligațiunilor de stat de tip benchmark lansate în luna octombrie 2016

Art. 1. — În vederea finanțării deficitului bugetului de stat și refinanțării datoriei publice în luna octombrie 2016, Ministerul Finanțelor Publice anunță lansarea unor noi emisiuni de obligațiuni de stat de tip benchmark cu scadență la 2 și 15 ani

și redeschiderea emisiunilor de obligațiuni de stat de tip benchmark cu scadență la 4, 5 și 7 ani și organizarea de sesiuni suplimentare de oferte necompetitive (SSON), astfel:

Cod ISIN*)	Data licitației	Data SSON	Data emisiunii	Data scadenței	Maturitate Nr. de ani	Maturitate reziduală Nr. de ani	Rata cupon — % —	Dobânda acumulată — lei/titlu —	Valoare nominală licitație de referință — lei —	Valoare nominală SSON — lei —
RO1631DBN055	6.10.2016	7.10.2016	10.10.2016	24.09.2031	15	14,96	3,65	8,00	200.000.000	30.000.000
RO1620DBN017	10.10.2016	11.10.2016	12.10.2016	26.02.2020	4	3,38	2,25	70,39	600.000.000	90.000.000
RO1624DBN027	17.10.2016	18.10.2016	19.10.2016	29.04.2024	7	7,53	3,25	77,02	300.000.000	45.000.000
RO1521DBN041	20.10.2016	21.10.2016	24.10.2016	22.03.2021	5	4,41	3,25	96,16	500.000.000	75.000.000
RO1522DBN056	24.10.2016	25.10.2016	26.10.2016	19.12.2022	7	6,15	3,50	149,18	500.000.000	75.000.000
RO1619DBN035	27.10.2016	28.10.2016	31.10.2016	25.02.2019	2	2,32	1,35	45,92	600.000.000	90.000.000

\*) În conformitate cu prevederile Ordinului ministrului economiei și finanțelor nr. 2.231/2008 privind titlurile de stat ce urmează a fi tranzacționate și pe piața reglementată administrată de Societatea Comercială „Bursa de Valori București” — S.A., aceste serii se tranzacționează simultan pe piața secundară administrată de Banca Națională a României și pe piața reglementată administrată de Societatea Comercială „Bursa de Valori București” — S.A.

Art. 2. — Valorile nominale totale ale emisiunilor de obligațiuni de stat de tip benchmark pot fi majorate prin redeschideri ulterioare ale acestora.

Art. 3. — Valoarea nominală individuală a unei obligațiuni de stat de tip benchmark emise înainte de data de 1 octombrie 2013 este

de 10.000 lei; ulterior acestei date valoarea nominală individuală a noilor obligațiuni de stat de tip benchmark este de 5.000 lei.

Art. 4. — (1) Pentru obligațiunile de stat de tip benchmark redeschise, specificate la art. 1, dobânda (cuponul) se plătește la datele specificate în prospectele de emisiune aferente, după cum urmează:

ISIN	Ordinul privind prospectul de emisiune aferent emisiunii inițiale	Luna lansării
RO1620DBN017	295/29.02.2016	Martie 2016
RO1624DBN027	1.169/28.07.2016	August 2016
RO1521DBN041	1.204/1.10.2015	Octombrie 2015
RO1522DBN056	1.415/29.10.2015	Noiembrie 2015

(2) Pentru obligațiunile de stat de tip benchmark, cod ISIN RO1631DBN055, specificate la art. 1, dobânda (cuponul) se plătește anual începând cu data de 24 septembrie 2017 și terminând cu 24 septembrie 2031 inclusiv.

Pentru obligațiunile de stat de tip benchmark, cod ISIN RO1619DBN035, specificate la art. 1, dobânda (cuponul) se plătește anual începând cu data de 25 februarie 2017 și terminând cu 25 februarie 2019 inclusiv.

(3) Dobânda se determină conform formulei:  
 $D = VN * r / \text{frecvența anuală a cuponului (1)}$ ,

în care:

$D$  = dobânda (cupon);

$VN$  = valoarea nominală;

$r$  = rata cuponului.

(4) Pentru licitațiile de referință, metoda de vânzare este licitația și va avea loc la datele menționate în tabelul de la art. 1, iar adjudecarea se va efectua după metoda cu preț multiplu. Cotația de preț va fi exprimată sub formă procentuală, cu patru zecimale.

(5) Pentru SSON, metoda de vânzare este subscripția și va avea loc la datele menționate în tabelul de la art. 1, prețul de vânzare fiind prețul mediu de adjudecare stabilit în licitația de referință.

Art. 5. — (1) La licitația de referință, obligațiunile de stat de tip benchmark pot fi cumpărate de către dealerii primari, care vor transmite oferte atât în cont propriu, cât și în contul clienților, persoane fizice și juridice.

(2) În cadrul SSON, obligațiunile de stat de tip benchmark pot fi cumpărate exclusiv de dealerii primari, care vor transmite oferte în nume și cont propriu.

Art. 6. — La licitația de referință:

1. Ofertele de cumpărare sunt competitive și necompetitive.

2. În cadrul ofertei de cumpărare competitive se vor indica elementele cuprinse în anexa nr. 5.3 la Normele Băncii Naționale a României nr. 2/2012 în aplicarea Regulamentului Băncii Naționale a României nr. 11/2012 privind piața primară a titlurilor de stat administrată de Banca Națională a României, cu modificările și completările ulterioare.

3. Numărul cotațiilor de preț nu este restricționat.

4. Ofertele de cumpărare necompetitive pot fi depuse de persoane fizice și juridice, cu excepția instituțiilor de credit așa cum sunt acestea definite în Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 99/2006 privind instituțiile de credit și adecvarea capitalului, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 227/2007, cu modificările și completările ulterioare, în calitate de clienți ai dealerilor primari.

5. În cadrul ofertei de cumpărare necompetitive se vor indica elementele cuprinse în anexa nr. 4.2 la Normele Băncii Naționale a României nr. 2/2012 în aplicarea Regulamentului Băncii Naționale a României nr. 11/2012 privind piața primară a titlurilor de stat administrată de Banca Națională a României, cu modificările și completările ulterioare. Se admit oferte de cumpărare necompetitive într-o pondere de 25% din totalul valorii nominale totale a licitației de referință aferente fiecărei emisiuni anunțate. Oferta necompetitivă depusă de dealerul primar în contul unui singur client nu va putea depăși valoarea

calculată prin aplicarea ponderii anterior menționate. Executarea acestora se va efectua la nivelul mediu ponderat al prețului la care s-au adjudecat ofertele competitive.

6. Fiecare tranșă a ofertei de cumpărare competitive sau necompetitive va avea o valoare minimă egală cu valoarea nominală unitară aferentă fiecărui instrument emis.

Art. 7. — Pentru SSON:

1. Ofertele de cumpărare sunt necompetitive.

2. Ofertele de cumpărare necompetitive pot fi depuse exclusiv de dealerii primari, conform prevederilor din Secțiunea a 2-a „Sesiunea de oferte necompetitive adresată dealerilor primari” a capitolului III „Plasarea titlurilor de stat pe piața primară” din Regulamentul Băncii Naționale a României nr. 11/2012 privind piața primară a titlurilor de stat administrată de Banca Națională a României.

3. În cadrul ofertei de cumpărare necompetitive se vor indica elementele cuprinse în anexa nr. 4.3 la Normele Băncii Naționale a României nr. 2/2012 în aplicarea Regulamentului Băncii Naționale a României nr. 11/2012 privind piața primară a titlurilor de stat administrată de Banca Națională a României, cu modificările și completările ulterioare.

4. Valoarea minimă a ofertei necompetitive transmise în cadrul SSON va fi egală cu valoarea nominală unitară aferentă fiecărui instrument emis, plafonul maxim fiind, după caz, cel prevăzut în art. 24 din Regulamentul Băncii Naționale a României nr. 11/2012 privind piața primară a titlurilor de stat administrată de Banca Națională a României.

Art. 8. — (1) Ofertele de cumpărare se transmit la Banca Națională a României, ce acționează în calitate de administrator al pieței primare și secundare a titlurilor de stat și al sistemului de înregistrare/depozitare, în ziua licitației de referință în intervalul orar 10,00—12,00, respectiv în ziua SSON în intervalul orar 10,00—11,00.

(2) Ședința de licitație începe după încheierea orarului de transmitere a ofertelor de cumpărare specificat la alin. (1).

Art. 9. — În funcție de necesitățile de finanțare și/sau de nivelul randamentului rezultat în urma licitației, Ministerul Finanțelor Publice își rezervă dreptul ca suma împrumutată aferentă unei serii să fie majorată, micșorată sau anulată.

Art. 10. — Rezultatele licitației de referință/SSON se vor stabili în ziua desfășurării, la sediul Băncii Naționale a României, de către Comisia de licitație constituită în acest scop și vor fi date publicității.

Art. 11. — Evenimentele de plată aferente obligațiunilor de stat de tip benchmark se gestionează în conformitate cu Regulile Sistemului de depozitare și decontare a instrumentelor financiare — SaFIR.

Art. 12. — Dacă data la care trebuie efectuată una dintre plățile aferente titlurilor de stat este o zi de sărbătoare sau o zi nelucrătoare, plata se va face în următoarea zi lucrătoare, fără obligarea la dobânzi moratorii. Titlurile de stat care se regăsesc în această situație rămân în proprietatea deținătorului înregistrat și nu pot fi tranzacționate.

Art. 13. — Regimul fiscal al titlurilor de stat prevăzute la art. 1 este reglementat de legislația în vigoare.



# ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

## ORDIN

**privind modificarea și completarea Regulamentului de calificare a producției de energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență și de verificare și monitorizare a consumului de combustibil și a producțiilor de energie electrică și energie termică utilă, în cogenerare de înaltă eficiență, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 114/2013**

Având în vedere prevederile art. 72 alin. (2) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, prevederile art. 6 lit. b) și i) din Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă, cu modificările ulterioare, precum și prevederile Hotărârii Guvernului nr. 219/2007 privind promovarea cogenerării bazate pe cererea de energie termică utilă, cu modificările și completările ulterioare,

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

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

**Art. I.** — Regulamentul de calificare a producției de energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență și de verificare și monitorizare a consumului de combustibil și a producțiilor de energie electrică și energie termică utilă, în cogenerare de înaltă eficiență, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 114/2013, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 820 și 820 bis din 21 decembrie 2013, se modifică și se completează după cum urmează:

**1. La articolul 2 alineatul (3), litera c) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„c) Regulamentul delegat (UE) 2015/2.402 al Comisiei din 12 octombrie 2015 de revizuire a valorilor de referință armonizate ale randamentului pentru producția separată de energie electrică și termică, în aplicarea Directivei 2012/27/UE a Parlamentului European și a Consiliului și de abrogare a Deciziei 2011/877/UE a Comisiei (denumit în continuare *Regulament delegat UE 2015/2.402*);”

**2. La articolul 2 alineatul (3), litera f) se abrogă.**

**3. La articolul 3 alineatul (1), litera t) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„t) *Consum Servicii Interne Termice pentru Încălzire și Combustibil (CSITIC)*: energia termică produsă de o configurație de producție în cogenerare, care este utilizată pentru alimentarea consumurilor de energie termică din cadrul centralei în care este amplasată respectiva configurație, necesare pentru încălzirea incintelor precum clădiri pentru birouri, laboratoare, magazii și altele similare, pentru prepararea apei calde de consum și pentru pregătirea combustibilului consumat precum descărcarea/depozitarea păcurii, dezghețarea cărbunelui, uscarea biomasei, prepararea biogazului/biolichidului, consumuri care nu se recuperează în ciclul de producere a energiei electrice și termice;”

**4. La articolul 3 alineatul (1), litera fff) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„fff) *Valoare de referință a eficienței pentru producerea separată*: eficiența producerii separate a energiei termice, respectiv a energiei electrice și/sau mecanice, în procese alternative, pe care cogenerarea intenționează să le înlocuiască. Se aplică conform prevederilor prezentului regulament și Regulamentului delegat UE 2015/2.402.”

**5. La articolul 5, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(3) Toate datele și informațiile din documentația de înregistrare se transmit pe suport hârtie și în format electronic —

fișiere tip Microsoft Excel. Pentru completarea în format electronic a documentației de înregistrare se va utiliza fișierul «Ord. 114 2013 Model Excel pt calificare-acreditare-raportare.xls» care poate fi descărcat de pe site-ul [www.anre.ro](http://www.anre.ro).”

**6. La articolul 5, după alineatul (3) se introduce un nou alineat, alineatul (4), cu următorul cuprins:**

„(4) Documentația de înregistrare trebuie redactată în limba română. Datele și informațiile din documentațiile tehnice aferente echipamentelor, care au stat la baza documentației de înregistrare, pot fi transmise într-o limbă de circulație internațională. ANRE poate solicita traducerea legalizată a acestor informații.”

**7. La articolul 7, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 7. — (1) Datele, calculele și informațiile prevăzute la art. 5 alin. (2) lit. c), m) și n) se actualizează și se retransmit obligatoriu în condițiile în care a apărut o modificare semnificativă a Necesarului Maxim de Putere Termică asigurat de Configurație sau în urma unor acțiuni de re tehnologizare/retragere din exploatare/înlocuire a echipamentelor principale din Configurație. Modificarea se consideră semnificativă în cazul în care noua valoare declarată a Necesarului Maxim de Putere Termică asigurat de Configurație se abate cu mai mult de  $\pm 15\%$  față de valoarea validată anterior.”

**8. La articolul 10, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(2) Determinarea Factorului de Calitate al unei Configurații se face conform prevederilor din secțiunile 1 și 2 ale capitolului V.”

**9. La articolul 12, alineatele (2) și (3) se modifică și vor avea următorul cuprins:**

„(2) Valoarea CSITIC se determină pe bază de măsurători directe.

(3) Pentru Configurațiile a căror producție include și energie mecanică, toate cantitățile de energie electrică utilizate pentru autoevaluare includ și echivalentul energiei mecanice produse. Cantitatea de energie electrică echivalentă ce corespunde unei cantități de energie mecanică se calculează prin înmulțirea cantității de energie mecanică cu un factor egal cu 1.”

**10. La articolul 18, după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alineatul (3), cu următorul cuprins:**

„(3) Prin excepție de la data-limită prevăzută la alin. (1), în cazul în care instanța dispune pentru un producător începerea

procedurii falimentului, producătorul respectiv are obligația de a transmite documentația de calificare aferentă perioadei din anul curent anterioare declarării falimentului și, dacă este cazul, pe cea aferentă perioadelor specificate la art. 19 alin. (1) lit. a) sau b), în termen de 7 zile de la pronunțarea falimentului.”

**11. La articolul 19 alineatul (1), după litera b) se introduce o nouă literă, litera c), cu următorul cuprins:**

„c) Perioada din anul curent anterioară declarării falimentului, în cazul unui producător aflat în situația prevăzută la art. 18 alin. (3).”

**12. La articolul 21, alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(4) Toate datele și informațiile din documentația de calificare se transmit pe suport hârtie și în format electronic – fișiere tip Microsoft Excel. Pentru completarea în format electronic a documentației de înregistrare conform anexei nr. 1, a datelor privind consumurile, producțiile și livrările de energie conform anexei nr. 2 și a datelor de referință pentru calificare și rezultatele calculului de autoevaluare conform anexei nr. 3, se va utiliza fișierul «Ord. 114 2013 Model Excel pt calificare-acreditare-raportare.xls».”

**13. La articolul 25, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(3) Autoevaluarea pentru calificare a unei Configurații de producție în cogenerare poate fi invalidată temporar în cazul în care dosarul de Autoevaluare pentru calificare al respectivei Configurații nu este complet constituit în termen de 40 de zile de la data-limită prevăzută, după caz, la art. 18 alin. (1) sau în termen de 13 zile de la pronunțarea falimentului în cazul producătorilor care se încadrează în prevederile art. 18 alin. (3).”

**14. La articolul 25, după alineatul (4) se introduce un nou alineat, alineatul (5), cu următorul cuprins:**

„(5) Prin derogare de la data-limită prevăzută la alin. (1), în cazul producătorilor beneficiari ai schemei de sprijin pentru care s-a declarat falimentul, ANRE emite deciziile de calificare a cantităților de energie electrică produse în cogenerare de înaltă eficiență și livrate din Configurațiile de producție în cogenerare în termen de 7 zile de la constituirea dosarului complet de Autoevaluare pentru calificare.”

**15. La articolul 36, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(2) Documentația de înregistrare a Configurațiilor/unităților de producție în cogenerare pentru care nu se solicită calificarea va cuprinde numai machetele și datele prevăzute la art. 5 alin. (2) lit. a), c), d), f), g), i), j), m) și n). Pentru acestea nu este obligatorie transmiterea datelor, calculului, machetelor și documentațiilor justificative, care au stat la baza stabilirii valorilor declarate.”

**16. Articolul 39 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 39. — Coeficientul de definiție al Configurației, X, ce are în vedere opțiunile alternative de producere separată a energiei electrice, se determină cu relația:

$$X = 100 / (\eta_{e,Ref} \times p_{pierd.evlt}),$$

unde:

$\eta_{e,Ref}$  este valoarea de referință armonizată a eficienței de producere separată a energiei electrice corespunzătoare Configurației; se stabilește în conformitate cu prevederile Regulamentului delegat UE 2015/2.402 și ale prezentului regulament, cu precizarea că în cazul combustibililor gazoși se aplică factorul de corecție cu abaterea temperaturii exterioare medii anuale din România de 10°C, față de condițiile ISO (15°C), care este + 0,5%;

$p_{pierd.evlt}$  este valoarea factorului de corecție cu pierderile evitate prin rețelele electrice, corespunzătoare Configurației; se stabilește în conformitate cu prevederile Regulamentului delegat UE 2015/2.402 și ale prezentului regulament.”

**17. La articolul 41, alineatele (1) și (2) se modifică și vor avea următorul cuprins:**

„Art. 41. — (1) Valorile de referință armonizate ale eficienței de producere separată a energiei electrice pentru fiecare unitate de cogenerare «k» din Configurație și fiecare tip de combustibil «j»,  $\eta_{e,Ref,k,j}$ , se determină în funcție de anul punerii în funcțiune a respectivei unități (primul an de funcționare) din anexa nr. I la Regulamentul delegat UE 2015/2.402. În cazul combustibililor gazoși se aplică și factorul de corecție cu abaterea temperaturii exterioare medii anuale din România de 10°C, față de condițiile ISO (15°C), care este + 0,5%.

(2) În cazul unităților de cogenerare mai vechi de 10 ani, începând cu al 11-lea an de funcționare, în fiecare an de aplicare a prevederilor prezentului regulament (ANaplicare) se vor utiliza valorile de referință armonizate ale eficienței de producere separată a energiei electrice prevăzute în anexa nr. I la Regulamentul delegat UE 2015/2.402 pentru anul: ANaplicare — 10. În cazul combustibililor gazoși se aplică și factorul de corecție cu abaterea temperaturii exterioare medii anuale din România +10°C față de condițiile ISO (15°C), care este +0,5%.”

**18. Articolul 42 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 42. — Valoarea de referință armonizată a eficienței de producere separată a energiei termice pentru fiecare tip de combustibil «j» utilizat în schema de funcționare a Configurației,  $\eta_{t,Ref,j}$ , se determină din anexa nr. II la Regulamentul delegat UE 2015/2.402.”

**19. Articolul 43 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 43. — Valorile factorilor de corecție cu pierderile evitate prin rețelele electrice se determină pentru fiecare nivel de tensiune «i» din Configurație, separat pentru energia electrică livrată,  $p_{livrat,i}$ , respectiv pentru Autoconsum,  $p_{autoconsum,i}$ , și pentru CPTP,  $p_{CPTP,i}$ , din anexa nr. IV la Regulamentul delegat UE 2015/2.402.”

**20. La articolul 58, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(3) Valoarea Factorului de reducere a puterii electrice  $\beta$  corespunzător unei unități de cogenerare care include TA cu prize de termoficare se calculează anual ca medie, ponderată cu valorile energiei termice utile și CSITIC extrase din fiecare priză de termoficare (reglabilă), priză fixă sau contrapresiune, a valorilor Factorului de reducere a puterii electrice corespunzătoare prizei/prizelor de termoficare și/sau, după caz, prizei fixe/contrapresiunii turbinei.”

**21. La articolul 65, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(2) Se determină valoarea Economiei de Energie Primară realizată de producția de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență a Configurației:

$$EEP = \left( 1 - \frac{1}{\frac{\eta_{t,cogE}}{\eta_{t,Ref}} + \frac{\eta_{e,cogE}}{\eta_{e,Ref} \times p_{pierd.evlt}}} \right) \times 100 \quad [\%],$$

unde:

$\eta_{e,Ref}$  este valoarea de referință armonizată a eficienței de producere separată a energiei electrice corespunzătoare Configurației, determinată conform prevederilor din secțiunea 1 a acestui capitol;

$\eta_{t,Ref}$  este valoarea de referință armonizată a eficienței de producere separată a energiei termice corespunzătoare Configurației, determinată conform prevederilor din secțiunea 1 a acestui capitol;

$p_{pierd.evlt}$  este valoarea factorului de corecție cu pierderile evitate prin rețelele electrice, corespunzătoare Configurației, determinată conform prevederilor din secțiunea 1 a acestui capitol.”

**22. La articolul 70 alineatul (2), litera a) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„a) validarea mijloacelor de măsurare se face conform normelor de metrologie legală în vigoare, prin verificări metrologice pentru mijloacele de măsurare care se supun controlului metrologic sau prin operațiuni de etalonare/evaluare a conformității cu prevederile unor normative metrologice/specificații tehnice pentru celelalte mijloace de măsurare;”.

**23. La articolul 73, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(3) Este obligatorie transmiterea procedurii utilizate pentru determinarea puterii calorifice inferioare a combustibilului consumat, precum și a rapoartelor de verificare metrologică a sistemelor/laboratorului/aparaturii de prelevare probe și efectuare analize.”

**24. Articolul 81 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 81. — Solicitantul, prin Responsabilul de Configurație, își asumă responsabilitatea pentru corectitudinea tuturor datelor și informațiilor transmise conform prevederilor prezentului regulament, precum și pentru respectarea condițiilor pentru măsurători și calcule prevăzute în capitolul VI.”

**25. La articolul 82, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(2) Responsabilii de Configurație vor asigura păstrarea, pe o perioadă de cel puțin 10 ani, a înregistrărilor tuturor valorilor măsurate, datelor, informațiilor, inclusiv a celor care să confirme

respectarea condițiilor pentru măsurători și calcule, și a documentațiilor transmise la ANRE pentru calificare.”

**26. În cuprinsul regulamentului, sintagma „Ordinul președintelui ANRE nr. 38/2012” se înlocuiește cu sintagma „Regulamentul delegat UE 2015/2.402”.**

**27. În anexa nr. 2 la regulament, tabelele 1—4 se modifică și se înlocuiesc cu tabelele 1—4 care au cuprinsul prevăzut în anexa nr. 1, care face parte integrantă din prezentul ordin.**

**28. În anexa nr. 3 la regulament, tabelele 1, 2 și 4 se modifică și se înlocuiesc cu tabelele 1, 2 și 4 care au cuprinsul prevăzut în anexa nr. 2, care face parte integrantă din prezentul ordin.**

**29. Anexa nr. 4 la regulament se modifică și înlocuiește cu anexa nr. 3, care face parte integrantă din prezentul ordin.**

**Art. II.** — (1) Operatorii economici care dețin sau exploatează comercial unități de cogenerare, furnizorii clienților casnici și Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica”— S.A. duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

(2) Entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

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

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,  
**Niculae Havrileț**

București, 21 septembrie 2016.  
Nr. 49.

*ANEXA Nr. 1*

Tabelul 1. Consum de energie din combustibil în Configurație

Consum de energie din combustibil/an și lună	Consum combustibil 1	.....	Consum combustibil m	Total consum de energie din combustibil
Unitate de măsură	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
conform stație măsură sau fișă de calcul nr. ....		.....		
luna ianuarie/an .....		.....		
.....		.....		
luna decembrie/an .....		.....		
Total în anul de operare și mentenanță		.....		
Total în lunile pe baza cărora se solicită calificarea*		.....		
Consumul Total de Combustibil al Configurației în lunile pe baza cărora se solicită calificarea = CTCC = ..... MWh				

\* Acest total nu include lunile în care energia termică utilă livrată din Configurație este zero.

**NOTĂ:**

În cazul în care valorile completate în tabel nu sunt rezultatul unor măsurători directe, se vor prezenta în detaliu, în fișe de calcul, algoritmul de determinare indirectă a acestora, pornind de la valorile totale măsurate pe centrală/amplasament, precum și toate datele de exploatare utilizate în aplicarea acestui algoritm, care au rezultat din măsurători directe.

Se vor specifica valorile erorii globale de măsură și/sau calcul pentru consumurile de energie din combustibil declarate pe fiecare tip de combustibil, precum și algoritmul de evaluare a acestor erori.

Tabelul 2. **Energie electrică produsă de unitățile de cogenerare din Configurație**

Energie electrică produsă/an și lună	Unitatea nr. ....	.....	Unitatea nr. ....	Total energie electrică produsă
Unitate de măsură	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
conform stație măsură sau fișă de calcul nr. ....		.....		
luna ianuarie/an .....		.....		
.....		.....		
luna decembrie / an .....		.....		
Total în anul de operare și mentenanță		.....		
Total în lunile pe baza cărora se solicită calificarea*		.....		
Energia Electrică Totală a Configurației în lunile pe baza cărora se solicită calificarea = EETC = ..... MWh				

\* Acest total nu include lunile în care energia termică utilă livrată din Configurație este zero.

## NOTĂ:

Se vor specifica valorile erorii globale de măsură și/sau calcul pentru cantitățile de energie electrică produsă declarate pe fiecare unitate de cogenerare, precum și algoritmul de evaluare a acestor erori.

Tabelul 3. **Energie termică utilă livrată din Configurație**

Energie termică utilă/an și lună	Livrat	.....	Livrat	Total energie termică utilă
Unitate de măsură	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
conform stație măsură sau fișă de calcul nr. ....		.....		
luna ianuarie/an .....		.....		
.....		.....		
luna decembrie/an .....		.....		
Total în anul de operare și mentenanță		.....		
Total în lunile pe baza cărora se solicită calificarea*		.....		
Energia Termică a Configurației în lunile pe baza cărora se solicită calificarea = ETC = ..... MWh				

\* Acest total nu include lunile în care energia termică utilă livrată din Configurație este zero.

## NOTĂ:

În cazul în care valorile completate în tabel nu sunt rezultatul unor măsurători directe, se vor prezenta în detaliu, în fișe de calcul, algoritmul de determinare indirectă a acestora, pornind de la valorile totale măsurate pe centrală/amplasament, precum și toate datele de exploatare utilizate în aplicarea acestui algoritm, care au rezultat din măsurători directe.

Tabelul 4. **Energia electrică livrată, energia termică utilă pe tip de consum, Autoconsumul, Consumul Propriu Tehnologic din producția Proprie (CPTP) și Consumul Serviciilor Interne Termice pentru Încălzire și Combustibil (CSITIC) din Configurație**

Unitate de măsură	Energie electrică livrată (vândută) pe fiecare nivel de tensiune			Autoconsum pe fiecare nivel de tensiune			CPTP	CSITIC	Energie termică utilă				
	1	...	p	1	...	p			pentru consum industrial — gaze de ardere	pentru consum industrial — abur	pentru consum industrial — apă fierbinte	pentru consum urban — apă fierbinte	
Unitate de măsură	[MWh]			[MWh]			[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
Nivel de tensiune	1	...	p	1	...	p							
conform stație măsură sau fișă de calcul nr. ....													
luna ianuarie/an .....		...			...								
.....		...			...								
luna decembrie/an .....		...			...								
Total în anul de operare și mentenanță		...			...								
Total în lunile pe baza cărora se solicită calificarea*		...			...								

\* Acest total nu include lunile în care energia termică utilă livrată din Configurație este zero.

**NOTĂ:**

În cazul în care valorile completate în tabel nu sunt rezultatul unor măsurători directe, se vor prezenta în detaliu, în fișe de calcul, algoritmul de determinare indirectă a acestora, pornind de la valorile totale măsurate pe centrală/amplasament, precum și toate datele de exploatare utilizate în aplicarea acestui algoritm, care au rezultat din măsurători directe.

Se vor specifica valorile erorii globale de măsură și/sau calcul pentru cantitățile de energie termică utilă declarate pe fiecare tip de consum, precum și algoritmul de evaluare a acestor erori.

ANEXA Nr. 2

**Date de referință pentru calificare și rezultatele calculelor de autoevaluare**

Tabelul 1. **Valoarea de referință a eficienței producerii separate a energiei electrice**

Unități de cogenerare	Unitatea nr.			Unitatea nr. (nr. de înregistrare)			Unitatea nr.		
	1	2	g.n.*	1	2	g.n.*	...		
Energie electrică produsă în lunile pe baza cărora se solicită calificarea, $E_k$ [MWh]									
Tip combustibil	1	2	g.n.*	1	2	g.n.*	...		
Pondere consum combustibil de tip j în total combustibil, aferentă unității nr. k, $b_{k,j}$ [-]									

\* În cazul combustibililor gazoși valoarea de referință armonizată a eficienței pentru producerea separată de energie electrică prevăzută în anexa nr. I la Regulamentul delegat UE 2015/2.402 se va majora cu 0,5%. Calculele se fac separat și se completează câte o machetă pentru fiecare Configurație de producție în cogenerare supusă calificării.

Unități de cogenerare	Unitatea nr.			Unitatea nr. (nr. de înregistrare)			Unitatea nr.		
Valoare de referință armonizată a eficienței de producere separată a energiei electrice, $\eta_{e,Ref,k,j}$ , aferentă unității nr. k la funcționarea pe combustibil de tip j [-]	...			.....			...		
Valoare de referință armonizată a eficienței de producere separată a energiei electrice, $\eta_{e,Ref,k}$ , aferentă unității nr. k				$\eta_{e,ref,k} = \sum_{j=1}^m (b_{k,j} * \eta_{e,Ref,k,j})$					
Valoare medie Configurație				$\eta_{e,Ref} = \frac{\sum_{k=1}^n (E_k * \eta_{e,Ref,k})}{\sum_{k=1}^n E_k}$					

## NOTĂ:

Valorile de referință armonizate ale eficienței de producere separată a energiei electrice,  $\eta_{e,Ref,k,j}$ , se determină pentru fiecare unitate de cogenerare k din Configurație și fiecare tip de combustibil j, conform prevederilor Regulamentului de calificare a producției de energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență și de verificare și monitorizare a consumului de combustibil și a producțiilor de energie electrică și energie termică utilă în cogenerare de înaltă eficiență și Regulamentului delegat UE 2015/2.402.

Tabelul 2. Valoarea de referință a eficienței producerii separate a energiei termice

Tip combustibil	Combustibil 1			Comb. 2	Comb. j	Valoare cumulată/medie Configurație [după caz]
Energie din combustibil consumată în lunile pe baza cărora se solicită calificarea, $Q_j$ [MWh]				.....		$\sum_{j=1}^m Q_j$
Putere calorifică inferioară medie a combustibilului consumat în lunile pe baza cărora se solicită calificarea, $P_{c_j}$ [kcal/kg, kcal/m <sup>3</sup> ]				.....		
Putere calorifică superioară medie a combustibilului consumat în lunile pe baza cărora se solicită calificarea, $P_{c_j^S}$ [kcal/kg, kcal/m <sup>3</sup> ]				.....		
Agent termic utilizat	g.a.	apă	abur			
Pondere agent termic cu utilizare directă (gaze de ardere/apă/abur) în total energie termică utilă, q [-]						
Valoare de referință armonizată a eficienței de producere separată a energiei termice, $\eta_{t,Ref,j}$ , ga/apă/abur aferentă agentului termic utilizat (gaze de ardere/apă/abur) și combustibilului de tip j [-]						
Valoare de referință armonizată a eficienței de producere separată a energiei termice, $\eta_{t,Ref,j}$ , aferentă combustibilului de tip j [-]	$\eta_{tRef1} = \eta_{tRefga} * q_{ga} + \eta_{tRefapa} * q_{apa} + \eta_{tRefabur} * q_{abur}$			.....		$\eta_{t,Ref} = \frac{\sum_{j=1}^m (Q_j * \eta_{t,Ref,j})}{\sum_{j=1}^m Q_j}$

## NOTĂ:

Valorile de referință armonizate ale eficienței de producere separată a energiei termice,  $\eta_{t,Ref,j}$ , se determină pentru fiecare tip de combustibil j utilizat în schema de funcționare a Configurației, conform prevederilor Regulamentului de calificare a producției de energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență și de verificare și monitorizare a consumului de combustibil și a producțiilor de energie electrică și energie termică utilă în cogenerare de înaltă eficiență și ale Regulamentului delegat UE 2015/2.402.

Calculul se face separat și se completează câte o machetă pentru fiecare Configurație de producție în cogenerare supusă calificării.

Tabelul 4. Coeficienții de definiție ai Configurației

$X = 100/(\eta_{e,Ref} * P_{pierd.ev})$	
$Y = 100/\eta_{t,Ref}$	

NOTĂ:

Calculule se fac separat și se completează câte o machetă pentru fiecare Configurație de producție în cogenerare supusă calificării.

ANEXA Nr. 3  
(Anexa nr. 4 la regulament)

**Model Cerere de înregistrare/calificare**

[ANTET SOCIETATE]

**Cerere de înregistrare/calificare pentru accesul la schema de sprijin a capacității electrice și a producției de energie electrică de înaltă eficiență**

din următoarele Configurații de producție în cogenerare:

Număr Configurații: .....

1. Detalii privind amplasarea și componența Configurației/Configurațiilor [Se completează câte un tabel pentru fiecare Configurație.]

Configurația de producție în cogenerare nr. .... [numărul de înregistrare al Configurației]

Denumire amplasament				
Denumire operator economic				
Adresa operatorului economic solicitant				
Oraș				
Județ		Cod poștal: .....		
Adresa amplasamentului centralei				
Licența de producător de energie electrică	Nr.: .....	Data: .....		
Licența de producător de energie termică	Nr.: .....	Data: .....		
Licența de exploatare comercială a capacităților de producere a energiei electrice și termice în cogenerare	Nr.: .....	Data: .....		
Date de identificare ale operatorului de rețea la care sunt racordate unitățile de cogenerare ale Configurației				
Numărul unităților de cogenerare incluse în Configurație: .....				
	Capacitate electrică instalată [MWe]	Capacitate termică maxim simultană [MWt]	Tipul tehnologiei de cogenerare	Tipul combustibililor utilizați*
Unitatea de cogenerare tip ..... nr. .... [numărul de înregistrare al unității]				
.....	.....		.....	.....
Unitatea de cogenerare tip ..... nr. .... [numărul de înregistrare al unității]				
[Se completează datele pentru fiecare unitate de cogenerare inclusă în Configurație]				

\* În cazul utilizării gazelor naturale se va preciza dacă acesta este preluat din rețeaua de distribuție sau din rețeaua de transport al gazelor naturale.

## 2. Responsabilul de Configurație nominalizat

Detalii privind solicitantul responsabil cu managementul energetic al Configurației/Configurațiilor și detalii privind persoana fizică de contact, nominalizată ca responsabil de Configurație

Denumire operator economic		
Numele persoanei de contact		Poziție deținută:
Adresă		
Oraș		
Județ		Cod poștal: .....
Nr. telefon	.....	Nr. fax: .....
E-mail		

Confirm că, din ceea ce știu, sunt singurul solicitant pentru înregistrarea/calificarea în vederea accesului la schema de sprijin a capacității electrice și a producției de energie electrică de înaltă eficiență din Configurația/Configurațiile sus-menționată(e) și că detaliile conținute în documentația de înregistrare/calificare anexată sunt corecte. De asemenea mă angajez să informez ANRE asupra oricăror schimbări, relevante procesului de înregistrare/calificare, ce se vor aduce Configurației/Configurațiilor.

Semnătură .....

Dată .....

Nume .....

Poziția deținută .....

---



---

EDITOR: GUVERNUL ROMÂNIEI



„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: RO12TREZ7005069XXX000531 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. 021.401.00.70, fax 021.401.00.71 și 021.401.00.72  
 Tiparul: „Monitorul Oficial” R.A.

