



MONITORUL OFICIAL

AL

ROMÂNIEI

Anul 181 (XXV) — Nr. 586

PARTEA I
LEGI, DECRETE, HOTĂRĂRI ȘI ALTE ACTE

Luni, 16 septembrie 2013

SUMAR

<u>Nr.</u>	<u>Pagina</u>
HOTĂRĂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI	
695. — Hotărâre pentru aprobarea Amendamentului nr. 3, convenit prin scrisoarea semnată între Guvernul României și Banca Europeană de Investiții la Luxemburg la 1 martie 2013 și la București la 25 martie 2013, la Contractul de finanțare dintre România, Banca Europeană de Investiții și Compania Națională de Autostrăzi și Drumuri Naționale din România — S.A. pentru finanțarea Proiectului privind reabilitarea drumurilor, etapa a VI-a, semnat la București la 22 decembrie 2006	2–5
ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE	
922. — Ordin al ministrului agriculturii și dezvoltării rurale privind modificarea Ordinului ministrului agriculturii și dezvoltării rurale nr. 340/2013 pentru aprobarea procedurilor de autorizare a operatorilor economici care desfășoară activități și servicii în domeniul înșămânțării artificiale la animale	5
2.363. — Ordin al viceprim-ministrului, ministrul dezvoltării regionale și administrației publice, pentru aprobarea reglementării tehnice „Normativ privind stabilirea încărcărilor și grupărilor de încărcări pentru construcțiile hidrotehnice de retenție, indicativ NP 130—2013”	6
ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI	
68. — Ordin privind aprobarea Metodologiei de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică	7–16

HOTĂRÂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI

GUVERNUL ROMÂNIEI

HOTĂRÂRE

**pentru aprobarea Amendamentului nr. 3,
convenit prin scrisoarea semnată între Guvernul României
și Banca Europeană de Investiții la Luxemburg la 1 martie
2013 și la București la 25 martie 2013, la Contractul
de finanțare dintre România, Banca Europeană de Investiții
și Compania Națională de Autostrăzi și Drumuri Naționale
din România — S.A. pentru finanțarea Proiectului
privind reabilitarea drumurilor, etapa a VI-a,
semnat la București la 22 decembrie 2006**

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 5 alin. (2) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 71/2007 pentru aprobarea Contractului de finanțare dintre România, Banca Europeană de Investiții și Compania Națională de Autostrăzi și Drumuri Naționale din România — S.A. pentru finanțarea Proiectului privind reabilitarea drumurilor, etapa a VI-a, semnat la București la 22 decembrie 2006, aprobată cu modificări prin Legea nr. 330/2007, cu completările ulterioare,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Articol unic. — Se aprobă Amendamentul nr. 3, convenit prin scrisoarea*) semnată între Guvernul României și Banca Europeană de Investiții la Luxemburg la 1 martie 2013 și la București la 25 martie 2013, la Contractul de finanțare dintre România, Banca Europeană de Investiții și Compania Națională de Autostrăzi și Drumuri Naționale din România — S.A. pentru finanțarea Proiectului privind reabilitarea drumurilor, etapa a VI-a, semnat la București la 22 decembrie 2006, aprobat prin Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 71/2007, aprobată cu modificări prin Legea nr. 330/2007, cu completările ulterioare.

PRIM-MINISTRU
VICTOR-VIOREL PONTA

Contrasemnează:

p. Viceprim-ministru, ministrul
finanțelor publice,
Dan Manolescu,
secretar de stat

Ministrul delegat pentru buget,
Liviu Voinea

p. Ministrul delegat pentru
proiecte de infrastructură
de interes național și investiții străine,
Alexandru Năstase,
secretar de stat

p. Ministrul afacerilor externe,
George Ciamba,
secretar de stat

București, 11 septembrie 2013.
Nr. 695.

*) Traducere.

Transmis prin DHL

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

În atenția: Domnului Claudiu Doltu, secretar de stat

Compania Națională de Autostrăzi și Drumuri Naționale din România
Bd. Dinicu Golescu 38, sectorul 1
RO — 77113 București
România

EXP BEI — EIB
002346 01.MAR 13
JUOPS/SEE/AIA/ag no.

Luxemburg, 1 martie 2013

Subiect: REABILITAREA DRUMURILOR VI (FI 23.840)

Contractul de finanțare semnat de către și între România, Banca Europeană de Investiții și Compania Națională de Autostrăzi și Drumuri Naționale din România — S.A. („CNADNR”) la 19—22 decembrie 2006 la București, după cum a fost amendat ulterior („Contractul financiar”)

Amendament nr. 3 la Contractul de finanțare

Stimați Domni,

Referirea este făcută la Contractul de finanțare după cum este definit mai sus.

1. Interpretare

În afara cazului în care nu vor fi altfel definiți, termenii cu majuscule utilizați în această scrisoare au același înțeles cu cel atribuit lor în Contractul de finanțare. Referirile la articole sunt referirile la articolele din Contractul de finanțare.

În această scrisoare

„**Data intrării în vigoare**” înseamnă data la care Banca confirmă Împrumutatului și CNADNR în scris (inclusiv prin poșta electronică) faptul că a primit două (2) originale ale acestei scrisori corespunzător contrasemnate în numele Împrumutatului și CNADNR, împreună cu o copie a împuternicirilor de semnare respective, dacă nu se prevede altfel, și că nu este necesar niciun alt document pentru a completa procesul de realizare a prezentului Amendament nr. 3.

2. Amendamente la Contractul de finanțare

Ca urmare a solicitării Ministerului Finanțelor Publice datate 6 decembrie 2012, avem plăcerea de a confirma faptul că, începând cu data intrării în vigoare, Contractul financiar se amendează după cum este enunțat mai jos.

Articolul 1.02 A

În cadrul articolului 1.02A, data de „30 iunie 2013” va fi amendată a se citi „30 aprilie 2016”.

Articolul 1.02B

În cadrul articolului 1.02B, data „28 februarie 2013” va fi amendată a se citi „31 decembrie 2015”.

Articolul 1.02E

Un nou articol 1.02E va fi introdus după articolul 1.02D după cum urmează:

„1.02E Comision de angajament

Împrumutatul va plăti Băncii un comision de angajament calculat la soldul zilnic neanulat netras al creditului de la și inclusiv 1 martie 2013 la o rată de 0,10% (zece puncte de bază) per an, comisionul de angajament acumulat fiind plătit:

(a) la fiecare dată de plată; și

(b) la data primei scadențe consecutive ultimei date de tragere sau la 30 aprilie 2016 sau la data anulării, în cazul în care creditul este anulat conform articolului 1.06 anterior datei de 30 aprilie 2016.

În cazul în care data la care este scadent la plată comisionul de angajament nu este o zi bancară oportună, plata se va face în ziua următoare, dacă este cazul, a acelei luni calendaristice, zi care reprezintă o zi bancară oportună, sau, în caz contrar, cea mai apropiată dată anterioară care reprezintă zi bancară oportună, în toate cazurile cu o corecție corespunzătoare la suma comisionului de neutilizare datorat.”

Articolul 4.01A

Articolul 4.01A va fi amendat a se citi după cum urmează:

„4.01A Grafice de amortizare

A. Împrumutatul va rambursa (i) fiecare tranșă a împrumutului disponibilizată la sau înainte de 19 iulie 2010 în treizeci (30) de rate semestriale egale de capital; prima rată a unei astfel de tranșe va fi scadentă la 15 iunie 2012, iar ultima rată a unei astfel de tranșe va fi scadentă la 15 decembrie 2026, în conformitate cu graficul de amortizare stabilit în anexa E.

B. Împrumutatul va rambursa fiecare tranșă a împrumutului disponibilizată la sau după 19 iulie 2010 și înainte de 1 martie 2013 în douăzeci și patru (24) de rate semestriale egale de capital; prima rată a unei astfel de tranșe va fi scadentă la 15 iunie 2015, iar ultima rată a unei astfel de tranșe va fi scadentă la 15 decembrie 2026, în conformitate cu graficul de amortizare stabilit în anexa F.

C. Împrumutatul va rambursa fiecare tranșă a împrumutului disponibilizată la sau după 1 martie 2013 în douăzeci și două (22) de rate semestriale egale de capital; prima rată a unei astfel de tranșe va fi scadentă la 15 iunie 2016, iar ultima rată a unei astfel de tranșe va fi scadentă la 15 decembrie 2026, în conformitate cu graficul de amortizare stabilit în anexa G.”

În scopul evitării oricărui dubiu, noua anexă G se va aplica porțiunii de 188.600.000,00 euro nedisponibilizate din credit.

Articolul 5.02

Articolul 5.02 se va amenda după cum urmează:

„Oricare sumă scadentă sub formă de dobândă, compensație sau taxă plătită de Împrumutat în cadrul acestui contract și calculată la nivelul unei fracții de an se va determina pe baza următoarelor convenții:

(a) în ceea ce privește dobânda și compensațiile datorate în cadrul unei tranșe cu rată fixă (TRF), pe baza unui an de 360 de zile și a unei luni de 30 de zile;

(b) în ceea ce privește dobânda și compensațiile datorate în legătură cu o tranșă cu rată fixă și marjă fixă (TRFMF), un an de 360 de zile și numărul de zile scurs; și

(c) în ceea ce privește taxele, un an de 360 de zile și numărul de zile scurs.

Articolul 12.03

În cuprinsul articolului 12.03, în cadrul listei de anexe, se va introduce o nouă anexă, anexa G, astfel:

„Anexa G Grafic de amortizare (pentru tranșele disponibilizate la sau ulterior datei de 1 martie 2013)”

Anexa A.1 — Descrierea tehnică

În paragraful intitulat „Calendar” al anexei A.1, propoziția „Data estimată de finalizare este mijlocul anului 2014.” se va amenda a fi citită „Data estimată de finalizare este mijlocul anului 2016.”

Modificări la anexa A.2.1 — **Informațiile privitoare la Proiect care urmează a fi trimise Băncii și metoda de transmitere**

a) Tabelul din cadrul secțiunii n.1 va fi înlocuit cu următorul nou tabel:

Compania	Compania Națională de Autostrăzi și Drumuri Naționale din România
Persoana de contact	DI Mircea Pop
Titlu	Director general
Funcție/Direcție	
Adresă	Bd. Dinicu Golescu nr. 38 7713 București, sectorul 1
Telefon	0040 21 264 32 02
Fax	0040 21 312 09 84
E-mail	Dirgen@andnet.ro

b) În secțiunea nr. 4 aferentă anexei A.2 data de predare a Raportului de finalizare a Proiectului, „30/09/2015”, va fi înlocuită de cuvintele „15 luni după terminarea lucrărilor”.

Anexa C

În anexa C:

(i) data de „28 februarie 2013” se va amenda a se citi „31 decembrie 2015”; și

(ii) în legătură numai cu suma nedisponibilizată din credit, prima dată de rambursare și ultima dată de rambursare se vor amenda a se citi „15 iunie 2016” și, respectiv, „15 decembrie 2026”.

Anexa G

O nouă anexă, anexa G, va fi introdusă în continuarea anexei F în forma stabilită în anexa la prezenta scrisoare.

3. Obligații permanente

Împrumutatul și CNADNR confirmă și consimt că, altfel decât stabilit și convenit alăturat, această scrisoare nu constituie o derogare acordată de Bancă sau amendament al oricărui alt termen (sau a oricărei alte condiții) din Contractul de finanțare. Banca rezervă oricare (dintre) și toate drepturile contractuale și juridice pe care le deține în cadrul Contractului de finanțare și legii aplicabile.

5. Legea aplicabilă și jurisdicția

Prezenta scrisoare va fi guvernată de legile Marelui Ducat de Luxemburg, iar părțile la aceasta se supun jurisdicției Curții de Justiție a Uniunii Europene.

Dacă sunteți de acord cu cele de mai sus, vă rugăm să returnați două (2) originale ale acestei scrisori la Bancă, în atenția doamnei Angela Iacomucci (tel. +352 4379 83466, e-mail: iacomucc@eib.org), inițializate pe fiecare pagină, datate și semnate corespunzător în numele și din partea României, reprezentată de Ministerul Finanțelor Publice și a CNADNR, împreună cu o copie a semnăturilor autorizate, dacă nu se prevede altfel, până și nu mai târziu de o lună de la data prezentei scrisori. Ulterior unei astfel de date, Banca își rezervă dreptul, la propria dispoziție, prin notificarea Împrumutatului, să confirme dacă acceptarea acestei scrisori de către Împrumutat și CNADNR este considerată ca oferită într-o manieră validă de Împrumutat și CNADNR.

Cu sinceritate,
BANCA EUROPEANĂ DE INVESTIȚII

Michael O'Halloran

Confirmat și agreat pentru și din partea
României,
reprezentată de Ministerul Finanțelor Publice,
Claudiu Doltu,
secretar de stat

Massimo NOVO

Data: 25 martie 2013

Confirmat și agreat pentru și din partea
Companiei Naționale de Autostrăzi și Drumuri Naționale din România — S.A.,
Mircea Pop,
director general

Data: 18 martie 2013

Anexa la Amendamentul nr. 3 la Contractul de finanțare

ANEXA G

ROMÂNIA — Proiectul privind reabilitarea drumurilor, etapa a VI-a

Graficul de amortizare pentru tranșele disponibilizate la sau după 1 martie 2013

Data scadentă de plată a tranșei	Sumele care vor fi rambursate exprimate ca fracție de capital
1. 15 iunie 2016	1/22
2. 15 decembrie 2016	1/22
3. 15 iunie 2017	1/22
4. 15 decembrie 2017	1/22
5. 15 iunie 2018	1/22
6. 15 decembrie 2018	1/22
7. 15 iunie 2019	1/22
8. 15 decembrie 2019	1/22
9. 15 iunie 2020	1/22
10. 15 decembrie 2020	1/22
11. 15 iunie 2021	1/22
12. 15 decembrie 2021	1/22
13. 15 iunie 2022	1/22
14. 15 decembrie 2022	1/22
15. 15 iunie 2023	1/22
16. 15 decembrie 2023	1/22
17. 15 iunie 2024	1/22
18. 15 decembrie 2024	1/22
19. 15 iunie 2025	1/22
20. 15 decembrie 2025	1/22
21. 15 iunie 2026	1/22
22. 15 decembrie 2026	1/22

ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

MINISTERUL AGRICULTURII ȘI DEZVOLTĂRII RURALE

ORDIN

**privind modificarea Ordinului ministrului agriculturii și dezvoltării rurale nr. 340/2013
pentru aprobarea procedurilor de autorizare a operatorilor economici care desfășoară activități
și servicii în domeniul însămânțărilor artificiale la animale**

Văzând Referatul Direcției generale politici agricole și strategii nr. 79.589 din 10 septembrie 2013,
în temeiul art. 7 alin. (5) din Hotărârea Guvernului nr. 725/2010 privind reorganizarea și funcționarea Ministerului Agriculturii
și Dezvoltării Rurale, precum și a unor structuri aflate în subordinea acestuia, cu modificările și completările ulterioare,

ministrul agriculturii și dezvoltării rurale emite prezentul ordin.

Art. I. — În textul Ordinului ministrului agriculturii și dezvoltării rurale nr. 340/2013 pentru aprobarea procedurilor de autorizare a operatorilor economici care desfășoară activități și servicii în domeniul însămânțărilor artificiale la animale și în anexele nr. 1 și 2 la acesta, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 297

și 297 bis din 24 mai 2013, cu modificările și completările ulterioare, termenul „primării” se înlocuiește cu sintagma „primării care au angajat cel puțin un operator de însămânțări artificiale autorizat”.

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

p. Ministrul agriculturii și dezvoltării rurale,
Dumitru Daniel Botănoiu,
secretar de stat

București, 10 septembrie 2013.
Nr. 922.

MINISTERUL DEZVOLTĂRII REGIONALE ȘI ADMINISTRAȚIEI PUBLICE

ORDIN**pentru aprobarea reglementării tehnice „Normativ privind stabilirea încărcărilor și grupărilor de încărcări pentru construcțiile hidrotehnice de retenție, indicativ NP 130—2013”**

Având în vedere Procesul-verbal de avizare nr. 7/2013 al Comitetului tehnic de specialitate nr. 7 — Construcții hidrotehnice și hidroedilitare și Procesul-verbal de avizare nr. 1/2013 al Comitetului tehnic de coordonare generală,

în conformitate cu prevederile art. 10 și art. 38 alin. 2 din Legea nr. 10/1995 privind calitatea în construcții, cu modificările ulterioare, ale art. 2 alin. (3) și (4) din Regulamentul privind tipurile de reglementări tehnice și de cheltuieli aferente activității de reglementare în construcții, urbanism, amenajarea teritoriului și habitat, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 203/2003, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul art. 4 pct. II lit. e) și al art. 12 alin. (7) din Hotărârea Guvernului nr. 1/2013 privind organizarea și funcționarea Ministerului Dezvoltării Regionale și Administrației Publice,

viceprim-ministrul, ministrul dezvoltării regionale și administrației publice, emite prezentul ordin.

Art. 1. — Se aprobă reglementarea tehnică „Normativ privind stabilirea încărcărilor și grupărilor de încărcări pentru construcțiile hidrotehnice de retenție, indicativ NP 130-2013”, elaborată de Universitatea Tehnică de Construcții București, prevăzută în anexa*) care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la 1 ianuarie 2014.

★

Reglementarea tehnică aprobată prin prezentul ordin a fost adoptată cu respectarea Procedurii de notificare nr. RO/656/2011 din 22 martie 2012, prevăzută de Hotărârea Guvernului

nr. 1.016/2004 privind măsurile pentru organizarea și realizarea schimbului de informații în domeniul standardelor și reglementărilor tehnice, precum și al regulilor referitoare la serviciile societății informaționale între România și statele membre ale Uniunii Europene, precum și Comisia Europeană, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 664 din 23 iulie 2004, cu modificările ulterioare, care transpune Directiva 98/34/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 22 iunie 1998 de stabilire a unei proceduri pentru furnizarea de informații în domeniul standardelor și reglementărilor tehnice, publicată în Jurnalul Oficial al Comunităților Europene, seria L, nr. 204 din 21 iulie 1998, cu modificările și completările ulterioare.

p. Viceprim-ministru, ministrul dezvoltării regionale și administrației publice,

Shhaideh Sevil,
secretar de stat

București, 24 iulie 2013.

Nr. 2.363.

*) Anexa se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 586 bis, care se poate achiziționa de la Centrul pentru relații cu publicul al Regiei Autonome „Monitorul Oficial”, București, șos. Panduri nr. 1.

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind aprobarea Metodologiei de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică

Având în vedere prevederile art. 22 alin. (5) și (6) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012,

în temeiul prevederilor art. 9 alin. (1) lit. p), r) și ș) 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. 1. — Se aprobă Metodologia de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Departamentele de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei vor urmări respectarea prevederilor prezentului ordin.

Art. 3. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data publicării.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Niculae Havrileț

București, 11 septembrie 2013.
Nr. 68.

ANEXĂ

METODOLOGIE de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică

CAPITOLUL I Dispoziții generale

SECȚIUNEA 1

Scop

Art. 1. — Prezenta metodologie de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică stabilește:

- a) indicatorii utilizați de ANRE în vederea monitorizării pieței reglementate de energie electrică;
- b) datele și informațiile necesare în activitatea de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică;
- c) obligațiile de raportare a datelor și informațiilor necesare în activitatea de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică care revin producătorilor și furnizorilor de energie electrică ce activează pe piața reglementată;
- d) principiile referitoare la analizele și la rapoartele care trebuie realizate în urma monitorizării pieței reglementate de energie electrică.

SECȚIUNEA a 2-a

Domeniu de aplicare

Art. 2. — Metodologia creează cadrul procedural al activității de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică și se aplică, după caz, de către:

- a) ANRE;
- b) furnizori de ultimă instanță;
- c) producătorii care activează pe piața reglementată.

SECȚIUNEA a 3-a

Definiții și abrevieri

Art. 3. — În prezenta metodologie sunt utilizate următoarele abrevieri:

<i>ANRE</i>	Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei
<i>CPT</i>	Consum propriu tehnologic al rețelelor electrice de transport/distribuție
<i>FUI</i>	Furnizor(i) de ultimă instanță
<i>IT</i>	Înaltă tensiune
<i>MT</i>	Medie tensiune
<i>JT</i>	Joasă tensiune
<i>SEN</i>	Sistemul electroenergetic național
<i>SU</i>	Serviciu universal
<i>CPC</i>	Componenta de piața concurențială
<i>PCCB</i>	Piața centralizată a contractelor bilaterale
<i>PZU</i>	Piața pentru ziua următoare
<i>PI</i>	Piața intrazilnică

Art. 4. — (1) Termenii folosiți în prezenta metodologie au semnificațiile din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012.

(2) În înțelesul prezentei metodologii, termenii specifici utilizați au următoarele semnificații:

<i>Clienți finali din piața reglementată</i>	Clienți finali pentru care FUI asigură furnizarea de energie electrică în condiții reglementate, respectiv: — la CPC și tarife reglementate, până la data eliminării totale a tarifelor reglementate pentru clientul final, conform reglementărilor în vigoare (31 decembrie 2013; pentru clienții noncasnici, respectiv 31 decembrie 2017 pentru clienții casnici); — în regim de SU (și/sau, după caz, de client vulnerabil), conform cadrului legislativ și de reglementare aplicabil, pentru consumatorii casnici (inclusiv clienții vulnerabili) și pentru clienții noncasnici cu un număr mediu scriptic de salariați mai mic de 50 și o cifră de afaceri anuală sau o valoare totală a activelor din bilanțul contabil, conform raportărilor fiscale anuale, care nu depășește 10 milioane euro.
<i>Componenta pe piața concurențială (CPC)</i>	Tarif nou de energie electrică activă, aplicat de furnizorii de ultimă instanță în factura clienților finali care nu au uzat de eligibilitate, corelat cu calendarul de eliminare a tarifelor reglementate. CPC este calculat de furnizor pe baza achiziției energiei electrice exclusiv din piața concurențială, cuprinde costurile cu achiziția energiei electrice din piețele competitive centralizate, precum și costurile serviciilor asociate ale acestei energii furnizate la consumator și este avizat de autoritatea competentă.
<i>Metodologia de monitorizare a pieței angro</i>	Metodologia de monitorizare a pieței angro de energie electrică pentru aprecierea nivelului de concurență pe piață și prevenirea abuzului de poziție dominantă, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 35/2006, cu modificările ulterioare
<i>Metodologia de monitorizare a pieței cu amănuntul</i>	Metodologia de monitorizare a pieței cu amănuntul de energie electrică, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 60/2008, cu modificările ulterioare
<i>Metodologia de stabilire a tarifelor la clienții finali din piața reglementată</i>	Metodologia de stabilire a prețurilor și tarifelor la consumatorii finali care nu uzează de dreptul de eligibilitate, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 30/2012
<i>Metodologia de raportare a informațiilor despre consumatori</i>	Metodologia privind raportarea informațiilor referitoare la consumatorii de energie electrică, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 117/2008, cu modificările ulterioare

<i>Piața reglementată de energie electrică</i>	Cuprinde segmentul pieței energiei electrice corespunzător obligațiilor de serviciu public ale FUI în ceea ce privește: — furnizarea energiei electrice clienților finali menționați la art. 55 alin. (1) din Legea nr. 123/2012; și/sau — achiziția energiei electrice de la producătorii participanți la piața reglementată.
<i>Producător participant la piața reglementată</i>	Producător de energie electrică a cărui producție este, integral sau parțial, vândută în cadrul reglementat (contracte și/sau cantități și/sau prețuri reglementate), în conformitate cu prevederile cadrului de reglementare
<i>Sursă de date</i>	Fișierul cu denumirea folosită pentru postarea pe site-ul ANRE, în format prelucrabil, macheta care trebuie completată de FUI/producătorii participanți la piața reglementată sau, după caz, documentul din care ANRE prelucrează datele necesare monitorizării indicatorilor respectivi

CAPITOLUL II

Obiective și reguli ale monitorizării pieței reglementate de energie electrică

Art. 5. — (1) Prin activitatea de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică se urmăresc determinarea rezultatelor statistice și parametrilor relevanți ai acestui segment de piață, precum și evoluția acestora comparativ cu parametri similari corespunzători pieței concurențiale, având în vedere realizarea următoarelor obiective:

- a) evaluarea anuală detaliată a funcționării pieței reglementate de energie electrică în condițiile renunțării treptate la aplicarea tarifelor reglementate;
- b) evaluarea eficienței furnizorilor de ultimă instanță în asigurarea serviciului universal și îndeplinirea obligațiilor de serviciu public;
- c) depistarea eventualelor deficiențe ale cadrului de reglementare a pieței reglementate de energie electrică sau ale modului de aplicare a acestuia de către operatorii economici implicați și propunerea de măsuri de remediere;
- d) elaborarea, o dată la 2 ani, a raportului referitor la prețurile reglementate ca obligații de serviciu public și impactul acestora asupra pieței de energie electrică, în conformitate cu art. 22 alin. (7) din Legea nr. 123/2012;
- e) realizarea rapoartelor către autorități naționale și europene și publicarea pe site-ul ANRE a informațiilor relevante referitoare la impactul eliminării tarifelor reglementate, precum și în ceea ce privește rezultatele implementării serviciului universal și obligațiilor de serviciu public.

(2) Indicatorii aferenți clienților finali preluați de FUI în baza prevederilor art. 53 alin. (2) din Legea nr. 123/2012, respectiv obligația de a furniza clienților finali al căror furnizor se află în situația de a i se retrage licența de furnizare în cursul desfășurării activității sau în orice altă situație identificată de ANRE în care clienții finali nu au asigurată furnizarea energiei electrice din nicio altă sursă, cu excepția celor deconectați pentru sustragere de energie electrică sau neplată, se raportează și se urmăresc conform prevederilor Regulamentului privind desemnarea FUI, emis de ANRE.

Art. 6. — (1) În scopul monitorizării pieței reglementate de energie electrică, clienții finali se împart pe categorii, în funcție de:

- a) tipul de client, respectiv:
 - (i) clienți casnici, inclusiv subcategoria clienți vulnerabili;
 - (ii) clienți finali noncasnici.
- b) nivelul de tensiune la care este racordat locul de consum, respectiv:
 - (i) racordați la IT;
 - (ii) racordați la MT;
 - (iii) racordați la JT.
- c) opțiunea prin care beneficiază sau nu beneficiază de SU.

(2) Dacă un loc de consum este racordat la mai multe niveluri de tensiune, se va considera ca fiind racordat la nivelul de tensiune cu cea mai mare pondere a consumului de energie electrică în consumul total al locului de consum.

Art. 7. — (1) Parametrii relevanți ai pieței reglementate de energie electrică se determină separat, după caz, pentru:

- a) fiecare FUI;
- b) fiecare producător participant la piața reglementată;
- c) fiecare categorie de clienți finali din piața reglementată.

(2) Publicarea rezultatelor monitorizării participanților la piața reglementată se face la nivel agregat, pe tip de participant.

CAPITOLUL III

Indicatori de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică

SECȚIUNEA 1

Indicatori privind structura pieței reglementate de energie electrică

Art. 8. — În ceea ce privește structura pieței reglementate de energie electrică se urmărește evoluția următorilor indicatori:

Nr. crt.	Indicator	Frecvență de raportare date	Sursă de date
1.	Numărul de producători participanți la piața reglementată care vând energie electrică FUI, pentru clienții finali din piața reglementată	anual	Ordine/Decizii ANRE de stabilire a prețurilor reglementate
2.	Numărul de furnizori de ultimă instanță care furnizează energie electrică clienților finali din piața reglementată	anual	Ordine/Decizii ANRE de stabilire a prețurilor reglementate
3.	Numărul de clienți finali din piața reglementată care cumpără energie electrică de la FUI (pentru fiecare FUI și total), total și defalcat pe clienți casnici — din care clienți vulnerabili și pe clienți noncasnici	semestrial	Tab.5 și Tab.6_ Ord. 117/2008 cu modificările din Ord. 33/2013
4.	Numărul total de locuri de consum la care FUI furnizează energie electrică, defalcat pe tipuri de clienți și niveluri de tensiune (IT, MT, JT)	trimestrial	T9_nr. locuri consum_FUI
5.	Cantitatea de energie electrică vândută de FUI clienților finali din piața reglementată (cu și fără CPC, pentru fiecare FUI și total), defalcată pe tipuri de clienți și niveluri de tensiune (IT, MT, JT)	lunar	„FUI_Anexa3_5_Ord30.Anexa nr. 3”
6.	Cantitatea de energie electrică vândută de producătorii participanți la piața reglementată furnizorilor de ultimă instanță, pentru clienții finali din piața reglementată (cu și fără CPC, pentru fiecare FUI și total)	lunar	„Tranz_ee_FUI. Achizitie_regl” „Tranz_ee_FUI. Achiz_CPC”
7.	Cota de piață reglementată a fiecărui FUI/producător participant la piața reglementată (în procente)	lunar	Prelucrarea de către ANRE a indicatorilor de la pct. 5, respectiv pct. 6

SECȚIUNEA a 2-a

Indicatori privind funcționarea pieței reglementate de energie electrică

Art. 9. — În ceea ce privește funcționarea pieței reglementate de energie electrică se urmărește evoluția următorilor indicatori:

Nr. crt.	Indicator	Frecvență de raportare date	Sursă de date
1.	Prețul mediu al energiei electrice achiziționate de la producători pentru clienții finali din piața reglementată (cu și fără CPC, pentru fiecare FUI și total)	lunar	„Tranz_ee_FUI. Achizitie_regl” „Tranz_ee_FUI. Achiz_CPC”
2.	Prețul mediu de revenire al energiei electrice vândute de FUI clienților finali (casnici și noncasnici) din piața reglementată (cu și fără CPC, pentru fiecare FUI și total)	lunar	„FUI_Anexa3_5_Ord30.Anexa nr. 3”
3.	Prețul mediu de revenire al energiei electrice vândute de FUI clienților finali din piața reglementată pe fiecare nivel de tensiune IT, MT, JT (cu și fără CPC, pentru fiecare FUI și total)	lunar	„FUI_Anexa3_5_Ord30.Anexa nr. 3”

Nr. crt.	Indicator	Frecvență de raportare date	Sursă de date
4.	Raportul dintre prețul mediu al energiei electrice achiziționate de la producători și prețul mediu al energiei electrice total achiziționate de către FUI pentru clienții finali din piața reglementată (cu și fără CPC, pentru fiecare FUI și total)	lunar	„Tranz_ee_FUI. Achiziție_regl” „Tranz_ee_FUI. Achiz_CPC” „FUI_Anexa3_5_Ord30. Anexa nr. 5.1” și „FUI_Anexa3_5_Ord30. Anexa nr. 5.2”
5.	Raportul dintre cantitatea de energie electrică vândută de producători și cantitatea de energie electrică total livrată (vândută) de aceiași producători (cu și fără CPC, pentru fiecare FUI și total)	lunar	„FUI_Anexa4_Ordin30” și „Anexa 6 Ord 57/2008”
6.	Cantitatea de energie electrică cumpărată/vândută la preț de dezechilibru, de către FUI, pentru clienții finali din piața reglementată (pentru fiecare FUI și total)	lunar	„Tranz_ee_FUI. Dezechilibre” și „FUI_Anexa6_Ord30”
7.	Raportul dintre cantitatea de energie electrică achiziționată de la producători și cantitatea de energie electrică total achiziționată de către FUI, pentru clienții finali din piața reglementată (cu și fără CPC, pentru fiecare FUI și total)	lunar	„Tranz_ee_FUI. Achiziție_regl” „Tranz_ee_FUI. Achiz_CPC”
8.	Raportul dintre cantitatea netă de energie electrică achiziționată la preț de dezechilibru (cumpărări-vânzări) și cantitatea de energie electrică total achiziționată, de către FUI, pentru clienții finali din piața reglementată (pentru fiecare FUI și total)	lunar	„FUI_Anexa6_Ordin30” și „FUI_Anexa3_5_Ord30. Anexa nr. 5.1,5.2,5.5,5.6”
9.	Raportul dintre numărul de clienți finali din piața reglementată care cumpără energie electrică de la FUI și numărul total de clienți finali, în cazul clienților de tip casnic și în cazul celor de tip noncasnic	semestrial	Tab.5 și Tab.6 Ord.117/2008 cu modificările din Ord. 33/2013
10.	Raportul dintre numărul total de clienți vulnerabili și numărul total de clienți casnici din piața reglementată	trimestrial	„T9.LocConsum” (Anexa 1)
11.	Raportul dintre cantitatea de energie electrică consumată de clienții finali din piața reglementată și cantitatea de energie electrică consumată de toți clienții finali (în cazul clienților casnici, respectiv în cazul celor noncasnici)	lunar	„FUI_Anexa3_5_Ord30. Anexa nr.3”
12.	Raportul dintre cantitatea de energie electrică consumată de clienții finali din piața reglementată și cantitatea de energie electrică consumată de toți clienții finali (la IT, MT, JT)	lunar	„FUI_Anexa3_5_Ord30. Anexa nr.3”
13.	Ponderile prețului mediu de achiziție a energiei electrice, tarifelor de rețea (transport, distribuție), tarifului de servicii de sistem, administrare piețe centralizate, costul de furnizare și taxelor (certIFICATE VERZI, cogenerare etc.) în prețul mediu de revenire al energiei electrice vândute de FUI clienților casnici și noncasnici din piața reglementată	lunar	„FUI_Anexa3_5_Ord30. Anexa nr.5.5”, „FUI_Anexa3_5_Ord30. Anexa nr.5.6” și „FUI_Anexa6_Ord30”

SECȚIUNEA a 3-a

Indicatori privind comportamentul participanților la piața reglementată de energie electrică

Art. 10. — În ceea ce privește comportamentul participanților la piața reglementată de energie electrică se urmărește evoluția următorilor indicatori:

Nr. crt.	Indicator	Frecvență de raportare date	Sursă de date
1.	Costurile totale înregistrate pe piața reglementată de furnizorii de ultimă instanță (pentru fiecare FUI și total), din care: <ul style="list-style-type: none"> — cumpărare de energie electrică pe PZU, PI și/sau la preț de dezechilibru (pentru fiecare FUI și total); — obligații de plată tarife rețea (transport, distribuție) aferente consumatorilor din piața reglementată de tip casnic; — obligații de plată tarife rețea (transport, distribuție) aferente consumatorilor din piața reglementată de tip noncasnic. 	lunar	„Tranz_ee_FUI.Dezechilibre”, „FUI_Anexa6_Ord30” „FUI_Anexa3_5_Ord30. Anexa nr.5.5” și „FUI_Anexa3_5_Ord30. Anexa nr.5.6”
2.	Veniturile totale înregistrate pe piața reglementată de furnizorii de ultimă instanță (pentru fiecare FUI și total), din care: <ul style="list-style-type: none"> — vânzare de energie electrică pe PZU, PI și/sau la preț de dezechilibru (pentru fiecare FUI și total); — drepturi de încasare de la consumatorii de tip casnic; — drepturi de încasare de la consumatorii de tip noncasnic. 	lunar	„Tranz_ee_FUI.Dezechilibre” și „FUI_Anexa3_5_Ord30. Anexa nr.5.5,5.6”
3.	Numărul de producători participanți la piața reglementată care au intrat în/au ieșit din piața reglementată	anual	Ordine de stabilire a prețurilor reglementate
4.	Numărul de locuri de consum care nu au schimbat niciodată regimul de furnizare la tarife/în condiții reglementate, în cazul clienților casnici și noncasnici	semestrial	„T9.LocConsum” ^{*)}
5.	Numărul de locuri de consum care „au trecut la”/„au plecat de la „regimul de furnizare la tarife în condiții reglementate”, în cazul clienților casnici și noncasnici	trimestrial	„T9. LocConsum_modif” ^{**)}

*) Sursa de date este prezentată în anexa nr. 1.

**) Sursa de date este prezentată în anexa nr. 2.

CAPITOLUL IV

Date și informații necesare pentru monitorizarea pieței reglementate de energie electrică

Art. 11. — (1) Datele și informațiile necesare în activitatea de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică sunt transmise la ANRE de operatorii economici implicați, conform prevederilor prezentei metodologii, Metodologiei de monitorizare a pieței angro, Metodologiei de monitorizare a pieței cu amănuntul, Metodologiei de stabilire a tarifelor la clienții finali din piața reglementată și Metodologiei de raportare a informațiilor despre consumatori.

(2) Transmiterea datelor se face în formatele stabilite de ANRE prin machetele de raportare publicate pe site-ul www.anre.ro și cu respectarea frecvenței, termenelor și a condițiilor prevăzute de cadrul de reglementare în vigoare și a precizărilor suplimentare din comunicările ANRE către operatorii economici implicați.

Art. 12. — Datele utilizate în activitatea de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică sunt următoarele:

- a) date transmise de fiecare FUI, referitor la clienții finali din piața reglementată, după cum urmează:
 - (i) achiziția de energie electrică de la fiecare producător participant la piața reglementată — cantitate și preț;
 - (ii) achiziția de energie electrică de pe piața concurențială (PCCB, PZU, PI etc.) — cantitate și preț;
 - (iii) achiziția de energie electrică la preț de dezechilibru — cantitate și preț;
 - (iv) vânzarea de energie electrică pe PZU, PI și/sau la preț de dezechilibru — cantitate și preț;
 - (v) numărul de clienți finali din fiecare tip;
 - (vi) plăți aferente tarifelor de rețea pentru fiecare tip de clienți finali;
 - (vii) plăți aferente taxelor (certIFICATE VERZI, contribuție pentru cogenerare, TVA etc.) pentru fiecare tip de clienți finali;
 - (viii) vânzarea de energie electrică pentru fiecare tip de clienți finali — cantitate, valoare și preț;
- b) date transmise de fiecare producător participant la piața reglementată, și anume cantitatea de energie electrică total livrată, din care cantitatea de energie electrică pe contracte reglementate;
- c) date transmise de furnizorii concurențiali referitoare la piața concurențială, astfel:
 - (i) achiziția de energie electrică de pe piața concurențială (PCCB, PZU, PI etc.) — cantitate și preț;
 - (ii) achiziția de energie electrică la preț de dezechilibru — cantitate și preț;
 - (iii) vânzarea de energie electrică pe PZU, PI și/sau la preț de dezechilibru — cantitate și preț;
 - (iv) numărul de clienți finali din fiecare categorie;
 - (v) plăți aferente tarifelor de rețea pentru fiecare tip de clienți finali;
 - (vi) plăți aferente taxelor (certIFICATE VERZI, contribuție pentru cogenerare, TVA etc.) pentru fiecare categorie de clienți finali;
 - (vii) vânzarea de energie electrică pentru fiecare tip de clienți finali — cantitate, valoare și preț.

Art. 13. — (1) Pentru monitorizarea pieței reglementate de energie electrică, datele conținute în machetele de raportare transmise la ANRE de operatorii economici implicați sunt preluate din baza de date ANRE, după caz, la nivel agregat, pe baza unor rapoarte de prelucrare.

(2) Transmiterea/Preluarea datelor utilizate în activitatea de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică se face în/din machetele prevăzute de cadrul de reglementare în vigoare, conform formatelor publicate pe site-ul ANRE la secțiunea „Energie Electrică/Legislație/Machete”.

Art. 14. — Descrierea succintă a machetelor de raportare care cuprind datele prevăzute la art. 12, reglementările care le guvernează, precum și frecvența de raportare a datelor sunt prezentate în anexa nr. 3.

Art. 15. — ANRE poate solicita operatorilor economici implicați transmiterea unor date și informații suplimentare față de conținutul machetelor publicate, conform necesităților de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică.

CAPITOLUL V

Rezultatele monitorizării pieței reglementate de energie electrică

Art. 16. — (1) Rezultatele activității de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică fac obiectul unor rapoarte de monitorizare trimestriale, care cuprind, în principal, valorile realizate în perioadele anterioare ale indicatorilor prevăzuți în cap. III.

(2) Rapoartele de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică pot cuprinde și analize comparative, precum și evaluări privind:

- a) eficiența FUI în stabilirea prognozei de consum și în achiziția energiei electrice din piața concurențială;
- b) eficiența cadrului legislativ și de reglementare în asigurarea SU;
- c) potențialul pieței concurențiale de atragere a clienților finali din piața reglementată;
- d) efectele pieței reglementate asupra pieței concurențiale.

(3) Termenul de elaborare a rapoartelor de monitorizare este de două luni de la sfârșitul fiecărui trimestru.

Art. 17. — ANRE publică pe site-ul www.anre.ro sinteze ale rapoartelor de monitorizare, incluzând în principal valorile realizate în perioadele anterioare ale indicatorilor prevăzuți la art. 8, 9 și 10, precum și analizele și evaluările efectuate în conformitate cu art. 16 alin. (2).

Art. 18. — Anexele nr. 1—3 fac parte integrantă din prezenta metodologie.

Numărul de locuri de consum pe tipuri de clienți și niveluri de tensiune						
FUI RAPORTOR						...
Trimestrul pentru care se raportează					
Anul					
Tip client final	Cod tarif	Tip tarif	IT	MT	JT	TOTAL
			Înaltă tensiune	Medie tensiune	Joasă tensiune	
Client final noncasnic						
	A	Tarif binom diferențiat				0
	A33	Tarif binom diferențiat pe zone orare și durate de utilizare				0
	B	Tarif monom diferențiat				0
	C	Tarif binom simplu				0
	D	Tarif monom simplu				0
	E1	Z-noapte, inclusiv sâmbăta și duminica				0
	E2	Zone de zi și zone de noapte				0
Total clienți noncasnici			0	0	0	0
Client casnic urban						
	CS	Tarif — social				0
	CD	Tarif — monom fără abonament				0
	CR	Tarif — monom cu rezervare				0
	CR2	Tarif — monom cu rezervare, diferențiat pe 2 zone				0
	CR3	Tarif — monom cu rezervare, diferențiat pe 3 zone				0
	CI	Tarif — monom cu energie inclusă				0
	CTP1	Tarif — monom, tranșă putere ≤ 3kW				0
	CTP2	Tarif — monom, tranșă putere 3—6 kW				0
	CTP3	Tarif — monom, tranșă putere > 6 kW				0
	CP	Tarif — tip monom cu preplată				0
Total casnic — urban			0	0	0	0
Client casnic rural						
	CS	Tarif — social				0
	CD	Tarif — monom fără abonament				0
	CR	Tarif — monom cu rezervare				0
	CR2	Tarif — monom cu rezervare, diferențiat pe 2 zone				0
	CR3	Tarif — monom cu rezervare, diferențiat pe 3 zone				0
	CI	Tarif — monom cu energie inclusă				0
	CTP1	Tarif — monom, tranșă putere ≤ 3kW				0
	CTP2	Tarif — monom, tranșă putere 3—6 kW				0
	CTP3	Tarif — monom, tranșă putere > 6 kW				0
	CP	Tarif — tip monom cu preplată				0
Total casnic — rural			0	0	0	0
TOTAL GENERAL			0	0	0	0

Director,

.....

Data:

*ANEXA Nr. 2
la metodologie*

Numărul de locuri de consum — schimbare regim

FUI RAPORTOR
Trimestrul pentru care se raportează
Anul

Nivel tensiune	Locuri de consum	Client final noncasnic	Client casnic	TOTAL GENERAL
IT	noi			0
	desființate			0
	care au trecut la regim concurențial			0
MT	noi			0
	desființate			0
	care au trecut la regim concurențial			0
JT	noi			0
	desființate			0
	care au trecut la regim concurențial			0
TOTAL	noi			0
	desființate			0
	care au trecut la regim concurențial			0

Director,

.....

Data:

*ANEXA Nr. 3
la metodologie*

Raportări realizate de producători, care cuprind date necesare pentru monitorizarea pieței reglementate de energie electrică

Nr. crt.	Denumire machetă (localizare pe site-ul ANRE)	Conținut/operator(i) care raportează	Frecvență raportare	Reglementări care prevăd raportarea
1.	Piața — date tehnice producător (http://www.anre.ro/documente.php?id=98)	Cantități energie electrică livrată/producători reglementați	lunar	Art. 16 lit. a) din Metodologia de monitorizare a pieței angro + Metodologia de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 68/2013

**Raportări realizate de furnizori, care cuprind date necesare
pentru monitorizarea pieței reglementate de energie electrică**

Nr. crt.	Denumire machetă (localizare pe site-ul ANRE)	Conținut/operator(i) care raportează	Frecvență raportare	Reglementări care prevăd raportarea
1.	Piața — tranzacții furnizori de ultimă instanță (http://www.anre.ro/documente.php?id=749)	Cantități, prețuri, contravaloare tranzacții de vânzare energie electrică la consumatori/FUI	lunar	Art. 16 lit. a) din Metodologia de monitorizare a pieței angro, art. 14 din Metodologia de monitorizare a pieței cu amănuntul + Metodologia de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 68/2013
2.	Anexa 3—5 Ordin 30 — monitorizare piața reglementată (http://www.anre.ro/documente.php?id=749)	Cantități, prețuri, contravaloare tranzacții de cumpărare energie electrică/FUI	lunar	Metodologia de stabilire a tarifelor la consumatorii reglementați + Metodologia de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 68/2013
3.	Anexa 6 Ordin 30 — dezechilibre PRE (http://www.anre.ro/documente.php?id=749)	Cantități, prețuri, contravaloare tranzacții de cumpărare/vânzare energie electrică la preț de dezechilibru/FUI	lunar	Metodologia de stabilire a tarifelor la consumatorii reglementați + Metodologia de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 68/2013
4.	Tabelul 5—8 din Anexa la Ordin 117/2008 modificat prin Ordin 33/2013 (http://www.anre.ro/documente.php?id=260)	Număr total consumatori pe categorii/furnizori	semestrial	Metodologia de raportare a informațiilor despre consumatori + Metodologia de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 68/2013
5.	T9_nr. locuri consum_FUI (http://www.anre.ro/ordin.php?id=1068)	Număr total locuri de consum defalcat pe tipuri de clienți și niveluri de tensiune/furnizori	semestrial	Metodologia de raportare a informațiilor despre consumatori + Metodologia de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 68/2013
6.	Piața — tranzacții furnizori concurențiali (http://www.anre.ro/documente.php?id=750)	— Cantități, prețuri, contravaloare tranzacții de cumpărare energie electrică/furnizori — Cantități, prețuri, contravaloare tranzacții de vânzare energie electrică (la consumatori + dezechilibre)/furnizori	lunar	Art. 16 lit. a) din Metodologia de monitorizare a pieței angro, art. 14 din Metodologia de monitorizare a pieței cu amănuntul + Metodologia de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 68/2013

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.



5 948368 641334