



MONITORUL OFICIAL AL ROMÂNIEI

Anul 187 (XXXI) — Nr. 211

PARTEA I
LEGI, DECRETE, HOTĂRĂRI ȘI ALTE ACTE

Luni, 18 martie 2019

SUMAR

<u>Nr.</u>	<u>Pagina</u>	<u>Nr.</u>	<u>Pagina</u>
DECIZII ALE CURȚII CONSTITUȚIONALE			
Decizia nr. 643 din 16 octombrie 2018 referitoare la excepția de neconstituționalitate a prevederilor art. 906 alin. (2)—(4) din Codul de procedură civilă	2-4	140.	— Hotărâre pentru aprobarea Amendamentului nr. 9 convenit între Guvernul României și Banca Europeană de Investiții, prin scrisoarea semnată la Luxemburg la 15 ianuarie 2019 și la București la 25 ianuarie 2019, la Contractul de finanțare dintre România și Banca Europeană de Investiții destinat finanțării proiectului privind reabilitarea sectorului sanitar, semnat la București la 28 februarie 2005
Decizia nr. 644 din 16 octombrie 2018 referitoare la excepția de neconstituționalitate a dispozițiilor art. 5 alin. (1) din Legea nr. 77/2016 privind darea în plată a unor bunuri imobile în vederea stingerii obligațiilor asumate prin credite	4-6		12-13
Decizia nr. 805 din 6 decembrie 2018 referitoare la excepția de neconstituționalitate a dispozițiilor art. 42 alin. (6 ¹) și (9) din Legea serviciilor comunitare de utilități publice nr. 51/2006	7-9	ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE	
HOTĂRĂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI			
134. — Hotărâre pentru aprobarea Acordului dintre Guvernul României și Guvernul Regatului Cambodgiei cu privire la eliminarea obligativității deținerii vizelor pentru titularii de pașapoarte diplomatice și de serviciu, semnat la București la 13 decembrie 2018	10	1.754.	— Ordin al ministrului finanțelor publice privind indicele prețurilor de consum utilizat pentru actualizarea plăților anticipate în contul impozitului pe profit anual.....
Acord între Guvernul României și Guvernul Regatului Cambodgiei cu privire la eliminarea obligativității deținerii vizelor pentru titularii de pașapoarte diplomatice și de serviciu	10-11	2.131.	— Ordin al ministrului culturii și identității naționale privind modul de organizare și desfășurare a proiectului cultural Orchestra Uniunii Europene
			13
			14
		ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI	
		41.	— Ordin privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de transport al gazelor naturale.....
			15-32

DECIZII ALE CURȚII CONSTITUȚIONALE

CURTEA CONSTITUȚIONALĂ

DECIZIA Nr. 643

din 16 octombrie 2018

referitoare la excepția de neconstituționalitate a prevederilor art. 906 alin. (2)—(4) din Codul de procedură civilă

Valer Dorneanu	— președinte
Marian Enache	— judecător
Petre Lăzăroiu	— judecător
Daniel Marius Morar	— judecător
Mona-Maria Pivniceru	— judecător
Simona-Maya Teodoroiu	— judecător
Varga Attila	— judecător
Ingrid Alina Tudora	— magistrat-asistent

Cu participarea reprezentantului Ministerului Public, procuror Chiriază Ioan Sorin Daniel.

1. Pe rol se află soluționarea excepției de neconstituționalitate a prevederilor art. 906 alin. (2)—(4) din Codul de procedură civilă, excepție ridicată de Comisia Județeană de aplicare a Legilor Fondului Funciar Iași în Dosarul nr. 10.087/245/2015* al Judecătoriei Iași — Secția civilă. Excepția formează obiectul Dosarului Curții Constituționale nr. 1.410D/2017.

2. La apelul nominal lipsesc părțile. Procedura de citare este legal îndeplinită. Magistratul-asistent arată că dosarul se află la al doilea termen de judecată, cauza fiind amânată în ședința publică din data de 9 octombrie 2018, când reprezentantul convențional al părții Daniel-Constantin Bîșcă a formulat o cerere de acordare a unui nou termen de judecată.

3. Cauza fiind în stare de judecată, președintele acordă cuvântul reprezentantului Ministerului Public, care pune concluzii de respingere, ca neîntemeiată, a excepției de neconstituționalitate, sens în care invocă jurisprudența în materie a Curții Constituționale, concretizată, spre exemplu, prin Decizia nr. 5 din 17 ianuarie 2017 și Decizia nr. 272 din 27 aprilie 2017.

CURTEA,

având în vedere actele și lucrările dosarului, reține următoarele:

4. Prin Încheierea din 20 februarie 2017, pronunțată în Dosarul nr. 10.087/245/2015* al Judecătoriei Iași — Secția civilă, **Curtea Constituțională a fost sesizată cu excepția de neconstituționalitate a prevederilor art. 906 alin. (2)—(4) din Codul de procedură civilă**. Excepția de neconstituționalitate a fost ridicată de Comisia Județeană de aplicare a Legilor Fondului Funciar Iași cu ocazia soluționării unei cauze având ca obiect „fond funciar rejudicare/soluționare declarație abținere”.

5. În motivarea excepției de neconstituționalitate, autorul acesteia consideră că reglementarea criticată contravine accesului liber la justiție prin absența unei căi de atac împotriva încheierilor pronunțate de către instanța de executare în cele două cazuri prevăzute la art. 906 alin. (2) și (3) din Codul de procedură civilă, situații în care instanța se pronunță prin încheiere definitivă.

6. **Judecătoria Iași — Secția civilă** învederează faptul că, din perspectiva motivelor invocate, „excepția de neconstituționalitate vizează chestiuni de fapt sau/și de drept ce nu au făcut obiectul controlului de constituționalitate și are în vedere dispoziții legale esențiale de a căror interpretare ține în tot dezlegarea cauzei, respectiv neexecutarea unui titlu reprezentat de o hotărâre judecătorească și obligarea Comisiei Județene de Fond Funciar la penalitățile solicitate”.

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. În acest sens, invocă atât jurisprudența în materie a Curții Constituționale, cât și doctrina relevantă în acest domeniu, precizând, în esență, că prevederile legale criticate nu sunt de natură să restrângă exercițiul dreptului de acces liber la justiție, în condițiile în care Codul de procedură civilă, la art. 906 alin. (5), recunoaște debitorului posibilitatea de a obține înlăturarea ori reducerea penalității, pe calea contestației la executare (hotărârea pronunțată cu privire la contestație fiind, la rândul său, supusă căilor de atac prevăzute de lege), dacă acesta execută obligația prevăzută în titlul executoriu și dovedește existența unor motive temeinice care au justificat întârzierea executării.

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 prevederile art. 906 alin. (2)—(4) din Codul de procedură civilă, republicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 247 din 10 aprilie 2015, potrivit căroră, „(2) Când obligația nu este evaluabilă în bani, instanța sesizată de creditor îl poate obliga pe debitor, prin încheiere definitivă dată cu citarea părților, să plătească în favoarea creditorului o penalitate de la 100 lei la 1.000 lei, stabilită pe zi de întârziere, până la executarea obligației prevăzute în titlul executoriu.

(3) Atunci când obligația are un obiect evaluabil în bani, penalitatea prevăzută la alin. (2) poate fi stabilită de instanță între 0,1% și 1% pe zi de întârziere, procentaj calculat din valoarea obiectului obligației.

(4) Dacă în termen de 3 luni de la data comunicării încheierii de aplicare a penalității debitorul nu execută obligația prevăzută în titlul executoriu, instanța de executare, la cererea creditorului, va fixa suma definitivă ce i se datorează cu acest titlu, prin încheiere definitivă, dată cu citarea părților.”

12. În opinia autoarei excepției de neconstituționalitate, prevederile criticate contravin dispozițiilor constituționale ale art. 21 privind accesul liber la justiție și celor ale art. 53 alin. (2) privind restrângerea exercițiului unor drepturi sau al unor libertăți.

13. Examinând excepția de neconstituționalitate, Curtea constată că prevederile art. 906 alin. (2)—(4) din Codul de procedură civilă au mai constituit obiect al controlului de constituționalitate, în acest sens fiind Decizia nr. 5 din 17 ianuarie 2017, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 329 din 8 mai 2017, Decizia nr. 272 din 27 aprilie 2017, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 571 din 18 iulie 2017, Decizia nr. 380 din 6 iunie 2017, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 682 din 22 august 2017, și Decizia nr. 525 din 11 iulie 2017, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 763 din 26 septembrie 2017, prin care Curtea a constatat că acestea sunt constituționale în raport cu criticile formulate.

14. Astfel, prin aceste decizii, Curtea a statuat că finalitatea soluției legislative criticate constă în determinarea debitorului rău-platnic de a executa obligația la care este ținut în temeiul unui titlu executoriu, pe care numai el o poate executa, prin aplicarea unei amenzi civile stabilite pe zi de întârziere până la data executării. Prin exercitarea acestei constrângeri cu caracter pecuniar se urmărește contracararea manoperelor abuzive, ținând la tergiversarea îndeplinirii obligațiilor asumate de debitor, în vederea asigurării celerității ca exigență imperativă a executării silită. Așa fiind, ar fi illogic și contrar finalității urmărite ca încheierea de obligare a debitorului la plata amenzii civile să fie supusă unor căi de atac. Consacrarea caracterului definitiv al acestei încheieri este deci în deplină concordanță cu finalitatea reglementării, fără ca prin aceasta să se încalce prevederile art. 21 alin. (1) și (2) din Constituție, întrucât, așa cum Curtea a statuat în mod constant, accesul liber la justiție nu înseamnă accesul la toate căile de atac și deci la toate gradele de jurisdicție, legiuitorul fiind suveran în a limita, pentru rațiuni impuse de specificul domeniului supus reglementării, un atare acces.

15. Curtea a reținut, de asemenea, că, potrivit art. 906 alin. (5) din Codul de procedură civilă, penalitatea va putea fi înlăturată ori redusă, pe calea contestației la executare, dacă debitorul execută obligația prevăzută în titlul executoriu și dovedește existența unor motive temeinice care au justificat întârzierea executării. Prin urmare, debitorul are la îndemână calea contestației la executare pentru înlăturarea sau reducerea penalității stabilite de instanță, caz în care instanța va pronunța o hotărâre care poate fi atacată cu apel, potrivit art. 718 din Codul de procedură civilă.

16. Curtea învederează, totodată, că, prin Decizia nr. 16 din 6 martie 2017, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 258 din 13 aprilie 2017, Înalta Curte de Casație și Justiție a reținut că, având în vedere caracterul specific al executării obligațiilor de a face sau de a nu face, ce au în vedere contribuția esențială a debitorului (spre deosebire de obligațiile de a da, ce presupun predarea unui bun, care, în cazul refuzului executării voluntare, pot fi duse la îndeplinire prin formele executării silită directe sau indirecte), a determinat necesitatea reglementării unor mijloace specifice de constrângere a debitorului obligațiilor cu caracter personal, *intuitu personae*.

17. Prin Legea nr. 76/2012 pentru punerea în aplicare a Legii nr. 134/2010 privind Codul de procedură civilă, cu modificările și completările ulterioare, a introdus, ca o noutate absolută în legislație, reglementarea unui nou mecanism pentru executarea obligațiilor de a face sau de a nu face care nu pot fi aduse la îndeplinire prin alte persoane. Așa fiind, prin art. 905 din Codul de procedură civilă (devenit art. 906 după republicarea din 10 aprilie 2015) s-a prevăzut posibilitatea obligării debitorului la penalități de întârziere, ce vor fi încasate de către creditor, acestea reprezentând un mijloc indirect de constrângere a debitorului de a-și îndeplini obligațiile prevăzute în titlul

executoriu. S-a consacrat astfel spre deosebire de vechea reglementare, dreptul creditorului de a folosi orice mijloc legal pentru a-l determina pe debitor să execute el însuși obligația, în natură. Astfel, natura juridică a penalităților este aceea de mijloc juridic de constrângere indirectă pentru asigurarea executării în natură a obligațiilor, acestea putându-se acorda independent de existența unui prejudiciu. Penalitățile nu se identifică cu daunele-interese compensatorii sau moratorii, fiind distincte de acestea prin finalitatea lor juridică, de sancțiune de drept procesual civil aplicată de instanța de executare debitorului pentru a-l constrânge să execute o obligație de a face sau de a nu face ce implică un fapt personal, menită să înfrângă rezistența debitorului și care constă în obligarea acestuia la plata unei sume de bani în favoarea creditorului, pe zi de întârziere, fie într-o sumă fixă, fie într-un anumit procent, atunci când obligația are un obiect evaluabil în bani, până la executarea obligației prevăzute în titlul executoriu. Întrucât penalitatea are un caracter provizoriu, nu este lichidă și nici exigibilă, încheierea prin care instanța a obligat debitorul la plata de penalități nu este susceptibilă de executare. De aceea, legiuitorul a permis creditorului ca, în termen de trei luni de la data comunicării încheierii de aplicare a penalităților în care debitorul nu își execută obligația, să se adreseze din nou instanței de executare cu o cerere prin care să solicite stabilirea sumei finale pe care debitorul trebuie să o plătească cu titlu de penalități, cerere asupra căreia instanța se va pronunța prin încheiere definitivă, dată cu citarea părților. Totodată, legiuitorul a permis numai înlăturarea sau reducerea penalităților, pe calea contestației la executare, în condițiile art. 906 alin. (5) din Codul de procedură civilă, fără să prevadă și posibilitatea solicitării succesive a sumei definitive datorate cu acest titlu. Natura juridică a penalităților, scopul reglementării lor, precum și asigurarea realizării efective a dreptului creditorului înscris în titlul executoriu, în corelare cu art. 1.516 din Codul civil, art. 1.527 din Codul civil și art. 906 alin. (7) din Codul de procedură civilă, conduc spre o astfel de interpretare.

18. Așa fiind, prin decizia precitată, Înalta Curte de Casație și Justiție a subliniat că penalitățile sunt un mijloc juridic lăsat la îndemâna creditorului, reglementat de legiuitor cu scopul de a obține constrângerea debitorului la executarea în natură a obligației cu caracter personal, fără a reprezenta valoarea prejudiciului suferit de creditor. Penalitățile nu au un caracter reparator, nu au drept scop acoperirea prejudiciului suferit de creditor, ci constituie un mijloc juridic de constrângere indirectă pentru asigurarea executării în natură a obligațiilor, ele se pot acorda independent de despăgubirile la care creditorul este îndreptățit în temeiul art. 892 din Codul de procedură civilă, cele două categorii de sume având o natură și o finalitate juridică diferite. Este de subliniat faptul că încheierea pronunțată în condițiile art. 906 alin. (4) din Codul de procedură civilă se bucură de autoritate de lucru judecat provizorie doar în ceea ce îl privește pe debitor, deoarece, în cazul acestuia, legiuitorul a prevăzut în mod expres, la alin. (5), că dacă execută obligația prevăzută în titlul executoriu, poate solicita reducerea sau înlăturarea sumei stabilite cu titlu de penalități pe calea contestației la executare, dovedind existența unor motive temeinice care au justificat întârzierea executării. Pentru creditor, legiuitorul nu a oferit un mijloc procedural pentru corelativă majorare a sumei deja stabilite, încheierea fiind, pentru acesta, definitivă și executorie potrivit art. 906 alin. (4) și (6) din Codul de procedură civilă, fără a-l lipsi însă de calea distinctă a solicitării unor despăgubiri pentru acoperirea integrală a prejudiciului în condițiile art. 892 din Codul de procedură civilă și ale dreptului substanțial comun.

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

CURTEA CONSTITUȚIONALĂ

În numele legii

DECIDE:

Respinge, ca neîntemeiată, excepția de neconstituționalitate ridicată de Comisia Județeană de aplicare a Legilor Fondului Funciar Iași în Dosarul nr. 10.087/245/2015* al Judecătorei Iași — Secția civilă și constată că prevederile art. 906 alin. (2)—(4) din Codul de procedură civilă sunt constituționale în raport cu criticile formulate.

Definitivă și general obligatorie.

Decizia se comunică Judecătorei Iași — Secția civilă și se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Pronunțată în ședința din data de 16 octombrie 2018.

PREȘEDINTELE CURȚII CONSTITUȚIONALE

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

Magistrat-asistent,
Ingrid Alina Tudora

CURTEA CONSTITUȚIONALĂ

DECIZIA Nr. 644

din 16 octombrie 2018

referitoare la excepția de neconstituționalitate a dispozițiilor art. 5 alin. (1) din Legea nr. 77/2016 privind darea în plată a unor bunuri imobile în vederea stingerii obligațiilor asumate prin credite

Valer Dorneanu	— președinte
Marian Enache	— judecător
Petre Lăzăroiu	— judecător
Daniel Marius Morar	— judecător
Mona-Maria Pivniceru	— judecător
Simona-Maya Teodoroiu	— judecător
Varga Attila	— judecător
Ionița Cochintu	— magistrat-asistent

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

1. Pe rol se află soluționarea excepției de neconstituționalitate a dispozițiilor art. 5 alin. (1) din Legea nr. 77/2016 privind darea în plată a unor bunuri imobile în vederea stingerii obligațiilor asumate prin credite, excepție ridicată de Paul Alexandru Dugneanu în Dosarul nr. 30.101/301/2016 al Judecătorei Sectorului 3 București — Secția civilă și care formează obiectul Dosarului Curții Constituționale nr. 2.568D/2017.

2. La apelul nominal se constată lipsa părților. Procedura de citare este legal îndeplinită.

3. Cauza fiind în stare de judecată, președintele acordă cuvântul reprezentantului Ministerului Public, care pune concluzii de respingere a excepției de neconstituționalitate ca neîntemeiată. Arată că autorul acesteia critică modalitatea de notificare a creditorului de către debitor cu privire la darea în plată a imobilului, aspecte ce au fost supuse controlului de constituționalitate, sens în care menționează jurisprudența Curții Constituționale în materie.

CURTEA,

având în vedere actele și lucrările dosarului, constată următoarele:

4. Prin Încheierea din 26 septembrie 2017, pronunțată în Dosarul nr. 30.101/301/2016, **Judecătoria Sectorului 3**

București — Secția civilă a sesizat Curtea Constituțională cu excepția de neconstituționalitate a prevederilor art. 5 alin. (1) din Legea nr. 77/2016 privind darea în plată a unor bunuri imobile în vederea stingerii obligațiilor asumate prin credite, excepție ridicată de Paul Alexandru Dugneanu într-o cauză întemeiată pe dispozițiile Legii nr. 77/2016.

5. În motivarea excepției de neconstituționalitate se susține, în esență, că dispozițiile art. 5 alin. (1) din Legea nr. 77/2016, în ceea ce privește sintagma „*prin intermediul unui executor judecătoresc, al unui avocat sau al unui notar public*”, sunt constituționale în măsura în care obligația notificării privind darea în plată nu se întinde și asupra actului fizic al depunerii înscrisului la sediul creditorului, respectiv să nu se considere o modificare implicită a prevederilor art. 2 din Legea nr. 51/1995 pentru organizarea și exercitarea profesiei de avocat. Astfel, prevederile criticate sunt contrare art. 1 alin. (3) și alin. (5) din Constituție, deoarece încalcă principiul securității juridice, accesibilității și previzibilității legii, întrucât intermedierea nu se regăsește printre modalitățile de exercitare a profesiei de avocat, astfel că utilizarea unei sintagme de tipul „*prin intermediul*” poate sugera că regimul juridic aplicat ar fi unul diferit de cel configurat de prevederile Legii nr. 51/1995, creându-se un paralelism legislativ, contrar Legii nr. 24/2000 privind normele de tehnică legislativă pentru elaborarea actelor normative.

6. **Judecătoria Sectorului 3 București — Secția civilă** opinează în sensul caracterului neîntemeiat al excepției de neconstituționalitate, prin raportare la textele constituționale invocate în susținerea acesteia. Arată că textul criticat nu are nevoie de lămuriri, întrucât sintagma „*prin intermediul*” nu poate conduce la ideea vreunei activități de intermediere, textul doar completându-se cu cel din Legea nr. 51/1995, neîntrând în

conflict cu acesta din urmă. De asemenea, menționează că autorul excepției nu face nicio precizare cu privire la celelalte profesii juridice prevăzute de textul criticat, profesii care, de asemenea, nu sunt afectate de prevederile Legii nr. 77/2016.

7. Potrivit dispozițiilor 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. **Președinții celor două Camere ale Parlamentului, Guvernul și Avocatul Poporului** nu au comunicat punctele lor de vedere cu privire la excepția de neconstituționalitate.

CURTEA,

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

9. 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 prezenta excepție.

10. **Obiectul excepției de neconstituționalitate** îl constituie dispozițiile art. 5 alin. (1) din Legea nr. 77/2016 privind darea în plată a unor bunuri imobile în vederea stingerii obligațiilor asumate prin credite, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 330 din 28 aprilie 2016, care au următorul cuprins: „(1) *În vederea aplicării prezentei legi, consumatorul transmite creditorului, prin intermediul unui executor judecătoresc, al unui avocat sau al unui notar public, o notificare prin care îl informează că a decis să îi transmită dreptul de proprietate asupra imobilului în vederea stingerii datoriei izvorând din contractul de credit ipotecar, detaliind și condițiile de admisibilitate a cererii, astfel cum sunt reglementate la art. 4.*”

11. În susținerea neconstituționalității acestor dispoziții legale sunt invocate prevederile constituționale ale art. 1 alin. (3) privind statul de drept și alin. (5) în componenta sa privind calitatea legii. De asemenea, este invocată Legea nr. 24/2000 privind normele de tehnică legislativă pentru elaborarea actelor normative, republicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 260 din 21 aprilie 2010.

12. Examinând excepția de neconstituționalitate, Curtea reține că aceasta a fost formulată în contextul în care, prin contestația formulată în temeiul Legii nr. 77/2016, contestatoarea a criticat lipsa împuternicirii avocațiale sau a calității de reprezentant în privința notificării formulate de părți, susținându-se că aceasta încalcă condițiile de formă prevăzute de lege, respectiv art. 5 alin. (1) din Legea nr. 77/2016. În aceste condiții, autorul excepției de neconstituționalitate consideră că prevederile criticate sunt neconstituționale dacă se interpretează în sensul că intermedierea în ceea ce privește obligația notificării privind darea în plată se întinde și asupra actului fizic al depunerii înscrisului la sediul creditorului, sens în care ar fi o modificare implicită a prevederilor art. 2 din Legea nr. 51/1995 pentru organizarea și exercitarea profesiei de avocat, republicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 440 din 24 mai 2018.

13. Examinând cadrul normativ în materie, Curtea constată că legiuitorul a prevăzut că, în vederea aplicării Legii nr. 77/2016, consumatorul transmite creditorului, prin intermediul unui executor judecătoresc, al unui avocat sau al unui notar public, o notificare prin care îl informează că a decis să îi

transmită dreptul de proprietate asupra imobilului în vederea stingerii datoriei izvorând din contractul de credit ipotecar, detaliind și condițiile de admisibilitate a cererii, astfel cum sunt reglementate la art. 4. Această notificare trebuie să cuprindă și stabilirea unui interval orar, în două zile diferite, în care reprezentantul legal sau convențional al instituției de credit să se prezinte la un notar public propus de debitor în vederea încheierii actului translativ de proprietate, prin care se stinge orice datorie a debitorului, principal, dobânzi, penalități, izvorând din contractul de credit ipotecar, în conformitate cu dispozițiile prezentei legi. Prima zi de convocare la notarul public nu poate fi stabilită la un termen mai scurt de 30 de zile libere, perioadă în care se suspendă orice plată către creditor, precum și orice procedură judiciară sau extrajudiciară demarată de creditor sau de persoane care se subrogă în drepturile acestuia, îndreptată împotriva consumatorului sau a bunurilor acestuia. Cu cel puțin 3 zile libere înainte de prima zi de convocare la notarul public, părțile transmit acestuia informațiile și înscrisurile necesare încheierii actului de dare în plată. Toate costurile notariale și, după caz, ale executorului judecătoresc sau ale avocatului se suportă de către debitor.

14. În virtutea art. 2 alin. (1) și (3) din Legea nr. 51/1995, în exercitarea profesiei avocatul este independent și se supune numai legii, statutului profesiei și codului deontologic. Avocatul promovează și apără drepturile, libertățile și interesele legitime ale omului. Avocatul are dreptul să asiste și să reprezinte persoanele fizice și juridice în fața instanțelor autorității judecătorești și a altor organe de jurisdicție, a organelor de urmărire penală, a autorităților și instituțiilor publice, precum și în fața altor persoane fizice sau juridice, care au obligația să permită și să asigure avocatului desfășurarea nestingerită a activității sale, în condițiile legii.

15. Totodată, potrivit art. 3 alin. (1) din Legea nr. 51/1995, activitatea avocatului se realizează prin: a) consultații și cereri cu caracter juridic; b) asistență și reprezentare juridică în fața instanțelor judecătorești, a organelor de urmărire penală, a autorităților cu atribuții jurisdicționale, a notarilor publici și a executorilor judecătorești, a organelor administrației publice și a instituțiilor, precum și a altor persoane juridice, în condițiile legii; c) redactarea de acte juridice, atestarea identității părților, a conținutului și a datei actelor prezentate spre autentificare; d) asistarea și reprezentarea persoanelor fizice sau juridice interesate în fața altor autorități publice cu posibilitatea atestării identității părților, a conținutului și a datei actelor încheiate; e) apărarea și reprezentarea cu mijloace juridice specifice a drepturilor și intereselor legitime ale persoanelor fizice și juridice în raporturile acestora cu autoritățile publice, cu instituțiile și cu orice persoană română sau străină; f) activități de mediere; g) activități fiduciare desfășurate în condițiile Codului civil; h) stabilirea temporară a sediului pentru societăți la sediul profesional al avocatului și înregistrarea acestora, în numele și pe seama clientului, a părților de interes, a părților sociale sau a acțiunilor societăților astfel înregistrate; i) activitățile prevăzute la lit. g) și h) se pot desfășura în temeiul unui nou contract de asistență juridică; j) activități de curatelă specială potrivit legii și Statutului profesiei de avocat; k) orice mijloace și căi proprii exercitării dreptului de apărare, în condițiile legii.

16. Cu privire la calitatea legii, Curtea reține că orice act normativ trebuie să îndeplinească anumite condiții calitative, printre acestea numărându-se previzibilitatea, ceea ce presupune că acesta trebuie să fie suficient de precis și clar pentru a putea fi aplicat (a se vedea în acest sens, spre

exemplu, Decizia nr. 189 din 2 martie 2006, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 307 din 5 aprilie 2006, Decizia nr. 903 din 6 iulie 2010, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 584 din 17 august 2010, sau Decizia nr. 26 din 18 ianuarie 2012, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 116 din 15 februarie 2012). În același sens, Curtea Europeană a Drepturilor Omului a statuat că legea trebuie, într-adevăr, să fie accesibilă justițiabilului și previzibilă în ceea ce privește efectele sale. Pentru ca legea să satisfacă cerința de previzibilitate, ea trebuie să precizeze cu suficientă claritate întinderea și modalitățile de exercitare a puterii de apreciere a autorităților în domeniul respectiv, ținând cont de scopul legitim urmărit, pentru a oferi persoanei o protecție adecvată împotriva arbitrarului (a se vedea Hotărârea din 4 mai 2000, pronunțată în Cauza *Rotaru împotriva României*, paragraful 52, și Hotărârea din 25 ianuarie 2007, pronunțată în Cauza *Sissanis împotriva României*, paragraful 66).

17. O lege îndeplinește condițiile calitative impuse atât de Constituție, cât și de convenție numai dacă norma este enunțată cu suficientă precizie pentru a permite cetățeanului să își adapteze conduita în funcție de aceasta, astfel încât, apelând la nevoie la consiliere de specialitate în materie, el să fie capabil să prevadă, într-o măsură rezonabilă, față de circumstanțele speței, consecințele care ar putea rezulta dintr-o anumită faptă și să își corecteze conduita.

18. Având în vedere principiul generalității legilor, Curtea a reținut că poate să fie dificil să se redacteze legi de o precizie totală și o anumită suplețe poate chiar să se dovedească de dorit, suplețe care nu trebuie să afecteze însă previzibilitatea legii (a se vedea în acest sens Decizia Curții Constituționale nr. 903 din 6 iulie 2010, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 584 din 17 august 2010, și Decizia Curții Constituționale nr. 743 din 2 iunie 2011, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 579 din 16 august 2011, precum și jurisprudența Curții Europene a Drepturilor Omului cu privire la care se rețin, spre exemplu, Hotărârea din 15 noiembrie 1996, pronunțată în Cauza *Cantoni împotriva Franței*, paragraful 29,

Hotărârea din 25 noiembrie 1996, pronunțată în Cauza *Wingrove împotriva Regatului Unit*, paragraful 40, Hotărârea din 4 mai 2000, pronunțată în Cauza *Rotaru împotriva României*, paragraful 55, Hotărârea din 9 noiembrie 2006, pronunțată în Cauza *Leempoel & S.A. ED. Cine Revue împotriva Belgiei*, paragraful 59).

19. Potrivit art. 8 alin. (4) teza întâi din Legea nr. 24/2000, „textul legislativ trebuie să fie formulat clar, fluent și inteligibil, fără dificultăți sintactice și pasaje obscure sau echivoce”, iar potrivit art. 36 alin. (1) din aceeași lege, „actele normative trebuie redactate într-un limbaj și stil juridic specific normativ, concis, sobru, clar și precis, care să excludă orice echivoc, cu respectarea strictă a regulilor gramaticale și de ortografie”. Cu privire la evitarea paralelismelor, potrivit art. 16 din Legea nr. 24/2000, în procesul de legiferare este interzisă instituirea acelorași reglementări în mai multe articole sau alineate din același act normativ ori în două sau mai multe acte normative. Pentru sublinierea unor conexiuni legislative se utilizează norma de trimitere.

20. Or, aplicând considerentele de principiu la prevederile criticate, Curtea constată că acestea se circumscriu prevederilor legale în materia activităților prevăzute de Legea nr. 51/1995, respectiv prevăd notificarea „prin intermediul unui executor judecătoresc, al unui avocat sau al unui notar public”, fără ca din acestea să decurgă înțelesul expus de autorul prezentei excepții de neconstituționalitate, respectiv faptul că sintagma „prin intermediul” ar conduce la concluzia că actul trebuie depus fizic de către avocat la sediul creditorului (sau de către executorul judecătoresc, respectiv notarul public).

21. Ca atare, față de cele prezentate, Curtea nu poate reține pretinsa încălcare a prevederilor art. 1 alin. (5) din Constituție în componenta privind calitatea legii coroborată cu Legea nr. 24/2000 și, implicit, nici a prevederilor art. 1 alin. (3) din Legea fundamentală, astfel că excepția de neconstituționalitate urmează a fi respinsă ca neîntemeiată.

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

CURTEA CONSTITUȚIONALĂ

În numele legii

DECIDE:

Respinge, ca neîntemeiată, excepția de neconstituționalitate ridicată de Paul Alexandru Dugneanu în Dosarul nr. 30.101/301/2016 al Judecătorei Sectorului 3 București — Secția civilă și constată că dispozițiile art. 5 alin. (1) din Legea nr. 77/2016 privind darea în plată a unor bunuri imobile în vederea stingerii obligațiilor asumate prin credite sunt constituționale în raport cu criticile formulate.

Definitivă și general obligatorie.

Decizia se comunică Judecătorei Sectorului 3 București — Secția civilă și se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Pronunțată în ședința din data de 16 octombrie 2018.

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

Magistrat-asistent,
Ionița Cochințu

CURTEA CONSTITUȚIONALĂ

DECIZIA Nr. 805

din 6 decembrie 2018

referitoare la excepția de neconstituționalitate a dispozițiilor art. 42 alin. (6¹) și (9)
din Legea serviciilor comunitare de utilități publice nr. 51/2006

Valer Dorneanu	— președinte
Marian Enache	— judecător
Petre Lăzăroiu	— judecător
Daniel Marius Morar	— judecător
Mona-Maria Pivniceru	— judecător
Livia Doina Stanciu	— judecător
Varga Attila	— judecător
Andreea Costin	— magistrat-asistent

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

1. Pe rol se află soluționarea excepției de neconstituționalitate a dispozițiilor art. 42 alin. (6¹) și (9) din Legea serviciilor comunitare de utilități publice nr. 51/2006, astfel cum a fost modificată prin Legea nr. 225/2016, excepție ridicată direct de Avocatul Poporului, în temeiul art. 146 lit. d) teza finală din Constituție, și care formează obiectul Dosarului Curții Constituționale nr. 1.557D/2017.

2. La apelul nominal se prezintă, pentru autorul excepției de neconstituționalitate, doamna Emma Turtoi, șef Serviciu contencios constituțional și recurs în interesul legii, din cadrul instituției Avocatul Poporului, cu împuternicire depusă la dosar. Procedura de citare este legal îndeplinită.

3. Cauza fiind în stare de judecată, președintele Curții acordă cuvântul reprezentantului Avocatului Poporului, care menționează că prezenta excepție de neconstituționalitate a fost ridicată în contextul unor numeroase sesizări formulate de persoane fizice, precum și de asociații de proprietari. Cu toate că între momentul ridicării excepției de neconstituționalitate și prezentul termen de judecată Curtea Constituțională a pronunțat două decizii de respingere a unor excepții de neconstituționalitate care vizau soluții legislative similare cu cea criticată în prezenta cauză, Avocatul Poporului apreciază că dispozițiile legale criticate au un caracter excesiv pentru utilizatorii obligați să plătească facturile de utilități în termen de 15 zile de la emitere, și nu de la primire. Acest termen este unul incert, care depinde de o serie de factori subiectivi și imprevizibili.

4. În continuare, reiterează motivele de neconstituționalitate cuprinse în excepția de neconstituționalitate formulată și solicită Curții o eventuală reconsiderare a jurisprudenței.

5. Reprezentantul Ministerului Public solicită respingerea, ca neîntemeiată, a excepției de neconstituționalitate. În acest sens arată că în materia serviciilor de utilități publice există o reglementare generală, respectiv Legea nr. 51/2006, criticată în prezenta cauză, și reglementări speciale, precum Legea nr. 241/2006. Soluția legislativă cuprinsă în legea specială, potrivit căreia termenul de scadență curge de la data emiterii facturii, și nu de la data primirii acesteia, a fost supusă

controlului de constituționalitate, Curtea constatând constituționalitatea acesteia prin Decizia nr. 482 din 27 iunie 2017. Astfel, apreciază că soluția și considerentele acestei decizii își păstrează valabilitatea și în prezenta cauză.

CURTEA,

având în vedere actele și lucrările dosarului, constată următoarele:

6. Prin Adresa nr. 7.278 din 27 aprilie 2017, înregistrată la Curtea Constituțională cu nr. 5.290 din 27 aprilie 2017, în temeiul art. 146 lit. d) teza finală din Constituție și ale art. 32 din Legea nr. 47/1992, **Avocatul Poporului a sesizat Curtea Constituțională cu excepția de neconstituționalitate a dispozițiilor art. 42 alin. (6¹) și (9) din Legea serviciilor comunitare de utilități publice nr. 51/2006, astfel cum a fost modificată prin Legea nr. 225/2016.**

7. În motivarea excepției de neconstituționalitate se susține, în esență, că, potrivit noii reglementări, utilizatorii serviciilor de utilități publice sunt obligați să achite facturile în termenul de scadență de 15 zile, termen care însă curge de la data emiterii facturii, iar nu de la data primirii acestora, astfel cum era prevăzut până la adoptarea Legii nr. 225/2016. Rațiunea legiuitorului de a modifica termenul de scadență nu reiese din expunerea de motive a Legii nr. 225/2016.

8. Astfel, se arată că în condițiile în care termenul curge de la data emiterii facturii și, în plus, factura constituie titlu executoriu, dispozițiile legale criticate au un caracter excesiv pentru utilizatorii obligați să plătească factura în doar 15 zile de la emitere, nu de la primire, termenul instituit fiind unul incert, care depinde de o serie de factori subiectivi, imprevizibili (spre exemplu, operativitatea funcționării serviciilor de comunicare prin poștă).

9. Norma legală criticată nu respectă cerințele de calitate a legii, nefiind enunțată cu suficientă precizie pentru a permite cetățeanului să își controleze conduita, să fie capabil să prevadă, într-o măsură rezonabilă, față de circumstanțele speței, consecințele care ar putea rezulta dintr-o anumită faptă.

10. Se susține că este necesară asigurarea unui just echilibru între drepturile patrimoniale ale furnizorilor și cele ale utilizatorilor de servicii publice, care pot suferi vătămări ca urmare a acestor dispoziții inechitabile, putând primi factura după împlinirea termenului de scadență care curge de la emitere.

11. Așadar, având în vedere că neachitarea contravalorii facturii în termenul de scadență — care curge de la emitere, și nu de la primire — poate avea consecințe asupra securității și stabilității raporturilor juridice, precum și asupra patrimoniului utilizatorului, dispozițiile legale criticate contravin și art. 44 din Constituție.

12. În continuare, se arată că textele legale criticate sunt neconstituționale și prin raportare la art. 24 din Legea fundamentală, deoarece nu cuprind nicio normă care să stabilească posibilitatea utilizatorului obligat să plătească o factură ce-i parvine după împlinirea termenului de scadență de a-și exprima poziția sau opoziția, de a formula vreo apărare, de a proba faptul că se găsește în situația de a plăti penalități pentru o întârziere care nu-i este nicidecum imputabilă.

13. Totodată, este nesocotit și accesul liber la justiție al utilizatorului având în vedere că momentul primirii facturii este unul incert, iar momentul de la care curge termenul de scadență nu este unul rezonabil, depășind cadrul constituțional referitor la asigurarea accesului la justiție.

14. Potrivit prevederilor art. 30 alin. (1) și art. 33 din Legea nr. 47/1992, actul de sesizare a fost comunicat președinților celor două Camere ale Parlamentului și Guvernului, pentru a-și exprima punctele de vedere asupra excepției de neconstituționalitate ridicate.

15. **Guvernul** apreciază că dispozițiile legale criticate sunt constituționale. Având în vedere că data de facturare este una constantă, utilizatorii serviciilor de utilități publice pot manifesta o atitudine proactivă, prin solicitarea datelor cu privire la factură de la furnizorul de utilități, fără ca aceasta să fie considerată o sarcină excesivă.

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

CURTEA,

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

17. Curtea Constituțională a fost legal sesizată și este competentă, potrivit dispozițiilor art. 146 lit. d) teza a doua din Constituție, precum și ale art. 1 alin. (2), ale art. 2, 3, 10, 20, 32 și 33 din Legea nr. 47/1992, să soluționeze excepția de neconstituționalitate.

18. **Obiectul excepției de neconstituționalitate** îl constituie dispozițiile art. 42 alin. (6¹) și (9) din Legea serviciilor comunitare de utilități publice nr. 51/2006, republicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 121 din 5 martie 2013, astfel cum a fost modificată și completată prin Legea nr. 225/2016 pentru modificarea și completarea Legii serviciilor comunitare de utilități publice nr. 51/2006, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 942 din 23 noiembrie 2016. Dispozițiile criticate au următorul conținut:

— Art. 42 alin. (6¹) și (9): „(6¹) *Factura emisă pentru serviciile de utilități publice constituie titlu executoriu.*

[...]

(9) *Factura pentru serviciile furnizate/prestate se emite cel mai târziu până la data de 15 a lunii următoare celei în care prestația a fost efectuată. Utilizatorii serviciilor de utilități publice, persoane fizice sau juridice, sunt obligați să achite facturile reprezentând contravaloarea serviciilor furnizate/prestate în termenul de scadență de 15 zile de la data emiterii facturilor;*

data emiterii se înscrie pe factură. Termenul de scadență privind plata facturii se ia în calcul începând cu data emiterii facturii.”

19. Avocatul Poporului susține că textele criticate contravin prevederilor constituționale cuprinse în art. 1 alin. (3) și (5) privind valorile supreme ale statului de drept și obligativitatea respectării Constituției, a supremației sale și a legilor, art. 21 privind accesul liber la justiție, art. 24 privind dreptul la apărare și art. 44 privind dreptul de proprietate privată. De asemenea, se invocă art. 7 privind principiul legalității din Convenția pentru apărarea drepturilor omului și a libertăților fundamentale, precum și jurisprudența Curții Europene a Drepturilor Omului, respectiv Hotărârea din 5 ianuarie 2000, pronunțată în Cauza *Fener Rum Patrikligi împotriva Turciei*, paragraful 70.

20. Examinând excepția de neconstituționalitate, Curtea reține că, în precedent, a analizat o soluție legislativă similară celei criticate în prezenta cauză, respectiv curgerea termenului de scadență de la data emiterii facturii de utilități, și nu de la data primirii acesteia. Instanța constituțională a analizat acest termen în situația facturării serviciului de alimentare cu apă și canalizare, serviciu reglementat prin Legea serviciului de alimentare cu apă și de canalizare nr. 241/2006, republicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 679 din 7 septembrie 2015, și a constatat constituționalitatea acestuia.

21. Astfel, prin Decizia nr. 482 din 27 iunie 2017, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 770 din 28 septembrie 2017, ale cărei soluții și considerente își găsesc aplicabilitatea *mutatis mutandis* și în prezenta cauză, Curtea a constatat constituționalitatea dispozițiilor art. 31 alin. (15) din Legea serviciului de alimentare cu apă și de canalizare nr. 241/2006, potrivit cărora „*Factura pentru furnizarea/prestarea serviciului de alimentare cu apă și de canalizare se emite, cel mai târziu, până la data de 15 a lunii următoare celei în care prestația a fost efectuată. Prin derogare de la prevederile art. 42 alin. (9) din Legea nr. 51/2006, republicată, cu completările ulterioare, utilizatorii sunt obligați să achite facturile reprezentând contravaloarea serviciului de care au beneficiat, în termenul de scadență de 15 zile de la data emiterii facturilor; data emiterii facturii și termenul de scadență se înscriu pe factură.*”

22. De asemenea, Curtea a observat faptul că, ulterior sesizării sale (la data de 30 iunie 2016), prevederile art. 42 alin. (9) din Legea serviciilor comunitare de utilități publice nr. 51/2006, republicată, care prevedeau că „*Utilizatorii serviciilor de utilități publice, persoane fizice sau juridice, sunt obligați să achite facturile reprezentând contravaloarea serviciilor furnizate/prestate în termenul de scadență de 15 zile lucrătoare de la data primirii facturilor*”, reglementare la care se raporta autoarea excepției în susținerea criticilor formulate, au fost modificate prin Legea nr. 225/2016 în sensul că „*Factura pentru serviciile furnizate/prestate se emite cel mai târziu până la data de 15 a lunii următoare celei în care prestația a fost efectuată. Utilizatorii serviciilor de utilități publice, persoane fizice sau juridice, sunt obligați să achite facturile reprezentând contravaloarea serviciilor furnizate/prestate în termenul de scadență de 15 zile de la data emiterii facturilor; data emiterii se înscrie pe factură. Termenul de scadență privind plata facturii se ia în calcul începând cu data emiterii facturii*”. Așa fiind, Curtea a constatat că legiuitorul a uniformizat legislația aplicabilă pentru

toate serviciile de utilități publice, fiind exclusă, astfel, orice situație derogatorie sau discriminatorie.

23. În continuare, analizând cadrul legislativ în materie, Curtea reține că atât potrivit Legii nr. 241/2006, reglementare specială, cât și potrivit Legii nr. 51/2006, reglementare generală, factura se emite cel mai târziu până la data de 15 a lunii următoare celei în care prestația a fost efectuată.

24. În ceea ce privește critica referitoare la lipsa de previzibilitate a normei legale, Curtea observă faptul că în conținutul ei precizează că data emiterii se înscrie pe factură, iar termenul de scadență se calculează de la această dată, astfel încât beneficiarii serviciului comunitar de utilitate publică se pot conforma obligațiilor rezultate din contractul de furnizare a acestui serviciu. Mai mult, textul legal criticat prevede că factura se emite cel târziu la data de 15 a lunii următoare celei în care prestația a fost efectuată, fiind un element previzibil și determinat care se caracterizează prin periodicitate și constanță, beneficiarul serviciului neputând invoca necunoașterea acestei date de referință.

25. În continuare, Curtea observă faptul că legiuitorul a acordat beneficiarilor serviciului public o perioadă de grație, de până la 30 de zile de la data scadenței, la expirarea căreia se aplică penalități de întârziere care se datorează cu prima zi după data scadenței, sunt egale cu nivelul dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligațiilor bugetare, fără ca valoarea lor totală să depășească valoarea facturii, și se constituie venit al operatorului [art. 42 alin. (10) din Legea nr. 51/2006]. În acest context, Curtea reține că norma nu este lipsită de precizie, claritate și previzibilitate, termenele prevăzute de lege fiind suficiente atât pentru comunicarea și primirea facturii, cât și pentru achitarea contravalorii acesteia.

26. Astfel cum s-a reținut și în paragraful 18 al deciziei amintite, posibilitatea ca emitenții să nu transmită facturile

respective reprezintă doar o situație particulară, care poate apărea în fapt, însă aceste aspecte nu se constituie în vicii de neconstituționalitate ale textului legal criticat.

27. În acest mod nu se poate vorbi nici despre afectarea dreptului de proprietate privată al utilizatorilor, care au la dispoziție suficient timp pentru achitarea contravalorii serviciului public, și nici despre încălcarea dreptului la apărare, îndeplinirea obligației de achitare a facturilor făcându-se în 15 zile de la data emiterii acestora, iar neachitarea în termen de 30 de zile de la data scadenței atrăgând penalități de întârziere.

28. În fine, Curtea nu poate primi nici critica formulată prin raportare la art. 21 din Constituție, atât timp cât actul normativ prevede la art. 51 alin. (3) că soluționarea litigiilor dintre operator și utilizator, inclusiv a celor izvorâte din neplata contravalorii serviciilor furnizate/prestate, se realizează de instanțele competente potrivit legii și se judecă în procedură de urgență. Cererea se introduce la instanțele de judecată în a căror competență teritorială se află domiciliul/sediul utilizatorului. Prin urmare, utilizatorii se pot adresa instanțelor judecătorești în condițiile dreptului comun.

29. În același sens, Curtea mai observă faptul că, potrivit art. 41 alin. (2) lit. h) din Legea nr. 51/2006, utilizatorii au dreptul să se adreseze, individual ori colectiv, prin intermediul unor asociații reprezentative, autorităților administrației publice centrale sau locale, asociațiilor de dezvoltare intercomunitară cu obiect de activitate servicii de utilități publice ori instanțelor judecătorești, după caz, în vederea prevenirii sau reparării unui prejudiciu direct ori indirect.

30. În concluzie, Curtea reține faptul că norma legală criticată este una precisă, clară și previzibilă și nu încalcă accesul liber la justiție, dreptul de apărare sau dreptul de proprietate privată ale utilizatorilor.

31. 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 și al art. 32—33 din Legea nr. 47/1992, cu unanimitate de voturi,

CURTEA CONSTITUȚIONALĂ

În numele legii

DECIDE:

Respinge, ca neîntemeiată, excepția de neconstituționalitate ridicată direct de Avocatul Poporului și constată că dispozițiile art. 42 alin. (6¹) și (9) din Legea serviciilor comunitare de utilități publice nr. 51/2006 sunt constituționale în raport cu criticile formulate.

Definitivă și general obligatorie.

Decizia se comunică Avocatului Poporului și se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Pronunțată în ședința din data de 6 decembrie 2018.

PREȘEDINTELE CURȚII CONSTITUȚIONALE

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

Magistrat-asistent,
Andreea Costin

HOTĂRÂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI

GUVERNUL ROMÂNIEI

HOTĂRÂRE

pentru aprobarea Acordului dintre Guvernul României și Guvernul Regatului Cambodgiei cu privire la eliminarea obligativității deținerii vizelor pentru titularii de pașapoarte diplomatice și de serviciu, semnat la București la 13 decembrie 2018

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 20 din Legea nr. 590/2003 privind tratatele,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Articol unic. — Se aprobă Acordul dintre Guvernul României și Guvernul Regatului Cambodgiei cu privire la eliminarea obligativității deținerii vizelor pentru titularii de pașapoarte diplomatice și de serviciu, semnat la București la 13 decembrie 2018.

PRIM-MINISTRU

VASILICA-VIORICA DĂNCILĂ

Contrasemnează:

Ministrul afacerilor externe,

Teodor-Viorel Meleşcanu

Ministrul afacerilor interne,

Carmen Daniela Dan

București, 12 martie 2019.

Nr. 134.

A C O R D

între Guvernul României și Guvernul Regatului Cambodgiei cu privire la eliminarea obligativității deținerii vizelor pentru titularii de pașapoarte diplomatice și de serviciu

Guvernul României și Guvernul Regatului Cambodgiei, denumite în continuare „părți contractante”,

în dorința de a promova în continuare relațiile de prietenie dintre cele două state, pe bază de reciprocitate, prin facilitarea călătoriilor cetățenilor statelor părților contractante, titulari de pașapoarte diplomatice și de serviciu în statele lor, au convenit după cum urmează:

ARTICOLUL 1

(1) Cetățenii statului fiecărei părți contractante, titulari de pașapoarte diplomatice și de serviciu valabile, pot intra, tranzita sau rămâne fără viză pe teritoriul statului celeilalte părți contractante, pentru o perioadă care să nu depășească 90 (nouăzeci) de zile în oricare 180 (o sută optzeci) de zile.

(2) De la data aplicării în totalitate a acquis-ului Schengen de către România, calculul perioadei pentru care cetățenii Regatului Cambodgiei au dreptul de a rămâne pe teritoriul României potrivit alineatului precedent se efectuează prin cumularea, în interiorul termenului de referință, a perioadelor de ședere pe teritoriul României cu perioadele de ședere pe teritoriul oricărui stat care aplică în totalitate acquis-ul Schengen.

(3) Prevederile primului alineat al articolului 1 al prezentului acord nu se aplică titularilor de pașapoarte diplomatice și de serviciu, cetățeni ai statului oricărei părți contractante, care

intenționează să rămână pe teritoriul statului celeilalte părți contractante pentru o perioadă mai mare decât cea prevăzută în prezentul acord sau care intenționează să se angajeze acolo. În aceste cazuri trebuie obținută o viză de intrare și, ulterior, un document care atestă dreptul de ședere în conformitate cu prevederile legale naționale.

ARTICOLUL 2

Membrii misiunilor diplomatice și ai oficiilor consulare ale statului fiecărei părți contractante pe teritoriul statului celeilalte părți contractante, titulari de pașapoarte diplomatice și de serviciu valabile, precum și membrii lor de familie, cu care gospodăresc împreună, ei înșiși titulari de pașapoarte diplomatice și de serviciu valabile, vor trebui să obțină viză de intrare de la misiunile diplomatice sau oficiile consulare ale celeilalte părți contractante, înainte de sosire.

ARTICOLUL 3

Cetățenii statului fiecărei părți contractante, titulari de pașapoarte diplomatice și de serviciu valabile, cărora li se aplică prevederile prezentului acord, pot intra și ieși de pe teritoriul statului celeilalte părți contractante prin oricare dintre punctele de frontieră deschise traficului internațional de călători.

ARTICOLUL 4

Pașapoartele diplomatice și de serviciu ale cetățenilor statului fiecărei părți contractante trebuie să fi fost eliberate în ultimii 10 (zece) ani și să fie valabile pentru o perioadă de cel puțin (3) trei luni de la data preconizată a plecării de pe teritoriul statului celeilalte părți contractante.

ARTICOLUL 5

(1) Prezentul acord nu îi scutește pe cetățenii statului fiecărei părți contractante de obligația de a respecta legile și reglementările celeilalte părți contractante privind intrarea, șederea și ieșirea străinilor.

(2) Părțile contractante își rezervă dreptul de a nu permite intrarea sau de a scurta șederea persoanelor considerate indezirabile sau care ar putea pune în pericol ordinea publică, sănătatea publică sau securitatea națională.

ARTICOLUL 6

(1) Părțile contractante vor face schimb de specimene ale pașapoartelor lor diplomatice și de serviciu aflate în uz, pe canale diplomatice, nu mai târziu de 30 (treizeci) de zile de la data semnării prezentului acord.

(2) În cazul introducerii unor noi tipuri de pașapoarte diplomatice și de serviciu ori în cazul modificării celor existente, părțile contractante vor face schimb de specimene, însoțite de informații detaliate privind aplicabilitatea acestora, pe canale diplomatice, nu mai târziu de 30 de zile înainte de introducerea acestora.

(3) Părțile contractante se vor informa reciproc despre orice modificare a legilor și reglementărilor lor naționale privind eliberarea pașapoartelor.

ARTICOLUL 7

(1) Cetățenii statului fiecărei părți contractante care și-au pierdut/deteriorat pașapoartele valabile prevăzute la art. 1 al prezentului acord sau cărora le-au fost furate aceste documente în timpul șederii pe teritoriul statului celeilalte părți contractante

vor informa despre aceasta autoritățile competente ale părții contractante respective.

(2) Ei pot părăsi acel teritoriu pe baza documentelor valabile de identitate care le conferă dreptul de a trece frontiera, eliberate de o misiune diplomatică sau un oficiu consular al statului părții contractante ai căror cetățeni sunt, fără viză sau altă autorizație.

ARTICOLUL 8

Prezentul acord poate fi modificat cu consimțământul scris al părților contractante. Modificările vor intra în vigoare în conformitate cu articolul 12.

ARTICOLUL 9

(1) Fiecare parte contractantă poate suspenda temporar prezentul acord fie în totalitate, fie în parte, pentru motive de protejare a ordinii publice, sănătății publice sau securității naționale.

(2) Decizia privind suspendarea va fi notificată celeilalte părți contractante pe canale diplomatice, nu mai târziu de 48 de ore înainte de intrarea sa în vigoare. Partea contractantă care a suspendat aplicarea prezentului acord va informa imediat cealaltă parte contractantă de îndată ce motivele suspendării nu mai există.

ARTICOLUL 10

Fiecare parte contractantă poate denunța prezentul acord prin notificarea în scris a celeilalte părți contractante, pe canale diplomatice. Prezentul acord va înceta să mai fie în vigoare după 30 (treizeci) de zile de la primirea unei asemenea notificări de către cealaltă parte contractantă.

ARTICOLUL 11

Orice diferend sau dispută privind interpretarea sau aplicarea prevederilor prezentului acord vor fi soluționate amiabil prin consultări sau negocieri între părțile contractante.

ARTICOLUL 12

Prezentul acord intră în vigoare la 30 (treizeci) de zile de la data primirii ultimei notificări prin care părțile contractante se informează reciproc, pe canale diplomatice, cu privire la îndeplinirea tuturor condițiilor pentru intrarea sa în vigoare.

Drept care subsemnații, împuterniciți corespunzător în acest sens de guvernele lor respective, au semnat prezentul acord.

Semnat la București, la 13 decembrie 2018, în două exemplare, în limbile română, khmeră și engleză, toate textele fiind egal autentice. În cazul unor divergențe în interpretare, textul în engleză va prevala.

Pentru Guvernul României
E. S. dl Teodor-Viorel Meleșcanu,
ministrul afacerilor externe

Pentru Guvernul Regatului Cambodgia
E. S. dl Prak Sokhonn,
viceprim-ministru și ministrul afacerilor externe
și al cooperării internaționale

GUVERNUL ROMÂNIEI

HOTĂRÂRE

pentru aprobarea Amendamentului nr. 9 convenit între Guvernul României și Banca Europeană de Investiții, prin scrisoarea semnată la Luxemburg la 15 ianuarie 2019 și la București la 25 ianuarie 2019, la Contractul de finanțare dintre România și Banca Europeană de Investiții destinat finanțării proiectului privind reabilitarea sectorului sanitar, semnat la București la 28 februarie 2005

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 5 alin. (2) din Hotărârea Guvernului nr. 442/2005 pentru aprobarea Contractului de finanțare dintre România și Banca Europeană de Investiții destinat finanțării proiectului privind reabilitarea sectorului sanitar, semnat la București la 28 februarie 2005, cu completările ulterioare,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Articol unic. — Se aprobă Amendamentul nr. 9*) dintre România și Banca Europeană de Investiții destinat convenit între Guvernul României, prin Ministerul Finanțelor Publice, și Banca Europeană de Investiții, prin scrisoarea semnată la Luxemburg la 15 ianuarie 2019 și la București la 25 ianuarie 2019, la Contractul de finanțare dintre România și Banca Europeană de Investiții destinat finanțării proiectului privind reabilitarea sectorului sanitar, semnat la București la 28 februarie 2005, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 442/2005, cu completările ulterioare.

PRIM-MINISTRU
VASILICA-VIORICA DĂNCILĂ

Contrasemnează:
p. Ministrul finanțelor publice,
Daniela Pescaru,
secretar de stat
Ministrul sănătății,
Sorina Pinte

București, 12 martie 2019.
Nr. 140.

*) Traducere.

Ministerul Finanțelor Publice
Str. Apolodor nr. 17, sectorul 5, RO-70060
București, România

În atenția domnului **Attila György**, secretar de stat
Luxemburg, 15 ianuarie 2019

Ref.: ROMÂNIA — PROIECTUL PRIVIND REABILITAREA SECTORULUI SANITAR
(FI nr. 22.943)

**Contract de finanțare între România și Banca Europeană de Investiții,
din data de 28 februarie 2005, cu amendamentele ulterioare
(„Contractul de finanțare”)
Amendamentul nr. 9 la Contractul de finanțare**

Stimați domni,
Ne referim la:

- i) Contractul de finanțare menționat mai sus;
- ii) scrisoarea dumneavoastră din 12 octombrie 2018.

1. Interpretare

Dacă nu sunt definiți altfel, termenii scriși cu majusculă utilizați în această scrisoare au înțelesul atribuit acestora în Contractul de finanțare. Referirile la articole în această scrisoare sunt referiri la articole în Contractul de finanțare.

În această scrisoare:

„Data efectivă” înseamnă data la care Banca confirmă Împrumutatului, în scris (inclusiv prin poșta electronică sau alte mijloace electronice), că Banca a primit, într-o formă și un conținut satisfăcătoare acesteia, două (2) exemplare originale ale acestei scrisori, contrasemnate în mod corespunzător, în numele Împrumutatului, împreună cu un exemplar al împuternicirii corespunzătoare a semnatarilor, dacă aceasta nu a fost transmisă anterior și copii ale oricăror autorizații sau alte documente, opinii sau certificări pe care Banca le consideră necesare (dacă Banca a notificat în acest sens) în legătură cu încheierea sau finalizarea prezentului amendament sau în legătură cu validitatea și aplicabilitatea acestuia.

Prin contrasemnarea acestei scrisori, Împrumutatul declară că procesul de achiziție pentru echipamentele medicale la care se face referire în Descrierea tehnică a contractului de finanțare va fi finalizată până la sfârșitul lunii aprilie 2019.

2. Amendamente la Contractul de finanțare

Începând cu Data efectivă, Contractul de finanțare se amendează după cum este prevăzut mai jos.

Modificări în cadrul anexei A1 – Descrierea tehnică

a) Paragraful intitulat „Implementarea Proiectului” se modifică și va avea următorul cuprins:

„Începerea Proiectului: începutul anului 2005

Finalizarea Proiectului: 31 decembrie 2019”

3. Continuarea obligațiilor

Prevederile Contractului de finanțare, astfel cum au fost amendate prin prezentul, vor continua să rămână în vigoare. Împrumutatul confirmă și acceptă că, în afara celor prevăzute și agreeate prin prezentul, această scrisoare nu constituie o renunțare din partea Băncii sau un amendament al celorlalți termeni sau condiții ale Contractului de finanțare. Banca își rezervă oricare dintre și toate drepturile contractuale și juridice pe care le are în cadrul acestui Contract de finanțare și potrivit legislației aplicabile.

Împrumutatul, la cererea Băncii și pe cheltuiala sa, va întreprinde toți pașii și toate acțiunile necesare sau cerute pentru punerea în aplicare a amendamentelor efective sau care vor fi efective prin această scrisoare.

4. Legislația și jurisdicția aplicabile

Prezenta scrisoare va fi guvernată de legea Marelui Ducat al Luxemburgului, iar părțile la aceasta se supun Curții de Justiție a Uniunii Europene.

Dacă sunteți de acord cu cele de mai sus, vă rugăm să returnați Băncii, în atenția dnei Angela Iacomucci (tel. +352 4379 83466, e-mail a.iacomucci@eib.org), două (2) exemplare originale ale prezentei scrisori, cu inițiale pe fiecare pagină, datate și semnate în numele și din partea României, reprezentată de Ministerul Finanțelor Publice, împreună cu un exemplar al împuternicirii corespunzătoare a semnatarilor dacă aceasta nu a fost transmisă anterior, până la cel mai târziu data de 31 ianuarie 2019. După această dată, Banca își rezervă dreptul, în funcție de propria sa decizie, de a confirma, prin notificarea Împrumutatului, dacă acceptarea prezentei scrisori de către Împrumutat este considerată a fi dată în mod valabil de către Împrumutat.

Cu stimă,

BANCA EUROPEANĂ DE INVESTIȚII

Anders Risberg

Massimo Novo

Agreat și acceptat pentru și în numele României,
reprezentată de Ministerul Finanțelor Publice
Attila György, secretar de stat

Data: 25 ianuarie 2019

ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

MINISTERUL FINANTELOR PUBLICE

ORDIN

privind indicele prețurilor de consum utilizat pentru actualizarea plăților anticipate în contul impozitului pe profit anual

Având în vedere prevederile art. 41 alin. (2), (4) și (8) din Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul prevederilor art. 10 alin. (4) din Hotărârea Guvernului nr. 34/2009 privind organizarea și funcționarea Ministerului Finanțelor Publice, cu modificările și completările ulterioare, și ale art. 41 alin. (20) din Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare,

ministrul finanțelor publice emite următorul ordin:

Art. 1. — Pentru anul fiscal 2019, indicele prețurilor de consum utilizat pentru actualizarea plăților anticipate în contul impozitului pe profit anual este 102,8%.

Art. 2. — Direcția generală de legislație Cod fiscal și reglementări vamale, direcțiile generale regionale ale finanțelor

publice, precum și Direcția generală de administrare a marilor contribuabili vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

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

Ministrul finanțelor publice,
Eugen Orlando Teodorovici

București, 28 februarie 2019.

Nr. 1.754.

MINISTERUL CULTURII ȘI IDENTITĂȚII NAȚIONALE

O R D I N

privind modul de organizare și desfășurare a proiectului cultural Orchestra Uniunii Europene

Având în vedere prevederile art. 11 alin. (4) din Hotărârea Guvernului nr. 90/2010 privind organizarea și funcționarea Ministerului Culturii și Identității Naționale, cu modificările și completările ulterioare, și ale art. 2 din Ordonanța Guvernului nr. 1/2019 privind reglementarea unor măsuri fiscal-bugetare,

ministrul culturii și identității naționale emite următorul ordin:

Art. 1. — Pentru organizarea și desfășurarea proiectului cultural „Orchestra Uniunii Europene”, denumit în continuare *proiect*, Ministerul Culturii și Identității Naționale, în calitate de coordonator și finanțator al proiectului, are următoarele atribuții și responsabilități:

a) coordonează acțiunile principale, în colaborare cu ARTEXIM, care va asigura direcția executivă a proiectului, și asigură legătura acestei instituții cu alte autorități și instituții implicate;

b) asigură finanțarea proiectului pe bază de contract de finanțare, încheiat cu ARTEXIM, cu încadrarea în bugetul alocat de Ministerul Culturii și Identității Naționale cu această destinație.

Art. 2. — ARTEXIM, în calitate de organizator al proiectului, are următoarele atribuții și responsabilități:

a) urmărește, împreună cu managerul proiectului cultural, îndeplinirea formalităților preliminare necesare contactării și confirmării prezenței artiștilor, formațiilor și orchestrelor pentru participarea la evenimentele culturale programate;

b) răspunde pentru executarea obligațiilor asumate prin contractele încheiate cu Ministerul Culturii și Identității Naționale și cu participanții la reprezentațiile orchestrei;

c) asigură pregătirea, organizarea și desfășurarea în bune condiții a evenimentelor din cadrul proiectului;

d) realizează un program promoțional și de imagine și toate materialele necesare acestuia, pentru punerea în valoare a culturii și coeziunii europene, prin valorificarea drepturilor de înregistrare, difuzare și redifuzare a reprezentațiilor orchestrei.

Art. 3. — Managerul proiectului este și directorul artistic al proiectului, fiind desemnat prin ordin al ministrului culturii și identității naționale.

Art. 4. — (1) Pentru buna organizare și desfășurare a proiectului se constituie, la nivelul ARTEXIM, un comitet director, organism consultativ fără personalitate juridică.

(2) Comitetul director se organizează potrivit regulamentului, aprobat prin ordin al ministrului culturii și identității naționale, și se reunește, la convocarea managerului proiectului sau a directorului ARTEXIM, ori de câte ori este necesar pentru pregătirea evenimentelor culturale din cadrul proiectului.

Art. 5. — (1) Selecția participanților — muzicieni din cele mai importante orchestre ale statelor membre ale Uniunii Europene (U.E.), care vor fi invitați să colaboreze în proiect, se va realiza de către managerul proiectului împreună cu Comitetul director.

(2) Muzicienii invitați în cadrul proiectului trebuie să fie angajați ai orchestrelor respective și să aibă acordul acestora pentru participarea la evenimentele culturale din cadrul proiectului.

(3) În cadrul Orchestrei pot fi cooptați și muzicieni, care au calitatea de colaboratori ai orchestrelor din statele membre ale U.E.

(4) Repertoriul, care este propus de managerul proiectului, va cuprinde, în principal, lucrări de referință din muzica europeană, urmărind promovarea culturii, identității și specificității fiecărei țări, asigurând în același timp și promovarea interpreților și dirijorilor reprezentativi ai statelor membre ale U.E.

Art. 6. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Ministrul culturii și identității naționale,
Valer-Daniel Breaz

București, 5 martie 2019.

Nr. 2.131.

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de transport al gazelor naturale

Având în vedere prevederile art. 7 din Regulamentul (UE) 2017/460 al Comisiei din 16 martie 2017 de stabilire a unui cod al rețelei privind structurile tarifare armonizate pentru transportul gazelor, ale art. 179 alin. (4) și (5) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, precum și dispozițiile art. 5 alin. (1) lit. b) 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,

în temeiul 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 prezentul ordin.

Art. 1. — Se aprobă Metodologia de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de transport al gazelor naturale, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Pentru perioada a patra de reglementare, rata anuală de creștere a eficienței economice a activității de transport al gazelor naturale este cel mult egală cu 2% pe an, pentru fiecare operator de transport și de sistem, titular al licenței de operare a sistemului de transport.

Art. 3. — Pentru perioada a patra de reglementare, rata reglementată a rentabilității capitalului investit în imobilizările corporale și necorporale aferente activității de transport al gazelor naturale este cea aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 168/2018 privind stabilirea ratei reglementate a rentabilității aplicate la aprobarea tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice prestat de operatorii de distribuție concesionari începând cu data de 1 ianuarie 2019, pentru activitatea de distribuție a energiei electrice pentru perioada a patra de reglementare.

Art. 4. — Pentru capitalul investit în imobilizările corporale și necorporale, puse în funcțiune/recepționate în cadrul perioadei a patra de reglementare, ce constituie obiective ale sistemului de transport al gazelor naturale, se acordă un stimulent în valoare de 1 punct procentual peste rata reglementată a rentabilității capitalului investit prevăzută la art. 3.

Art. 5. — Fundamentarea venitului reglementat, a venitului reglementat corectat și a tarifelor de transport aferente primului an al perioadei a patra de reglementare se transmite de OTS cu cel puțin 90 de zile înainte de data de începere a licitației privind rezervarea de capacitate pe termen lung în punctul/grupul de puncte de interconectare cu alte sisteme de transport al gazelor naturale, stabilită conform prevederilor art. 11 alin. (4) din Regulamentul (UE) 2017/459 al Comisiei din 16 martie 2017 de stabilire a unui cod al rețelei privind mecanismele de alocare a capacității în sistemele de transport al gazelor și de abrogare a Regulamentului (UE) 984/2013.

Art. 6. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 32/2014 privind aprobarea Metodologiei de stabilire a venitului reglementat, a venitului total și a tarifelor reglementate pentru activitatea de transport al gazelor naturale, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 386 din 26 mai 2014, cu modificările și completările ulterioare.

Art. 7. — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei și titularii de licență de operare a sistemului de transport vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Art. 8. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare începând cu data de 18 martie 2019.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

Dumitru Chiriță

București, 15 martie 2019.

Nr. 41.

METODOLOGIE

de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de transport al gazelor naturale

CAPITOLUL I

Principii generale

Art. 1. — (1) Prezenta metodologie reglementează modalitatea de fundamentare și de stabilire a venitului reglementat, a venitului reglementat corectat și a tarifelor reglementate pentru activitatea de transport al gazelor naturale printr-un sistem de transport al gazelor naturale aflat pe teritoriul României.

(2) Racordarea terților la sistemul de transport și activitățile conexe celor de operare a sistemului de transport, desfășurate conform reglementărilor specifice elaborate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, precum și alte activități prestate de operatorul de transport și de sistem, titular al licenței de operare a sistemului de transport, nu fac obiectul prezentei metodologii.

(3) Prevederile prezentei metodologii nu se aplică conductelor de transport al gazelor naturale Isaccea II și III — Negru Vodă II și III, pentru care stabilirea venitului și a tarifelor reglementate se realizează pe baza reglementărilor aprobate de ANRE.

Art. 2. — (1) În cadrul prezentei metodologii se utilizează următoarele abrevieri:

- a) ANRE — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;
- b) AR — amortizare reglementată;
- c) BAR — bază de active reglementate;
- d) CT — consum tehnologic;
- e) ECR — evidențe contabile reglementate;
- f) GNL — gaz natural lichefiat;
- g) OTS — operator de transport și de sistem, titular al licenței de operare a sistemului de transport;
- h) RRR — rata reglementată a rentabilității capitalului investit;
- i) UR — utilizator al rețelei de transport al gazelor naturale;
- j) SNT — sistemul național de transport al gazelor naturale din România;
- k) ST — sistem de transport al gazelor naturale.

(2) În înțelesul prezentei metodologii, termenii de mai jos au următoarele semnificații:

a) *amortizare reglementată* — valoarea amortizării aferentă bazei de active reglementate, calculată prin utilizarea metodei lineare, pe baza duratelor reglementate de amortizare a imobilizărilor corporale și necorporale;

b) *an al perioadei de reglementare* — o perioadă continuă, de 12 luni calendaristice, cuprinsă între data de 1 octombrie a anului calendaristic (i) și data de 30 septembrie a anului calendaristic (i+1);

c) *bază de active reglementate* — totalitatea imobilizărilor corporale și necorporale, recunoscute de ANRE ca fiind necesare unui operator de transport și de sistem, pentru desfășurarea activității de transport;

d) *BAR implicit* — baza de active reglementate la data de 30.06.2004 a Societății Naționale de Transport al Gazelor Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș;

e) *Codul rețelei pentru SNT* — Codul 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;

f) *consum tehnologic* — cantitatea de gaze naturale reprezentând consumul tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, calculat pe baza Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018;

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

h) *Regulamentul (UE) 2017/459* — Regulamentul (UE) 2017/459 al Comisiei din 16 martie 2017 de stabilire a unui cod al rețelei privind mecanismele de alocare a capacității în sistemele de transport al gazelor și de abrogare a Regulamentului (UE) 984/2013;

i) *Regulamentul (UE) 2017/460* — Regulamentul (UE) 2017/460 al Comisiei din 16 martie 2017 de stabilire a unui cod al rețelei privind structurile tarifare armonizate pentru transportul gazelor.

(3) Termenii prevăzuți la alin. (2) se completează cu termenii și expresiile definiți/definite în Lege și în legislația aplicabilă în domeniul gazelor naturale.

Art. 3. — (1) Tarifele reglementate, denumite în continuare *tarife de transport*, reprezintă contravaloarea serviciilor de transport al gazelor naturale prestate pentru rezervarea capacității de transport pe puncte de intrare/ieșire și pentru utilizarea sistemului de transport, pentru o cantitate de gaze naturale cu un conținut energetic echivalent cu 1 MWh, gaze naturale aflate în condițiile standard de presiune, temperatură și de calitate prevăzute în reglementările legale specifice în vigoare.

(2) Tarifele de transport se stabilesc diferențiat pentru fiecare OTS și pentru fiecare sistem de transport operat de acesta, în funcție de caracteristicile tehnice și regimul de exploatare ale fiecărui sistem de transport.

(3) La stabilirea tarifelor de transport, orice cost/venit asociat activității de transport al gazelor naturale este luat în considerare o singură dată.

(4) Tarifele de transport nu includ costurile aferente gazelor naturale achiziționate pentru eliminarea dezechilibrelor din sistemul de transport generate de UR.

(5) Tarifele de transport nu includ costurile generate de nerespectarea de către OTS a condițiilor contractuale.

(6) Tarifele de transport nu includ TVA.

Art. 4. — Activitățile și operațiunile realizate de OTS pentru sau în legătură cu serviciile de transport prevăzute la art. 3 alin. (1) sunt următoarele:

a) exploatarea capacităților de transport se referă la operațiunile și activitățile desfășurate de OTS pentru și/sau în legătură cu operarea și întreținerea ST și pentru asigurarea funcționării acestuia în condiții de siguranță și eficiență, inclusiv înlocuirea conductelor și a instalațiilor și echipamentelor aferente;

b) dezvoltarea capacităților de transport se referă la operațiunile și activitățile desfășurate de OTS pentru și/sau în legătură cu creșterea capacității de transport, fie prin mărirea capacității de transport pe conductele existente, fie prin extinderea ST;

c) utilizarea ST se referă la ansamblul de activități și operațiuni desfășurate de OTS pentru sau în legătură cu:

- (i) preluarea gazelor naturale din perimetrele de producție, din terminalele GNL și din instalațiile de producere a biogazului sau a altor gaze care îndeplinesc condițiile de calitate pentru a putea fi livrate/transportate în/prin sistemul de transport al gazelor naturale, din interconectarea cu alte sisteme de transport al gazelor naturale și din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale;
- (ii) vehicularea gazelor naturale prin intermediul ST, între punctele de delimitare ale acestuia;
- (iii) predarea gazelor naturale în punctele de livrare;
- (iv) măsurarea cantităților de gaze naturale în punctele de delimitare;
- (v) citirea contoarelor/echipamentelor și/sau sistemelor de măsurare;
- (vi) verificarea respectării condițiilor minime de calitate a gazelor naturale preluate/predate, conform reglementărilor legale în vigoare;

d) activitățile și operațiunile desfășurate de OTS pentru sau în legătură cu relațiile comerciale privind încheierea și derularea contractelor pentru prestarea serviciilor de transport al gazelor naturale.

Art. 5. — Perioada de reglementare reprezintă intervalul de timp pe parcursul căruia ANRE stabilește venitul reglementat/venitul reglementat corectat pe care un OTS este îndreptățit să le realizeze pentru activitatea de transport al gazelor naturale la nivelul acoperirii costurilor permise pentru fiecare an al perioadei de reglementare.

Art. 6. — (1) Perioada de reglementare are o durată de 5 ani.

(2) Perioada a patra de reglementare începe la 1 octombrie 2019.

(3) Pentru operatorii economici licențiați ulterior începerii unei perioade de reglementare, perioada de reglementare începe la data începerii activității reglementate și se va încheia odată cu terminarea perioadei de reglementare a celorlalți titulari de licență.

CAPITOLUL II

Venitul reglementat și venitul reglementat corectat

SECȚIUNEA 1

Definirea venitului reglementat și a venitului reglementat corectat

Art. 7. — (1) Venitul reglementat reprezintă venitul aferent unui an al perioadei de reglementare, permis de ANRE unui OTS pentru acoperirea costurilor justificate ca fiind necesare desfășurării activității de transport al gazelor naturale.

(2) Venitul reglementat al OTS se fundamentează pentru primul an al perioadei de reglementare și se ajustează/corectează în anii următori pe baza formulelor specifice activității de transport al gazelor naturale din prezenta metodologie.

Art. 8. — (1) Venitul reglementat corectat reprezintă venitul anual permis de ANRE unui OTS, determinat ca suma dintre venitul reglementat și elementele de ajustare/corecție prevăzute în cuprinsul prezentei metodologii.

(2) Venitul reglementat corectat aferent fiecărui an al perioadei de reglementare stă la baza determinării tarifelor de transport.

SECȚIUNEA a 2-a

Determinarea venitului reglementat, permis pentru fiecare an al perioadei de reglementare

SUBSECȚIUNEA 2.1

Venitul reglementat

Art. 9. — Venitul reglementat se determină în fiecare an al perioadei de reglementare pe baza următoarei formule generale:

$$VR_{(i)} = OPEX_{(i)} + CAPEX_{(i)} + CPD_{(i)},$$

unde:

$VR_{(i)}$ — venitul reglementat aferent desfășurării activității de transport al gazelor naturale în anul (i);

$OPEX_{(i)}$ — costurile operaționale controlabile permise de ANRE în anul (i);

$CAPEX_{(i)}$ — costurile de capital permise de ANRE în anul (i);

$CPD_{(i)}$ — costurile preluate direct permise în anul (i).

SUBSECȚIUNEA 2.2

Costurile operaționale controlabile (OPEX) și determinarea acestora

Art. 10. — OPEX reprezintă cheltuieli de exploatare, deductibile fiscal în limita prevederilor legale în vigoare, al căror nivel și oportunitate pot fi controlate prin decizii de management sau asupra cărora OTS poate acționa direct pentru creșterea eficienței activității privind prestarea serviciului de transport al gazelor naturale.

Art. 11. — OPEX includ cheltuieli cu:

a) materiile prime, materialele, inclusiv cele de natura obiectelor de inventar, ambalajele;

b) energia și apa;

c) consumul tehnologic;

d) întreținerea, verificările și reparațiile, conform prevederilor legale în vigoare;

e) locațiile de gestiune și chirii, altele decât cele cu instituțiile publice ale administrației de stat centrale sau locale;

f) primele de asigurare;

g) studii și cercetări obligatorii conform prevederilor legale în vigoare;

h) comisioanele, onorariile și colaboratorii;

i) reclama și publicitatea referitoare la acțiuni de informare ce privesc siguranța SNT, în limita de deductibilitate la calculul impozitului pe profit;

j) transportul de bunuri și personal, deplasări, detașări și transferări;

k) poșta și taxele de telecomunicații, serviciile bancare și asimilate;

l) serviciile executate de terți;

m) personalul — salarii, prime și alte drepturi acordate conform prevederilor legale în vigoare ori contractului colectiv de muncă în vigoare, în limita deductibilității fiscale;

n) asigurările, protecția socială și alte acțiuni sociale;

o) despăgubirile conform prevederilor legale în vigoare, în legătură cu exercitarea drepturilor de uz și de servitute asupra proprietăților private afectate de obiectivul/sistemul de transport, precum și cu pagubele aduse proprietarilor din vecinătatea obiectivelor/sistemelor din domeniul gazelor naturale ca urmare a intervențiilor efectuate asupra acestora pentru dezvoltare, modernizare, reparații, revizii și avarii;

p) reducerile comerciale permise ulterior facturării, aferente cheltuielilor operaționale;

q) cheltuielile pentru exploatarea conductelor de transport, aflate în proprietatea terților, de natura celor prevăzute la lit. a)–p);

r) cheltuieli cu achiziția gazelor naturale necontabilizate destinate asigurării echilibrării operaționale a SNT, ca o consecință a:

- (i) erorilor de măsurare a cantităților de gaze naturale intrate-ieșite din SNT, exprimate în unități de energie;
- (ii) erorilor de măsurare/calculare/estimare a cantităților de gaze naturale, aferente consumurilor tehnologice localizate — determinate/nedeterminate și pierderilor localizate în SNT, exprimate în unități de energie;
- (iii) erorilor în estimarea variației cantităților de gazele naturale stocate în conductele componente ale SNT, exprimate în unități de energie.

Art. 12. — Nu se includ în OPEX următoarele:

a) cheltuielile cu amortizarea imobilizărilor, ajustări pentru depreciere și provizioane de orice natură;

b) cheltuielile de exploatare efectuate pentru realizarea în regie proprie a unor imobilizări corporale/necorporale, materiale sau obiecte de inventar, care se recunosc în categoria de cost corespunzător;

c) cheltuielile de exploatare asociate unor imobilizări corporale/necorporale, materiale sau obiecte de inventar aflate în curs de execuție;

d) amenzile, penalitățile și majorările de întârziere pentru neplata în termen a obligațiilor către bugetul de stat, bugetul asigurărilor sociale, fondurilor speciale, bugetele locale și alte cheltuieli asociate;

e) penalitățile, majorările și/sau daunele-interese de întârziere pentru nerambursarea în termen a împrumuturilor și alte cheltuieli asociate;

f) cheltuielile cu despăgubiri, penalități sau altele asemenea rezultând din standardul de performanță și alte cheltuieli asociate;

g) penalitățile, majorările de întârziere la plată și/sau daunele-interese pentru nerespectarea clauzelor contractuale față de furnizori și alte cheltuieli asociate;

h) cheltuielile cu despăgubiri plătite pentru pagubele sau accidentele cauzate persoanelor fizice sau juridice, în situațiile în care instanța de judecată stabilește că au fost produse din vina OTS;

i) cheltuielile reprezentând salarii/indemnizații/sume compensatorii acordate în condițiile legii angajaților cu funcție de execuție, angajaților cu funcție de conducere și persoanelor care au calitatea de membru în consiliile de administrație/supraveghere/directorate și consilii de conducere, cu ocazia încetării contractului individual de muncă, raportului de serviciu sau mandatului, cu excepția salariilor/indemnizațiilor/sumelor compensatorii acordate când există un program de restructurare aprobat sau în situația pensionării;

j) sumele acordate directorilor/directorilor generali și membrilor consiliilor de administrație/supraveghere, directoratelor și comitetelor consultative ca bonus, prime etc.

pentru îndeplinirea indicatorilor de performanță individuală, precum și alte facilități rezultate din derularea contractelor de mandat/raportului de serviciu, care depășesc 20% din valoarea indemnizației anuale a acestora;

k) cheltuielile aferente materialelor recuperate și re folosibile pentru activitatea de transport al gazelor naturale;

l) cheltuielile finanțate din surse nerambursabile (de exemplu, sume datorate statului român, persoanelor fizice și/sau juridice sub formă de dividende la care aceștia au renunțat, fonduri și împrumuturi nerambursabile din ajutoare primite de la stat sau de la altă entitate, altele asemenea);

m) plusurile de inventar;

n) orice cheltuieli de judecată și alte cheltuieli asociate;

o) cheltuielile privind activele casate/cedate și alte operațiuni de capital;

p) sumele neîncasate de OTS aferente activității de transport al gazelor naturale, trecute pe cheltuieli de exploatare, reprezentând pierderi din creanțe și debitori diverși scoase din evidența patrimonială;

q) cheltuielile aferente bunurilor a căror folosință este cedată total și/sau parțial terților prin contract de închiriere;

r) cheltuielile de exploatare realizate pentru activitatea de transport al gazelor naturale ca urmare a unor pagube constatate ca fiind provocate de către terțe persoane;

s) cheltuielile cu donațiile acordate de OTS;

t) orice valoare care la stabilirea venitului reglementat corectat a fost inclusă în CAPEX, dar în contabilitatea financiară a OTS a fost înregistrată drept cheltuielă de exploatare.

Art. 13. — (1) Cantitatea de gaze naturale, reprezentând CT prognozată și luat în calcul la fundamentarea venitului reglementat, nu va depăși cantitatea anuală a CT realizat în ultimul an calendaristic încheiat al perioadei anterioare de reglementare.

(2) Pentru primul an al perioadei de reglementare, pentru determinarea cheltuielii aferente CT prognozată, OTS propune un preț de achiziție estimat și justificat.

(3) Cantitatea de gaze naturale, reprezentând CT realizat, recunoscut în tarifele de transport, este minimul dintre cantitatea anuală a CT calculat conform prevederilor Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale și cea solicitată de OTS.

(4) Cheltuiela aferentă CT realizat se determină ca produs între prețul mediu ponderat de achiziție realizat anual de OTS într-o manieră prudentă și cantitatea de gaze naturale reprezentând CT realizat.

Art. 14. — (1) Pentru primul an al perioadei de reglementare OTS fundamentează, în termeni reali ai acestui an, OPEX necesare desfășurării activității de transport al gazelor naturale.

(2) Costurile care, pe parcursul perioadei de reglementare, se realizează la interval regulat mai mare de un an vor fi prezentate distinct de către OTS, la momentul fundamentării, în vederea liniarizării acestora pe întreaga perioadă de reglementare.

(3) În următorii ani ai perioadei de reglementare, OPEX se ajustează după următoarea formulă generală:

$$\text{OPEX}_{(i)} = (\text{OPEX}_{(i-1)} - C_{\text{PERS}(i-1)} - \text{CT}_{(i-1)}) \times (1 + \text{RI}_{r(i-1)} - \text{RI}_{e(i-1)}) \times (1 + \text{RI}_{e(i)} - X) + \text{CT}_{(i)} + C_{\text{PERS}(i)} + \text{CNP}_{(i-1)} \times (1 + \text{RI}_{e(i)}),$$

unde:

$\text{OPEX}_{(i-1)}$ — costurile operaționale controlabile permise în anul (i-1);

$C_{\text{PERS}(i-1)}$ — costurile cu personalul, estimate în termeni reali ai anului (i-1);

$\text{CT}_{(i-1)}$ — cheltuielile aferente consumului tehnologic permise în anul (i-1);

$\text{RI}_{r(i-1)}$ — rata inflației realizate în anul (i-1);

$\text{RI}_{e(i-1)}$ — rata inflației estimate pentru anul (i-1);

X — rata anuală de creștere a eficienței economice aferentă OPEX, stabilită pentru OTS pentru desfășurarea activității de transport al gazelor naturale;

$\text{CT}_{(i)}$ — cheltuielile aferente consumului tehnologic permise pentru anul (i) la nivelul recunoscut în anul (i-1);

$C_{\text{PERS}(i)}$ — costurile cu personalul, estimate în termeni reali pentru anul (i);

$\text{CNP}_{(i-1)}$ — OPEX neprevăzute cu caracter permanent din anul (i-1) recunoscute de ANRE și incluse în OPEX începând cu anul (i);

$\text{RI}_{e(i)}$ — rata inflației estimate pentru anul (i).

(4) Pentru al doilea an al fiecărei perioade de reglementare, termenul „ $1 + RI_{r(i-1)} - RI_{e(i-1)}$ ” din formula prevăzută la alin. 1 nu se aplică.

SUBSECȚIUNEA 2.3

Costurile de capital (CAPEX) și determinarea acestora

Art. 15. — (1) CAPEX reprezintă costurile recunoscute de către ANRE cu amortizarea reglementată și rentabilitatea capitalului investit în imobilizări corporale și necorporale, aferente activității de transport al gazelor naturale.

(2) Sunt asimilate capitalului investit valorile concesiunilor permise care se reflectă ca imobilizări corporale/necorporale atunci când contractul de concesiune stabilește o durată și o valoare determinate pentru concesiune. Amortizarea acestor concesiuni se determină pe baza duratei de folosire stabilită potrivit prevederilor contractelor de concesiune.

(3) ANRE poate lua în considerare, la stabilirea venitului reglementat, respectiv a venitului reglementat corectat, valoarea proiectelor de investiții estimate a se realiza în fiecare an al perioadei de reglementare, din categoriile prevăzute la pct. 2 din anexa II din Regulamentul (UE) nr. 347/2013 al Parlamentului European și al Consiliului din 17 aprilie 2013 privind liniile directe pentru infrastructurile energetice transeuropene, de abrogare a Deciziei nr. 1364/2006/CE și de modificare a regulamentelor (CE) nr. 713/2009, (CE) nr. 714/2009 și (CE) nr. 715/2009, incluse în planul de investiții și de dezvoltare a sistemului de transport, aprobat de ANRE.

Art. 16. — Nu sunt considerate CAPEX costurile aferente:

a) imobilizărilor corporale/necorporale realizate din fonduri și împrumuturi nerambursabile, din ajutoare primite de la stat sau de la altă entitate, din plusuri de inventar, precum și alte asemenea;

b) imobilizărilor corporale/necorporale pentru care OTS nu plătește un echivalent financiar;

Art. 17. — (1) Pentru fiecare an al perioadei de reglementare, CAPEX prognozate, care se includ în calculul venitului reglementat, se determină cu următoarea formulă generală:

$$CAPEX_{\text{prognozată}(i)} = RRR \times (BAR_{1\text{oct}(i)} + INVP_{(i)}) + SI \times VRINV_{(i-1)} + AR_{BAR_{1\text{oct}(i)}},$$

unde:

$CAPEX_{\text{prognozată}(i)}$ — valoarea amortizării reglementate și a ratei reglementate a rentabilității capitalului investit, prognozate, care se recuperează prin venitul reglementat permis în anul (i) al perioadei de reglementare;

RRR — rata reglementată a rentabilității capitalului investit;

$BAR_{1\text{oct}(i)}$ — valoarea BAR la începutul anului (i) al perioadei de reglementare, inclusiv valoarea imobilizărilor corporale și necorporale estimate a fi puse în funcțiune sau recepționate/date în folosință, precum și valoarea estimată privind ieșirile de imobilizări, până la sfârșitul anului (i-1), recunoscută de ANRE pentru activitatea de transport al gazelor naturale;

c) imobilizărilor corporale/necorporale, închiriate parțial sau total, pentru care societatea încasează chirie, terenurilor preluate prin contracte de concesiune care prevăd plata unei redevențe/chirii, și nu o valoare amortizabilă, precum și orice valori care la fundamentarea/ajustarea venitului reglementat au fost incluse în OPEX, dar în contabilitate au fost înregistrate ca imobilizare corporală/necorporală;

d) avansurilor, imobilizărilor corporale și necorporale în curs de execuție;

e) imobilizărilor financiare;

f) valorii reglementate neamortizate a imobilizărilor corporale și necorporale, casate sau cedate terților ori transferate activităților nereglementate ale OTS, calculate conform regulilor ANRE;

g) provizioanelor de orice natură;

h) investițiilor efectuate la obiectivele ST, reprezentând bunuri aparținând domeniului public/privat al statului sau autorităților locale, unor terțe persoane fizice și/sau juridice, cu excepția celor pentru care există temeiuri legale (acorduri și/sau contracte pentru concesionarea, închirierea ori preluarea în exploatare a bunurilor etc.);

i) imobilizărilor corporale și necorporale realizate din sumele datorate statului român, persoanelor fizice și/sau juridice sub formă de dividende la care aceștia renunță;

j) imobilizărilor corporale și necorporale realizate pentru activitatea de transport al gazelor naturale ca urmare a unor pagube constatate ca fiind provocate de către terțe persoane;

k) sumelor cheltuite pe parcursul realizării unei imobilizări corporale/necorporale, recepționate, puse în funcțiune sau date în folosință, care nu au fost incluse de OTS în valoarea inițială de recepție a imobilizării, recunoscută în BAR; aceste cheltuieli, precum și cele efectuate ulterior în legătură cu realizarea imobilizării se consideră costuri OPEX sau costuri preluate direct, după caz.

$INVP_{(i)}$ — valoarea aferentă proiectelor de investiții estimate, prevăzute la art. 15 alin. (3), pentru anul (i) al perioadei de reglementare;

SI — stimulent peste rata reglementată a rentabilității capitalului investit;

$VRINV_{(i-1)}$ — valoarea reglementată rămasă în anul (i-1) al perioadei de reglementare, a imobilizărilor corporale și necorporale puse în funcțiune sau recepționate/date în folosință recunoscută de ANRE, pentru care se acordă un stimulent peste rata reglementată a rentabilității capitalului investit;

$AR_{BAR_{1\text{oct}(i)}}$ — AR aferentă $BAR_{1\text{oct}(i)}$.

(2) CAPEX realizate, aferente fiecărui an al perioadei de reglementare, se determină cu următoarea formulă generală:

$$CAPEX_{\text{realizat}(i)} = RRR \times BAR_{30\text{sept}(i)} + SI \times VRINV_{(i)} + AR_{BAR_{30\text{sept}(i)}},$$

unde:

$CAPEX_{\text{realizat}(i)}$ — valoarea amortizării reglementate și a ratei reglementate a rentabilității capitalului investit, realizate, aferente anului (i) al perioadei de reglementare;

RRR — rata reglementată a rentabilității capitalului investit;

$BAR_{30\text{sept}(i)}$ — valoarea BAR la sfârșitul anului (i) al perioadei de reglementare, inclusiv valoarea imobilizărilor corporale și necorporale estimate a fi puse în funcțiune sau recepționate/date în folosință, precum și valoarea estimată privind ieșirile de imobilizări, până la sfârșitul anului (i);

SI — stimulent peste rata reglementată a rentabilității capitalului investit;

$VRINV_{(i)}$ — valoarea reglementată rămasă în anul (i) al perioadei de reglementare, a imobilizărilor corporale și necorporale puse în funcțiune sau recepționate/date în folosință recunoscută de ANRE, pentru care se acordă un stimulent peste rata reglementată a rentabilității capitalului investit;

$AR_{BAR_{30\text{sept}(i)}}$ — AR aferentă $BAR_{30\text{sept}(i)}$.

(3) Valoarea BAR pentru primul an al perioadei a patra de reglementare, cuprins între 1 octombrie 2019 și 30 septembrie 2020, se determină după cum urmează:

a) la începutul anului se calculează cu formula:

$$BAR_{\text{1oct}(2019)} = \left\{ \begin{aligned} & \left[BAR_{30\text{iun}(2012)} \times \prod_{i=1}^n (1 + RI_{r(i)}) - \sum_{i=1}^n \left[AR_{(i)} \times \prod_{i=1}^n (1 + RI_{r(i)}) \right] + \sum_{i=1}^{n-1} \left[INVI_{(i)} \times \prod_{i=1}^{n-1} (1 + RI_{r(i+1)}) \right] \right] \\ & - \sum_{i=1}^{n-1} \left[INVE_{(i)} \times \prod_{i=1}^{n-1} (1 + RI_{r(i+1)}) \right] + INVI_{(n)} - INVE_{(n)} \end{aligned} \right\} * (1 + RI_{e(2019-2020)}),$$

unde:

n — reprezintă numărul de ani ai celei de a treia perioade de reglementare;

$BAR_{30\text{iun}(2012)}$ — valoarea BAR la sfârșitul ultimului an al perioadei a doua de reglementare;

$AR_{(i)}$ — AR aferentă $BAR_{30\text{sept}(i-1)}$ și recunoscută de ANRE în anul (i) al perioadei de reglementare;

$INVI_{(i)}$ — valoarea reglementată a imobilizărilor corporale și necorporale puse în funcțiune sau recepționate/date în folosință, recunoscută de ANRE pentru anul (i) al perioadei a treia de reglementare;

$INVE_{(i)}$ — valoarea reglementată rămasă neamortizată a imobilizărilor corporale și necorporale ieșite din BAR în cursul anului (i) al perioadei a treia de reglementare;

$RI_{r(i)}$ — rata inflației realizate în anul de reglementare (i) al perioadei a treia de reglementare;

$RI_{e(2019-2020)}$ — rata inflației estimate pentru primul an al perioadei a patra de reglementare;

$INVI_{(n)}$ — valoarea reglementată recunoscută de ANRE imobilizărilor corporale și necorporale puse în funcțiune sau recepționate/date în folosință, pentru ultimul an (n) al perioadei al perioadei a treia de reglementare;

$INVE_{(n)}$ — valoarea reglementată rămasă neamortizată a imobilizărilor corporale și necorporale ieșite din BAR în cursul ultimului an (n) al perioadei a treia de reglementare.

b) pentru sfârșitul anului se calculează cu formula:

$$BAR_{30\text{sept}(2020)} = \left\{ \begin{aligned} & \left[BAR_{30\text{iun}(2012)} \times \prod_{i=1}^n (1 + RI_{r(i)}) - \sum_{i=1}^n \left[AR_{(i)} \times \prod_{i=1}^n (1 + RI_{r(i)}) \right] + \sum_{i=1}^{n-1} \left[INVI_{(i)} \times \prod_{i=1}^{n-1} (1 + RI_{r(i+1)}) \right] \right] \\ & - \sum_{i=1}^{n-1} \left[INVE_{(i)} \times \prod_{i=1}^{n-1} (1 + RI_{r(i+1)}) \right] - AR_{(2019-2020)} + INVI_{(n)} - INVE_{(n)} \end{aligned} \right\} * (1 + RI_{e(2019-2020)})$$

+ $INVI_{(2019-2020)} - INVE_{(2019-2020)}$,

unde:

$RI_{r(2019-2020)}$ — rata inflației realizate în primul an al perioadei a patra de reglementare;

$AR_{(2019-2020)}$ — valoarea amortizării recunoscute de ANRE în primul an al perioadei a patra de reglementare, corespunzătoare BAR calculată la data de 30 septembrie a anului 2019;

$INVI_{(2019-2020)}$ — valoarea reglementată a imobilizărilor corporale și necorporale puse în funcțiune sau recepționate/date în folosință recunoscută de ANRE pentru primul an al perioadei a patra de reglementare, inclusiv valoarea imobilizărilor corporale și necorporale estimate a fi puse în funcțiune sau recepționate/date în folosință până la sfârșitul anului;

$INVE_{(2019-2020)}$ — valoarea reglementată rămasă neamortizată a imobilizărilor corporale și necorporale ieșite din BAR în cursul primul an al perioadei a patra de reglementare.

(4) Începând cu al doilea an al perioadei a patra de reglementare, valoarea BAR se determină astfel:

a) la începutul fiecărui an de reglementare se calculează valoarea estimată a BAR cu formula:

$$BAR_{\text{1oct}(i)} = BAR_{30\text{sept}(i-1)} \times (1 + RI_{e(i)}),$$

unde:

$BAR_{\text{1oct}(i)}$ — valoarea BAR la începutul anului (i) al perioadei de reglementare, inclusiv valoarea imobilizărilor corporale și necorporale estimate a fi puse în funcțiune sau recepționate/date în folosință, precum și valoarea estimată privind ieșirile de imobilizări, până la sfârșitul anului (i-1), recunoscută de ANRE pentru activitatea de transport al gazelor naturale;

$BAR_{30\text{sept}(i-1)}$ — valoarea imobilizărilor corporale și necorporale existente în BAR la sfârșitul anului (i-1) al perioadei de reglementare, inclusiv a celor estimate a fi puse în funcțiune sau recepționate/date în folosință până la sfârșitul anului (i-1), permisă de ANRE pentru activitatea de transport al gazelor naturale;

$RI_{e(i)}$ — rata inflației estimate pentru anul de reglementare (i);

b) pentru sfârșitul anului de reglementare, valoarea realizată a BAR se calculează cu formula:

$$BAR_{30\text{sept}(i)} = BAR_{30\text{sept}(i-1)} \times (1 + RI_{r(i)}) - AR_{(i)} + INVI_{r(i)} - INVE_{r(i)},$$

unde:

$BAR_{30\text{sept}(i)}$ — valoarea imobilizărilor corporale și necorporale existente în BAR la sfârșitul anului de reglementare (i) al perioadei de reglementare, inclusiv a celor estimate a fi puse în funcțiune sau recepționate/date în folosință până la sfârșitul anului (i-1), recunoscută de ANRE pentru activitatea de transport al gazelor naturale;

$BAR_{30\text{sept}(i-1)}$ — valoarea imobilizărilor corporale și necorporale existente în BAR la sfârșitul anului (i-1) al perioadei de reglementare, recunoscută de ANRE pentru activitatea de transport al gazelor naturale;

$RI_{r(i)}$ — rata inflației realizate în anul de reglementare (i);

$AR_{(i)}$ — AR aferentă imobilizărilor corporale și necorporale existente în $BAR_{30\text{sept}(i-1)}$ și recunoscută de ANRE în anul (i) al perioadei de reglementare;

$INVI_{r(i)}$ — valoarea reglementată recunoscută de ANRE pentru anul (i) a imobilizărilor corporale și necorporale puse în funcțiune sau recepționate/date în folosință, după caz, inclusiv a celor estimate a fi puse în funcțiune sau recepționate/date în folosință până la sfârșitul anului (i);

$INVE_{r(i)}$ — valoarea reglementată rămasă neamortizată a imobilizărilor corporale și necorporale ieșite din BAR în cursul anului, inclusiv a celor estimate a fi puse în funcțiune sau recepționate/date în folosință până la sfârșitul anului (i).

SUBSECȚIUNEA 2.4

Costurile preluate direct (CPD)

Art. 18. — CPD reprezintă cheltuieli de exploatare deductibile fiscal în limita prevederilor legale în vigoare, aferente activității de transport al gazelor naturale, ce nu pot fi controlate de conducerea OTS și asupra cărora aceasta nu poate acționa direct pentru creșterea eficienței activității de transport al gazelor naturale, recunoscute de ANRE într-un an al perioadei de reglementare, după cum urmează:

a) redevențe pentru concesiunea bunurilor aflate în proprietatea publică a statului;

b) redevențele prevăzute în contractele de concesiune a serviciului de transport al gazelor naturale și/sau a bunurilor aferente aflate în proprietatea publică a statului sau a unei unități administrativ-teritoriale, chirile prevăzute în contractele de închiriere a bunurilor ce alcătuiesc ST, aflate în proprietatea publică a statului sau a unei unități administrativ-teritoriale, precum și taxele locale stabilite de autorități pentru realizarea serviciului de transport;

c) taxe, impozite, altele asemenea, stabilite conform reglementărilor legale în vigoare;

d) taxe și impozite stabilite conform prevederilor legale în vigoare, prevăzute în contractele de închiriere a obiectivelor ST, generate de dreptul de folosință asupra imobilizărilor corporale și necorporale închiriate;

e) contribuții aferente fondului de salarii recunoscut de ANRE, precum și contribuțiile la fonduri speciale, datorate de OTS, conform prevederilor legale în vigoare;

f) contribuții aferente valorii recunoscute de ANRE a contractului de mandat al persoanelor cu funcții de conducere și celor care au calitate de membru în consiliile de administrație/supraveghere/directorate și alte consilii de conducere;

g) alte costuri aflate în afara controlului OTS, recunoscute de ANRE;

h) chiria aferentă contractului de închiriere a obiectivelor OTS; acesta va fi recunoscută, cel mult, la nivelul amortizării contabile;

i) sumele neîncasate de OTS, aferente activității de transport al gazelor naturale, reprezentând creanțe comerciale care nu au putut fi recuperate din cauza falimentului clientului, în baza unei decizii judecătorești rămase definitivă, creanțe care provin din obligația OTS de a nu întrerupe prestarea serviciului către un client aflat în procedură de insolvență, respectiv aflat în perioada de observație și în perioada de reorganizare, conform prevederilor legale în vigoare;

j) dobânzile care nu au fost capitalizate conform prevederilor legale, aferente creditelor bancare contractate pentru finanțarea imobilizărilor corporale, în vederea înființării sau extinderii ST.

Art. 19. — Nu sunt recunoscute drept CPD aferente activității de transport al gazelor naturale:

a) cheltuielile de natura CPD, aferente materialelor, obiectelor de inventar și imobilizărilor corporale și necorporale realizate în regie proprie sau aflate în curs de execuție, precum și orice valoare care la fundamentarea tarifelor de transport a fost inclusă în investiții, dar în contabilitatea financiară a OTS a fost înregistrată drept cheltuielă de exploatare;

b) orice cheltuieli de natura costurilor preluate direct generate de alte activități desfășurate de OTS;

c) orice cheltuieli de judecată și alte cheltuieli asociate;

d) orice cheltuieli de natura costurilor preluate direct realizate pentru activitatea de transport al gazelor naturale ca urmare a unor pagube produse de terți și care se recuperează de la aceștia;

e) contribuția aferentă salariilor/indemnizațiilor/sumelor compensatorii acordate angajaților cu funcții de execuție, angajaților cu funcții de conducere și persoanelor care au calitate de membru în consiliile de administrație/supraveghere/directorate și alte consilii de conducere, cu ocazia încetării contractului individual de muncă, raportului de serviciu sau mandatului, cu excepția salariilor/indemnizațiilor/sumelor compensatorii acordate angajaților în baza unui program de restructurare a societății, aprobat conform prevederilor legale în vigoare sau în situația pensionării;

f) cheltuieli aferente impozitului pe monopolul natural.

Art. 20. — (1) Pentru primul an al perioadei de reglementare, CPD sunt cele fundamentate de OTS, în termeni reali și permise de ANRE.

(2) Pentru următorii ani ai perioadei de reglementare, CPD permise se stabilesc după următoarea formulă generală:

$$CPD_{(i)} = CPD_{(i-1)} + CPDE_{(i)},$$

unde:

$CPD_{(i)}$ — costurile preluate direct aferente anului (i);

$CPD_{(i-1)}$ — costurile preluate direct recunoscute de ANRE pentru anul (i-1);

$CPDE_{(i)}$ — costurile preluate direct estimate pentru anul (i), generate de introducerea sau modificarea certă a unor prevederi legislative aplicabile în anul (i).

SECȚIUNEA a 3-a

Determinarea venitului reglementat corectat, permis pentru fiecare an al perioadei de reglementare

Art. 21. — Pentru fiecare an al perioadei de reglementare, venitul reglementat corectat se determină cu următoarea formulă:

$$\begin{aligned} VRC_{(i)} = & VR_{(i)} + \\ & (\Delta)VRC_{(i-1)} \times (1+RI_{e(i)}) + \\ & (\Delta)CPD_{(i-1)} \times (1+RI_{e(i)}) + \\ & (\Delta)CT_{(i-1)} \times (1+RI_{e(i)}) + \\ & (\Delta)CAPEX_{(i-2)} \times (1+RI_{r(i-1)}) \times (1+RI_{e(i)}) + \\ & (\Delta)RIVRC_{(i-1)} \times (1+RI_{e(i)}) + \\ & CN_{(i-1)} \times (1+RI_{e(i)}) + \\ & RSE_{(i)} + \\ & SR_{(i)} + \\ & (\Delta)CPERS_{(i-1)} \times (1+RI_{e(i)}) - \\ & VI_{(i-1)} \times (1+RI_{e(i)}), \end{aligned}$$

unde:

$VRC_{(i)}$ — venitul reglementat corectat, permis de ANRE în anul (i);

$VR_{(i)}$ — venitul reglementat permis de ANRE în anul (i);

$(\Delta)VRC_{(i-1)}$ — componenta de corecție a venitului reglementat corectat, aferent anului (i-1); în primul an al perioadei a patra de reglementare, valoarea acestei componente de corecție este egală cu zero;

$(\Delta)CPD_{(i-1)}$ — componenta de corecție a costurilor preluate direct aferente anului (i-1);

$(\Delta)CT_{(i-1)}$ — componenta de corecție a valorii aferente consumului tehnologic din anul (i-1);

$(\Delta)CAPEX_{(i-2)}$ — componenta de corecție pentru costurile de capital investit aferente anului (i-2);

$(\Delta)RIVRC_{(i-1)}$ — componenta de corecție a valorii venitului reglementat corectat, datorată diferenței dintre rata inflației estimate pentru anul (i-1) și rata inflației realizate în anul (i-1);

$CN_{(i-1)}$ — componenta de corecție reprezentând costurile operaționale neprevăzute cu caracter nepermanent din anul (i-1);

$RSE_{(i)}$ — componenta de redistribuire a sporului de eficiență economică realizat în perioada anterioară de reglementare și inclusă în venitul reglementat corectat al anului (i);

$SR_{(i)}$ — componentă de corecție a altor sume rămase de regularizat din perioadele anterioare de reglementare, inclusă în venitul reglementat corectat al anului (i);

$(\Delta)CPERS_{(i-1)}$ — componenta de corecție a costurilor cu personalul din anul (i-1);

$VI_{(i-1)}$ — venituri realizate în anul (i-1) din închirierea imobilizărilor corporale de natura clădirilor, utilizate ca sedii și puncte de lucru pentru activitatea de transport a gazelor naturale care fac parte din BAR implicit, inclusiv veniturile pentru acoperirea cheltuielilor operaționale controlabile și necontrolabile aferente respectivelor imobilizări;

$RI_{e(i)}$ — rata inflației estimate pentru anul (i);

$RI_{r(i-1)}$ — rata inflației realizate pentru anul (i-1).

Art. 22. — (1) Odată cu calcularea elementelor de ajustare ale venitului reglementat corectat pentru anul anterior, ANRE realizează și închiderea anilor precedenți pe baza datelor financiare realizate, raportate de OTS.

(2) Eventualele diferențe apărute ca urmare a închiderii anilor precedenți pe baza datelor financiare se includ în cadrul fiecărui element de ajustare a venitului reglementat corectat, după caz.

Art. 23. — În situația în care nivelul venitului reglementat corectat induce o modificare a tarifelor de transport cu mai mult de 10% față de tarifele de transport aprobate pentru anul anterior de reglementare, ANRE poate decide, în consultare cu OTS, ca o parte din acest venit să se recupereze în anul/anii următor/următori, după caz, iar actualizarea se va efectua cu rata inflației, corespunzătoare perioadei în care se realizează recuperarea.

SECȚIUNEA a 4-a

Elementele de corecție și/sau ajustare ale venitului reglementat

SUBSECȚIUNEA 4.1

Prezentarea generală a elementelor de corecție și/sau ajustare

Art. 24. — Elementele de corecție și/sau ajustare ale venitului reglementat sunt următoarele:

- rata inflației — RI;
- rata anuală de creștere a eficienței activității de transport al gazelor naturale — X;
- costurile operaționale neprevăzute — CN;
- componenta de corecție a costurilor preluate direct — $(\Delta)CPD$;
- componenta de corecție pentru capitalul investit — $(\Delta)CAPEX$;
- componenta de redistribuire a sporului de eficiență economică realizat în perioada anterioară de reglementare — RSE;
- componenta de corecție aferentă venitului reglementat corectat — $(\Delta)VRC$;
- componenta de corecție aferentă consumului tehnologic — $(\Delta)CT$;
- componenta de corecție a costurilor cu personalul — $(\Delta)CPERS_{(i-1)}$;
- componenta de corecție aferentă sumelor de regularizat din anii precedenți din perioada curentă sau perioadele anterioare de reglementare — SR.

SUBSECȚIUNEA 4.2

Rata inflației — RI

Art. 25. — (1) Rata inflației pentru un an al perioadei de reglementare se determină pe baza indicilor prețurilor de consum.

(2) Rata inflației estimate pentru un an al perioadei de reglementare se determină pe baza indicilor prețurilor de consum, estimați de Comisia Națională de Prognoză, proporțional cu numărul de luni ai anilor calendaristici care compun anul de reglementare pentru care se stabilesc veniturile reglementate.

(3) Rata inflației realizate pentru un an al perioadei de reglementare se determină pe baza indicilor prețurilor de consum, publicați pe pagina de internet a Institutului Național de Statistică, și ai celor estimați de Comisia Națională de Prognoză, aferenți anului de reglementare pentru care se stabilesc veniturile reglementate. Utilizarea celor două categorii de indici la determinarea ratei inflației se realizează în funcție de disponibilitatea datelor la momentul stabilirii veniturilor reglementate.

SUBSECȚIUNEA 4.3

Rata anuală de creștere a eficienței activității de transport a gazelor naturale — X

Art. 26. — (1) Rata anuală de creștere a eficienței activității de transport al gazelor naturale reflectă potențialele economii de OPEX, exclusiv costurile aferente consumului tehnologic și costurile cu personalul, ce pot fi realizate într-un an al perioadei de reglementare de către OTS, pentru îmbunătățirea performanțelor economice.

(2) Rata anuală a creșterii eficienței activității de transport al gazelor naturale asigură o cedare de eficiență economică în favoarea clienților.

(3) Rata anuală de creștere a eficienței activității de transport al gazelor naturale se stabilește de către ANRE la începutul fiecărei perioade de reglementare, pentru fiecare an al perioadei de reglementare și pentru fiecare OTS.

(4) În situații deosebite care intervin în desfășurarea/dezvoltarea activității de transport, la ajustarea anuală a veniturilor reglementate, ANRE poate modifica rata anuală de creștere a eficienței activității de transport al gazelor naturale, la solicitarea motivată a OTS.

(5) La stabilirea ratei de creștere a eficienței economice se au în vedere următoarele:

- propunerea justificată a OTS;
- sporul de eficiență realizat în perioada anterioară de reglementare și posibilitățile OTS de a reduce în continuare costurile, astfel încât să se asigure desfășurarea activității în condiții de continuitate și de siguranță;
- analiza comparativă a sporurilor de eficiență realizate de alți OTS care desfășoară activitatea de transport al gazelor naturale.

SUBSECȚIUNEA 4.4

Costurile neprevăzute

Art. 27. — (1) Costurile neprevăzute sunt OPEX care nu au fost estimate la fundamentarea venitului reglementat aferent primului an al perioadei de reglementare și sunt determinate de factori impredictibili, precum forța majoră, caz fortuit, emiterea de acte normative sau de dezvoltarea OTS.

(2) Solicitarea recunoașterii costurilor neprevăzute determinate de forță majoră va fi însoțită, cel puțin, de următoarele documente:

a) documentele emise de autoritățile abilitate în conformitate cu prevederile legale în vigoare prin care se atestă evenimentul de forță majoră, după caz;

b) procesele-verbale de constatare a daunelor înregistrate în obiectivul respectiv, emis de autoritățile locale pe raza cărora s-au înregistrat evenimentele de forță majoră;

c) documente justificative din care să rezulte valoarea lucrării de reparație efectiv realizată.

(3) Costurile neprevăzute cu caracter permanent, datorită caracterului recurent, se recunosc atât în venitul reglementat, prin componenta CNP (i-1), pentru a permite acoperirea acestui tip de costuri în anii de reglementare următori, cât și prin venitul reglementat corectat, prin componenta CN (i-1), pentru a asigura recuperarea costurilor realizate în anul anterior de reglementare, conform formulor din prezenta metodologie.

(4) În situația în care costurile neprevăzute induc creșteri semnificative în nivelul veniturilor reglementate, ANRE poate decide eșalonarea recuperării lor pe mai mult de un an, iar valorile eșalonate se actualizează cu rata inflației corespunzătoare perioadei în care se realizează recuperarea.

SUBSECȚIUNEA 4.5

Rata reglementată a rentabilității capitalului investit — RRR

Art. 28. — RRR se determină pentru o perioadă de reglementare și reflectă estimarea privind profitul ce urmează a fi generat de capitalul investit de OTS pentru desfășurarea activității de transport al gazelor naturale, având în vedere condițiile curente ale pieței de capital.

Art. 29. — (1) Valoarea RRR pentru activitatea de transport al gazelor naturale este considerată valoarea WACC în termeni reali, înainte de impozitare, aprobată de ANRE.

(2) Pentru imobilizările corporale și necorporale noi aferente sistemului de transport, puse în funcțiune, ANRE poate stabili acordarea unui stimulent peste valoarea RRR.

Art. 30. — (1) RRR este stabilită în termeni reali, înainte de impozitul pe profit și este egală cu valoarea costului mediu ponderat al capitalului (WACC), determinat în termeni reali, înainte de impozitul pe profit.

(2) WACC reflectă costul capitalului pentru un operator de referință, care desfășoară exclusiv activitatea reglementată.

(3) Pentru calculul WACC prevăzut la alin. (1), ANRE utilizează următoarea formulă:

$$RRR = CCP \times K_p / (1 - T) + CCI \times K_i (\%),$$

unde:

CCP — costul capitalului propriu în termeni reali, calculat după impozitare, recunoscut de ANRE (%);

CCI — costul capitalului împrumutat în termeni reali, calculat înainte de impozitare, recunoscut de ANRE (%);

$$K_i = (1 - K_p);$$

K_i — ponderea capitalului împrumutat în total capital, recunoscută de ANRE;

K_p — ponderea capitalului propriu în total capital, recunoscută de ANRE;

T — rata impozitului pe profit.

Art. 31. — (1) Costul capitalului propriu pentru perioada de reglementare, estimat în termeni reali, după impozitare, se determină utilizându-se modelul de calcul al rentabilității unui activ pe piața de capital (CAPM).

(2) Costul capitalului propriu reflectă câștigurile generate de investițiile în activele fără risc, tranzacționate pe piețele de capital.

(3) Costul capitalului propriu se calculează utilizând formula:

$$CCP = R_{fR} + (R_m - R_{fR}) \times \beta,$$

unde:

CCP — costul capitalului propriu în termeni reali (%), calculat după impozitare, recunoscut de ANRE;

R_{fR} — rata reală a rentabilității investițiilor fără risc calculată astfel:

$$R_{fR} = (1 + R_f) / (1 + R_{IP}) - 1,$$

unde:

R_f — dobânda la titlurile de stat cu o scadență de cel puțin zece ani;

R_{IP} — rata medie a inflației anuale determinată pe baza ratelor anuale ale inflației prognozate și publicate de Comisia Națională de Prognoză pentru perioada de reglementare;

R_m — rata rentabilității pe piața acțiunilor (venitul așteptat din portofoliul de piață);

(R_m - R_f) este prima riscului de piață;

β — coeficient care exprimă corelația dintre venitul rezultat din portofoliul de piață și venitul individual al societății reprezentând o comparație a riscului de piață;

(R_m - R_{fR}) × β — exprimarea primei de risc în valoare procentuală.

Art. 32. — (1) Costul capitalului împrumutat pentru perioada de reglementare, estimat în termeni reali, înainte de impozitare, reflectă câștigurile generate de investițiile în activele fără risc și primele de risc specifice activității reglementate, observate la comparatori.

(2) Pentru calculul costului capitalului împrumutat sunt considerate active fără risc obligațiunile emise de statul român pe piețele de capital.

(3) Costul capitalului împrumutat se calculează pe baza dobânzii curente la un împrumut eficient și bine gestionat de pe o piață de capital națională sau internațională relevantă, cu caracteristici asemănătoare cu piața financiară internă.

Art. 33. — (1) Estimarea structurii financiare a operatorului de referință are în vedere structura financiară a companiilor existente pe piața gazelor naturale, care desfășoară activități similare, și optimizarea acestei structuri pentru a reduce costurile de capital.

(2) La estimarea structurii financiare a operatorului de referință sunt analizate structuri financiare ale unor companii străine, utilizate drept comparatori, care îndeplinesc următoarele condiții:

a) sunt cotate public;

b) au activitatea reglementată ca activitate principală;

c) funcționează într-un sistem de reglementare asemănător celui românesc.

(3) Pe parcursul ultimului an al unei perioade de reglementare, ANRE inițiază un proces de consultare pentru stabilirea structurii capitalului ce este luată în calcul la stabilirea ratei reglementate a rentabilității. OTS pot să propună și ANRE poate să decidă o structură a capitalului, ținând cont și de structura standard a unor societăți internaționale cu activități similare, cât și de condițiile și riscul pieței interne de gaze naturale.

SUBSECȚIUNEA 4.6

Componenta de corecție a costurilor preluate direct — (Delta)CPD

Art. 34. — (Delta) CPD reprezintă diferența dintre costurile preluate direct considerate realizate în anul precedent și cele incluse în venitul reglementat în același an și se determină astfel:

$$(\text{Delta})CPD_{(i)} = CPD_{\text{realizat}(i-1)} - CPD_{\text{permis}(i-1)},$$

unde:

(Delta)CPD_(i) — componenta de corecție a costurilor preluate direct aferentă anului (i) al perioadei de reglementare;

CPD_{realizat(i-1)} — costurile de capital realizate în anul (i-1) al perioadei de reglementare;

CPD_{permis(i-1)} — costurile de capital incluse în tarife în anul (i-1) al perioadei de reglementare.

SUBSECȚIUNEA 4.7

Componenta de corecție pentru CAPEX — (Delta)CAPEX

Art. 35. — (1) (Delta)CAPEX se determină astfel:

$$(\text{Delta})\text{CAPEX}_{(i)} = \text{CAPEX}_{\text{realizat}(i-2)} - \text{CAPEX}_{\text{prognozat}(i-2)} + [\text{INVP}_{(i-2)} - \text{INVPR}_{(i)}] \times \text{RRR},$$

unde:

$(\text{Delta})\text{CAPEX}_{(i)}$ — componenta de corecție pentru costurile de capital aferentă anului (i) al perioadei de reglementare;

$\text{CAPEX}_{\text{realizat}(i-2)}$ — costurile de capital realizate în anul (i-2) al perioadei de reglementare;

$\text{CAPEX}_{\text{prognozat}(i-2)}$ — costurile de capital prognozate, care au fost incluse în calculul venitului reglementat în anul (i-2) al perioadei de reglementare;

$\text{INVP}_{(i-2)}$ — valoarea aferentă proiectelor de investiții estimate, prevăzute la art. 15 alin. (3), pentru anul (i-2) al perioadei de reglementare;

$\text{INVPR}_{(i)}$ — cotă-parte din suma valorilor anuale estimate actualizate cu rata inflației ale proiectelor de investiții prevăzute la art. 15 alin. (3), pentru care s-a acordat RRR, care se restituie în anul (i) al perioadei de reglementare;

RRR — rata reglementată a rentabilității capitalului investit.

(2) Componenta de corecție pentru costurile de capital se aplică începând cu cel de-al treilea an al perioadei de reglementare.

SUBSECȚIUNEA 4.8

Corecția de venit reglementat corectat — (Delta)VRC

Art. 36. — (1) (Delta)VRC reprezintă diferența dintre venitul reglementat corectat realizat în anii precedenți și venitul reglementat corectat anual permis în aceiași ani precedenți.

(2) Pentru primul an al perioadei a patra de reglementare, valoarea componentei de corecție prevăzută la alin. (1) este egală cu zero.

SUBSECȚIUNEA 4.9

Componenta de redistribuire a sporului de eficiență — RSE

Art. 37. — RSE reprezintă suma repartizată anual în venitul reglementat corectat în vederea cedării către clienți a sporului de eficiență economică al activității de transport al gazelor naturale calculat pentru perioada de reglementare anterioară.

Art. 38. — (1) Sporul de eficiență economică al activității de transport al gazelor naturale reflectă creșterea de eficiență economică realizată peste rata anuală de creștere a eficienței economice stabilită de ANRE.

(2) În cadrul perioadei de reglementare, sporul de eficiență economică se determină anual de către OTS.

(3) OTS este obligat să înainteze ANRE anual calculul sporului de eficiență, odată cu situațiile ECR.

Art. 39. — (1) Sporul de eficiență economică este calculat ca diferență pozitivă între nivelul OPEX permis de ANRE într-un an al perioadei de reglementare și nivelul OPEX realizat de către OTS în același an.

(2) Nivelul OPEX permis de ANRE într-un an al perioadei de reglementare, utilizat pentru determinarea sporului de eficiență, include și diferența de OPEX rezultată din regularizarea inflației estimate incluse în venitul reglementat cu valoarea realizată a acesteia, aferentă anului pentru care se calculează sporul de eficiență, în termeni nominali ai respectivului an.

(3) La determinarea sporului de eficiență nu sunt luate în considerare costurile aferente consumului tehnologic, costurile cu personalul și costurile care se realizează la interval regulat mai mare de un an, prevăzute la art. 14 alin. (2), permise în venitul reglementat al fiecărui an al perioadei de reglementare.

(4) În cazul costurilor prevăzute la art. 14 alin. (2), sporul de eficiență economică se calculează la sfârșitul perioadei de reglementare ca diferență pozitivă între nivelul cumulativ al

respectivelor costuri permise de ANRE pe parcursul perioadei de reglementare și cel realizat de OTS în aceeași perioadă, în valori actualizate.

(5) La determinarea sporului de eficiență nu sunt luate în considerare în OPEX realizate costurile neprevăzute realizate de către OTS, indiferent de caracterul acestora, permanent sau nepermanent.

Art. 40. — (1) Sporurile anuale de eficiență economică, aferente unei perioade de reglementare, se cumulează la sfârșitul respectivei perioade și se cedează clienților, prin liniarizare, pe parcursul perioadei de reglementare următoare.

(2) Sporul anual de eficiență economică se cedează în valoare actualizată cu rata inflației.

(3) Sporul de eficiență realizat de OTS începând cu perioada a patra de reglementare va fi cedat în procent de 60% consumatorilor de gaze naturale, iar 40% va fi păstrat de OTS.

(4) Prevederile alin. (1) și (2) se aplică și sporurilor de eficiență calculate pentru perioada a treia de reglementare.

(5) Sporul de eficiență realizat în perioada a treia de reglementare se cedează integral, prin liniarizare, pe întreaga durată a perioadei a patra de reglementare.

SUBSECȚIUNEA 4.10

Componenta de corecție a consumului tehnologic — (Delta)CT

Art. 41. — (Delta)CT se determină după următoarea formulă:

$$(\text{Delta})\text{CT}_{(i)} = \text{CT}_{r(i-1)} - \text{CT}_{p(i-1)},$$

unde:

$\text{CT}_{r(i-1)}$ — cheltuiala aferentă consumului tehnologic recunoscut pentru anul (i-1) pe baza reglementărilor elaborate de ANRE;

$\text{CT}_{p(i-1)}$ — cheltuiala aferentă consumului tehnologic permis în anul (i-1).

SUBSECȚIUNEA 4.11

Componenta de corecție a costurilor cu personalul — (Delta)CPERS(i-1)

Art. 42. — (1) $(\text{Delta})\text{CPERS}_{(i-1)}$ se calculează ca diferență între valoarea realizată și valoarea prognozată a cheltuielilor de personal, în termenii nominali ai anului pentru care se calculează corecția.

(2) Valoarea realizată a cheltuielilor de personal este analizată și stabilită de ANRE în raport cu prevederile prezentei metodologii.

(3) În cazul în care valoarea realizată și stabilită în urma analizei efectuate de ANRE este mai mare decât valoarea prognozată, valoarea realizată utilizată la calculul $(\text{Delta})\text{CPERS}_{(i-1)}$ este limitată la valoarea prognozată.

SUBSECȚIUNEA 4.12

Componenta de corecție aferentă sumelor rămase de regularizat din perioadele anterioare de reglementare — SR

Art. 43. — (1) SR include toate sumele rămase de regularizat din perioadele anterioare de reglementare, de natura costurilor/veniturilor realizate și recunoscute ca fiind de recuperat/cedat, în valori actualizate până în anul în care urmează a fi incluse în VRC.

(2) Determinarea în vederea recunoașterii costurilor și/sau veniturilor în componenta SR se realizează pe baza regulilor și principiilor metodologice aplicabile la momentul realizării acestora.

CAPITOLUL III

Alocarea și justificarea costurilor/veniturilor

SECȚIUNEA 1

Principii de alocare a costurilor

Art. 44. — Alocarea costurilor între activitățile reglementate, nereglementate din sector și/sau din afara sectorului gazelor naturale se va realiza de OTS cu respectarea obligațiilor specifice prevăzute în legislația în vigoare și are la bază următoarele principii:

a) cauzalitatea — costurile sunt atribuite în concordanță cu activitatea care le determină;

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

c) transparența — regulile prin care costurile sunt atribuite pe activități sunt transparente și permit identificarea costurilor atribuite fiecărei activități;

d) continuitatea — regulile prin care costurile sunt atribuite pe activități sunt aplicate constant în timp; regulile pot fi modificate numai în situațiile în care această modificare este absolut necesară și justificată.

Art. 45. — Pentru alocarea costurilor pe fiecare activitate desfășurată de OTS se utilizează următoarele metode:

a) alocare directă — prin care costurile generate de o activitate se alocă direct activității respective;

b) alocare indirectă — alocarea costurilor se realizează în funcție de anumite criterii stabilite de OTS, cu respectarea principiilor de alocare.

SECȚIUNEA a 2-a

Alocarea costurilor în costuri fixe și costuri variabile

Art. 46. — Costurile totale, recunoscute de ANRE la calculul VR/VRC, aferente activității de transport al gazelor naturale, se alocă în costuri fixe și costuri variabile, în baza propunerii justificate a OTS.

Art. 47. — (1) Costurile fixe reflectă cheltuielile legate de capacitatea de transport, care nu depind de cantitățile transportate și care acoperă costurile de capital ale ST, cheltuielile legate direct de exploatarea, continuitatea în funcționare și menținerea securității în operare a ST, precum și o parte din cheltuielile generale legate de administrarea acestuia.

(2) Costurile fixe se alocă în mod egal pe grupul punctelor de intrare și, respectiv, pe grupul punctelor de ieșire.

Art. 48. — (1) Costurile variabile reflectă cheltuieli legate de utilizarea și, exploatarea sistemului de transport care depind de cantitățile efectiv transportate.

(2) Costurile variabile se alocă întregii cantități de gaze naturale transportate, indiferent de punctul de intrare și de punctul de ieșire ale sistemului de transport.

SECȚIUNEA a 3-a

Justificarea costurilor

Art. 49. — (1) OTS are obligația ca, la înaintarea costurilor realizate/estimate a fi realizate, în vederea recunoașterii în tarifele de transport, să demonstreze că acestea sunt costuri justificate.

(2) Se consideră costuri justificate acele costuri care se demonstrează a fi necesare, oportune, eficiente și care reflectă condițiile pieței, respectiv:

a) necesar — nevoia obiectivă a operatorului de a realiza un cost în vederea asigurării funcționării ST;

b) oportun — amânarea costului este de natură a produce prejudicii operatorului și/sau clientului;

c) eficient — realizarea costului este de natură a aduce beneficii viitoare operatorului și clientului;

d) condițiile pieței — costul realizat de către operator raportat la cele mai bune condiții ale pieței, existente la data realizării și în conformitate cu legislația română în materie.

(3) ANRE are dreptul să refuze motivat recunoașterea unor costuri sau părți din acestea, în cazul în care OTS nu a demonstrat că sunt costuri justificate, conform prevederilor alin. (2).

SECȚIUNEA a 4-a

Alocarea venitului reglementat și a venitului reglementat corectat în componenta fixă și componenta volumetrică

Art. 50. — (1) Pentru determinarea tarifelor de transport, respectiv a tarifelor de rezervare de capacitate și a tarifului volumetric, venitul reglementat/reglementat corectat se alocă în componenta fixă și componenta volumetrică.

(2) Componenta fixă cuprinde costurile fixe și sumele rezultate din aplicarea elementelor de corecție și/sau ajustare ale venitului reglementat/venitului reglementat corectat și se alocă în mod egal pe grupul punctelor de intrare și, respectiv, pe grupul punctelor de ieșire.

(3) Componenta volumetrică cuprinde costurile variabile și se alocă integral cantității de gaze naturale transportate.

(4) Începând cu data de 1 octombrie 2019, componenta fixă a venitului reglementat crește cu 5% anual, față de nivelul actual de 70% utilizat la stabilirea tarifelor de rezervare de capacitate, până la nivelul de 85% din venitul reglementat.

CAPITOLUL IV

Reguli privind calculul bazei de active reglementate

Art. 51. — Valoarea BAR reprezintă valoarea reglementată netă, recunoscută de ANRE, a imobilizărilor corporale și necorporale necesare unui OTS pentru desfășurarea activității de transport al gazelor naturale.

Art. 52. — Pentru un OTS nou-licențiat, valoarea inițială a BAR, utilizată la determinarea venitului reglementat aferent primului an al perioadei de reglementare, se determină pe baza valorii nete contabile a imobilizărilor corporale și necorporale aferente activității de transport al gazelor naturale.

Art. 53. — (1) Amortizarea reglementată anuală se calculează prin utilizarea metodei liniare, pe baza duratelor reglementate pentru amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale, prevăzute în anexa nr. 1.

(2) Pentru alte categorii de imobilizări corporale și necorporale, neincluse în anexa nr. 1, se folosesc duratele maxime de funcționare stabilite prin Catalogul privind clasificarea și duratele normale de funcționare a mijloacelor fixe, aprobat prin hotărâre a Guvernului.

(3) Pentru imobilizările corporale și necorporale puse în funcțiune/preluate în folosință până la începutul celei de-a patra perioade de reglementare, valoarea amortizării se determină anual având în vedere anul punerii în funcțiune.

(4) Pentru imobilizările corporale și necorporale puse în funcțiune/preluate în folosință începând cu cea de-a patra perioadă de reglementare, valoarea amortizării anuale se determină ca sumă de amortizări lunare, având în vedere luna punerii în funcțiune.

Art. 54. — La determinarea BAR aferente activității de transport al gazelor naturale, la începutul perioadei de reglementare, vor fi luate în considerare și Regulile suplimentare privind modul de determinare a valorii reglementate rămase a bazei de active reglementate aferente activității de transport al gazelor naturale pentru începutul celei de-a patra perioade de reglementare, prevăzute în anexa nr. 2.

CAPITOLUL V

Sistemul de tarife de transport

SECȚIUNEA 1

Principii generale

Art. 55. — Sistemul de tarife de transport pentru activitatea de transport al gazelor naturale cuprinde un set de tarife de tipul „intrare/ieșire” stabilite pentru grupul punctelor de intrare în ST în care se rezervă capacitatea, pentru grupul punctelor de ieșire din ST în care se rezervă capacitatea, precum și un tarif volumetric pentru utilizarea sistemului determinat ca un tarif de tip timbru poștal.

Art. 56. — Tarifele de transport pe care OTS este îndreptățit să le practice în contractele de prestare a serviciilor de transport se stabilesc pentru un an de reglementare, pe baza venitului reglementat corectat aferent fiecărui an, astfel încât să asigure realizarea acestui venit.

Art. 57. — Gruparea punctelor fizice în grupuri de puncte de intrare în ST, respectiv în grupuri de puncte de ieșire din ST, în care se rezervă capacitatea, asigură aplicarea aceluiași tarife de transport pentru fiecare punct fizic din cadrul grupului, independent de localizarea punctului fizic în cadrul grupului.

Art. 58. — Pentru calculul tarifelor de transport pe baza prezentei metodologii, punctele fizice de intrare, respectiv punctele fizice de ieșire, în/din sistemul de transport al gazelor naturale, prevăzute în Codul rețelei, se grupează după cum urmează:

a) grupul punctelor de intrare în ST a gazelor naturale din perimetrele de producție, din terminalele GNL și din instalațiile de producere a biogazului sau a altor gaze care îndeplinesc condițiile de calitate pentru a putea fi livrate/transportate în/prin sistemul de transport al gazelor naturale și din interconectarea cu alte sisteme de transport al gazelor;

b) grupul punctelor de intrare în ST a gazelor naturale din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale;

c) grupul punctelor de ieșire din ST a gazelor naturale spre consumatorii direcți, sisteme de distribuție, conductele de alimentare din amonte și alte sisteme de transport interconectate;

d) grupul punctelor de ieșire din ST a gazelor naturale spre depozitele de înmagazinare subterană.

Art. 59. — Tariful de transport de rezervare de capacitate, denumit în continuare *tarif de rezervare de capacitate*, se stabilește separat pentru fiecare grup și reprezintă tariful de rezervare de capacitate aplicabil pentru fiecare punct din cadrul grupului respectiv.

Art. 60. — (1) Tariful de rezervare de capacitate se exprimă în lei/MWh/h pentru durata produsului de capacitate oferit și cuantifică costurile fixe legate de exploatarea, utilizarea și dezvoltarea capacității în punctele de intrare/ieșire.

(2) Pentru punctele de interconectare cu alte sisteme de transport al gazelor, prevăzute la art. 58 lit. a) și c), tariful de rezervare de capacitate prevăzut la alin. (1) se exprimă și în lei/kWh/h pentru durata produsului de capacitate oferit.

Art. 61. — Tariful volumetric reprezintă tariful pentru utilizarea sistemului de transport, se stabilește pe MWh transportat prin ST și cuantifică costurile variabile generate de utilizarea sistemului, avându-se în vedere fluxurile fizice de gaze naturale din ST, inclusiv cele privind schimburile de gaze și transportul în contrasens al gazelor naturale.

Art. 62. — (1) Tipurile de servicii de transport al gazelor naturale, pentru care se stabilesc tarife de transport, sunt cele aferente produselor de capacitate prevăzute în Codul rețelei pentru SNT, și anume:

a) produse de capacitate pe termen lung:

(i) produse de capacitate fermă contractate pentru un an gazier sau multiplu de ani gazieri;

(ii) produse de capacitate întreruptibilă contractate pentru un an gazier;

b) produse de capacitate pe termen scurt:

(i) produse de capacitate fermă/întreruptibilă contractate pentru un trimestru sau multiplu de trimestre, cu încadrare în anul gazier;

(ii) produse de capacitate fermă/întreruptibilă contractate pentru o lună sau multiplu de luni, cu încadrare în trimestru;

(iii) produse de capacitate fermă/întreruptibilă contractate pentru o zi gazieră sau multiplu de zile gaziere, cu încadrare în lună;

(iv) produse de capacitate fermă/întreruptibilă intrazilnice, contractate pentru o oră gazieră sau multiplu de ore, cu încadrare în ziua gazieră.

(2) Serviciile întreruptibile includ și serviciul de transport de tip backhaul.

SECȚIUNEA a 2-a

Stabilirea tarifelor de transport

SUBSECȚIUNEA 2.1

Datele necesare în procesul de calcul al tarifelor de intrare/ieșire

Art. 63. — (1) Datele necesare în procesul de calcul al tarifelor de intrare/ieșire sunt următoarele:

a) alocarea costurilor totale, care au stat la baza determinării venitului reglementat corectat propus de OTS, în costuri fixe și variabile;

b) alocarea venitului reglementat corectat propus de OTS și a elementelor de structură a acestuia, respectiv OPEX, CAPEX și CPD, în componenta fixă și în componenta volumetrică, iar componenta fixă defalcată pe fiecare grup de puncte de intrare/ieșire conform art. 50 alin. (2);

c) capacitățile rezervate pentru anul gazier anterior celui pentru care se stabilesc tarifele de transport, separat pe fiecare grup de puncte de intrare/ieșire și tip de serviciu;

d) capacitatea estimată a fi rezervată în anul gazier pentru care se stabilesc tarifele de transport, pe fiecare grup și punct de intrare/ieșire și tip de serviciu;

e) cantitatea de gaze naturale transportată lunar prin ST și estimările pentru lunile care nu au fost închise, pentru anul anterior celui pentru care se stabilesc tarifele de transport;

f) cantitatea estimată a fi transportată lunar prin ST în anul pentru care se stabilesc tarifele de transport;

g) debitul zilnic maxim al fiecărui grup de puncte de intrare/ieșire din ultimii trei ani;

h) coeficienții de multiplicare și/sau factorii sezonieri utilizați pentru determinarea tarifelor pentru serviciile de rezervare de capacitate ferme/întreruptibile pe termen scurt.

(2) Pentru datele primare estimate vor fi prezentate justificări privind premisele luate în considerare și metodele utilizate la determinarea acestora.

SUBSECȚIUNEA 2.2

**Stabilirea tarifelor de rezervare de capacitate
pentru servicii ferme pe termen lung**

Art. 64. — Se determină tariful de rezervare de capacitate aferent serviciilor ferme de transport pe termen lung, pentru grupul punctelor de intrare/ieșire (gr), exprimat în lei/MWh/h, după următoarea formulă:

$$TC_{(gr)tl} = \frac{CF_{(gr)}}{CR_{e(gr)tl} \times N_{(tl)} + \sum [CR_{e(gr)ts} \times N_{(ts)} \times K_{(ts)}] + \sum [CR_{e(gr)ts_dep} \times N_{(ts_dep)} \times K_{(ts_dep)}]}$$

unde:

$TC_{(gr)tl}$ — reprezintă tariful de rezervare de capacitate fermă pe termen lung pentru grupul punctelor de intrare/ieșire (gr), exprimat în lei/MWh/h;

$CF_{(gr)}$ — reprezintă valoarea corespunzătoare componentei fixe din venitul reglementat alocată grupului punctelor de intrare/ieșire (gr);

$CR_{e(gr)tl}$ — reprezintă capacitatea estimată a fi rezervată pe termen lung în perioada pentru care se stabilesc tarifele de transport, pe grupul punctelor de intrare/ieșire (gr);

$CR_{e(gr)ts}$ — reprezintă capacitatea estimată a fi rezervată pe termen scurt în perioada pentru care se stabilesc tarifele de transport, pe grupul punctelor de intrare/ieșire (gr);

$CR_{e(gr)ts_dep}$ — reprezintă capacitatea estimată a fi rezervată la interfața cu depozitele de înmagazinare subterană în perioada pentru care se stabilesc tarifele de transport, pe grupul punctelor de intrare/ieșire (gr)dep;

$N_{(tl),(ts),(ts_dep)}$ — reprezintă numărul de ore aferent fiecărui tip de serviciu;

$K_{(ts)}$ — reprezintă coeficientul de multiplicare aferent serviciilor ferme pe termen scurt, cu excepția serviciilor pentru depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale;

$K_{(ts_dep)}$ — reprezintă coeficientul de multiplicare aferent serviciilor ferme pe termen scurt pentru depozitele de înmagazinare subterană, reprezentând 50% din $K_{(ts)}$.

SUBSECȚIUNEA 2.3

**Stabilirea tarifelor de rezervare de capacitate
pentru servicii ferme pe termen scurt**

Art. 65. — (1) Tarifele de rezervare de capacitate pentru serviciile ferme pe termen scurt, respectiv trimestriale, lunare, zilnice și intrazilnice, pentru grupul punctelor de intrare/ieșire (gr) se determină pe baza tarifelor de rezervare de capacitate pentru servicii ferme pe termen lung stabilite conform art. 64 ajustate cu coeficienții de multiplicare și/sau factorii sezonieri corespunzători tipului de serviciu, după următoarea formulă:

$$TC_{(gr)ts} = TC_{(gr)tl} \times K_{(ts/ts_dep)}$$

unde:

$TC_{(gr)ts}$ — reprezintă tariful de rezervare de capacitate pentru servicii ferme pe termen scurt/servicii la interfața cu depozitele de înmagazinare, pentru grupul punctelor de intrare/ieșire (gr), exprimat în lei/MWh/h;

$TC_{(gr)tl}$ — reprezintă tariful de rezervare de capacitate pentru servicii ferme pe termen lung pentru grupul punctelor de intrare/ieșire (gr);

$K_{(ts)}$ — reprezintă coeficientul de multiplicare aferent serviciilor ferme pe termen scurt, cu excepția serviciilor pentru depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale;

$K_{(ts_dep)}$ — reprezintă coeficientul de multiplicare aferent serviciilor ferme pe termen scurt pentru depozitele de înmagazinare subterană, reprezentând 50% din $K_{(ts)}$.

(2) OTS transmite ANRE o propunere privind coeficienții de multiplicare și/sau factorii sezonieri utilizați pentru stabilirea tarifelor de rezervare de capacitate pe termen scurt, odată cu propunerea anuală de stabilire a venitului reglementat, a venitului reglementat corectat și a tarifelor de transport.

(3) Coeficienții de multiplicare și/sau factorii sezonieri se determină de către OTS cu respectarea prevederilor art. 13 și 14 din Regulamentul (UE) 2017/460.

SUBSECȚIUNEA 2.4

**Stabilirea tarifelor de rezervare de capacitate
pentru servicii întreruptibile**

Art. 66. — (1) Tarifele de rezervare de capacitate pentru servicii întreruptibile se determină pe baza tarifelor aferente serviciilor ferme de transport pentru grupul punctelor de intrare/ieșire (gr), prin aplicarea unui discount ex-ante sau ex-post în condițiile prevăzute la alin. (3).

(2) În situația aplicării unui discount ex-ante, tarifele de rezervare de capacitate pentru serviciile întreruptibile se calculează prin înmulțirea tarifelor aferente serviciilor ferme de transport pentru grupul punctelor de intrare/ieșire (gr) cu diferența dintre 100% și nivelul discountului ex-ante calculat în conformitate cu art. 67 alin. (1).

(3) Discountul ex-post poate fi aplicat, sub rezerva aprobării de către ANRE, numai în grupul punctelor de intrare/ieșire (gr) în care, în cursul anului gazier anterior, nu a avut loc nicio întrerupere a capacității cauzată de o congestie fizică.

Art. 67. — (1) Discountul ex-ante se calculează după formula:

$$Di_{ex-ante} = Pro \times A \times 100\%$$

unde:

$Di_{ex-ante}$ — nivelul unui discount ex-ante;

Pro — probabilitatea de întrerupere stabilită de operatorul sistemului de transport și aprobată de ANRE, pentru fiecare serviciu de transport, calculată după formula:

$$Pro = \frac{N \times D_{int}}{D} \times \frac{CAP_{av.int}}{CAP}$$

unde:

N — numărul de întreruperi estimate pe durata D ;

D_{int} — durata medie a întreruperilor estimate, exprimată în ore;

D — durata totală a serviciului de transport, exprimată în ore;

$CAP_{av.int}$ — capacitatea medie estimată a întreruperii asociată serviciului de transport;

CAP — capacitate întreruptibilă totală estimată asociată serviciului de transport;

A — coeficientul de ajustare, stabilit de operatorul sistemului de transport și aprobat de ANRE, aplicat pentru a reflecta valoarea economică estimată a serviciilor de transport întreruptibile, calculată pentru grupul punctelor de intrare/ieșire (gr), și care trebuie să fie de minimum 1.

(2) Discountul ex-post reprezintă compensarea utilizatorilor rețelei ca urmare a întreruperilor reale suportate, calculată după formula:

$$Di_{ex-post} = 3 \times TC_{(gr)ts} \times (I \times D),$$

unde:

$Di_{ex-post}$ — nivelul unui discount ex-post;

$TC_{(gr)ts}$ — tariful de rezervare de capacitate pentru servicii ferme pe termen scurt zilnice/servicii ferme pe termen scurt zilnice la interfața cu depozitele de înmagazinare, pentru grupul punctelor de intrare/ieșire (gr);

I — capacitatea întreruptă;

D — durata întreruperii.

SUBSECȚIUNEA 2.5

Tariful de rezervare de capacitate în punctul/grupul de puncte de interconectare cu alte sisteme de transport al gazelor naturale

Art. 68. — (1) În toate licitațiile pentru produsele de capacitate fermă/întreruptibilă în punctul/grupul de puncte de interconectare cu alte sisteme de transport al gazelor naturale, tariful de rezervare de capacitate fermă/întreruptibilă stabilit pe baza acestei metodologii este utilizat ca tarif de rezervă și reprezintă tariful minim admisibil în licitație.

(2) Tariful de rezervă utilizat în cadrul unei licitații privind rezervarea de capacitate va fi tariful de rezervare de capacitate fermă/întreruptibilă în vigoare la momentul licitației, valabil pentru anul de reglementare care începe ulterior datei de desfășurare a licitației privind rezervarea de capacitate pe termen lung, stabilită conform prevederilor art. 11 alin. (4) din Regulamentul (UE) 2017/459.

(3) Tariful care se plătește pentru serviciile de transport adjudecate în urma unei licitații privind rezervarea de capacitate este tariful de rezervare de capacitate fermă/întreruptibilă, în vigoare la momentul în care poate fi utilizată capacitatea rezervată, la care se adaugă prima de licitație.

Art. 69. — Veniturile obținute din aplicarea tarifului final rezultat în urma licitației, care se plătește pentru capacitatea fermă/întreruptibilă rezervată, reprezintă venituri ale activității de transport al gazelor naturale.

SUBSECȚIUNEA 2.6

Stabilirea tarifului volumetric

Art. 70. — Tariful volumetric pentru utilizarea sistemului de transport se determină după următoarea formulă:

$$TV_{(i)} = CV_{(i)}/Q_{tr(i)},$$

unde:

$TV_{(i)}$ — reprezintă tariful volumetric determinat pentru 1 MWh transportat în anul (i), exprimat în lei/Mwh/h;

$CV_{(i)}$ — reprezintă componenta volumetrică a venitului total din anul (i);

$Q_{tr(i)}$ — reprezintă cantitatea de gaze naturale estimată de OTS a fi transportată în anul (i), exprimată în MWh.

CAPITOLUL VI

Procedurile de fundamentare/ajustare și aprobare a veniturilor reglementate și de aprobare a tarifelor de transport

Art. 71. — (1) Venitul reglementat, venitul reglementat corectat și tarifele de transport se aprobă prin ordin al președintelui ANRE înaintea perioadei/anului de reglementare, pentru fiecare OTS care desfășoară activitatea de transport al gazelor naturale.

(2) Înainte de începerea perioadei/anului perioadei de reglementare, OTS are obligația de publicare pe pagina sa de internet cel puțin a informațiilor prevăzute în anexa nr. 3.

(3) Operatorii economici licențiați ulterior începerii unei perioade de reglementare vor transmite documentația aferentă stabilirii venitului reglementat și a venitului reglementat corectat, precum și a tarifelor de transport pentru primul an al perioadei de reglementare.

SECȚIUNEA 1

Procedura de fundamentare și aprobare a venitului reglementat și a venitului reglementat corectat

Art. 72. — (1) OTS care desfășoară activitatea de transport al gazelor naturale are obligația transmiterii la ANRE a propunerii privind fundamentarea venitului reglementat, a venitului reglementat corectat și a tarifelor de transport aferente primului an al perioadei de reglementare, cu cel puțin 150 de

zile înainte de data de începere a licitației privind rezervarea de capacitate pe termen lung în punctul/grupul de puncte de interconectare cu alte sisteme de transport al gazelor naturale, stabilită conform prevederilor art. 11 alin. (4) din Regulamentul (UE) 2017/459.

(2) Operatorii economici care solicită obținerea licențelor de operare a unui sistem de transport transmit ANRE propunerile de fundamentare a venitului reglementat, venitului reglementat corectat și a tarifelor de transport, pentru primul an al perioadei de reglementare, odată cu depunerea documentelor necesare pentru acordarea licenței.

(3) Propunerile se transmit atât în format letric, semnate de reprezentantul legal al societății, cât și în formatul electronic publicat de ANRE pe pagina sa de internet.

Art. 73. — (1) Fundamentarea venitului reglementat, a venitului reglementat corectat și a tarifelor de transport, aferente primului an al perioadei de reglementare, va fi însoțită de toate datele, informațiile și documentele necesare pentru justificarea elementelor de fundamentare, precum și de premisele luate în considerare și metodele utilizate la determinarea acestora și se referă în principal la:

a) cantitățile de gaze naturale transportate prin sistemul de transport și capacitățile rezervate pe fiecare tip de serviciu de transport gaze naturale, având în vedere contractele încheiate pentru ultimul an al perioadei de reglementare;

b) estimările privind cantitățile de gaze naturale transportate prin sistemul de transport și capacitățile rezervate pe fiecare tip de serviciu de transport gaze naturale, pentru primul an al noii perioade de reglementare;

c) datele, în format anexe ECR, pe baza cărora se fundamentează venitul reglementat și venitul reglementat corectat;

d) situația costurilor și propunerea de alocare a acestora pe activități reglementate/nereglementate, iar pentru activitatea de transport al gazelor naturale alocarea costurilor în OPEX, CAPEX și CPD, respectiv în fixe și variabile;

e) propunerea de alocare a venitului reglementat corectat pentru activitatea de transport al gazelor naturale în componenta fixă, pe fiecare grup, și componenta volumetrică;

f) propunerea privind rata anuală de creștere a eficienței economice a activității de transport al gazelor naturale pentru perioada de reglementare;

g) alte date sau informații necesare stabilirii venitului reglementat, a venitului reglementat corectat și a tarifelor de transport, generate de aplicarea actelor normative în vigoare;

h) raportul de separare contabilă a activităților reglementate în conformitate cu prevederile legale în vigoare și structurat pe:

1. activități reglementate din sector, detaliat pe:

(i) activități și operațiuni desfășurate de titularul licenței pentru sau în legătură cu construcția, exploatarea și dezvoltarea capacităților de transport și utilizarea acestora, așa cum sunt definite prin prezenta metodologie;

(ii) racordarea terților la sistemele de transport, pentru lucrările de investiții care nu au fost cuprinse în planul de investiții și de dezvoltare a sistemului de transport al titularului de licență, aprobat de ANRE;

(iii) activități conexe celor de operare a sistemelor de transport;

(iv) alte activități reglementate din sector, din care activitatea de transport al gazelor naturale aferentă conductelor Isaccea II și III — Negru Vodă II și III;

2. activități nereglementate din sector;

3. activități din afara sectorului;

i) datele privind realizările anilor precedenți necesare calculului componentelor de corecție a veniturilor.

(2) Aceste elemente de fundamentare au la bază atât realizările, cât și estimările privind lunile anului anterior celui pentru care se realizează fundamentarea, precum și estimările pentru ceilalți ani ai perioadei de reglementare.

(3) OPEX și CPD estimate pentru primul an al perioadei de reglementare pot fi evaluate și acceptate de ANRE, ținând cont de:

- a) cheltuielile realizate în anii anteriori de titularul de licență;
- b) evoluția anuală a elementelor de cost pe noua perioadă de reglementare;
- c) creșterea productivității muncii și a eficienței activității OTS;
- d) dezvoltarea activității de transport al gazelor naturale;
- e) analiza comparativă a cheltuielilor realizate în anii anteriori de către OTS pentru fiecare ST operat de acesta, precum și celor realizate de alți OTS pentru operarea ST;
- f) evoluția indicatorilor economico-financiar realizați de către OTS în anii anteriori.

SECȚIUNEA a 2-a

Procedura de ajustare și aprobare a venitului reglementat și a venitului reglementat corectat

Art. 74. — (1) OTS care desfășoară activitatea de transport al gazelor naturale are obligația de a solicita ANRE ajustarea și aprobarea venitului reglementat, a venitului reglementat corectat și aprobarea tarifelor de transport aferente, cu cel puțin 120 de zile înainte de data de începere a licitației privind rezervarea de capacitate pe termen lung, stabilită conform prevederilor art. 11 alin. (4) din Regulamentul (UE) 2017/459.

(2) Solicitarea prevăzută la alin. (1) se transmite atât în format letric, semnată de reprezentantul legal al societății, cât și în formatul electronic publicat de ANRE pe pagina sa de internet, însoțită de justificările detaliate pentru fiecare element de ajustare.

Art. 75. — (1) Solicitarea de ajustare și aprobare a venitului reglementat, a venitului reglementat corectat și de aprobare a tarifelor de transport va fi însoțită de toate datele, informațiile și documentele necesare pentru justificarea acestei propuneri, precum și premisele considerate și metodele utilizate la determinarea acestora și conține în principal:

- a) cantitățile de gaze naturale transportate prin ST și capacitățile rezervate pe fiecare tip de serviciu de transport gaze naturale, având în vedere contractele încheiate în anul perioadei de reglementare pentru care se solicită ajustarea;
- b) estimările privind cantitățile de gaze naturale transportate prin ST și capacitățile rezervate pe fiecare tip de serviciu de transport gaze naturale, pentru anul pentru care se stabilesc tarifele de transport;
- c) veniturile realizate din activitatea de transport al gazelor naturale în anul pentru care se solicită ajustarea;
- d) elementele de ajustare solicitate de OTS alocate pe activități reglementate/nereglementate, iar pentru activitatea de transport al gazelor naturale alocarea în costuri/componente fixe și variabile;
- e) propunerea de alocare a venitului reglementat ajustat pentru activitatea de transport al gazelor naturale în componenta fixă, pe fiecare grup, și componenta volumetrică;
- f) alte date sau informații necesare stabilirii venitului reglementat, a venitului reglementat corectat și a tarifelor de transport, generate de aplicarea actelor normative în vigoare.

(2) Datele și elementele de ajustare se referă la:

- a) realizările anului închis anterior celui pentru care se face ajustarea;
- b) realizările și estimările din lunile anului pentru care se face ajustarea;
- c) estimările pentru anul pentru care se stabilesc tarifele de transport.

SECȚIUNEA a 3-a

Prevederi comune privind procedurile de fundamentare/ajustare a veniturilor reglementate și de aprobare a tarifelor

Art. 76. — (1) În situația în care documentația de fundamentare/ajustare a venitului reglementat, a venitului reglementat corectat și de aprobare a tarifelor de transport este incompletă și/sau eronată, ANRE solicită completarea acesteia în termen de 15 zile lucrătoare de la depunere, OTS având obligația de a răspunde în termen de cel mult 10 zile lucrătoare.

(2) În situația în care OTS nu transmite documentația de fundamentare/ajustare a veniturilor reglementate și/sau informațiile de completare sau corecție a acesteia sau transmite cu mai puțin de 100, respectiv 70 de zile înainte de data de începere a licitației privind rezervarea de capacitate pe termen lung în punctul/grupul de puncte de interconectare cu alte sisteme de transport al gazelor naturale, stabilită conform prevederilor art. 11 alin. (4) din Regulamentul (UE) 2017/459, ANRE procedează la calcularea și aprobarea tarifelor de transport pentru noul an de reglementare pe baza datelor și informațiilor pe care le deține.

(3) Elementele de corecție ale venitului reglementat care presupun diminuarea venitului reglementat și care nu au putut fi reflectate ca urmare a situației prevăzute la alin. (2) se au în vedere la proxima ajustare a venitului reglementat, după intrarea în posesia ANRE a documentației de fundamentare/ajustare a venitului reglementat.

Art. 77. — (1) În cazul în care OTS solicită costuri care nu au fost prezentate, la ajustarea venitului reglementat, în intervalul de timp prevăzut la art. 74 alin. (1), acestea vor fi avute în vedere începând cu următoarea ajustare sau fundamentare a venitului reglementat, după caz.

(2) ANRE nu ia în considerare solicitări de recunoaștere a unor costuri în vederea ajustării venitului reglementat dacă între momentul apariției sau modificării costurilor și momentul solicitării a trecut o perioadă de 3 ani.

(3) Costurile solicitate conform alin. (1) și (2) nu vor fi actualizate/ajustate cu elementele RI și/sau ROR.

Art. 78. — (1) Pe baza elementelor prezentate, ANRE va analiza și evalua propunerea înaintată corectată și/sau completată.

(2) În perioada de analiză, în scopul corectării, clarificării sau justificării documentelor înaintate, ANRE are dreptul de a solicita orice date, informații și documente, OTS având obligația de a răspunde în termen de 5 zile lucrătoare. Aspectele pentru care s-au solicitat date, informații și documente nu vor fi luate în considerare în situația în care OTS nu răspunde solicitărilor ANRE în termenul stabilit.

Art. 79. — (1) În urma analizei propunerii privind ajustarea/fundamentarea veniturilor reglementate și a tarifelor de transport, direcția de specialitate din cadrul ANRE elaborează un referat cuprinzând rezultatele analizei și nivelul venitului reglementat, venitului reglementat corectat, ratei anuale de creștere a eficienței economice a activității de transport al gazelor naturale, după caz, precum și tarifele de transport, ce urmează a fi aprobate.

(2) Referatul prevăzut la alin. (1) se transmite OTS în vederea formulării unui punct de vedere, ce va fi remis ANRE în termen de 5 zile.

Art. 80. — Direcția de specialitate înaintează spre aprobare Comitetului de reglementare al ANRE proiectul de ordin privind aprobarea venitului reglementat, venitului reglementat corectat, ratei anuale de creștere a eficienței economice a activității de transport al gazelor naturale, după caz, precum și a tarifelor de transport, însoțit de referatul prevăzut la art. 79 și punctul de vedere exprimat de OTS.

Art. 81. — (1) Ca urmare a aprobării de către Comitetul de reglementare a proiectului de ordin prevăzut la art. 80, în forma propusă sau cu modificări aprobate în cadrul ședinței, președintele ANRE emite ordinul privind aprobarea venitului reglementat, venitului reglementat corectat, ratei anuale de creștere a eficienței economice a activității de transport al gazelor naturale, după caz, precum și a tarifelor de transport.

(2) Ordinul președintelui ANRE prevăzut la alin. (1) se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Art. 82. — (1) În situația în care proiectul de ordin prevăzut la art. 80 nu a fost aprobat, în termen de 5 zile lucrătoare de la data ședinței Comitetului de reglementare și pe baza informațiilor puse la dispoziție de către secretariatul acestuia, direcția de specialitate comunică OTS hotărârea Comitetului de reglementare referitoare la respingerea/amânarea raportului, însoțită de motivarea acesteia.

(2) În termen de 20 zile lucrătoare de la comunicarea de către secretariatul Comitetului de reglementare a hotărârii de respingere/amânare sau de la primirea eventualelor date suplimentare solicitate operatorilor, direcția de specialitate va elabora un nou referat, după caz, dacă Comitetul de reglementare nu a stabilit un alt termen în interiorul acestui interval.

(3) În situația în care emiterea ordinului președintelui ANRE prevăzut la art. 80 nu se realizează cu cel puțin 30 de zile înainte de data de începere a licitației privind rezervarea de capacitate pe termen lung în punctul/grupul de puncte de interconectare cu alte sisteme de transport al gazelor naturale, stabilită conform prevederilor art. 11 alin. (4) din Regulamentul (UE) 2017/459, tarifele de transport aprobate pentru anul de reglementare anterior rămân în vigoare pe toată perioada noului an de reglementare, diferențele de venituri datorate acestei situații urmând a fi regularizate.

CAPITOLUL VII

Dispoziții finale

Art. 83. — (1) Nerespectarea termenului de depunere a propunerii de fundamentare/ajustare a venitului reglementat, a venitului reglementat corectat și a tarifelor de transport constituie contravenție și se sancționează conform prevederilor legale în vigoare.

(2) În situația în care OTS, din motive întemeiate, nu poate prezenta la timp propunerea de fundamentare/ajustare a venitului reglementat, venitului reglementat corectat și a tarifelor de transport, acesta va transmite, înainte cu 15 zile de expirarea termenului de depunere a acestei propuneri, o solicitare de amânare a termenului care să conțină justificarea netransmiterii la timp și propunerea noului termen, în vederea aprobării de către ANRE.

(3) ANRE va răspunde cu celeritate la solicitarea OTS prevăzută la alin. (2), iar în cazul aprobării noului termen se va aplica procedura de fundamentare/ajustare a venitului reglementat, a venitului reglementat corectat și de aprobare a tarifelor de transport, prevăzută în prezenta metodologie având în vedere noul termen de depunere.

Art. 84. — În situația în care, ulterior aprobării veniturilor reglementate și tarifelor de transport, se constată că aceasta s-a efectuat pe baza unor informații eronate/false furnizate de către titularul de licență sau că există erori de calcul, ANRE va proceda la recalcularea veniturilor reglementate și a tarifelor de transport, iar diferențele rezultate se iau în calcul în valori actualizate la următoarea aprobare a veniturilor reglementate și a tarifelor de transport.

Art. 85. — Anexele nr. 1—3 fac parte integrantă din prezenta metodologie.

*ANEXA Nr. 1
la metodologie*

Duratele reglementate pentru amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale

1. Durata reglementată rămasă pentru amortizarea reglementată a imobilizărilor corporale și necorporale care au constituit BAR implicit la începutul primei perioade de reglementare pentru activitatea de transport este de 30 ani.

2. Durata reglementată a imobilizărilor corporale și necorporale puse în funcțiune după începutul primei perioade de reglementare:

Grupa 1 Construcții	
Subgrupa 1.1 Clădiri	50 ani
Subgrupa 1.2 Construcții ușoare (barăci, șoproane etc.)	10 ani
Subgrupa 1.3 Conducte colectoare și magistrale (inclusiv instalațiile tehnologice, dotările și echipamentele aferente)	40 ani
Subgrupa 1.4 Sondele pentru injecția/extracția gazelor naturale din depozitele subterane (inclusiv sondele auxiliare, instalațiile tehnologice, dotările și echipamentele aferente)	25 ani
Subgrupa 1.5 Conducte de distribuție din oțel (inclusiv instalațiile tehnologice, dotările și echipamentele aferente)	30 ani
Subgrupa 1.6 Conducte de distribuție din polietilenă (inclusiv instalațiile tehnologice, dotările și echipamentele aferente)	40 ani
Subgrupa 1.7 Alte construcții	10 ani
Grupa 2 Echipamente tehnologice, mașini, utilaje și echipamente de lucru	10 ani
Grupa 3 Aparatăe și instalații de măsurare, control și reglare	
Subgrupa 3.1 Contoare volumetrice cu membrană, contoare cu ultrasunete, alte sisteme cu element deprimogen	20 ani
Subgrupa 3.2 Contoare cu pistoane rotative, contoare cu turbină	15 ani
Subgrupa 3.3 Convertoare electronice, calculatoare de debit, alte aparate și instalații de măsurare, control și reglare	10 ani
Grupa 4 Mijloace de transport	7 ani
Grupa 5 Alte imobilizări corporale și necorporale	7 ani

3. Prin derogare de la pct. 2 pot fi stabilite alte durate de amortizare pentru imobilizările corporale și necorporale realizate în baza unui proiect de capacitate incrementală a sistemului de transport inclus în planurile de investiții și de dezvoltare a SNT pentru următorii 10 ani, care să reflecte decizia justificată a OTS de recuperare în mod eficient a valorii investiției realizate în obiectivele sistemului de transport și a beneficiilor economice aduse, având în vedere, dar fără a se limita la acestea:

- duratele de utilizare a obiectivelor;
- uzura fizică estimată;
- regimul de exploatare a obiectivelor;
- producția fizică estimată, capacitatea de producție și regimul de exploatare a mijloacelor fixe corelative care au generat necesitatea realizării capacității incrementale;
- durata angajamentelor privind posibilitatea folosirii acestor obiective ale sistemului de transport.

*ANEXA Nr. 2
la metodologie*

Reguli suplimentare privind modul de determinare a valorii reglementate rămase a bazei de active reglementate aferente activității de transport al gazelor naturale

Art. 1. — (1) Imobilizările corporale/necorporale utilizate pentru desfășurarea mai multor activități reglementate, nereglementate sau din afara sectorului se includ în BAR cu o valoare reglementată calculată în funcție de principiile de alocare aprobate prin raportul de separare contabilă a activităților desfășurate de către OTS, alocare care se modifică doar dacă operatorul solicită și i se aprobă modificarea principiilor de alocare.

(2) Nu sunt considerate intrări de imobilizări corporale/necorporale și nu se vor lua în calcul la stabilirea valorii BAR imobilizările corporale/necorporale pentru care societatea nu a plătit un echivalent financiar, plusurile de inventar, imobilizările corporale/necorporale pentru care societatea încasează chirie, terenurile preluate prin contracte de concesiune, care nu se amortizează contabil, reevaluările, precum și orice valoare care la fundamentarea veniturilor a fost inclusă în categoria costurilor operaționale, dar care în contabilitate a fost înregistrată ca imobilizare corporală/necorporală.

Art. 2. — (1) Se consideră ieșiri de imobilizări corporale/necorporale atât imobilizările corporale/necorporale care au ieșit pe parcursul primei perioade, celei de a doua perioade, cât și cele care au ieșit pe parcursul celei de a treia perioade, indiferent de momentul intrării în BAR.

(2) Imobilizările corporale/necorporale supuse unei operațiuni de vânzare, casare sau de transfer în categoria obiectelor de inventar sunt considerate ieșiri de imobilizări corporale/necorporale ale perioadei.

(3) Valoarea reglementată rămasă aferentă unei ieșiri de imobilizări corporale/necorporale dintr-un an de reglementare este egală cu valoarea de intrare reglementată a imobilizării, actualizată cu rata cumulată a inflațiilor, inclusiv cu cea a anului de calcul, din care a fost scăzută suma actualizată a amortizărilor aferente fiecărui an de reglementare.

Art. 3. — Amortizarea reglementată anuală a imobilizărilor corporale/necorporale care au fost utilizate în desfășurarea unei alte activități reglementate/nereglementate, din sector sau din afara sectorului, și care în cursul unui an de reglementare sunt preluate în activitatea de transport al gazelor naturale, prin achiziție de la un operator economic sau prin transfer de la altă activitate desfășurată de către OTS, se determină pe baza duratei de amortizare reglementată aferentă grupei/subgrupeii din care fac parte, diminuată corespunzător cu durata de

utilizare consumată, exprimată în ani întregi sau fracții, după caz, iar valoarea reglementată de intrare în BAR aferentă acestor imobilizări va fi valoarea de achiziție, respectiv la valoarea contabilă rămasă.

Art. 4. — Imobilizările corporale/necorporale vândute, casate, minusurile de inventar transferate în categoria obiectelor de inventar sau la alte activități desfășurate de titularul de licență sunt considerate ieșiri de imobilizări corporale/necorporale.

Art. 5. — (1) În situația în care, în cadrul unei perioade de reglementare, se efectuează reîncadrări ale unor imobilizări corporale/necorporale în alte grupe/subgrupe decât cele raportate și luate în considerare la ajustarea veniturilor reglementate, imobilizările respective se vor lua în calculul valorii BAR întâi ca o ieșire din grupa/subgrupa în care au fost raportate inițial, la valoarea reglementată rămasă, iar apoi ca o intrare nouă în grupa/subgrupa reconsiderată, la aceeași valoare reglementată rămasă. Orice reconsiderare a grupei/subgrupeii de încadrare a mijloacelor fixe se va face numai justificat, iar imobilizările corporale/necorporale respective vor fi prezentate, atât în situația bazei de active reglementate, cât și detaliat, într-o situație distinctă de cea a bazei de active reglementate.

(2) În situația prevăzută la alin. (1), precum și în situația modificării duratelor de amortizare reglementată aferente unei imobilizări corporale/necorporale din cadrul unei grupe/subgrupe, valoarea reglementată rămasă se recuperează după cum urmează:

a) în situația în care noua durată reglementată de amortizare este mai mare decât durata de amortizare inițială, valoarea reglementată rămasă se recuperează pe o durată calculată ca diferență între noua durată de amortizare reglementată și durata de amortizare consumată;

b) în situația în care noua durată reglementată de amortizare este mai mică sau egală decât durata de amortizare inițială, valoarea reglementată rămasă se recuperează în primul an de stabilire a tarifelor de transport.

Art. 6. — În situația în care se efectuează înlocuiri ale unor imobilizări corporale/necorporale care nu s-au amortizat integral conform duratelor reglementate stabilite prin metodologie, acestea vor fi înregistrate ca ieșiri din BAR la valoarea reglementată rămasă, iar noile imobilizări corporale/necorporale vor fi înregistrate în BAR ca intrări, la valoarea reglementată, la grupa/subgrupa corespunzătoare.

Informații publicate înainte de începerea perioadei/anului perioadei de reglementare

OTS publică pe pagina sa de internet, cu cel puțin 30 de zile înainte de data de începere a licitației privind rezervarea de capacitate pe termen lung, stabilită conform prevederilor art. 11 alin. (4) din Regulamentul (UE) 2017/459, atât în limba română, cât și în limba engleză, următoarele informații utilizate la determinarea venitului reglementat, a venitului reglementat corectat și a tarifelor reglementate aprobate de către ANRE pentru activitatea de transport al gazelor naturale:

1. informații privind parametrii utilizați în cadrul metodologiei aplicate de stabilire a venitului reglementat, a venitului reglementat corectat și a tarifelor reglementate pentru activitatea de transport al gazelor naturale, care sunt legați de caracteristicile tehnice ale ST, precum:

- a) capacitatea tehnică în fiecare punct de intrare și de ieșire și ipotezele conexe;
- b) capacitatea contractată estimată în fiecare punct de intrare și de ieșire și ipotezele conexe;
- c) cantitatea și direcția fluxului de gaze pentru fiecare punct de intrare și de ieșire și ipotezele conexe, cum ar fi scenariile de cerere și ofertă pentru fluxul de gaze în perioada de vârf;
- d) reprezentarea structurală a rețelei de transport cu un nivel adecvat de detaliu;
- e) informații tehnice suplimentare cu privire la rețeaua de transport, cum ar fi lungimea și diametrul conductelor și puterea stațiilor de comprimare a gazelor.

2. informații privind venitul reglementat și venitul reglementat corectat:

- a) venitul reglementat și venitul reglementat corectat aprobate conform prezentei metodologii;
- b) informații referitoare la modificările, de la un an la altul, ale veniturilor prevăzute la lit. a);
- c) următorii parametri:
 - (i) tipurile de active incluse în BAR și valoarea lor agregată, pe structura anexei nr. 1 la metodologie;
 - (ii) CAPEX, inclusiv: rata reglementată a rentabilității costurilor de capital (RRR) și metodologia de calculare a acesteia, metodologiile de determinare a valorii inițiale a activelor, metodologiile de reevaluare a activelor, explicații privind evoluția valorii activelor, perioadele de amortizare și valoarea amortizării, pe structura anexei nr. 1 la metodologie;

(iii) OPEX;

(iv) CPD;

(v) mecanismele de stimulare și obiectivele în materie de eficiență;

(vi) indicii de inflație.

3. următorii indicatori privind veniturile prevăzute la pct. 2 lit. a):

a) raportul între venitul generat de tarifele de transport de rezervare de capacitate și venitul generat de tarifele de transport volumetric;

b) raportul între venitul generat de tarifele de transport de rezervare de capacitate în toate punctele de intrare și venitul generat de tarifele de transport de rezervare de capacitate în toate punctele de ieșire;

c) raportul dintre venitul generat din utilizarea rețelei în interiorul sistemului atât în punctele de intrare, cât și în punctele de ieșire și venitul generat din utilizarea rețelei între sisteme de transport atât în punctele de intrare, cât și în punctele de ieșire.

4. următoarele informații privind tarifele de transport, însoțite de informații relevante legate de determinarea acestora:

a) tarifele de transport de rezervare de capacitate;

b) tarifele de transport volumetric;

c) tarifele aferente altor servicii prestate de OTS, în afara serviciului de transport al gazelor naturale, așa cum sunt definite la art. 3 pct. 15 din Regulamentul (UE) 2017/460.

5. un model simplificat, care să permită utilizatorilor rețelei să estimeze posibila evoluție a venitului reglementat, venitului reglementat corectat și a tarifelor de transport, actualizat periodic, însoțit de explicația modului de utilizare a acestuia.

6. următoarele explicații cu privire la:

a) diferența în ceea ce privește nivelul tarifelor de transport pentru același tip de serviciu de transport, aplicabil în anul de reglementare în curs și în anul de reglementare pentru care se publică informațiile;

b) diferența estimată în ceea ce privește nivelul tarifelor de transport pentru același tip de serviciu de transport, aplicabil în anul de reglementare pentru care se publică informațiile și fiecare an de reglementare rămas din cadrul perioadei de reglementare.

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.

