



MONITORUL OFICIAL

AL

ROMÂNIEI

Anul 185 (XXIX) — Nr. 217

PARTEA I
LEGI, DECRETE, HOTĂRĂRI ȘI ALTE ACTE

Joi, 30 martie 2017

SUMAR

<u>Nr.</u>		<u>Pagina</u>
LEGI ȘI DECRETE		
42.	— Lege pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 65/2016 privind instituirea cadrului legal pentru acordarea unui ajutor de stat individual pentru salvarea Companiei Naționale a Uraniului — S.A.	2
336.	— Decret privind promulgarea Legii pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 65/2016 privind instituirea cadrului legal pentru acordarea unui ajutor de stat individual pentru salvarea Companiei Naționale a Uraniului — S.A.....	2
HOTĂRĂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI		
142.	— Hotărâre pentru aprobarea Amendamentului convenit între Guvernul României și Banca Internațională pentru Reconstrucție și Dezvoltare, prin scrisoarea semnată la Bruxelles la 3 noiembrie 2016 și la București la 17 noiembrie 2016, la Acordul de împrumut (Proiect privind controlul integrat al poluării cu nutrienți) dintre România și Banca Internațională pentru Reconstrucție și Dezvoltare și la Acordul de asistență financiară nerambursabilă acordată din Fondul Global de Mediu (Proiect privind controlul integrat al poluării cu nutrienți) dintre România și Banca Internațională pentru Reconstrucție și Dezvoltare, semnate la București la 28 decembrie 2007	3–5
ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI		
16.	— Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 53/2013	6–12
18.	— Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei pentru stabilirea venitului unitar aferent activității de furnizare reglementată, desfășurată într-un an de reglementare, și de aprobare a prețurilor reglementate în sectorul gazelor naturale, începând cu anul 2016, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 182/2015	13–16

LEGI ȘI DECRETE

PARLAMENTUL ROMÂNIEI

CAMERA DEPUTAȚILOR

SENATUL

LEGE**pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 65/2016
privind instituirea cadrului legal pentru acordarea unui ajutor de stat individual
pentru salvarea Companiei Naționale a Uraniului — S.A.**

Parlamentul României adoptă prezenta lege.

Art. I. — Se aprobă Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 65 din 5 octombrie 2016 privind instituirea cadrului legal pentru acordarea unui ajutor de stat individual pentru salvarea Companiei Naționale a Uraniului — S.A., publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 801 din 11 octombrie 2016, cu următoarele modificări:

1. **La articolul 2, alineatele (4)—(8) se abrogă.**

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

„Art. 4. — (1) Ministerul Energiei încheie în termen de 5 zile lucrătoare de la solicitarea scrisă formulată de Compania Națională a Uraniului — S.A. o convenție de împrumut, în care vor fi precizate drepturile și obligațiile părților, precum și termenii și condițiile de acordare și derulare a tranșelor de împrumut.”

3. **La articolul 6, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(3) Pe baza acestui plan de restructurare, Ministerul Energiei, la solicitarea Companiei Naționale a Uraniului — S.A., prelungeste perioada de acordare a împrumutului, conform

planului de restructurare, în aceleași condiții de dobândă, prin act adițional la convenția de împrumut, până la data aprobării de către Comisia Europeană a planului de restructurare.”

4. **La articolul 7, alineatul (2) se abrogă.**

5. **La articolul 7, alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(4) Ajutorul de stat care trebuie recuperat include și dobânda aferentă, datorată de la data scadenței împrumutului până la data recuperării. Rata dobânzii aplicabile este cea stabilită potrivit prevederilor Regulamentului (UE) 2015/1.589 al Consiliului din 13 iulie 2015 de stabilire a normelor de aplicare a articolului 108 din Tratatul privind funcționarea Uniunii Europene.”

Art. II. — Garanțiile care au fost constituite în baza Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 65/2016 privind instituirea cadrului legal pentru acordarea unui ajutor de stat individual pentru salvarea Companiei Naționale a Uraniului — S.A. se ridică începând cu data intrării în vigoare a prezentei legi.

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

PREȘEDINTELE CAMEREI DEPUTAȚILOR

NICOLAE-LIVIU DRAGNEA

București, 29 martie 2017.

Nr. 42.

PREȘEDINTELE SENATULUI

CĂLIN-CONSTANTIN-ANTON POPESCU-TĂRICEANU

PREȘEDINTELE ROMÂNIEI

DECRET**privind promulgarea Legii pentru aprobarea Ordonanței
de urgență a Guvernului nr. 65/2016 privind instituirea cadrului
legal pentru acordarea unui ajutor de stat individual
pentru salvarea Companiei Naționale a Uraniului — S.A.**

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

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

Articol unic. — Se promulgă Legea pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 65/2016 privind instituirea cadrului legal pentru acordarea unui ajutor de stat individual pentru salvarea Companiei Naționale a Uraniului — S.A. și se dispune publicarea acestei legi în Monitorul Oficial al României, Partea I.

PREȘEDINTELE ROMÂNIEI
KLAUS-WERNER IOHANNIS

București, 28 martie 2017.

Nr. 336.

HOTĂRĂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI

GUVERNUL ROMÂNIEI

HOTĂRÂRE

pentru aprobarea Amendamentului convenit între Guvernul României și Banca Internațională pentru Reconstrucție și Dezvoltare, prin scrisoarea semnată la Bruxelles la 3 noiembrie 2016 și la București la 17 noiembrie 2016, la Acordul de împrumut (Proiect privind controlul integrat al poluării cu nutrienți) dintre România și Banca Internațională pentru Reconstrucție și Dezvoltare și la Acordul de asistență financiară nerambursabilă acordată din Fondul Global de Mediu (Proiect privind controlul integrat al poluării cu nutrienți) dintre România și Banca Internațională pentru Reconstrucție și Dezvoltare, semnate la București la 28 decembrie 2007

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 7 alin. (2) din Legea nr. 228/2008 pentru ratificarea Acordului de împrumut (Proiect privind controlul integrat al poluării cu nutrienți) dintre România și Banca Internațională pentru Reconstrucție și Dezvoltare și a Acordului de asistență financiară nerambursabilă acordată din Fondul Global de Mediu (Proiect privind controlul integrat al poluării cu nutrienți) dintre România și Banca Internațională pentru Reconstrucție și Dezvoltare, semnate la București la 28 decembrie 2007,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Articol unic. — Se aprobă Amendamentul convenit între Guvernul României și Banca Internațională pentru Reconstrucție și Dezvoltare, prin scrisoarea*) semnată la Bruxelles la 3 noiembrie 2016 și la București la 17 noiembrie 2016, la Acordul de împrumut (Proiect privind controlul integrat al poluării cu nutrienți) dintre România și Banca Internațională pentru

Reconstrucție și Dezvoltare și la Acordul de asistență financiară nerambursabilă acordată din Fondul Global de Mediu (Proiect privind controlul integrat al poluării cu nutrienți) dintre România și Banca Internațională pentru Reconstrucție și Dezvoltare, semnate la București la 28 decembrie 2007, ratificate prin Legea nr. 228/2008.

PRIM-MINISTRU
SORIN MIHAI GRINDEANU

Contrasemnează:
Ministrul finanțelor publice,
Viorel Ștefan
Ministrul apelor și pădurilor,
Adriana Petcu
p. Ministrul afacerilor externe,
George Ciamba,
secretar de stat

București, 22 martie 2017.
Nr. 142.

*) Traducere.

BANCA MONDIALĂ
BIRD — ADI/ Grupul Băncii Mondiale

Elisabetta Capannelli
Director de țară, Banca Mondială România
Regiunea Europa și Asia Centrală

3 noiembrie 2016

Excelenței Sale
Anca Dana Dragu
Ministerul Finanțelor Publice
București, România

Stimată Doamnă ministru:

**Ref. Proiectul privind Controlul integrat al poluării cu nutrienți (PCIPN)
(Împrumut 4870-RO și Acordul de asistență financiară nerambursabilă (TF058040-RO)
Înștiințare de realocare a sumelor împrumutului și ale Grantului**

Ne referim la: (i) acordul dintre România (*Împrumutul*) și Banca Internațională pentru Reconstrucție și Dezvoltare (*Banca*) datat 28 decembrie 2007 și amendat la 13 iulie 2012 (*Acordul de împrumut*); și (ii) acordul dintre România (*Beneficiarul*) și Banca, acționând în calitate de agenție de implementare a acordului de asistență financiară nerambursabilă, datat 28 decembrie 2007 și

amendat la 13 iulie 2012 (*Acordul de Grant*), toate pentru proiectul la care s-a făcut referire mai sus, și la scrisoarea datată 5 octombrie 2016 (transmisă de domnul Attila Gyorgy, secretar de stat), solicitând o realocare a sumelor netrase din împrumut și din Grant într-o singură categorie.

Confirmăm faptul că la data de 14 aprilie 2016 a fost semnat un amendament atât pentru Acordul de împrumut, cât și pentru Acordul de Grant (*Amendamentul din 2016*), ale cărui condiții de efectivitate însă nu au fost încă îndeplinite.

Avem plăcerea de a vă informa că Banca împărtășește solicitarea dumneavoastră și este de acord cu amendarea Acordului de împrumut și a Acordului de Grant după cum urmează:

1. Anterior intrării în efectivitate a Amendamentului din 2016 și până când acesta devine efectiv:

(a) tabelul aferent secțiunii IV.A.2 a anexei nr. 2 la Acordul de împrumut se amendează a se citi în integralitate după cum se prevede în secțiunea A a anexei nr. 1 la prezentul amendament;

(b) tabelul aferent secțiunii IV.A.2 a anexei nr. 2 la Acordul de asistență financiară nerambursabilă se amendează a se citi după cum se prevede în secțiunea A a anexei nr. 2 la prezentul amendament.

2. La momentul intrării în efectivitate a Amendamentului din 2016:

(a) tabelul aferent secțiunii IV.A.2 a anexei nr. 2 la Acordul de împrumut se amendează a se citi în integralitate după cum se prevede în secțiunea B a anexei nr. 1 la prezentul amendament; și

(b) tabelul aferent secțiunii IV.A.2 a anexei nr. 2 la Acordul de asistență financiară nerambursabilă se amendează a se citi în integralitate după cum se prevede în secțiunea B a anexei nr. 2 la prezentul amendament.

Vă rugăm să confirmați acordul dumneavoastră cu amendamentul anterior prin semnarea, datarea și returnarea către noi a acestei scrisori. Prezentul amendament se va semna între cele două părți, fiecare dintre cele două exemplare reprezentând un original, și unul care va fi returnat Băncii.

Acest amendament va intra în efectivitate după primirea de către bancă a copiei contrasemnate a prezentei scrisori de amendare.

Cu stimă,

Elisabetta Capannelli,
director de țară
Banca Mondială România

CONFIRMAT ȘI ACCEPTAT:
ROMÂNIA

de către:

Reprezentant autorizat
Nume: **Attila Gyorgy**
Titlu: secretar de stat

Data: 17 noiembrie 2016

ANEXA Nr. 1

Secțiunea A

Categoria	Suma alocată din împrumut (exprimată în euro)	Procentul din cheltuieli ce urmează a fi finanțat
(1) Bunuri, lucrări, servicii de consultanță și instruire în cadrul părții I a Proiectului înainte de 15 noiembrie 2016	35.216.037,59	100%
(2) Bunuri, lucrări, servicii de consultanță și instruire în cadrul părții II a Proiectului înainte de 15 noiembrie 2016	2.947.333,71	100%
(3) Bunuri, lucrări, servicii de consultanță în cadrul părții III a Proiectului înainte de 15 noiembrie 2016	1.923.791,00	100%
(4) Bunuri, lucrări, servicii de consultanță (inclusiv audituri), costuri de operare în cadrul părții IV a Proiectului înainte de 15 noiembrie 2016	2.229.896,64	100%
(5) Bunuri, lucrări, servicii de consultanță și instruire (inclusiv audituri), costuri de operare în cadrul părților I, II, III și IV ale Proiectului începând cu 16 noiembrie 2016	7.682.941,06	100%
Suma totală	50.000.000,00	

Secțiunea B

Categoria	Suma alocată din împrumut (exprimată în euro)	Procentul din cheltuieli ce urmează a fi finanțat
(1) Bunuri, lucrări, servicii de consultanță și instruire, după cum au fost descrise în secțiunea II a anexei nr. 1 la prezentul acord, și înainte de 15 noiembrie 2016	35.216.037,59	100%
(2) Bunuri, lucrări, servicii de consultanță și instruire în cadrul părții II a Proiectului, după cum au fost descrise în secțiunea II a anexei nr. 1 la prezentul acord, și înainte de 15 noiembrie 2016	2.947.333,71	100%
(3) Bunuri, lucrări, servicii de consultanță în cadrul părții III a Proiectului, după cum au fost descrise în secțiunea II la anexa nr. 1 la prezentul acord, și înainte de 15 noiembrie 2016	1.923.791,00	100%
(4) Bunuri, lucrări, servicii de consultanță (inclusiv audituri), costuri de operare în cadrul părții IV a Proiectului, după cum au fost descrise în secțiunea II a anexei nr. 1 la prezentul acord, și înainte de 15 noiembrie 2016	2.229.896,64	100%
(5) Bunuri, lucrări, servicii de consultanță și instruire (inclusiv audituri), costuri de operare în cadrul părților I, II, III și IV ale Proiectului, după cum au fost descrise în secțiunea II a anexei nr. 1 la prezentul acord, și începând cu 16 noiembrie 2016	7.682.941,06	100%
Suma totală	50.000.000,00	

ANEXA Nr. 2

Secțiunea A

Categoria	Suma alocată din Grant (exprimată în USD)	Procentul din cheltuieli ce urmează a fi finanțat
(1) Bunuri, lucrări, servicii de consultanță și instruire în cadrul părții I a Proiectului înainte de 15 noiembrie 2016	2.726.891,79	100%
(2) Bunuri, lucrări, servicii de consultanță și instruire în cadrul părții II a Proiectului înainte de 15 noiembrie 2016	1.624.818,17	100%
(3) Bunuri, lucrări, servicii de consultanță în cadrul părții III a Proiectului înainte de 15 noiembrie 2016	150.383,05	100%
(4) Bunuri, lucrări, servicii de consultanță (inclusiv audituri), costuri de operare în cadrul părții IV a Proiectului înainte de 15 noiembrie 2016	286.080,99	100%
(5) Bunuri, lucrări, servicii de consultanță și instruire (inclusiv audituri), costuri de operare în cadrul părților I, II, III și IV ale Proiectului începând cu 16 noiembrie 2016	711.826,00	100%
Suma totală	5.500.000,00	

Secțiunea B

Categoria	Suma alocată din Grant (exprimată în euro)	Procentul din cheltuieli ce urmează a fi finanțat
(1) Bunuri, lucrări, servicii de consultanță și instruire, după cum au fost descrise în secțiunea II a anexei nr. 1 la prezentul acord, și înainte de 15 noiembrie 2016	2.726.891,79	100%
(2) Bunuri, lucrări, servicii de consultanță și instruire în cadrul părții II a Proiectului, după cum au fost descrise în secțiunea II a anexei nr. 1 la prezentul acord, și înainte de 15 noiembrie 2016	1.624.818,17	100%
(3) Bunuri, lucrări, servicii de consultanță în cadrul părții III a Proiectului, după cum au fost descrise în secțiunea II la anexa nr. 1 la prezentul acord, și înainte de 15 noiembrie 2016	150.383,05	100%
(4) Bunuri, lucrări, servicii de consultanță (inclusiv audituri), costuri de operare în cadrul părții IV a Proiectului, după cum au fost descrise în secțiunea II a anexei nr. 1 la prezentul acord, și înainte de 15 noiembrie 2016	286.080,99	100%
(5) Bunuri, lucrări, servicii de consultanță și instruire (inclusiv audituri), costuri de operare în cadrul părților I, II, III și IV ale Proiectului, după cum au fost descrise în secțiunea II a anexei nr. 1 la prezentul acord, și începând cu 16 noiembrie 2016	711.826,00	100%
Suma totală	5.500.000,00	

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 53/2013

Având în vedere prevederile art. 75 alin. (1) lit. b) și ale art. 79 alin. (3) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. b) și alin. (5) și ale art. 9 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,

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

Art. I. — Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 53/2013, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 472 și 472 bis din 30 iulie 2013, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

1. **La articolul 6, după definiția „Perioadă tarifară (t)” se introduce o nouă definiție, definiția „Provizion/rezervă reglementată”, cu următorul cuprins:**

„Provizion/rezervă reglementată — Sumă egală cu corecția anuală negativă a venitului reglementat aferent unei perioade tarifară t din cadrul unei perioade de reglementare p , destinată acoperirii diferenței dintre venitul realizat și costul reglementat al serviciului de transport în anul t .”

2. **La articolul 6, definițiile „Tarif zonal de transport al energiei electrice (T_G, T_L)” și „Zonă tarifară” se abrogă.**

3. **Articolul 18 se abrogă.**

4. **La articolul 19, litera e) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„e) Faza V — stabilirea tarifului mediu de transport, în conformitate cu art. 80, a tarifului de transport — componenta de introducere a energiei electrice în rețea și a tarifului de transport — componenta de extragere a energiei electrice din rețea, în conformitate cu art. 80¹, 81 și 83.”

5. **La articolul 22, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(3) Veniturile obținute din alte activități ce utilizează resursele recunoscute pentru desfășurarea activității de transport aferente perioadei tarifară $t - V_i(AA)$ cuprind: venituri din alocarea capacității de transport pe liniile de interconexiune în condițiile prevăzute la alin. (4)—(6), venituri din utilizarea SEN pentru schimburile de energie electrică programate cu țările perimetrice potrivit prevederilor art. 35 alin. (2), venituri din energia electrică reactivă, venituri din alte prestații, alte venituri de exploatare (cu excepția veniturilor obținute din dezmembrări nevalorificate, a celor înregistrate în contabilitate la nivelul cheltuielilor cu amortizarea mijloacelor fixe realizate din contribuții financiare, a celor provenite din valorificarea bunurilor aparținând domeniului public al statului și a celor rezultate din anularea provizioanelor pentru creanțe încasate și pentru pierderi din creanțe).”

6. **La articolul 25, după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alineatul (2¹), cu următorul cuprins:**

„(2¹) În cazul scăderii consumului de energie electrică cu până la 3% inclusiv, OTS este obligat să reducă proporțional costurile de operare și mentenanță controlabile stabilite anterior

de autoritatea competentă pentru perioada tarifară t , reducere care nu reprezintă câștig de eficiență.”

7. **La articolul 25, alineatele (3) și (4) se modifică și vor avea următorul cuprins:**

„(3) Câștigul de eficiență care rezultă prin reducerea costurilor de operare și mentenanță controlabile realizate într-o perioadă tarifară t în care se înregistrează o scădere a consumului de energie electrică față de prognoza de consum se stabilește în raport cu costurile de operare și mentenanță controlabile reduse cu cel mult 3% față de costurile de operare și mentenanță controlabile stabilite anterior de autoritatea competentă pentru perioada tarifară t , în condițiile precizate la alin. (2¹).

(4) În vederea aplicării prevederilor alin. (3), OTS aduce în prealabil la cunoștința autorității competente reducerea costurilor de operare și mentenanță controlabile ca urmare a scăderii consumului de energie electrică față de prognoza de consum.”

8. **La articolul 27, litera e) se abrogă.**

9. **La articolul 30, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(3) Costurile cu amortizarea anuală a activelor noi înregistrate în contabilitate ca mijloace fixe în cadrul unei perioade tarifară se calculează folosind metoda liniară, cu aplicarea duratelor normale de viață reglementate, prevăzute în anexa nr. 1 la prezenta metodologie.”

10. **La articolul 30, după alineatul (3) se introduce un nou alineat, alineatul (4), cu următorul cuprins:**

„(4) Pentru alte categorii de mijloace fixe, neincluse în anexa nr. 1, se folosesc duratele maxime de funcționare stabilite în Catalogul privind clasificarea și duratele normale de funcționare a mijloacelor fixe, aprobat prin hotărâre a Guvernului, sau durate mai mari decât acestea, aprobate prin decizii/hotărâri ale conducerii OTS.”

11. **La articolul 35, alineatele (2) și (3) se modifică și vor avea următorul cuprins:**

„(2) Veniturile care se realizează din utilizarea SEN pentru schimburile de energie electrică programate cu țările perimetrice se obțin prin aplicarea tarifului reglementat pentru schimburile de energie electrică cu țările perimetrice, potrivit mecanismului de compensare prevăzut la alin. (1), în conformitate cu prevederile art. 13 din Regulamentul (CE) nr. 714/2009 și ale Regulamentului (UE) nr. 838/2010.

(3) Tarifal reglementat aferent utilizării SEN pentru schimburile de energie electrică programate cu țările perimetrice, prevăzut la alin. (2), se determină de ENTSO-E și se justifică de OTS.”

12. La articolul 40, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(3) Planul de investiții prevăzut la alin. (1) se fundamentează cel puțin prin:

- a) planul de dezvoltare a rețelei de transport pe 10 ani aprobat de autoritatea competentă;
- b) studiile de fezabilitate pentru proiectele programate a se realiza în primii 3 ani ai perioadei de reglementare;
- c) fundamentarea proiectului realizată în cadrul companiei, pentru proiectele programate a se realiza în ultimii 2 ani ai perioadei de reglementare; și
- d) demonstrarea necesității, oportunității și eficienței fiecărui proiect de investiții.”

13. La articolul 40, după alineatul (5) se introduce un nou alineat, alineatul (5)1, cu următorul cuprins:

„(5)1 Pentru fiecare proiect din planul de investiții se stabilesc beneficiile specifice urmărite (îmbunătățirea indicatorilor de performanță a serviciului de transport, reducerea CPT în RET, reducerea OPEX etc.) și se determină/cuantifică ex-ante valorile estimate ale acestora, în vederea monitorizării ex-post a rezultatelor obținute, conform anexei nr. 11 care face parte integrantă din prezenta metodologie.”

14. La articolul 40, alineatul (7) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(7) Elaborarea planului de dezvoltare a RET pe 10 ani și a planului de investiții se realizează pe baza unei proceduri interne de planificare și gestiune a investițiilor, întocmită de OTS în conformitate cu prevederile prezentei metodologii.”

15. La articolul 40, după alineatul (7) se introduce un nou alineat, alineatul (8), cu următorul cuprins:

„(8) OTS supune dezbaterii publice planul de dezvoltare a RET pe 10 ani înainte de depunerea acestuia la autoritatea competentă în vederea aprobării.”

16. La articolul 43, după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alineatul (3), cu următorul cuprins:

„(3) În scopul probării eficienței fiecărui proiect realizat din planul de investiții, OTS transmite la autoritatea competentă:

- a) un memoriu de justificare, din care să rezulte beneficiile specifice obținute în urma realizării acestora, determinate valoric, prin comparație cu beneficiile determinate/cuantificate ex-ante în conformitate cu prevederile art. 40 alin. (5)1;
- b) documentele complete de promovare, cum ar fi: referatul de necesitate/nota de fundamentare, studiul de fezabilitate, tema de proiectare, comanda de proiectare, proiectul tehnic, caietul de sarcini, contractul de execuție/de achiziție; aceste documente se transmit în format electronic, organizate pe lucrări, cu respectarea codificării acestora din planul anual de investiții;
- c) documentele complete de finalizare, cum ar fi: bonuri de consum, situații de plată, aprobări la plată, procese-verbale de recepție la terminarea lucrării, procese-verbale de punere în funcțiune, fișa contabilă a mijlocului fix, lista mijloacelor fixe la care s-au realizat lucrări de îmbunătățire a parametrilor tehnici, din care să rezulte valoarea acestora înainte și după realizarea investiției, alte documente din care să rezulte valoarea investiției; aceste documente se transmit în format electronic, organizate pe lucrări, cu respectarea codificării acestora din planul anual de investiții.”

17. După articolul 44 se introduce un nou articol, articolul 44¹, cu următorul cuprins:

„Art. 44¹. — (1) În fiecare an $t-1$, autoritatea competentă verifică realizarea planului de investiții aprobat anterior pentru anul $t-2$.

(2) Dacă valoarea anuală a investițiilor realizate în anul $t-2$ este mai mică decât 80% din valoarea anuală aprobată anterior, autoritatea competentă reduce venitul reglementat aferent

anului t cu o corecție de amortizare și rentabilitate aferentă investițiilor nerealizate în anul $t-2$, stabilită cu formula următoare:

$$\Delta V_{I,t} = RRR \times (I_{realiz,t-2} - I_{prognost,t-2}) \times \prod_{i=t-2}^{t-1} (1 + RTS_i) + (AM_{realiz,t-2} - AM_{prognost,t-2}) \times \prod_{i=t-2}^{t-1} (1 + RTS_i),$$

unde:

$\Delta V_{I,t}$ — corecția de venit aplicată în anul t datorată investițiilor nerealizate aferente anului $t-2$;

$I_{realiz,t-2}$ — valoarea investițiilor realizate în anul $t-2$, în termeni nominali;

$I_{prog,t-2}$ — valoarea investițiilor prognozate a se realiza în anul $t-2$, în termeni nominali;

$AM_{realiz,t-2}$ — amortizarea investițiilor realizate în anul $t-2$, în termeni nominali;

$AM_{prog,t-2}$ — amortizarea investițiilor prognozate a se realiza în anul $t-2$, în termeni nominali;

RTS_t — rata dobânzii titlurilor de stat considerată pentru un an t , în termeni reali.

(3) Prevederile alin. (2) nu se aplică pentru investițiile realizate în ultimele două perioade tarifare ale unei perioade de reglementare.”

18. La articolul 45, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(2) Orice creștere a valorii planificate a unei lucrări de investiții față de valoarea aprobată din planul de investiții se fundamentează de către OTS în conformitate cu prevederile art. 40 și reprezintă lucrare suplimentară față de planul aprobat.”

19. La articolul 46, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 46. — (1) Lucrările realizate suplimentar față de planul de investiții aferent perioadei de reglementare $p-1$, cu aprobarea prealabilă a autorității competente, se introduc în planul de investiții pentru perioada de reglementare p și se fundamentează în conformitate cu prevederile art. 40.”

20. La articolul 47, după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alineatul (3), cu următorul cuprins:

„(3) OTS are obligația de a realiza proiectele de investiții prevăzute în planul anual de investiții transmis în conformitate cu prevederile alin. (1) și, după caz, modificat în conformitate cu prevederile alin. (2), aprobat de autoritatea competentă.”

21. La articolul 65, alineatul (5) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(5) Corecția venitului aferent perioadei tarifare t , datorată reducerii cantității de energie electrică transportată $\Delta V_t(Q_{t-1})$, se diminuează cu reducerea costurilor de operare și mentenanță controlabile realizată în perioada tarifară $t-1$ în conformitate cu prevederile art. 25 alin. (2)¹ și, prin derogare de la prevederile art. 25 alin. (2), cu 50% din câștigul de eficiență realizat în perioada tarifară $t-1$, stabilit în conformitate cu prevederile art. 25 alin. (3).”

22. La articolul 65, alineatul (6) se abrogă.

23. La articolul 66, după alineatul (5) se introduce un nou alineat, alineatul (5)1, cu următorul cuprins:

„(5)1 Dacă prețul mediu de achiziție a energiei electrice pentru acoperirea CPT realizat în condițiile alin. (2) lit. b) depășește prețul mediu ponderat prevăzut la alin. (5), prețul mediu de achiziție a energiei electrice pentru acoperirea CPT recunoscut se determină pe baza prețului mediu ponderat prevăzut la alin. (5) și a unui cost al dezechilibrelor recunoscut, în limita unei creșteri cu 5% a acestuia.”

24. Articolul 69 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 69. — Componenta corecției de venit $\Delta V_t(TI_{t-1})$ datorată erorilor de prognoză a costului datorat transportului de energie electrică între OTS-uri, inclusiv cel datorat schimburilor de energie electrică programate cu țările perimetrice, în perioada

tarifară $t-1$, se aplică în perioada tarifară t și se calculează cu formula:

$$\Delta V_t(TI_{t-1}) = \Delta(TI_{t-1}) \times (1 + RTS_{t-1}) \quad (\text{lei}) \quad (17),$$

unde:

$\Delta(TI_{t-1}) = (TI_{\text{prognozat}, t-1}) - (TI_{\text{estimat a fi realizat}, t-1})$ — reprezintă diferența dintre costul prognozat la începutul perioadei de reglementare și cel estimat a fi realizat, datorat transportului de energie electrică între OTS-uri, inclusiv schimburilor de energie electrică programate cu țările perimetrice, în perioada tarifară $t-1$.

25. Articolul 72 se modifică și va avea cu următorul cuprins:

„Art. 72. — (1) Suma corecțiilor $KV_{t,c}$ și $KV_{t,s}$ ale venitului liniarizat din oricare perioadă tarifară t a perioadei de reglementare p se ia în considerare la determinarea venitului reglementat conform formulei prevăzute la art. 62.

(2) În vederea respectării prevederilor legale privind realizarea unei cote rezonabile de profit stabilite în conformitate cu prevederile prezentei metodologii, în perioada tarifară $t-1$ în care rezultă o corecție negativă a venitului liniarizat al perioadei tarifară t , OTS este obligat să constituie un provizion/o rezervă reglementată, în condițiile legii, a căru/cărei valoare este egală cu suma corecțiilor prevăzute la alin. (1), cu respectarea principiului independenței exercițiului financiar.

(3) Anularea provizionului sau utilizarea/reluarea la venituri a rezervei reglementate prevăzut/prevăzute la alin. (2) se realizează pe parcursul perioadei tarifară t , la aplicarea corecției negative de venit.

(4) Provizionul/Rezerva reglementată prevăzut/prevăzută la alin. (2) se stabilește, se evidențiază și se tratează în cadrul evidențelor contabile ale OTS distinct pentru fiecare perioadă tarifară în parte.”

26. După articolul 80 se introduc două noi articole, articolele 80¹ și 80², cu următorul cuprins:

„Art. 80¹. — (1) Tarifal pentru serviciul de transport al energiei electrice are două componente, respectiv tarifal de transport — componenta de introducere a energiei electrice în rețea (T_G) și tarifal de transport — componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L), care au valoare unică la nivelul SEN.

(2) Prin componenta de introducere a energiei electrice în rețea (T_G) a tarifalului de transport se recuperează până la o treime din costul de achiziție a energiei electrice pentru acoperirea CPT în RET, precum și costul pentru eliminarea congestiilor prin redispecerizare, stabilite pentru perioada tarifară t în conformitate cu prevederile prezentei metodologii.

Art. 80². — (1) Începând cu anul 2019, la cererea clienților finali racordați la RET sau a furnizorilor acestora, OTS este obligat să ofere tarife de transport dinamice, după cum urmează:

a) diferențiate după perioada de consum, respectiv diferite la momentele predefinite din cadrul zilei și anului;

b) majorete pentru perioade de vârf critice, previzionate cu cel puțin 5 zile înainte, valabile numai pentru perioada de vârf critică;

c) reduse pentru clienții finali care își reduc sarcina în perioadele de vârf critice, previzionate cu cel puțin 5 zile înainte, valabile numai pentru perioada de vârf critică;

d) diferențiate în timp real pentru perioadele de vârf de sarcină, previzionate pe termen scurt, zilnic și intrazilnic.

(2) Tarifele de transport dinamice prevăzute la alin. (1) se determină prin profilarea orară a tarifalului de transport — componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) pe baza curbei de sarcină agregată corespunzătoare categoriei de clienți finali, în valori relative.

(3) Până la data de 1 iulie 2018, OTS are obligația de a transmite spre aprobare autorității competente propunerea

privind tarifele de transport dinamice prevăzute la alin. (1), precum și studiul realizat în scopul fundamentării acestora.”

27. Articolul 81 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 81. — OTS are responsabilitatea alocării costurilor și a calculului tarifelor de transport.”

28. Articolul 82 se abrogă.

29. Articolul 83 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 83. — Autoritatea competentă are responsabilitatea controlului alocării costurilor și al calculului tarifelor de transport, în conformitate cu prevederile prezentei metodologii.”

30. La articolul 85 litera a), punctul 12) se abrogă.

31. La articolul 92, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 92. — (1) Pentru aprobarea anuală a tarifelor corespunzătoare perioadei tarifară t , OTS furnizează autorității competente datele solicitate conform prevederilor art. 63.”

32. Articolul 94 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 94. — (1) Prin aplicarea prevederilor prezentei metodologii, creșterea tarifelor de transport de la un an la altul este limitată, în termeni reali, la 7% pentru tarifalul mediu și la 10% pentru componentele acestuia prevăzute la art. 80¹.

(2) Limitarea creșterii componentelor tarifalului de transport de la un an la altul prevăzută la alin. (1) nu se aplică pentru anul în care se modifică metoda de stabilire a tarifelor de transport.

(3) În cazul în care limitarea creșterii tarifelor conform alin. (1) nu permite OTS obținerea integrală a veniturilor reglementate, diferența se recuperează în anul/anii următor/următori, în limita plafonului stabilit de creștere a veniturilor, conform unei metode stabilite de autoritatea competentă.”

33. La articolul 95, litera d) se modifică și va avea următorul cuprins:

„d) autoritatea competentă analizează și decide oportunitatea modificării structurii tarifalului de transport și a modului de alocare pe componente a costului serviciului de transport.”

34. Articolul 96 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 96. — OTS este obligat să prezinte autorității competente spre avizare procedura prevăzută la art. 34 alin. (2), în termen de 90 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei metodologii.”

35. Anexa 1 se modifică și se înlocuiește cu anexa nr. 1, care face parte integrantă din prezentul ordin.

36. După anexa 1 se introduce o nouă anexă, anexa 11, care va avea cuprinsul prevăzut în anexa nr. 2, care face parte integrantă din prezentul ordin.

37. Anexa 9 se modifică și se înlocuiește cu anexa nr. 3, care face parte integrantă din prezentul ordin.

38. Anexa 10 se abrogă.

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

Art. III. — Tarifele pentru serviciul de transport al energiei electrice, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 27/2016 privind aprobarea tarifalului mediu pentru serviciul de transport, a tarifalului pentru serviciul de sistem, a tarifelor zonale aferente serviciului de transport și a prețului reglementat pentru energia electrică reactivă, practicate de Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A., publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 477 din 27 iunie 2016, cu completările ulterioare, rămân în vigoare până la data de 30 iunie 2017 inclusiv.

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

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Niculae Havrileş

Clasificarea și duratele de funcționare reglementate ale mijloacelor fixe

Cod mijloc fix	Denumire mijloc fix	DNF reglementată [ani]
	Construcții	
1.1.3.	Stații și posturi de transformare, stații de conexiuni, în afară de:	50
1.1.3.1.	construcții speciale metalice	40
1.1.3.2.	construcții speciale din beton	30
	Construcții pentru transportul energiei electrice	
1.7.1.2.	aeriane pe stâlpi metalici sau din beton armat	40
1.7.1.3.	subterane	30
	Instalații electrice de forță	
1.7.2.1.	aeriane sau aparente	12
1.7.2.2.	îngropate	12
1.7.2.3.	în tub, canal sau tunel de protecție	30
	Mașini și utilaje energetice	
2.1.16.3.1.	Transformatoare și autotransformatoare	24
2.1.16.3.3.	Baterii de acumulare; instalații de compensare a puterii reactive	12
2.1.16.5.	Aparataje pentru stații electrice și posturi de transformare Echipamente pentru centrale termice, electrice și nucleare	15
2.1.17.3.	Ventilatoare, aeroterme și microcentrale termice murale sau de pardoseli	10
2.1.17.3.1.	Aparate de climatizare	10
	Aparate și instalații pentru măsurarea mărimilor electrice	
2.2.3.1.	Elemente Waston; aparate portabile	6
2.2.3.2.	Alte aparate și instalații pentru măsurarea mărimilor electrice, electromagnetice și radiometrice neregăsite în cadrul clasei 2.2.3	15
	Echipamente electronice	
2.2.9.	Calculatoare electronice și echipamente periferice. Mașini și aparate de casă, control și facturat	6
	Mijloace de transport	
2.3.2.1.1.	autoturisme, în afară de:	8
2.3.2.2.9.3.	alte autovehicule cu destinație specială	10
3.1.1.	Mobilier (inclusiv mobilierul comercial și hotelier)	15
3.2.2.	Aparate de telecomunicații pentru birou: aparate telefonice, aparate telefax, aparate telex, instalații de comandă prin radio, aparate de căutat persoane etc.	8
3.3.5	Sisteme pentru identificarea și controlul accesului, supraveghere și alarmă la efracție	12
—	Licențe și sisteme informatice	6

Raport privind monitorizarea proiectelor de investiții
Data (zi, lună, an)

pag. 1

Nr.crt.	Denumirea obiectivului de investiție/lucrare/mijloc fix	Categorie lucrări	Lucrare inclusă/exclusă din programul de investiții	Amplasamentul obiectivului de investiție/mijlocului fix		Descrierea tehnică a investiției	Obiectivul urmărit prin realizarea obiectivului de investiții	Principalele tipuri de active achiziționate	Caracteristicile tehnice ale activelor achiziționate	Cantități (nr., lungimi, etc.)	UM	Valoarea prognozată de achiziție a tipului de activ (lei)	Valoarea medie de achiziție a tipului de activ în anul n-1 (lei)	Valoarea PIF/de inventar/de intrare prognozată (lei)	Reducerea pierderilor în RET în CPT (%)	Reducerea costurilor cu mentenanța (lei)	Reducerea costurilor cu operarea (lei)	Alte beneficii (se explicitizează)
				județ	localitate/sector													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17		
1	Denumire obiectiv de investiții										0							
						Activ												
																	
																	
																	
						Activ												
2																		
3																		
4																		
5																		
6																		

Nr. Grupuri de măsurare existente la locurile de consum la sfârșitul anului precedent

Nr. mijloace auto aflate în folosință la sfârșitul anului precedent din care:

- autoturisme destinate deplasării personalului TESA,
- autoturisme destinate deplasării în teren a personalului direct productiv,
- autoutilitare,
- autospeciale

Notă

(1) celulele gri nu se completează

Raport privind monitorizarea proiectelor de investiții
Data (zi, lună, an)

pag. 2

Nr.crt.	Denumirea obiectivului de investiție/lucrare/mijloc fix	REALIZAT*											
		18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
	Principalele tipuri de active achiziționate	Valoarea de achiziție a tipului de activ (lei)	Valoarea contractului de execuție (lei)	Valoarea materialelor aferente lucrării (lei)	Valoarea costurilor cu munca vie (manopera) aferente lucrării (lei)	Valoarea taxelor aferente lucrării (lei)	Valoarea altor costuri asociate realizării obiectivului de investiții (lei)	Reducerea pierderilor în RET CPT (%)	Reducerea costurilor cu mentenanța (lei)	Reducerea costurilor cu operarea (lei)	Reducerea costurilor cu restabilirea alimentării cu energie electrică (lei)	Alte beneficii (se explicitază)	
1	Denumire obiectiv de investiții	0											
2													
3													
4													
5													
6													

Notă:

(1) celele gri nu se completează

* se transmit completate odată cu programul de investiții realizat al anului imediat următor după monitorizarea timp de doi ani de la finalizarea lucrărilor (ex. pentru programul de investiții aferent anului t monitorizarea se va transmite odată cu programul de investiții realizat al anului t+2)

ENERGIA ELECTRICĂ TRANSPORTATĂ, K_{RET} , CPT ȘI TARIFUL MEDIU DE TRANSPORT

Data-limită de transmitere	1 Aprilie [AAAA = anul perioadei de referință]
Transmis la data	[ZZ/LL/AAAA]

DATELE NU INCLUD INFLAȚIA	UM	PERIOADA DE REFERINȚĂ	PERIOADA TARIFARĂ 1
		TRANSPORT	TRANSPORT
Consum intern de energie electrică	MWh		
Import	MWh		
Export	MWh		
Cantitate de energie electrică livrată de centrale în rețele	MWh		
K_{RET}	%		
Cantitate de energie electrică transportată	MWh		
cpt	%		
CPT	MWh		
Preț mediu de achiziție a energiei electrice pentru CPT	lei / MWh		
Preț mediu de achiziție a energiei electrice pentru CPT pe piețele centralizate de contracte bilaterale (PCCB) și pe piața zilei următoare (PZU)	lei / MWh		
Costuri cu CPT	lei		
Cantitatea de energie electrică pentru acoperirea dezechilibrelor negative CPT	MWh		
Preț mediu de achiziție a energiei electrice pentru acoperirea dezechilibrelor negative CPT	lei / MWh		
Costuri pentru acoperirea dezechilibrelor negative CPT	lei		
Cantitatea de energie electrică pentru acoperirea dezechilibrelor pozitive CPT	MWh		
Preț mediu de achiziție a energiei electrice pentru acoperirea dezechilibrelor pozitive CPT	lei / MWh		
Costuri pentru acoperirea dezechilibrelor pozitive CPT	lei		
Costuri totale pentru acoperirea dezechilibrelor CPT	lei		
Tarif mediu de transport	lei/MWh		
Tarif de transport - componenta de introducere a energiei electrice în rețea (TG)	lei/MWh		
Tarif de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (TL)	lei/MWh		
Venit din aplicarea componentei de introducere	lei		
Venit din aplicarea componentei de extragere	lei		
Venit total	lei		

*) Anexa nr. 3 este reprodusă în facsimil.

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN**privind modificarea și completarea Metodologiei pentru stabilirea venitului unitar aferent activității de furnizare reglementată, desfășurată într-un an de reglementare, și de aprobare a prețurilor reglementate în sectorul gazelor naturale, începând cu anul 2016, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 182/2015**

Având în vedere dispozițiile art. 179 alin. (1), alin. (2) lit. b), alin. (4) și (5) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul dispozițiilor art. 5 alin. (1) lit. b) și ale art. 10 alin. (1) lit. l) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012,

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

Art. I. — Metodologia pentru stabilirea venitului unitar aferent activității de furnizare reglementată, desfășurată într-un an de reglementare, și de aprobare a prețurilor reglementate în sectorul gazelor naturale, începând cu anul 2016, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 182/2015, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 4 din 5 ianuarie 2016, se modifică și se completează după cum urmează:

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

„a) încheierea contractelor pentru achiziția gazelor naturale destinate asigurării furnizării reglementate a gazelor naturale, în condiții de minimizare a costului resurselor alocate de către furnizori, pe baza unor proceduri proprii transparente, asigurând, în același timp, tratamentul egal și nediscriminatoriu al participanților la procedura de achiziție a gazelor naturale, în calitate de ofertanți, pentru asigurarea continuității în alimentarea cu gaze naturale, în conformitate cu prevederile legale în vigoare, și acoperirea consumului clienților săi;”.

2. La articolul 4 alineatul (1), după litera a) se introduce o nouă literă, litera a¹), cu următorul cuprins:

„a¹) încheierea și derularea contractelor-cadru reglementate privind serviciile de transport, înmagazinare și distribuție, precum și acțiunile de echilibrare a Sistemului național de transport (SNT);”.

3. La articolul 19, după alineatul (3) se introduce un nou alineat, alineatul (4), cu următorul cuprins:

„(4) La sfârșitul fiecărui an de reglementare (31 decembrie), valoarea RAB aferentă activității de furnizare reglementată va fi ajustată în raport cu migrarea clienților dinspre piața reglementată spre piața liberă, concurențială.”

4. La articolul 35, alineatul (7) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(7) Prețurile reglementate au următoarea structură:

a) pentru clienții conectați direct la sistemul de transport:

$$P_{(i)x} = CUG_{fr} + VU_{fr(i)permis} + E_{fr(i)} + E_{SNT(i)} + \Delta CUG_{fr};$$

b) pentru clienții conectați în sistemul de distribuție:

$$P_{(i)x} = CUG_{fr} + VU_{fr(i)permis} + Td_{(i)x} + E_{fr(i)} + E_{SNT(i)} + \Delta CUG_{fr},$$

unde:

$P_{(i)x}$ — prețul reglementat în anul i, pentru categoria «x» de clienți;

CUG_{fr} — suma fixă unitară pentru acoperirea costurilor trimestriale/semestriale/anuale estimate pentru achiziția gazelor

naturale, inclusiv serviciile aferente, destinate revânzării în cadrul activității de furnizare reglementată;

$VU_{fr(i)permis}$ — venitul unitar permis în anul i de reglementare, pentru desfășurarea activității de furnizare reglementată a gazelor naturale;

$E_{fr(i)}$ — diferența dintre prețul plătit pentru gazele naturale necesare echilibrării zilnice și prețul stabilit conform pct. 1 de la definiția componentei ΔCUG_{fr} , ponderată cu cantitățile aferente, diferență alocată în anul (i), pentru clienții titularului de licență de furnizare, care a înregistrat dezechilibre justificate pe piața de gaze naturale, doar pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale la preț reglementat.

Valoarea acestei componente la data de 1 aprilie 2016 este zero.

Formula de calcul al diferenței dintre prețul plătit pentru gazele naturale necesare echilibrării zilnice, efectuate de către titularul de licență, și prețul stabilit conform pct. 1 de la definiția componentei ΔCUG_{fr} este următoarea:

$$E_{fr} = \sum_{z=1}^{365} (P_z - P_{ach}) * q_z,$$

unde:

P_z — prețul plătit de către titularul de licență de furnizare pentru gazele naturale necesare echilibrării zilnice;

P_{ach} — prețul stabilit conform pct. 1 de la definiția componentei ΔCUG_{fr} ;

q_z — cantitatea de gaze naturale achiziționată de către titularul de licență de furnizare, în ziua z, aferentă acțiunilor de echilibrare.

Furnizorilor care nu au calitatea de utilizatori ai rețelei, dar care au în portofolii și clienți casnici, în vederea acoperirii dezechilibrului produs furnizorilor de gaze naturale care sunt și utilizatori ai rețelei, li se vor determina diferențele dintre prețul plătit pentru gazele naturale necesare echilibrării zilnice și prețul stabilit conform pct. 1 de la definiția componentei ΔCUG_{fr} , ponderate cu cantitățile aferente, doar pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale la preț reglementat;

$Td_{(i)x}$ — tariful de distribuție aplicat în anul (i), pentru categoria «x» de clienți;

$E_{SNT(i)}$ — componenta de neutralitate a activității de echilibrare desfășurate de către operatorul de transport și de sistem (OTS), reprezentând suma unitară rezultată din alocarea, în anul (i), pentru clienții furnizorului care a înregistrat dezechilibre justificate pe piața de gaze naturale, doar pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale la preț reglementat, a cheltuielilor/veniturilor aferente acțiunilor de echilibrare efectuate de către OTS.

Valoarea acestei componente la data de 1 aprilie 2016 este zero.

Cheltuielile/Veniturile rezultate din activitatea de echilibrare, care sunt transferate clienților casnici prin componenta prețului reglementat, se vor determina în conformitate cu reglementările aprobate de ANRE, ținând cont și de următoarele etape de analiză:

a) modalitățile de recuperare/cedare a cheltuielilor/veniturilor rezultate din activitatea de echilibrare, de către operatorul de transport și de sistem de la/către utilizatorul de rețea;

b) prezentarea de către furnizorul/utilizatorul de rețea, cu acțiune pe piața reglementată, a unor analize care să cuprindă:

(i) cauzele ce au condus la dezechilibre și, implicit, la plata de către furnizor a acestor dezechilibre (spre exemplu, diferențe între nominalizare și alocare, generate printre altele de creșterea/scăderea consumului față de estimările inițiale, conform profilelor/programelor de consum etc.);

(ii) acțiunile întreprinse de furnizor pentru echilibrarea portofoliului;

(iii) determinarea ponderii responsabilității financiare pentru plata dezechilibrelor aferente furnizorilor și clienților finali, respectiv clienților reglementați și nereglementați;

c) prezentarea de către operatorul de transport și de sistem, lunar, a situației dezechilibrelor induse de către utilizatorul de rețea, precum și a acțiunilor întreprinse de către fiecare utilizator de rețea pentru echilibrarea portofoliului;

d) prezentarea de către utilizatorul de rețea, care are în portofoliu titulari de licență care asigură furnizarea de gaze naturale clienților casnici, a situației lunare a dezechilibrelor induse de către fiecare furnizor, precum și a acțiunilor întreprinse de către acesta pentru echilibrarea portofoliului.

Ca urmare a transferului de cheltuieli/venituri din activitatea de echilibrare de la utilizatorul rețelei către furnizorii care nu au și calitatea de utilizatori de rețea și care au în portofolii și clienți casnici, componenta de dezechilibru se va determina în conformitate cu reglementările aprobate de ANRE, ținându-se cont și de analizele prezentate în vederea determinării valorii acestora;

ΔCUG_{fr} — componenta unitară de corecție pentru diferența dintre suma fixă unitară recunoscută de ANRE pentru acoperirea costurilor legate de achiziția gazelor naturale, inclusiv serviciile reglementate aferente, destinate revânzării în cadrul activității de furnizare reglementată în anul $i-1$, și costurile unitare efectiv realizate și recunoscute de ANRE operatorului care realizează furnizarea reglementată pentru anul respectiv; componenta ΔCUG_{fr} poate fi recalculată trimestrial/semestrial/anual în cursul anului i , prin adăugarea diferențelor aferente fiecărui trimestru al anului respectiv.

Pentru calculul componentei ΔCUG_{fr} , analiza costurilor efectiv realizate cu achiziția gazelor naturale începând cu data de 1 aprilie 2017 va avea în vedere achiziția gazelor naturale în condițiile prevăzute la art. 4 alin. (1) lit. a) și a1).

În costurile de achiziție realizate de către furnizorii care asigură consumul clienților finali din piața reglementată, fie prin achiziție directă, fie prin mandatarea unui alt furnizor, ANRE recunoaște prețurile de achiziție a gazelor naturale, după cum urmează:

1. pentru gazele naturale achiziționate lunar de către titularul de licență din surse curente (intern/import):

a) pentru gazele naturale achiziționate lunar de către titularul de licență din surse curente (intern/import) prin contracte bilaterale, destinate acoperirii consumului curent/înmagazinării pentru întregul portofoliu de clienți, este recunoscut cel mai mic preț dintre:

(i) prețul mediu ponderat realizat de către titularul de licență pentru toate cantitățile achiziționate, cu livrare în luna analizată, prin contracte bilaterale (intern/import), conform documentelor justificative transmise; și

(ii) prețul mediu ponderat realizat pe întreaga piață de gaze naturale de către toți titularii de licență pentru cantitățile achiziționate, cu livrare în luna analizată, prin contracte bilaterale (intern/import), conform raportărilor lunare transmise ANRE de către aceștia;

b) pentru gazele naturale achiziționate lunar de către titularul de licență din surse curente (intern/import), prin tranzacții angro pe piața centralizată, destinate acoperirii consumului curent/înmagazinării pentru întregul portofoliu de clienți, este recunoscut prețul mediu ponderat realizat de către titularul de licență pentru toate cantitățile achiziționate, cu livrare în luna analizată, prin tranzacții angro pe piața centralizată, conform raportărilor lunare transmise ANRE de către aceștia;

2. pentru gazele naturale extrase din depozitele de înmagazinare subterană, aferente stocului minim, necesar acoperirii consumului clienților reglementați, în funcție de modalitatea de constituire/îndeplinire a obligației, se recunosc:

a) pentru gazele naturale înmagazinate în nume propriu sau prin mandat este recunoscut cel mai mic preț dintre:

(i) prețul mediu ponderat realizat de către titularul de licență pentru cantitățile înmagazinate ca marfă; și

(ii) prețul mediu ponderat, calculat pe baza prețurilor medii ponderate corespunzătoare modalității de contractare (tranzacții angro pe piața centralizată/contracte bilaterale) din perioada de injecție, recunoscute lunar de către ANRE titularului de licență care are obligația de constituire a stocului minim, conform pct. 1,

la care se adaugă tarifele aferente prestării serviciilor de înmagazinare subterană aprobate de ANRE și costurile de finanțare, după cum urmează:

$$P_{ds} = (P_{ach} + RC_{ds} + I_{ds}) * \left(1 + \frac{RoR_{fr}}{2}\right) + E_{ds},$$

unde:

P_{ds} — prețul mediu al gazelor naturale extrase din depozitele de înmagazinare subterană, exprimat în lei/MWh;

P_{ach} — prețul de achiziție a gazelor naturale ca marfă, la momentul injecției, recunoscut în conformitate cu prevederile lit. a) și/sau b), exprimat în lei/MWh;

RC_{ds} — componenta fixă pentru rezervarea capacității în depozitul subteran, exprimată în lei/MWh/ciclu complet de înmagazinare;

I_{ds} — componenta volumetrică pentru injecția gazelor naturale în depozitul subteran, exprimată în lei/MWh;

RoR_{fr} — rata reglementată a rentabilității, recunoscută de ANRE pentru activitatea de furnizare reglementată a gazelor naturale;

E_{ds} — componenta volumetrică pentru extracția gazelor naturale din depozitul subteran, exprimată în lei/MWh;

b) pentru gazele naturale provenite din depozite și achiziționate prin încheierea de contracte bilaterale sau prin tranzacții angro pe piața centralizată este recunoscut cel mai mic preț dintre:

(i) prețul mediu ponderat realizat de către titularul de licență pentru cantitățile înmagazinate, cu tarifele aferente prestării serviciilor de înmagazinare subterană aprobate de ANRE și costurile de finanțare incluse; și

(ii) prețul mediu ponderat, calculat pe baza prețurilor medii ponderate corespunzătoare modalității de contractare (tranzacții angro pe piața centralizată/contracte bilaterale) din perioada de injecție, recunoscute lunar de către ANRE titularului de licență care are obligația de constituire a stocului minim, conform pct. 1, la care se adaugă tarifele aferente prestării serviciilor de înmagazinare subterană aprobate de ANRE și costurile de finanțare, după cum urmează:

$$P_{ds} = (P_{ach} + RC_{ds} + I_{ds}) * \left(1 + \frac{RoR_{fr}}{2}\right) + E_{ds},$$

unde:

P_{ds} — prețul mediu al gazelor naturale extrase din depozitele de înmagazinare subterană, exprimat în lei/MWh;

P_{ach} — prețul de achiziție a gazelor naturale ca marfă, la momentul injectiei, recunoscut în conformitate cu prevederile lit. a) și/sau b), exprimat în lei/MWh;

RC_{ds} — componenta fixă pentru rezervarea capacității în depozitul subteran, exprimată în lei/MWh/ciclu complet de înmagazinare;

I_{ds} — componenta volumetrică pentru injectia gazelor naturale în depozitul subteran, exprimată în lei/MWh;

RoR_{fr} — rata reglementată a rentabilității, recunoscută de ANRE pentru activitatea de furnizare reglementată a gazelor naturale;

E_{ds} — componenta volumetrică pentru extracția gazelor naturale din depozitul subteran, exprimată în lei/MWh;

3. În situația în care sursele nu acoperă necesarul de consum, analiza costurilor realizate, în scopul recunoașterii acestora, se va face respectând principiul prudenței.

Calculul prețului mediu ponderat de achiziție a gazelor naturale, realizat pe întreaga piață de gaze naturale de către titularii de licență, pentru cantitățile achiziționate prin contracte bilaterale (intern/import) sau prin tranzacții angro pe piața centralizată, cu livrare în luna analizată, exclude cantitățile de gaze naturale achiziționate de către clienții care utilizează întreaga cantitate achiziționată pentru consumul propriu.

Comisioanele pentru achiziția gazelor naturale prin mandatarea altui furnizor nu sunt incluse în prețul mediu realizat de către titularul de licență pentru toate cantitățile achiziționate în luna analizată, prin contracte bilaterale (intern/import), conform documentelor justificative transmise, și nici în prețul mediu realizat pe întreaga piață de gaze naturale de către titularii de licență pentru cantitățile achiziționate în luna analizată, prin contracte bilaterale (intern/import), conform raportărilor lunare transmise ANRE de către aceștia.”

5. Articolul 37 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 37. — (1) Suma fixă unitară pentru acoperirea costurilor legate de achiziția gazelor naturale CUG_{fr} se estimează având în vedere:

a) estimarea privind cererea clienților casnici, aferentă activității de furnizare reglementată;

b) estimarea privind partea din cantitățile de gaze naturale destinate revânzării în cadrul activității de furnizare reglementată, ce urmează a fi transportată și/sau injectată/extrasă;

c) estimarea nivelului stocului minim obligatoriu;

d) estimarea privind programul de extracție a gazelor naturale din depozitele de înmagazinare, având în vedere istoricul anilor anteriori;

e) estimarea privind prețul de achiziție a gazelor naturale, care se realizează prin luarea în considerare a următoarelor informații:

(i) prețurile rezultate din încheierea și derularea contractelor bilaterale (intern/import) pe piața concurențială de gaze naturale, din perioada anterioară similară, realizate până la data evaluării;

(ii) prețurile rezultate din tranzacțiile angro de gaze naturale pe piața centralizată, cu destinație piața concurențială, din perioada anterioară similară, realizate până la data evaluării;

(iii) prețurile aferente contractelor bilaterale (intern/import) pe piața de gaze naturale, pentru perioada următoare;

(iv) prețurile aferente tranzacțiilor angro de gaze naturale pe piața centralizată, pentru perioada următoare;

f) estimarea privind prețul de achiziție a gazelor naturale extrase din depozitele de înmagazinare, ca marfă, luat în considerare în perioada de injecție conform prevederilor lit. e), la care se adaugă tarifele aferente prestării serviciilor de înmagazinare subterană aprobate de ANRE și costurile de finanțare;

g) estimarea privind evoluția tarifelor medii pentru serviciile de transport și înmagazinare subterană.

(2) Suma fixă unitară pentru acoperirea costurilor legate de achiziția gazelor naturale nu include accize, acestea fiind

calculate și înscrise distinct pe factura fiscală, în conformitate cu prevederile legale.”

6. Articolul 38 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 38. — Formula generală de calcul al sumei fixe unitare pentru acoperirea costurilor legate de achiziția gazelor naturale, destinate revânzării în cadrul activității de furnizare reglementată, este următoarea:

$$CUG_{fr} = P_{(ach) estimat} + T_{(t)},$$

unde:

$P_{(ach) estimat}$ — estimarea privind prețul de achiziție a gazelor naturale, conform prevederilor art. 37;

$T_{(t)}$ — estimare privind costul mediu unitar pentru serviciile de transport, conform tarifelor de transport în vigoare.”

7. Articolul 39 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 39. — Termenii formulei generale de calcul al componentei CUG_{fr} , definită la art. 38, se determină astfel:

a) costul gazelor naturale:

$$P_{(ach) estimat} = \frac{Q_{fr(curent)} * P_{(curent)} + Q_{fr(ds)} * P_{(ds)}}{Q_{fr}},$$

unde:

$Q_{fr(curent)}$ — cantitatea de gaze naturale estimată a fi achiziționată din surse (intern/import) curente;

$P_{(curent)}$ — prețul de achiziție a gazelor naturale, exprimat în lei/MWh, aferent cantității achiziționate din surse (intern/import) curente;

$Q_{fr(ds)}$ — cantitatea de gaze naturale estimată a fi extrasă din depozitele de înmagazinare, conform obligației stocului minim, pentru clienții reglementați;

$P_{(ds)}$ — prețul unitar estimat, exprimat în lei/MWh, aferent cantității de gaze naturale estimate a fi extrase din depozitele de înmagazinare, conform obligației stocului minim, pentru clienții reglementați;

Q_{fr} — estimarea privind cantitatea de gaze naturale destinată furnizării în regim reglementat.

La determinarea $P_{(ach) estimat}$ se au în vedere și următoarele:

(i) prețul unitar din import este luat în considerare în condiții de livrare DAP (delivered at place), cu toate taxele, comisioanele vamale, comisionul importatorului și costul transportului pe parcursul extern incluse, precum și orice alte taxe, alte obligații legale și/sau alte costuri de orice natură, implicate de acest transport;

(ii) costul transportului pe parcursul intern, precum și orice alte taxe, alte obligații legale și/sau alte costuri de orice natură, implicate de acest transport, nu sunt considerate incluse în prețul unitar;

(iii) pentru gazele naturale extrase din depozitele de înmagazinare subterană, la prețul de achiziție a gazelor naturale, exprimat în lei/MWh, aferent cantității achiziționate din surse curente (intern/import), respectiv $P_{(curent)}$, se adaugă tarifele aferente prestării serviciilor de înmagazinare subterană aprobate de ANRE și costurile de finanțare, după cum urmează:

$$P_{ds} = (P_{(ach) estimat} + RC_{ds} + I_{ds}) * (1 + \frac{RoR_{fr}}{2}) + E_{ds};$$

b) costul transportului gazelor naturale destinate furnizării în regim reglementat:

$T_{(t)}$ — cost mediu pentru serviciile de transport, exprimat în lei/MWh, estimat pe baza tarifelor de transport în vigoare, a contractelor de transport, a capacităților rezervate și a cantităților

transportate, inclusiv costurile aferente transportului gazelor naturale către/dinspre depozitele de înmagazinare subterană.”

8. Articolul 40 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 40. — (1) Suma fixă unitară pentru acoperirea costurilor legate de achiziția gazelor naturale destinate activității de furnizare reglementată, CUG_{fr} , se determină trimestrial/semestrial/anual.

(2) Suma fixă unitară — CUG_{fr} , stabilită pentru acoperirea costurilor legate de achiziția gazelor naturale, va fi recalculată de

ANRE pe parcursul anului, după caz, în situația în care modificări ale prețului de achiziție a gazelor naturale, respectiv ale tarifelor reglementate, induc o variație mai mare de +/-5% a sumei fixe unitare — CUG_{fr} ”.

Art. II. — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei și titularii licenței de furnizare a gazelor naturale vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

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

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

Niculae Havrileț

București, 29 martie 2017.

Nr. 18.

EDITOR: GUVERNUL ROMÂNIEI



„Monitorul Oficial” R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București; C.I.F. RO427282,
IBAN: RO55RNCB0082006711100001 Banca Comercială Română — S.A. — Sucursala „Unirea” București
și IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 Direcția de Trezorerie și Contabilitate Publică a Municipiului București
(alocat numai persoanelor juridice bugetare)

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

Adresa pentru publicitate: Centrul pentru relații cu publicul, București, șos. Panduri nr. 1,
bloc P33, parter, sectorul 5, tel. 021.401.00.70, fax 021.401.00.71 și 021.401.00.72

Tiparul: „Monitorul Oficial” R.A.

