



MONITORUL OFICIAL

AL

ROMÂNIEI

Anul 187 (XXXI) — Nr. 325

PARTEA I
LEGI, DECRETE, HOTĂRĂRI ȘI ALTE ACTE

Joi, 25 aprilie 2019

SUMAR

Nr.	Pagina	Nr.	Pagina	
DECRETE				
402.	— Decret privind eliberarea din funcție a unui judecător	2		
403.	— Decret privind eliberarea din funcție a unui judecător	2		
404.	— Decret privind eliberarea din funcție a unui judecător	2		
DECIZII ALE CURȚII CONSTITUȚIONALE				
Decizia nr. 853 din 18 decembrie 2018 referitoare la excepția de neconstituționalitate a prevederilor art. 12 alin. (3) și art. 13 alin. (1) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 97/2005 privind evidența, domiciliul, reședința și actele de identitate ale cetățenilor români	3–4			
Decizia nr. 56 din 22 ianuarie 2019 referitoare la excepția de neconstituționalitate a dispozițiilor art. 339 și art. 340 din Codul de procedură penală	5–6			
ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI				
54.	— Ordin privind modificarea Metodologiei pentru stabilirea venitului unitar aferent activității de furnizare reglementată, desfășurată într-un an de reglementare, și de aprobare a prețurilor reglementate în sectorul gazelor naturale, începând cu anul 2019, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 219/2018		7–8	
		55.	— Ordin pentru modificarea și completarea Regulamentului privind furnizarea de ultimă instanță a gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 174/2018	9–14
		56.	— Ordin privind aprobarea tarifului reglementat pentru schimburile de energie electrică cu țările perimetrice, practicat de Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A.	14
ACTE ALE PARTIDELOR POLITICE				
			Quantumul total al sumelor provenite din finanțările private ale partidelor politice în anul 2018, conform Legii nr. 334/2006 privind finanțarea activității partidelor politice și a campaniilor electorale — Partidul Națiunea Română	15
			Quantumul total al sumelor provenite din finanțările private ale partidelor politice în anul 2018, conform Legii nr. 334/2006 privind finanțarea activității partidelor politice și a campaniilor electorale — Partidul pentru Argeș și Muscel	15

D E C R E T E**PREȘEDINTELE ROMÂNIEI****D E C R E T****privind eliberarea din funcție a unui judecător**

În temeiul prevederilor art. 94 lit. c), art. 100 alin. (1), art. 125 alin. (2) și ale art. 134 alin. (1) din Constituția României, republicată, ale art. 65 alin. (1) lit. b) și alin. (2) din Legea nr. 303/2004 privind statutul judecătorilor și procurorilor, republicată, cu modificările și completările ulterioare, precum și ale art. 40 alin. (1) lit. c) din Legea nr. 317/2004 privind Consiliul Superior al Magistraturii, republicată, cu modificările și completările ulterioare,
având în vedere Hotărârea Secției pentru judecători a Consiliului Superior al Magistraturii nr. 555/2019,

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

Articol unic. — La data de 1 mai 2019, doamna Maria Moiș, judecător cu grad profesional de tribunal la Judecătoria Negrești Oaș, se eliberează din funcție ca urmare a pensionării.

PREȘEDINTELE ROMÂNIEI
KLAUS-WERNER IOHANNIS

București, 24 aprilie 2019.
Nr. 402.

PREȘEDINTELE ROMÂNIEI**D E C R E T****privind eliberarea din funcție a unui judecător**

În temeiul prevederilor art. 94 lit. c), art. 100 alin. (1), art. 125 alin. (2) și ale art. 134 alin. (1) din Constituția României, republicată, ale art. 65 alin. (1) lit. b) și alin. (2) din Legea nr. 303/2004 privind statutul judecătorilor și procurorilor, republicată, cu modificările și completările ulterioare, precum și ale art. 40 alin. (1) lit. c) din Legea nr. 317/2004 privind Consiliul Superior al Magistraturii, republicată, cu modificările și completările ulterioare,
având în vedere Hotărârea Secției pentru judecători a Consiliului Superior al Magistraturii nr. 552/2019,

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

Articol unic. — La data de 1 mai 2019, doamna Elena Liviana Vrabie, judecător la Tribunalul București, se eliberează din funcție ca urmare a pensionării.

PREȘEDINTELE ROMÂNIEI
KLAUS-WERNER IOHANNIS

București, 24 aprilie 2019.
Nr. 403.

PREȘEDINTELE ROMÂNIEI**D E C R E T****privind eliberarea din funcție a unui judecător**

În temeiul prevederilor art. 94 lit. c), art. 100 alin. (1), art. 125 alin. (2) și ale art. 134 alin. (1) din Constituția României, republicată, ale art. 65 alin. (1) lit. b) și alin. (2) din Legea nr. 303/2004 privind statutul judecătorilor și procurorilor, republicată, cu modificările și completările ulterioare, precum și ale art. 40 alin. (1) lit. c) din Legea nr. 317/2004 privind Consiliul Superior al Magistraturii, republicată, cu modificările și completările ulterioare,
având în vedere Hotărârea Secției pentru judecători a Consiliului Superior al Magistraturii nr. 548/2019,

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

Articol unic. — La data de 15 mai 2019, doamna Sorina Romașcanu, judecător la Curtea de Apel Bacău, se eliberează din funcție ca urmare a pensionării.

PREȘEDINTELE ROMÂNIEI
KLAUS-WERNER IOHANNIS

București, 24 aprilie 2019.
Nr. 404.

DECIZII ALE CURȚII CONSTITUȚIONALE**CURTEA CONSTITUȚIONALĂ****DECIZIA Nr. 853**

din 18 decembrie 2018

referitoare la excepția de neconstituționalitate a prevederilor art. 12 alin. (3) și art. 13 alin. (1) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 97/2005 privind evidența, domiciliul, reședința și actele de identitate ale cetățenilor români

Valer Dorneanu	— președinte
Marian Enache	— judecător
Petre Lăzăroiu	— judecător
Mircea Ștefan Minea	— judecător
Daniel Marius Morar	— judecător
Mona-Maria Pivniceru	— judecător
Livia Doina Stanciu	— judecător
Simona-Maya Teodoroiu	— judecător
Varga Attila	— judecător
Cristina Cătălina Turcu	— magistrat-asistent

Cu participarea reprezentantului Ministerului Public, procuror Sorin-Ioan-Daniel-Chiriazi.

1. Pe rol se află soluționarea excepției de neconstituționalitate a dispozițiilor art. 12 alin. (3) și art. 13 alin. (1) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 97/2005 privind evidența, domiciliul, reședința și actele de identitate ale cetățenilor români, excepție ridicată de Filofteia Ciobanu în Dosarul nr. 4.623/62/2015 al Curții de Apel Brașov — Secția contencios administrativ și fiscal și care formează obiectul Dosarului Curții Constituționale nr. 2.907 D/2016.

2. La apelul nominal se prezintă autorul excepției, lipsind celelalte părți, față de care procedura de citare este legal îndeplinită.

3. Cauza fiind în stare de judecată, președintele Curții acordă cuvântul autorului excepției, care solicită admiterea acesteia, arătând, în esență, că este beneficiarul unei hotărâri judecătorești definitive, prin care părțile din prezentul dosar sunt obligate să-i comunice mai multe acte menționate în respectiva hotărâre. Acestea se sustrag însă de la îndatorirea lor, invocând textele de lege criticate. Întrucât executarea hotărârilor judecătorești definitive constituie o componentă a dreptului de acces la o instanță, așa cum a statuat și Curtea Europeană a Drepturilor Omului în hotărârile pronunțate în cauzele *Hornsby împotriva Greciei* și *Croitoru împotriva Republicii Moldova*, apreciază că textele de lege criticate aduc atingere accesului liber la justiție, garantat de Constituție. Autorul face referire la punctele de vedere transmise de autorități în dosar, arătând că, în jurisprudența Curții Constituționale, textele nu au fost analizate în raport cu art. 21 din Legea fundamentală. Mai susține că sunt încălcate și dispozițiile art. 1 alin. (5) din Constituție, care reglementează cu privire la supremația acesteia.

4. Reprezentantul Ministerului Public pune concluzii de respingere ca neîntemeiată a excepției, arătând că actele de identitate sunt necesare pentru identificarea în anumite situații. Biroul de executări civile sau penale al unei instanțe, spre exemplu, nu va putea pune în executare o hotărâre cu privire la o anumită persoană care nu are act de identitate valabil. În aceeași situație se află și instituțiile publice, care trebuie să pună în executare o hotărâre judecătorească. Îndeplinirea unei obligații minime de către parte, de a avea un act de identitate valabil, este necesară și nu poate fi imputată autorităților statului, care nu-i vor refuza niciodată eliberarea unui act de identitate valabil.

CURTEA,

având în vedere actele și lucrările dosarului, constată următoarele:

5. Prin Încheierea din 20 octombrie 2016, pronunțată în Dosarul nr. 4.623/62/2015, **Curtea de Apel Brașov — Secția contencios administrativ și fiscal a sesizat Curtea Constituțională cu excepția de neconstituționalitate a prevederilor art. 12 alin. (3) și art. 13 alin. (1) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 97/2005 privind evidența, domiciliul, reședința și actele de identitate ale cetățenilor români**. Excepția a fost ridicată de Filofteia Ciobanu într-o cauză având ca obiect cererea prin care s-a solicitat aplicarea de sancțiuni pentru neexecutarea unei hotărâri judecătorești de contencios administrativ.

6. **În motivarea excepției de neconstituționalitate** autorul acesteia arată, în esență, că textul de lege criticat contravine accesului liber la justiție „în măsura în care conduce la îngrădirea și excluderea de la dreptul fundamental de acces la justiție”, în componenta referitoare la executarea hotărârilor judecătorești. Autorul arată că, potrivit jurisprudenței Curții Europene a Drepturilor Omului, executarea hotărârilor judecătorești face parte din proces. Or, cei obligați să execute hotărârile judecătorești prin care s-a dispus comunicarea anumitor acte către autor, au invocat ca motiv pentru neexecutarea acesteia și pentru sustragerea de la răspunderea juridică pentru neexecutare, expirarea termenului de valabilitate a buletinului de identitate aparținând autorului. Autorul face referire la hotărârile Curții Europene a Drepturilor Omului din 19 martie 1997 și din 20 iulie 2004, pronunțate în cauzele *Hornsby împotriva Greciei* și *Croitoru împotriva Republicii Moldova*.

7. **Curtea de Apel Brașov — Secția contencios administrativ și fiscal** apreciază că textele de lege criticate sunt constituționale.

8. Potrivit dispozițiilor art. 30 alin. (1) din Legea nr. 47/1992, încheierea de sesizare a fost comunicată președinților celor două Camere ale Parlamentului, Guvernului, precum și Avocatului Poporului, pentru a-și exprima punctele de vedere asupra excepției de neconstituționalitate ridicate.

9. **Guvernul** apreciază că excepția de neconstituționalitate este inadmisibilă, deoarece critica de neconstituționalitate este nemotivată sub aspectul pretinsului raport de contrarietate dintre textele de lege criticate și normele constituționale invocate, ceea ce contravine art. 10 alin. (2) din Legea nr. 47/1992.

10. **Avocatul Poporului** apreciază că textele de lege criticate sunt constituționale, deoarece exercitarea dreptului, iar nu existența acestuia, este condiționată de prezentarea unui act de identitate valabil.

11. **Președinții celor două Camere ale Parlamentului** nu au comunicat punctele lor de vedere asupra excepției de neconstituționalitate.

CURTEA,

examinând încheierea de sesizare, punctele de vedere ale Guvernului și Avocatului Poporului, raportul întocmit de

judcătorul-raportor, concluziile autorului excepției și ale procurorului, dispozițiile legale criticate, raportate la prevederile Constituției, precum și Legea nr. 47/1992, reține următoarele:

12. 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.

13. **Obiectul excepției de neconstituționalitate** îl constituie prevederile art. 12 alin. (3) și art. 13 alin. (1) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 97/2005 privind evidența, domiciliul, reședința și actele de identitate ale cetățenilor români, republicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 719 din 12 octombrie 2011, cu modificările și completările ulterioare, având următorul conținut:

— Art. 12 alin. (3): „*În sensul prezentei ordonanțe de urgență, prin act de identitate se înțelege cartea de identitate, cartea electronică de identitate, cartea de identitate provizorie și buletinul de identitate, aflate în termen de valabilitate.*”

— Art. 13 alin. (1): „*Actul de identitate face dovada identității, a cetățeniei române, a adresei de domiciliu și, după caz, a adresei de reședință.*”

14. Autorul excepției de neconstituționalitate susține că textul de lege criticat aduce atingere dispozițiilor constituționale ale art. 1 alin. (5) și art. 21 alin. (1)—(3) referitor la accesul liber la justiție.

15. Examinând excepția de neconstituționalitate, Curtea observă că autorul acesteia apreciază că textele de lege criticate încalcă accesul liber la justiție, în componenta referitoare la executarea hotărârilor judecătorești, deoarece „debitorii săi entități/funcționari de stat cât și instanța de executare de fond au invocat ca motiv pentru neexecutarea unei hotărâri judecătorești” și pentru sustragerea de la răspunderea juridică pentru neexecutare expirarea termenului de valabilitate a buletinului de identitate. Prin critica formulată, autorul urmărește declararea neconstituționalității art. 12 alin. (3) și art. 13 alin. (1) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 97/2005, efectul unei eventuale decizii de admitere constând în posibilitatea utilizării de către acesta a buletinului de identitate care a depășit perioada de valabilitate.

16. Curtea observă că prin Decizia nr. 72 din 23 februarie 2016, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 362 din 11 mai 2016, paragraful 21, a constatat că regimul juridic al actelor de identitate aparținând cetățenilor români a cunoscut modificări succesive în timp, modificări determinate de necesitatea asigurării unui cadru legislativ adaptat atât realității

sociale — dinamica mișcării populației atât în țară, cât și peste hotare, necesitatea identificării corecte a cetățenilor prevenind astfel tentativele de substituție a identității, cât și politice — aderarea României la Uniunea Europeană. Curtea a reținut, de asemenea, că statul are libertatea de a reglementa cadrul legal referitor la actele de identitate.

17. Curtea constată că în prezenta cauză autorul excepției susține că textele de lege criticate aduc atingere prevederilor art. 21 referitor la accesul liber la justiție, prin prisma jurisprudenței Curții Europene a Drepturilor Omului.

18. Prin Decizia nr. 56 din 17 februarie 2004, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 215 din 11 martie 2004, Curtea Constituțională a statuat că reglementarea de către legiuitor, în limitele competenței ce i-a fost conferită prin Constituție, a condițiilor de exercitare a unui drept — subiectiv sau procesual — constituie o modalitate eficientă de a preveni exercitarea sa abuzivă, în detrimentul altor titulari de drepturi. Întrucât accesul liber la justiție, ca, de altfel, oricare alt drept fundamental, consacrat ca atare de Constituție, are caracter legitim numai în măsura în care este exercitat cu bună-credință, în limite rezonabile, cu respectarea drepturilor și intereselor în egală măsură ocrotite ale celorlalte subiecte de drept, Curtea a considerat că stabilirea de către legiuitor a acestor limite nu aduce nicio îngrădire dreptului în sine, ci, dimpotrivă, creează premisele valorificării sale în concordanță cu exigențele generale proprii unui stat de drept.

19. Curtea reține că, în situația autorului excepției din prezenta cauză, imposibilitatea de executare a hotărârii judecătorești se datorează obligației impuse, de a prezenta un act de identitate aflat în termen de valabilitate. Or, accesul liber la justiție, sub aspectul executării hotărârii judecătorești depinde, în acest caz, exclusiv de atitudinea autorului excepției.

20. Curtea reține așadar că legiuitorul are libertatea de a reglementa cadrul legal referitor la actele de identitate, iar condiția ca acestea să se afle în termen de valabilitate pentru a fi folosite nu este de natură să aducă atingere accesului liber la justiție, în componenta referitoare la executarea hotărârilor judecătorești. Neîndeplinirea condiției de a prezenta un act de identitate aflat în termen de valabilitate reprezintă o conduită culpabilă a autorului, din cauza căreia suportă consecințe negative cu privire la drepturile sale.

21. Referitor la încălcarea art. 1 alin. (5) din Legea fundamentală, Curtea constată că nici aceasta nu poate fi reținută, prin textele de lege criticate nefiind încălcat principiul supremației Constituției.

22. Pentru considerentele expuse mai sus, în temeiul art. 146 lit. d) și al art. 147 alin. (4) din Constituție, 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 Filofteia Ciobanu în Dosarul nr. 4.623/62/2015 al Curții de Apel Brașov — Secția contencios administrativ și fiscal, și constată că dispozițiile art. 12 alin. (3) și art. 13 alin. (1) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 97/2005 privind evidența, domiciliul, reședința și actele de identitate ale cetățenilor români sunt constituționale în raport cu criticile formulate.

Definitivă și general obligatorie.

Decizia se comunică Curții de Apel Brașov — Secția contencios administrativ și fiscal și se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Pronunțată în ședința din data de 18 decembrie 2018.

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

Magistrat-asistent,
Cristina Cătălina Turcu

CURTEA CONSTITUȚIONALĂ

DECIZIA Nr. 56

din 22 ianuarie 2019

referitoare la excepția de neconstituționalitate a dispozițiilor art. 339 și art. 340
din Codul de procedură penală

Valer Dorneanu	— președinte
Marian Enache	— judecător
Petre Lăzăroiu	— judecător
Mircea Ștefan Minea	— judecător
Daniel Marius Morar	— judecător
Mona-Maria Pivniceru	— judecător
Livia Doina Stanciu	— judecător
Simona-Maya Teodoroiu	— judecător
Varga Attila	— judecător
Cristina Teodora Pop	— magistrat-asistent

Cu participarea reprezentantului Ministerului Public, procuror Cosmin Grancea.

1. Pe rol se află soluționarea excepției de neconstituționalitate a dispozițiilor art. 339 și art. 340 din Codul de procedură penală, excepție ridicată de Asociația de Locatari nr. 761 din Galați în Dosarul nr. 1.265/44/2016 al Curții de Apel Galați — Secția penală și pentru cauze cu minori, care formează obiectul Dosarului Curții Constituționale nr. 1.918 D/2017.

2. La apelul nominal lipsesc părțile. Procedura de citare este legal îndeplinită.

3. Cauza fiind în stare de judecată, președintele Curții acordă cuvântul reprezentantului Ministerului Public, care pune concluzii de respingere a excepției de neconstituționalitate ca inadmisibilă. Se arată că, în susținerea excepției, autoarea afirmă că textele criticate ar permite procurorilor să se manifeste în mod abuziv. Or, o astfel de critică nu constituie o veritabilă excepție de neconstituționalitate.

CURTEA,

având în vedere actele și lucrările dosarului, constată următoarele:

4. Prin Încheierea din 12 aprilie 2017, pronunțată în Dosarul nr. 1.265/44/2016, **Curtea de Apel Galați — Secția penală și pentru cauze cu minori a sesizat Curtea Constituțională cu excepția de neconstituționalitate a prevederilor art. 339 și art. 340 din Codul de procedură penală**, excepție ridicată de Asociația de Locatari nr. 761 din Galați într-o cauză având ca obiect soluționarea unei plângeri formulate de autoarea excepției de neconstituționalitate împotriva unei ordonanțe de clasare.

5. **În motivarea excepției de neconstituționalitate**, se susține că textele criticate sunt neconstituționale în măsura în care permit procurorilor să le interpreteze, să se manifeste și să administreze probele în mod arbitrar, subiectiv și unilateral, părtinitor și chiar abuziv și, totodată, să nu comunice ordonanța de respingere a probelor. Se arată de asemenea că textul criticat permite procurorilor să aibă aceeași conduită, anterior arătată, și cu prilejul interpretării și aplicării dispozițiilor art. 100 alin. (1) și (3), art. 285, art. 306 alin. (1) și (4), art. 311, art. 314 și art. 327

din Codul de procedură penală, precum și cu prilejul schimbării încadrării juridice a faptelor.

6. **Curtea de Apel Galați — Secția penală și pentru cauze cu minori** opinează că excepția de neconstituționalitate este neîntemeiată, dispozițiile legale criticate necontravenind prevederilor constituționale invocate de autorul excepției.

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

8. **Guvernul** apreciază că excepția de neconstituționalitate este neîntemeiată. Se susține că soluția legislativă care refuză o cale ulterioară de atac împotriva ordonanțelor prin care procurorul ierarhic superior soluționează plângerile formulate împotriva măsurilor și a actelor procurorului de caz are la bază principiul controlului ierarhic, conform căruia procurorii își desfășoară activitatea, și că aceasta asigură celeritatea procedurilor judiciare, fără a îngrădi accesul liber la justiție. Se arată, totodată, că actele procurorului de caz, vizând stabilirea sau schimbarea încadrării juridice ori soluționarea cererilor de probatorii, nu pot fi contestate pe cale separată de judecătorul de cameră preliminară, ceea ce nu aduce atingere dreptului fundamental prevăzut la art. 21 alin. (1) din Constituție.

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

CURTEA,

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

10. 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.

11. **Obiectul excepției de neconstituționalitate** îl constituie dispozițiile art. 339 și art. 340 din Codul de procedură penală, care au următorul cuprins:

— Art. 339: „(1) *Plângerea împotriva măsurilor luate sau a actelor efectuate de procuror ori efectuate pe baza dispozițiilor date de acesta se rezolvă, după caz, de prim-procurorul parchetului, de procurorul general al parchetului de pe lângă curtea de apel, de procurorul șef de secție al Parchetului de pe lângă Înalta Curte de Casație și Justiție.*

(2) *În cazul când măsurile și actele sunt ale prim-procurorului, ale procurorului general al parchetului de pe lângă curtea de apel, ale procurorului șef de secție al Parchetului de pe lângă Înalta Curte de Casație și Justiție ori au fost luate sau*

efectuate pe baza dispozițiilor date de către aceștia, plângerea se rezolvă de procurorul ierarhic superior.

(3) Dispozițiile alin. (1) și (2) se aplică în mod corespunzător atunci când ierarhia funcțiilor într-o structură a parchetului e stabilită prin lege specială.

(4) În cazul soluțiilor de clasare, plângerea se face în termen de 20 de zile de la comunicarea copieii actului prin care s-a dispus soluția.

(5) Ordonanțele prin care se soluționează plângerile împotriva soluțiilor, actelor sau măsurilor nu mai pot fi atacate cu plângere la procurorul ierarhic superior și se comunică persoanei care a făcut plângerea și celorlalte persoane interesate.

(6) Dispozițiile art. 336—338 se aplică în mod corespunzător, dacă legea nu dispune altfel.”

— Art. 340: „(1) Persoana a cărei plângere împotriva soluției de clasare, dispusă prin ordonanță sau rechizitoriu, a fost respinsă conform art. 339 poate face plângere, în termen de 20 de zile de la comunicare, la judecătorul de cameră preliminară de la instanța căreia i-ar reveni, potrivit legii, competența să judece cauza în primă instanță.

(2) Dacă plângerea nu a fost rezolvată în termenul prevăzut la art. 338, dreptul de a face plângere poate fi exercitat oricând după împlinirea termenului de 20 de zile în care trebuia soluționată plângerea, dar nu mai târziu de 20 de zile de la data comunicării modului de rezolvare.

(3) Plângerea trebuie să cuprindă: numele, prenumele, codul numeric personal, calitatea și domiciliul petiționarului ori, pentru persoana juridică, denumirea, sediul, indicarea reprezentantului legal ori convențional, data ordonanței sau a rechizitoriului atacat, numărul de dosar și denumirea parchetului, indicarea motivelor plângerii.

(4) Dispozițiile art. 289 alin. (3)—(5) se aplică în mod corespunzător.

(5) În cazul în care nu cuprinde data ordonanței sau a rechizitoriului atacate, numărul de dosar și denumirea parchetului, plângerea se restituie pe cale administrativă, situație în care completarea plângerii poate fi efectuată nu mai târziu de 20 de zile de la data restituirii.”

16. Pentru considerentele expuse mai sus, în temeiul art. 146 lit. d) și al art. 147 alin. (4) din Constituție, 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 inadmisibilă, excepția de neconstituționalitate a dispozițiilor art. 339 și art. 340 din Codul de procedură penală, excepție ridicată de Asociația de Locatari nr. 761 din Galați în Dosarul nr. 1.265/44/2016 al Curții de Apel Galați — Secția penală și pentru cauze cu minori.

Definitivă și general obligatorie.

Decizia se comunică Curții de Apel Galați — Secția penală și pentru cauze cu minori și se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Pronunțată în ședința din data de 22 ianuarie 2019.

PREȘEDINTELE CURȚII CONSTITUȚIONALE

prof. univ. dr. **VALER DORNEANU**

12. Se susține că textele criticate contravin prevederilor constituționale ale art. 16 referitor la egalitatea în drepturi, art. 20 referitor la tratatele internaționale privind drepturile omului, art. 21 referitor la accesul liber la justiție, art. 24 privind dreptul la apărare și art. 148 cu privire la integrarea în Uniunea Europeană.

13. Examinând excepția de neconstituționalitate, Curtea reține că autorul excepției nu formulează veritabile argumente de neconstituționalitate, ci invocă aspecte ce vizează fie reaua-credință a procurorilor, fie greșeli ale acestora în soluționarea cauzelor.

14. În acest sens, prin Decizia nr. 1.313 din 4 octombrie 2011, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 12 din 6 ianuarie 2012, Curtea Constituțională a reținut că există o anumită structură inerentă și intrinsecă oricărei excepții de neconstituționalitate și că aceasta cuprinde 3 elemente: textul contestat din punctul de vedere al constituționalității, textul de referință pretins încălcat, precum și motivarea de către autorul excepției a relației de contrarietate existente între cele două texte, cu alte cuvinte, motivarea neconstituționalității textului criticat. Prin aceeași decizie s-a reținut că, chiar dacă excepția de neconstituționalitate este în mod formal motivată, deci cuprinde cele 3 elemente, dar motivarea în sine nu are nicio legătură cu textul criticat, iar textul de referință este unul general, Curtea va respinge excepția ca inadmisibilă, fiind contrară art. 10 alin. (2) din Legea nr. 47/1992 (a se vedea în acest sens Decizia nr. 198 din 12 februarie 2009, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 151 din 11 martie 2009, sau, în cadrul controlului *a priori*, Decizia nr. 919 din 6 iulie 2011, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 504 din 15 iulie 2011).

15. Or, prin raportare la considerentele Deciziei nr. 1.313 din 4 octombrie 2011, Curtea reține că prezenta excepție de neconstituționalitate este inadmisibilă, întrucât motivarea acesteia nu are legătură cu textele criticate, argumentele aduse în susținerea acesteia constituind aprecieri de ordin subiectiv ale autorului excepției.

Magistrat-asistent,
Cristina Teodora Pop

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind modificarea Metodologiei pentru stabilirea venitului unitar aferent activității de furnizare reglementată, desfășurată într-un an de reglementare, și de aprobare a prețurilor reglementate în sectorul gazelor naturale, începând cu anul 2019, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 219/2018

Având în vedere dispozițiile art. 124 alin. (11)—(13), art. 179 alin. (1), alin. (2) lit. b), alin. (4) și (5) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,
în temeiul dispozițiilor art. 5 alin. (1) lit. b) și ale art. 10 alin. (1) lit. l) 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. — Metodologia pentru stabilirea venitului unitar aferent activității de furnizare reglementată, desfășurată într-un an de reglementare, și de aprobare a prețurilor reglementate în sectorul gazelor naturale, începând cu anul 2019, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 219/2018, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1.098 din 27 decembrie 2018, cu modificările și completările ulterioare, se modifică după cum urmează:

1. La articolul 2, alineatele (2) și (4) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„(2) Perioada a patra de reglementare a început la data de 1 ianuarie 2016 și se încheie la data eliminării prețurilor reglementate pentru clienții casnici, conform prevederilor legale.

.....
„(4) Pentru operatorii licențiați ulterior datei publicării prezentei metodologii, perioada de reglementare începe la data începerii activității reglementate și se încheie la data eliminării prețurilor reglementate pentru clienții casnici, conform prevederilor legale.”

2. La articolul 25, alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(4) Prin derogare de la dispozițiile alin. (1) și în corelare cu reglementările ANRE aprobate în vederea implementării legislației primare în vigoare, în perioada cuprinsă între data de 1 mai 2019 și data eliminării prețurilor reglementate pentru clienții casnici, conform prevederilor legale, costurile pentru gazele naturale achiziționate de către titularul de licență din surse curente se recunosc după cum urmează:

a) pentru gazele naturale achiziționate de către titularul de licență din producția internă curentă, la prețuri ce nu pot depăși valoarea de 68 lei/MWh, indiferent de vânzător, la care se adaugă costul serviciilor de rezervare de capacitate de intrare în SNT;

b) pentru gazele naturale achiziționate prin contracte încheiate pe piața centralizată și prin negociere liberă (contracte bilaterale), contracte încheiate anterior intrării în vigoare a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 114/2018 privind instituirea unor măsuri în domeniul investițiilor publice și a unor măsuri fiscal-bugetare, modificarea și completarea unor acte normative și prorogarea unor termene, cu modificările și

completările ulterioare, cu derulare și după data de 1 mai 2019 și cu preț diferit de 68 lei/MWh, astfel:

- (i) pentru gazele naturale achiziționate prin tranzacții angro pe piața centralizată, destinate acoperirii consumului curent/înmagazinării pentru întregul portofoliu de clienți, este recunoscut prețul mediu ponderat realizat de către titularul de licență pentru toate cantitățile achiziționate, cu livrare în luna analizată;
- (ii) pentru gazele naturale achiziționate prin contracte bilaterale, destinate acoperirii consumului curent/înmagazinării pentru întregul portofoliu de clienți, este recunoscut cel mai mic preț dintre:
 1. prețul mediu ponderat realizat de către titularul de licență pentru toate cantitățile achiziționate, cu livrare în luna analizată, prin contracte bilaterale menționate, inclusiv costul de transport de rezervare de capacitate de intrare în Sistemul național de transport (SNT), conform documentelor justificative transmise; și
 2. prețul mediu calculat ca medie ponderată a prețurilor contractelor de pe piața centralizată menționate, inclusiv costul de transport de rezervare de capacitate de intrare în Sistemul național de transport (SNT), prețuri aferente cantităților livrate în luna analizată și realizate de către toți titularii de licență care au în portofoliu și clienți reglementați.”

3. La articolul 26, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(2) Prin derogare de la dispozițiile alin. (1), în perioada cuprinsă între data de 1 mai 2019 și data eliminării prețurilor reglementate pentru clienții casnici, conform prevederilor legale, costurile aferente dezechilibrelor se recunosc conform prevederilor Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013, cu modificările și completările ulterioare.”

4. La articolul 27, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(2) Prin derogare de la dispozițiile alin. (1), în perioada cuprinsă între data de 1 mai 2019 și data eliminării prețurilor

reglementate pentru clienții casnici, conform prevederilor legale, costurile pentru gazele naturale extrase din depozitele de înmagazinare subterană, necesare acoperirii consumului clienților reglementați, se recunosc luând în considerare nivelul celui mai mic preț dintre:

1. prețul mediu unitar realizat de către titularul de licență, care poate conține, după caz, următoarele elemente:

- a) costul achiziției gazelor naturale;
- b) costul serviciilor de înmagazinare (injecție, extracție, rezervare de capacitate);
- c) costul serviciilor de rezervare de capacitate pentru ieșirea din SNT către depozitele de înmagazinare subterană;
- d) costul serviciilor de rezervare de capacitate pentru intrarea în SNT dinspre depozitele de înmagazinare subterană;
- e) costul serviciilor de transport aferente componentei volumetrică pentru cantitățile de gaze naturale transportate prin SNT către depozitele de înmagazinare subterană;

f) costurile de finanțare, acordate pentru o perioadă de 6 luni, la nivelul ratei dobânzii practicate de instituțiile de credit pentru credite noi în lei acordate societăților nefinanciare pentru credite cu valoarea până la un milion echivalent euro inclusiv, cu rata dobânzii variabilă sau cu perioada inițială fixă a ratei dobânzii mai mică sau egală cu un an, publicată de BNR, aferentă lunii martie, aplicate prețului de achiziție a gazelor, tarifelor de injecție în depozite și rezervării de capacitate de înmagazinare, tarifului componentei volumetrică pentru cantitățile de gaze naturale transportate prin SNT către depozitele de înmagazinare subterană și costului serviciilor de rezervare de capacitate pentru ieșirea din SNT către depozitele de înmagazinare subterană;

2. prețul mediu unitar al gazelor naturale extrase din depozitele subterane, cantități înmagazinate conform reglementărilor emise de către ANRE în perioada de injecție a anului curent, preț format din:

a) prețul mediu de achiziție, calculat ca medie ponderată a cantităților înmagazinate, cu prețurile medii recunoscute la art. 25 alin. (4);

b) costul mediu aferent prestării serviciilor de înmagazinare subterană, calculat pe baza tarifelor aprobate de către ANRE doar pentru ciclul de înmagazinare al anului curent;

c) costul unitar de transport aferent gazelor naturale înmagazinate în depozitele de înmagazinare subterană, calculat pe baza tarifelor de transport în vigoare la momentul efectuării activității de injecție, respectiv:

- (i) tariful anual de rezervare de capacitate pentru ieșirea din SNT către depozitele de înmagazinare subterană;
- (ii) tariful anual de rezervare de capacitate pentru intrarea în SNT dinspre depozitele de înmagazinare subterană;
- (iii) costul serviciilor de transport aferente componentei volumetrică pentru cantitățile de gaze naturale transportate prin SNT către depozitele de înmagazinare subterană;

d) costurile de finanțare, acordate pentru o perioadă de 6 luni, la nivelul ratei dobânzii practicate de instituțiile de credit pentru credite noi în lei acordate societăților nefinanciare pentru credite cu valoarea până la echivalentul unui milion euro inclusiv, cu rata dobânzii variabilă sau cu perioada inițială fixă a ratei

dobânzii mai mică sau egală cu un an, publicată de BNR, aferentă lunii martie, aplicate prețului de achiziție a gazelor, tarifelor de injecție în depozite și rezervării de capacitate de înmagazinare, tarifului componentei volumetrică pentru cantitățile de gaze naturale transportate prin SNT către depozitele de înmagazinare subterană și costului serviciilor de rezervare de capacitate pentru ieșirea din SNT către depozitele de înmagazinare subterană.”

5. La articolul 31, alineatul (1), litera d¹) se modifică și va avea următorul cuprins:

„d¹) prin derogare de la dispozițiile lit. d), pentru perioada cuprinsă între data de 1 mai 2019 și data eliminării prețurilor reglementate pentru clienții casnici, conform prevederilor legale, se recunoaște un preț mediu de achiziție format de:

- (i) prețul de achiziție a gazelor naturale de 68 lei/MWh, stabilit conform prevederilor legale, la care se adaugă tariful anual de rezervare de capacitate pentru intrarea în SNT;
- (ii) prețul mediu de achiziție pentru gazele naturale achiziționate prin contracte încheiate anterior intrării în vigoare a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 114/2018, cu modificările și completările ulterioare, cu derulare și după data de 1 mai 2019 și cu preț diferit de 68 lei/MWh, plus costul serviciilor de rezervare de capacitate de intrare în SNT.”

6. La articolul 31, alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(4) Prin derogare de la dispozițiile alin. (3), în perioada cuprinsă între data de 1 mai 2019 și data eliminării prețurilor reglementate pentru clienții casnici, conform prevederilor legale, formula generală de calcul al sumei fixe unitare pentru acoperirea costurilor legate de achiziția gazelor naturale destinate revânzării în cadrul activității de furnizare reglementată este următoarea:

$$CUG_{fr} = (\%Q_{crt}) * P_{ach} + (1 - \%Q_{crt}) * P_{dep} + CU_t,$$

unde:

CUG_{fr} — suma fixă unitară pentru acoperirea costurilor legate de achiziția gazelor naturale;

$\%Q_{crt}$ — ponderea cantității de gaze naturale din surse curente în total cerere clienți casnici, aferentă activității de furnizare reglementată;

P_{ach} — prețul de achiziție a gazelor naturale stabilit la alin. (1) lit. d¹);

P_{dep} — costul unitar de valorificare a gazelor naturale extrase din depozitele de înmagazinare, stabilit la alin. (1) lit. e);

CU_t — costul mediu unitar pentru serviciile de transport, stabilit la alin. (1) lit. f).”

7. La articolul 33 punctul 1, litera b) se modifică și va avea următorul cuprins:

„b) prin derogare de la dispozițiile lit. a), pentru perioada cuprinsă între data de 1 mai 2019 și data eliminării prețurilor reglementate pentru clienții casnici, conform prevederilor legale, estimarea prețului de achiziție a gazelor naturale ca marfă, la nivelul celui prevăzut la art. 31 alin. (1) lit. d¹).”

Art. II. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 mai 2019.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Dumitru Chiriță

București, 24 aprilie 2019.
Nr. 54.

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN**pentru modificarea și completarea Regulamentului privind furnizarea de ultimă instanță a gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 174/2018**

Având în vedere prevederile art. 99 lit. c), art. 124 alin. (1¹)—(31), art. 144 și ale art. 174 alin. (7¹) 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. z) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,

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

Art. I. — Regulamentul privind furnizarea de ultimă instanță a gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 174/2018, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 848 din 5 octombrie 2018, se modifică și se completează după cum urmează:

1. La articolul 4, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(2) În cazul apariției uneia dintre situațiile prevăzute la alin. (1), clienților finali din portofoliul FA în cauză li se asigură furnizarea gazelor naturale după cum urmează:

a) furnizare în regim reglementat pentru clienții casnici care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate până la data eliminării prețurilor reglementate, în conformitate cu prevederile legale în vigoare, aceștia fiind transferați la FR, în condițiile prezentului regulament;

b) furnizare garantată în regim de UI pentru clienții casnici care și-au exercitat dreptul de eligibilitate și, în perioada 1 mai 2019—28 februarie 2022, pentru producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, aceștia fiind preluați de către FUI desemnat de ANRE, în condițiile prezentului regulament;

c) furnizare garantată în regim de UI pentru clienții noncasnici cu un consum anual mai mic sau egal cu 11.627,78 MWh, aceștia fiind preluați de către FUI desemnat de ANRE, în condițiile prezentului regulament, cu excepția producătorilor de energie termică, în perioada 1 mai 2019—28 februarie 2022, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației;

d) furnizare opțională în regim de UI, la cerere, pentru clienții noncasnici cu un consum anual mai mare de 11.627,78 MWh, aceștia fiind preluați de către FUI desemnat de ANRE, în condițiile prezentului regulament, cu excepția producătorilor de energie termică, în perioada 1 mai 2019—28 februarie 2022, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației.”

2. La articolul 13, după alineatul (1) se introduce un nou alineat, alineatul (1¹), cu următorul cuprins:

„(1¹) Prin derogare de la prevederile alin. (1), în perioada 1 mai 2019—28 februarie 2022, ANRE poate include în formatul ofertei de preț, după caz, următoarele componente ale prețului de furnizare în regim de UI:

a) $CU_{achCPET-FUI}$ — costul unitar al achiziției de gaze naturale în vederea desfășurării activității de furnizare a gazelor naturale în regim de UI la clienții casnici și producătorii de energie

termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației (lei/MWh);

b) $CU_{achNC-FUI}$ — costul unitar al achiziției de gaze naturale în vederea desfășurării activității de furnizare a gazelor naturale în regim de UI la clienții noncasnici, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației (lei/MWh);

c) VU_{fz-FUI} — venitul unitar aferent activității de furnizare a gazelor naturale în regim de UI (lei/MWh);

d) CU_{tr-FUI} — costul unitar aferent serviciului de transport al gazelor naturale (lei/MWh); acesta nu cuprinde costul serviciilor de rezervare de capacitate de intrare în SNT pentru gazele naturale din producția internă curentă, costul estimat al serviciilor de transport de rezervare de capacitate de intrare/ieșire în/din SNT dinspre/către depozitele de înmagazinare subterană și nici tariful volumetric pentru gazele naturale achiziționate din producția internă în vederea înmagazinării în depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale.”

3. La articolul 13, după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alineatul (2¹), cu următorul cuprins:

„(2¹) Prin derogare de la prevederile alin. (2), în perioada 1 mai 2019—28 februarie 2022, valoarea componentelor $CU_{achCPET-FUI}$ și $CU_{achNC-FUI}$, oferite de furnizor, se determină după cum urmează:

a) $CU_{achCPET-FUI} = (\sum(Q_{Producție\ internă} * P_{Producție\ internă}) + \sum(Q_{Producție\ internă_Curentă} * C_{Tr_Producție\ internă_Curentă}) + \sum(Q_{Producție\ internă_Depozit} * C_{Depozit_Producție\ internă}) + \sum(Q_{Producție\ internă_Depozit} * C_{Tt_Depozit}) + \sum(Q_{Suplimentară} * P_{Dez})) / (\sum Q_{Producție\ internă} + \sum Q_{Suplimentară})$,

unde:

$Q_{Producție\ internă}$ — cantitatea de gaze naturale achiziționată din producția internă curentă și din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale, conform reglementărilor emise de către ANRE (MWh);

$P_{Producție\ internă}$ — prețul gazelor naturale achiziționate din producția internă curentă (lei/MWh), care nu poate depăși valoarea de 68 lei/MWh, indiferent de vânzător;

$Q_{Producție\ internă_Curentă}$ — cantitatea de gaze naturale achiziționată din producția internă curentă (MWh);

$C_{Tr_Producție\ internă_Curentă}$ — costul estimat al serviciilor de transport de rezervare de capacitate de intrare în SNT pentru gazele naturale din producția internă curentă (lei/MWh);

$Q_{Producție\ internă_Depozit}$ — cantitatea de gaze naturale achiziționată din producția internă din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale (MWh);

$C_{Depozit_Producție\ internă}$ — costul estimat al serviciilor de înmagazinare pentru producția internă din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale, inclusiv costurile de finanțare (lei/MWh);

$C_{Tt_Depozit}$ — costul estimat al serviciilor de transport de rezervare de capacitate de intrare/ieșire în/din SNT dinspre/către depozitele de înmagazinare subterană și tariful volumetric pentru gazele naturale achiziționate din producția internă în vederea înmagazinării în depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale (lei/MWh);

$Q_{Suplimentară}$ — cantitatea suplimentară de gaze naturale din producția internă estimată a fi achiziționată pentru acoperirea necesarului de consum al clienților casnici și al producătorilor de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației (MWh);

P_{Dez} — prețul gazelor naturale achiziționate suplimentar pentru acoperirea consumului clienților casnici și producătorilor de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, care nu poate depăși nivelul tarifului de dezechilibru cu caracter de «deficit» pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, conform reglementărilor emise de către ANRE (lei/MWh).

Valorile fiecărei componente din cadrul formulei de mai sus se prezintă distinct, împreună cu documentele justificative privind sursa informațiilor utilizate pentru acest calcul.

b) Valoarea componentei $CU_{achNC-FUI}$ nu poate depăși valoarea produsului dintre coeficientul de multiplicare de 1,1 și prețul determinat ca medie aritmetică a ultimelor 15 prețuri medii stabilite în zilele în care au fost încheiate tranzacții, anterioare zilei n-5 inclusiv (unde n = data transmiterii ofertei), prețuri medii publicate pe pagina proprie de internet de către operatorii piețelor centralizate și stabilite în cadrul pieței pentru ziua următoare (PZU).”

4. La articolul 15, după alineatul (5) se introduce un nou alineat, alineatul (5¹), cu următorul cuprins:

„(5¹) Prin derogare de la prevederile alin. (5), în perioada 1 mai 2019—28 februarie 2022, pentru evaluarea ofertelor se procedează după cum urmează:

a) obținerea valorilor cumulate ale componentelor prevăzute la art. 13 alin. (2¹) lit. a) și/sau b), aferente fiecărei oferte de preț validate în parte pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, și/sau pentru clienții noncasnici, cu excepția producătorilor de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației;

b) obținerea unei valori medii ponderate cu cantitățile estimate transmise de furnizor și avute în vedere de acesta la determinarea componentelor $CU_{achCPET-FUI}$, respectiv $CU_{achNC-FUI}$;

c) întocmirea, în ordinea crescătoare a valorilor medii ponderate prevăzute la lit. b), a clasamentului pe baza căruia se stabilește oferta câștigătoare.”

5. La articolul 16, după alineatul (4) se introduce un nou alineat, alineatul (4¹), cu următorul cuprins:

„(4¹) Prin derogare de la prevederile alin. (4), în perioada 1 mai 2019—28 februarie 2022, în situația prevăzută la alin. (3), ANRE transmite o notificare furnizorului care va fi obligat să

desfășoare în calitate de FUI activitatea de furnizare în regim de UI, solicitând acestuia să transmită, după caz, următoarele informații:

a) valoarea componentei $CU_{achCPET-FUI}$ calculată de furnizor pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, care urmează să fie preluați; se determinată prin aplicarea formulei prevăzute la art. 13 alin. (2¹) lit. a);

b) valoarea componentei $CU_{achNC-FUI}$ calculată de furnizor pentru clienții noncasnici care urmează să fie preluați, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, împreună cu documentele justificative privind sursa informațiilor utilizate pentru acest calcul; aceasta nu poate depăși valoarea produsului dintre coeficientul de multiplicare de 1,05 și prețul determinat ca medie aritmetică a ultimelor 15 prețuri medii stabilite în zilele în care au fost încheiate tranzacții, anterioare zilei n - 5 inclusiv (unde n = data transmiterii ofertei), prețuri medii publicate pe pagina proprie de internet de către operatorii piețelor centralizate și stabilite în cadrul pieței pentru ziua următoare (PZU);

c) valoarea componentei CU_{tr-FUI} calculată de furnizor pentru clienții finali care urmează să fie preluați, împreună cu documentele justificative privind sursa informațiilor utilizate pentru acest calcul; această valoare nu cuprinde costul serviciilor de rezervare de capacitate de intrare în SNT pentru gazele naturale din producția internă curentă, costul estimat al serviciilor de transport de rezervare de capacitate de intrare/ieșire în/din SNT dinspre/către depozitele de înmagazinare subterană și nici tariful volumetric pentru gazele naturale achiziționate din producția internă în vederea înmagazinării în depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale și este determinată pe baza tarifelor reglementate de ANRE pentru activitatea de transport al gazelor naturale, în funcție de:

- (i) capacitatea necesară rezervată trimestrial/lunar/zilnic disponibilă, având în vedere momentul solicitării ANRE;
- (ii) componenta volumetrică.”

6. La articolul 16, după alineatul (6) se introduce un nou alineat, alineatul (6¹), cu următorul cuprins:

„(6¹) Prin derogare de la prevederile alin. (6), în perioada 1 mai 2019—28 februarie 2022, în situația prevăzută la alin. (3), în urma analizării informațiilor prevăzute la alin. (4¹) transmise de furnizor, ANRE stabilește valorile componentelor $CU_{achCPET-FUI}$, $CU_{achNC-FUI}$ și CU_{tr-FUI} pentru furnizorul care va avea obligația să desfășoare în calitate de FUI activitatea de furnizare în regim de UI.”

7. La articolul 16, după alineatul (9) se introduce un nou alineat, alineatul (10), cu următorul cuprins:

„(10) Prin derogare de la prevederile alin. (9), în perioada 1 mai 2019—28 februarie 2022, în baza raportului procedurii de desemnare a FUI, compartimentul de specialitate din cadrul ANRE întocmește proiectul deciziei de desemnare a FUI, care conține cel puțin următoarele informații:

- a) denumirea furnizorului desemnat FUI;
- b) perioada de desemnare;
- c) data preluării;
- d) obligația furnizorului desemnat FUI de a asigura, de la data preluării, furnizarea gazelor naturale în regim de UI la clienții preluați;
- e) obligația FA care a fost înlocuit de a pune la dispoziția FUI, cu titlu gratuit, toate informațiile necesare acestuia în vederea asigurării furnizării gazelor naturale în regim de UI la clienții preluați;

f) valoarea componentelor prețului de furnizare a gazelor naturale în regim de UI: $CU_{achCPET-FUI}$, $CU_{achNC-FUI}$, VU_{fz-FUI} și CU_{tr-FUI} , după caz.”

8. După articolul 20 se introduce un nou articol, articolul 20¹, cu următorul cuprins:

„Art. 20¹. — Prin derogare de la prevederile art. 20 alin. (1), în perioada 1 mai 2019—28 februarie 2022, prețul pentru furnizarea gazelor naturale în regim de UI la clienții preluați se determină de FUI pe baza valorilor componentelor de preț aprobate de ANRE, astfel:

a) pentru clienții casnici preluați și producătorii de energie termică preluați, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, care sunt racordați la sistemul de transport al gazelor naturale:

$$P_{FUI} = CU_{achCPET-FUI} + VU_{fz-FUI} + CU_{tr-FUI}$$

b) pentru clienții noncasnici preluați care sunt racordați la sistemul de transport al gazelor naturale, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației:

$$P_{FUI} = CU_{achNC-FUI} + VU_{fz-FUI} + CU_{tr-FUI}$$

c) pentru clienții casnici preluați și producătorii de energie termică preluați, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, care sunt racordați la sistemul de distribuție a gazelor naturale:

$$P_{FUI} = CU_{achCPET-FUI} + VU_{fz-FUI} + CU_{tr-FUI} + Td_x$$

d) pentru clienții noncasnici preluați care sunt racordați la sistemul de distribuție a gazelor naturale, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației:

$$P_{FUI} = CU_{achNC-FUI} + VU_{fz-FUI} + CU_{tr-FUI} + Td_x$$

e) pentru clienții casnici preluați și producătorii de energie termică preluați, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, care au contract/contracte pentru prestarea SR încheiat(e) direct cu OR:

$$P_{FUI} = CU_{achCPET-FUI} + VU_{fz-FUI}$$

f) pentru clienții noncasnici preluați care au contract/contracte pentru prestarea SR încheiat(e) direct cu OR, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației:

$$P_{FUI} = CU_{achNC-FUI} + VU_{fz-FUI},$$

unde:

P_{FUI} — prețul pentru furnizarea de gaze naturale în regim de UI (lei/MWh);

$CU_{achCPET-FUI}$ — costul unitar al achiziției de gaze naturale în vederea desfășurării activității de furnizare a gazelor naturale în regim de UI la clienții casnici preluați și producătorii de energie termică preluați, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, aprobat prin decizia de desemnare a FUI (lei/MWh);

$CU_{achNC-FUI}$ — costul unitar al achiziției de gaze naturale în vederea desfășurării activității de furnizare a gazelor naturale în regim de UI la clienții noncasnici preluați, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele

de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, aprobat prin decizia de desemnare a FUI (lei/MWh);

VU_{fz-FUI} — venitul unitar aferent desfășurării activității de furnizare a gazelor naturale în regim de UI, aprobat prin decizia de desemnare a FUI (lei/MWh);

CU_{tr-FUI} — costul unitar aferent serviciului de transport al gazelor naturale, aprobat prin decizia de desemnare a FUI (lei/MWh);

Td_x — tariful reglementat pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale de către OSD în sistemul căruia este racordat locul respectiv de consum, pentru categoria «x» de clienți finali (lei/MWh).”

9. La articolul 21 alineatul (1), după litera a) se introduce o nouă literă, litera a¹), cu următorul cuprins:

„a¹) la data de la care își produce efectele contractul aferent furnizării gazelor naturale în regim reglementat încheiat de către clientul casnic preluat cu FR, în conformitate cu prevederile legale în vigoare;”

10. Articolul 23 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 23. — (1) În termen de 7 zile calendaristice de la data informării de preluare de către FUI, prevăzută la art. 22 alin. (3), clientul casnic poate opta fie să încheie cu FR un contract aferent furnizării gazelor naturale în regim reglementat, fie să încheie cu un FC un nou contract aferent furnizării gazelor naturale în regim negociat, iar clientul noncasnic poate opta să încheie cu un FC un nou contract aferent furnizării gazelor naturale în regim negociat. În această situație, schimbarea de furnizor se efectuează cu notificarea FUI și OR, prin derogare de la prevederile procedurii de schimbare a furnizorului de gaze naturale aprobate de ANRE.

(2) În situația în care clientul final al FA nu notifică FUI, în termen de 7 zile calendaristice de la data informării de preluare, cu privire la încheierea unui alt contract aferent furnizării gazelor naturale, se consideră ca acesta este de acord cu asigurarea de către FUI a furnizării de gaze naturale în regim de UI.

(3) În perioada în care se asigură de către FUI furnizarea gazelor naturale în regim de UI, clientul preluat poate opta pentru încheierea unui alt contract aferent furnizării gazelor naturale, în conformitate cu prevederile legale în vigoare, cu respectarea procedurii de schimbare a furnizorului de gaze naturale aprobate de ANRE.”

11. La articolul 24, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(2) În termen de maximum două zile calendaristice de la data primirii notificării prevăzute la alin. (1), FUI pune la dispoziția FA lista clienților preluați care, pe perioada suspendării licenței FA, nu au încheiat un alt contract aferent furnizării gazelor naturale.”

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

„(2) În situația prevăzută la alin. (1), FUI are obligația ca, în termen de maximum 4 zile calendaristice de la data primirii notificării ANRE, prevăzută la alin. (1), să informeze clienții preluați de la FA, care între timp nu au încheiat un alt contract aferent furnizării gazelor naturale, în legătură cu:

a) pierderea de către FA a calității de furnizor, având ca efect încetarea de drept a contractelor de furnizare încheiate de către aceștia cu FA;

b) asigurarea în continuare a furnizării gazelor naturale în regim de UI pe o durată de 3 luni de la data de la care își produce efectele decizia de retragere a licenței de furnizare a gazelor naturale a FA/data expirării licenței de furnizare a gazelor naturale a FA.”

13. La articolul 25, după alineatul (3) se introduce un nou alineat, alineatul (3¹), cu următorul cuprins:

„(3¹) Prin derogare de la prevederile alin. (3), în perioada 1 mai 2019—28 februarie 2022, pentru recuperarea eventualelor

costuri suplimentare generate de asigurarea în continuare a furnizării gazelor naturale în regim de UI la clienții preluați și care nu sunt acoperite prin prețurile determinate pe baza valorilor componentelor de preț aprobate de ANRE prin decizia de desemnare, FUI are obligația să transmită la ANRE, în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data primirii notificării ANRE, prevăzute la alin. (1), următoarele informații, după caz:

a) valoarea componentei $CU_{achCPET-FUI}$ calculată de către furnizor pentru clienții casnici preluați și producătorii de energie termică preluați, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, împreună cu documentele justificative privind sursa informațiilor utilizate pentru acest calcul;

b) valoarea componentei $CU_{achNC-FUI}$ calculată de către furnizor pentru clienții noncasnici preluați, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, împreună cu documentele justificative privind sursa informațiilor utilizate pentru acest calcul;

c) valoarea componentei CU_{tr-FUI} calculată de către furnizor pentru clienții preluați, împreună cu documentele justificative privind sursa informațiilor utilizate pentru acest calcul.”

14. La articolul 25, după alineatul (4) se introduce un nou alineat, alineatul (4¹), cu următorul cuprins:

„(4¹) Prin derogare de la prevederile alin. (4), în perioada 1 mai 2019—28 februarie 2022, în urma analizării informațiilor prevăzute la alin. (3¹), transmise de către FUI, compartimentul de specialitate înaintează Comitetului de reglementare al ANRE un raport cuprinzând propunerea pentru stabilirea noilor valori ale componentelor $CU_{achCPET-FUI}$, $CU_{achNC-FUI}$ și CU_{tr-FUI} , după caz, care acoperă costurile justificate de către FUI pentru asigurarea furnizării de gaze naturale în regim de UI.”

17. În anexa nr. 1 la regulament, literele C și D se modifică și vor avea următorul cuprins:

„C. **Clienții noncasnici cu un consum anual mai mic sau egal cu 11.627,78 MWh**

C1. Producători de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației	Nr. total de locuri de consum	Consumul total lunar (MWh)
Luna 1**		
Luna 2		
...		
Luna 12		
C2. Clienți noncasnici, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației	Nr. total de locuri de consum	Consumul total lunar (MWh)
Luna 1**		
Luna 2		
...		
Luna 12		
C3. Total clienți noncasnici (C1 + C2)	Nr. total de locuri de consum	Consumul total lunar (MWh)
Luna 1**		
Luna 2		
...		
Luna 12		

15. La articolul 26, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(2) În toate situațiile de preluare a clienților finali de către FUI, OR stabilește și comunică părților implicate (FUI, FA și, după caz, FC, respectiv FR) indexul echipamentelor de măsurare de la locurile de consum ale clienților preluați, amplasate în zona sa de operare, după cum urmează:

a) aferent datei de preluare a clienților finali de către FUI, în vederea emiterii de către FA, respectiv de către FUI a facturii pentru consumul realizat până la, respectiv începând cu data preluării de către FUI;

b) aferent datei de trecere a clienților preluați la un FC, în vederea emiterii de către FUI, respectiv de către FC a facturii pentru consumul realizat până la, respectiv începând cu data trecerii la FC;

c) aferent datei de trecere a clienților casnici preluați la FR, în vederea emiterii de către FUI, respectiv de către FR a facturii pentru consumul realizat până la, respectiv începând cu data trecerii la FR;

d) aferent datei de încetare a suspendării licenței de furnizare a gazelor naturale a FA, în vederea emiterii de către FU, respectiv de către FA a facturii pentru consumul realizat până la, respectiv începând cu data încetării suspendării licenței FA;

e) aferent datei încetării de drept a activității de furnizare a gazelor naturale în regim de UI, în vederea emiterii de către FUI a facturii pentru consumul realizat până la această dată.”

16. La articolul 27 alineatul (2) litera b), după punctul (i) se introduce un nou punct, punctul (i¹), cu următorul cuprins:

„(i¹) la data de la care își produce efectele contractul aferent furnizării gazelor naturale în regim reglementat încheiat de către clientul preluat cu FR, pe perioada de suspendare a licenței de furnizare a gazelor naturale a FA;”.

Producători de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, cu un consum anual mai mare de 11.627,78 MWh ****)									
Nr. crt.	Denumirea clientului final	Codul locului de consum (CLC)	Adresa locului de consum	Adresa de corespondență	Date de contact (telefon, fax, e-mail)	Consum mediu lunar (MWh)	Stare**)	Debite restante (lei)	Observații****)

*) Se completează câte un formular pentru fiecare operator în conducta/sistemul căruia sunt racordate locurile de consum ale clienților finali.

***) Se completează Stare = I în situația în care la locul de consum este întreruptă alimentarea cu gaze naturale pentru neplata debitelor restante.

****) Se completează dacă la locul de consum al clientului final furnizarea gazelor naturale se realizează fără servicii reglementate incluse.

*****) Se completează doar în perioada 1 mai 2019—28 februarie 2022.”

19. În anexa nr. 4 la regulamentul, după litera e) se introduce o nouă literă, litera f), cu următorul cuprins:

„f) dreptul clienților casnici care și-au exercitat dreptul de eligibilitate de a reveni la furnizarea reglementată prin încheierea unui contract aferent furnizării gazelor naturale în regim reglementat cu FR, până la data eliminării prețurilor reglementate pentru clienții casnici, conform prevederilor legale.”

Art. II. — Furnizorii, operatorii economici, titularii de licențe de operare, și clienții finali de gaze naturale duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar direcțiile de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea acestora.

Art. III. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 mai 2019.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Dumitru Chiriță

București, 24 aprilie 2019.
Nr. 55.

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind aprobarea tarifului reglementat pentru schimburile de energie electrică cu țările perimetrice, practicat de Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A.

Având în vedere prevederile Regulamentului (CE) nr. 714/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iulie 2009 privind condițiile de acces la rețea pentru schimburile transfrontaliere de energie electrică și de abrogare a Regulamentului (CE) nr. 1.228/2003, ale Regulamentului (UE) nr. 838/2010 al Comisiei din 23 septembrie 2010 privind stabilirea orientărilor referitoare la mecanismul compensărilor între operatorii de sisteme de transport și abordarea comună de reglementare în domeniul stabilirii taxelor de transport, ale art. 75 alin. (1) lit. b), ale art. 76 alin. (1) și ale art. 79 alin. (3) și (4) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, ale art. 35 din Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 53/2013, cu modificările și completările ulterioare, ale Procedurii operaționale „Mecanismul de compensare a efectelor utilizării rețelelor electrice de transport pentru tranzite de energie electrică între operatorii de transport și sistem”, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 6/2010, cu modificările ulterioare, ale art. 2 din Contractul-cadru pentru utilizarea Sistemului electroenergetic național pentru schimburile de energie electrică programate cu țările perimetrice, între Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. și beneficiar, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 46/2016,

în temeiul art. 5 alin. (1) lit. b) și alin. (5), precum și art. 9 alin. (1) lit. c) 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 tariful reglementat pentru schimburile de energie electrică cu țările perimetrice de 0,8 euro/MWh, exclusiv TVA, aplicat de către Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A.

Art. 2. — Tariful prevăzut la art. 1 se aplică tuturor tranzacțiilor de import, export și tranzit de energie electrică, programate cu sistemele electroenergetice ale țărilor perimetrice.

Art. 3. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 94/2018 privind aprobarea tarifului reglementat pentru schimburile de energie electrică cu țările perimetrice, perceput de operatorul de

transport și de sistem pentru utilizarea Sistemului electroenergetic național pentru schimburile de energie electrică programate cu țările perimetrice, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 439 din 24 mai 2018.

Art. 4. — Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar departamentele de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea acestora.

Art. 5. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 mai 2019.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Dumitru Chiriță

București, 24 aprilie 2019.
Nr. 56.

ACTE ALE PARTIDELOR POLITICE**CUANTUMUL TOTAL**

**al sumelor provenite din finanțările private ale partidelor politice în anul 2018,
conform Legii nr. 334/2006 privind finanțarea activității partidelor politice
și a campaniilor electorale — Partidul Națiunea Română**

Lista persoanelor fizice care au făcut în anul 2018 donații a căror valoare cumulată depășește 10 salarii de bază minime brute pe țară

Denumirea partidului politic: Partidul Națiunea Română

Sediul partidului politic: str. Leonida nr. 16, sectorul 2, București

Nr. crt.	Organizația/Filiala județeană care a încasat donația ¹	Numele	Prenumele	Cetățenia	Valoarea donației	Felul donației	Data primirii donației
1.	Sediul central	Banu	John Ion	Română	30.483,55	Bani	12.03.2018
2.	Sediul central	Banu	John Ion	Română	32.800,00	Bani	29.05.2018

¹ În cazul în care există persoane fizice care au făcut donații în mai multe organizații/filiale, iar valoarea totală a acestora depășește 10 salarii minime brute pe țară, se vor înscrie toate organizațiile/filialele unde s-au încasat donațiile respective.

Cuquantumul total	63.283,55
Numele și prenumele reprezentantului legal	Constantinescu Claudia Ana-Maria, trezorier
Semnătura	
Data întocmirii	19.04.2019

Situația cuantumulului total al cotizațiilor primite în anul 2018

Denumirea partidului politic: Partidul Națiunea Română

Sediul partidului politic: str. Leonida nr. 16, sectorul 2, București

Nr. crt.	Organizația/Filiala județeană	Cuquantumul total al cotizațiilor primite în luna ianuarie	Cuquantumul total al cotizațiilor primite în luna februarie	Cuquantumul total al cotizațiilor primite în luna martie	Cuquantumul total al cotizațiilor primite în luna aprilie	Cuquantumul total al cotizațiilor primite în luna mai	Cuquantumul total al cotizațiilor primite în luna iunie	Cuquantumul total al cotizațiilor primite în luna iulie	Cuquantumul total al cotizațiilor primite în luna august	Cuquantumul total al cotizațiilor primite în luna septembrie	Cuquantumul total al cotizațiilor primite în luna octombrie	Cuquantumul total al cotizațiilor primite în luna noiembrie	Cuquantumul total al cotizațiilor primite în luna decembrie
1.	Sediul central	1.900	2.000	0	550	0	0	0	0	0	0	0	0
Total lunar		1.900	2.000	0	550	0	0	0	0	0	0	0	0

Cuquantumul total	4.450
Numele și prenumele reprezentantului legal	Constantinescu Claudia Ana-Maria, trezorier
Semnătura	
Data întocmirii	19.04.2019

CUANTUMUL TOTAL

**al sumelor provenite din finanțările private ale partidelor politice în anul 2018,
conform Legii nr. 334/2006 privind finanțarea activității partidelor politice
și a campaniilor electorale — Partidul pentru Argeș și Muscel**

Situația cuantumulului total al cotizațiilor primite în anul 2018

Denumirea partidului politic: Partidul pentru Argeș și Muscel

Sediul partidului politic: Pitești, Str. Egalității nr. 13, județul Argeș

Nr. crt.	Organizația/Filiala județeană	Cuquantumul total al cotizațiilor primite în luna ianuarie	Cuquantumul total al cotizațiilor primite în luna februarie	Cuquantumul total al cotizațiilor primite în luna martie	Cuquantumul total al cotizațiilor primite în luna aprilie	Cuquantumul total al cotizațiilor primite în luna mai	Cuquantumul total al cotizațiilor primite în luna iunie	Cuquantumul total al cotizațiilor primite în luna iulie	Cuquantumul total al cotizațiilor primite în luna august	Cuquantumul total al cotizațiilor primite în luna septembrie	Cuquantumul total al cotizațiilor primite în luna octombrie	Cuquantumul total al cotizațiilor primite în luna noiembrie	Cuquantumul total al cotizațiilor primite în luna decembrie
1.	Argeș	0	0	2.950	0	2.140	4.470	0	0	0	0	0	650

Cuquantumul total	10.210
Numele și prenumele reprezentantului legal	Andrei Florin-Mircea
Semnătura	
Data întocmirii	5.04.2019

ABONAMENTE LA PUBLICAȚIILE OFICIALE PE SUPORT FIZIC
— Prețuri pentru anul 2019 —

Nr. crt.	Denumirea publicației	Valoare (TVA 5% inclus) — lei		
		12 luni	3 luni	1 lună
1.	Monitorul Oficial, Partea I	1.310	360	131
2.	Monitorul Oficial, Partea I, limba maghiară	1.640		150
3.	Monitorul Oficial, Partea a II-a	2.460		220
4.	Monitorul Oficial, Partea a III-a	470		50
5.	Monitorul Oficial, Partea a IV-a	1.880		170
6.	Monitorul Oficial, Partea a VI-a	1.750		160
7.	Monitorul Oficial, Partea a VII-a	600		55
8.	Colecția Legislația României	500	130	
9.	Colecția Hotărâri ale Guvernului României	800		75

NOTĂ:

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

ABONAMENTE LA PRODUSELE ÎN FORMAT ELECTRONIC
— Prețuri pentru anul 2019 —

Produs	Abonamentul FLEXIBIL (Monitorul Oficial, Partea I + alte 3 părți ale Monitorului Oficial, la alegere)									
	Lunar					Anual				
	Online/ Monopost	Rețea 5	Rețea 25	Rețea 100	Rețea 300	Online/ Monopost	Rețea 5	Rețea 25	Rețea 100	Rețea 300
AutenticMO	60	150	380	910	2.000	550	1.380	3.450	8.280	18.220
ExpertMO	100	250	630	1.510	3.320	1.000	2.500	6.250	15.000	33.000

Produs	Abonamentul COMPLET (Monitorul Oficial, Partea I + toate celelalte părți ale Monitorului Oficial)									
	Lunar					Anual				
	Online/ Monopost	Rețea 5	Rețea 25	Rețea 100	Rețea 300	Online/ Monopost	Rețea 5	Rețea 25	Rețea 100	Rețea 300
AutenticMO	70	180	450	1.080	2.380	650	1.630	4.080	9.790	21.540
ExpertMO	120	300	750	1.800	3.960	1.200	3.000	7.500	18.000	39.600

Colecția Monitorul Oficial în format electronic, oricare dintre părțile acestuia	70 lei/an
--	-----------

Prețurile sunt exprimate în lei și conțin TVA.

Mai multe informații puteți găsi pe site-ul www.expert-monitor.ro, unde puteți aplica online comanda.

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

