

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

**ORDIN****privind aprobarea Metodologiei de monitorizare a pieței de energie electrică pentru clienții finali deserviți de furnizorii de ultimă instanță**

Având în vedere prevederile art. 7<sup>1</sup> alin. (9) și art. 22 alin. (5) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) și alin. (5), precum și 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, cu modificările și completările ulterioare,

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

Art. 1. — Se aprobă Metodologia de monitorizare a pieței de energie electrică pentru clienții finali deserviți de furnizorii de ultimă instanță, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 42/2016 privind aprobarea Metodologiei de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 673 din 31 august 2016.

Art. 3. — Furnizorii de ultimă instanță desemnați de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei în conformitate cu prevederile cadrului de reglementare în vigoare duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar direcția de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmărește respectarea acestora.

Art. 4. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 ianuarie 2019.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,  
**Dumitru Chiriță**

București, 14 decembrie 2018.  
Nr. 205.

ANEXĂ

**METODOLOGIE****de monitorizare a pieței de energie electrică pentru clienții finali deserviți de furnizorii de ultimă instanță****CAPITOLUL I  
Dispoziții generale****SECȚIUNEA 1  
Scop**

Art. 1. — Prezenta metodologie de monitorizare a pieței de energie electrică pentru clienții finali deserviți de furnizorii de ultimă instanță (denumită în continuare *Metodologie*) are drept scop:

- stabilirea unui sistem unitar de indicatori privind monitorizarea pieței de energie electrică pentru clienții finali deserviți de furnizorii de ultimă instanță;
- stabilirea datelor și informațiilor necesare monitorizării activității furnizorilor de ultimă instanță și a obligațiilor de raportare a acestora (formatul și frecvența de raportare);
- actualizarea bazei de date specifice sectorului energiei electrice, organizată la nivel național, cu date/informații referitoare la piața de energie electrică pentru clienții finali deserviți de furnizorii de ultimă instanță.

Art. 2. — Prin activitatea de monitorizare a pieței de energie electrică pentru clienții finali deserviți de furnizorii de ultimă instanță se urmărește determinarea parametrilor relevanți ai acestei piețe și a evoluției acestora, având în vedere realizarea următoarelor obiective:

- evaluarea performanței furnizorilor de ultimă instanță în asigurarea serviciului universal;
- supravegherea comportamentului furnizorilor de ultimă instanță în activitatea de achiziție/vânzare de energie electrică pentru clienții finali deserviți;
- creșterea nivelului de transparență a activității furnizorilor de ultimă instanță în scopul informării și protejării consumatorilor.

**SECȚIUNEA a 2-a  
Domeniu de aplicare**

Art. 3. — Metodologia creează cadrul procedural specific activității de monitorizare a pieței de energie electrică pentru clienții finali deserviți de furnizorii de ultimă instanță (clienți în regim de SU, clienți inactivi și clienți preluați în regim de UI), desfășurată de direcția de specialitate de la nivelul ANRE.

Art. 4. — Metodologia se aplică furnizorilor de ultimă instanță obligați/opționali, desemnați de ANRE conform cadrului de reglementare în vigoare.

**SECȚIUNEA a 3-a  
Abrevieri și definiții**

Art. 5. — Abrevierile utilizate în cadrul Metodologiei au următoarele semnificații:

ANRE	Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei
FUI	Furnizor de ultimă instanță (obligat și opțional)
FUI <sub>ob</sub>	Furnizor de ultimă instanță obligat
FUI <sub>op</sub>	Furnizor de ultimă instanță opțional
PCC	Piațe centralizate de contracte bilaterale, administrate de Opcom — S.A.
PCCB-LE	Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică — modalitatea de tranzacționare prin licitație extinsă
PCCB-NC	Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică — modalitatea de tranzacționare prin negociere continuă
PC-OTC	Piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică
PCSU	Piața centralizată pentru serviciul universal
PE	Piața de echilibrare
PI	Piața intrazilnică
PRE	Parte responsabilă cu echilibrarea
PZU	Piața pentru ziua următoare
SU	Serviciu universal
UI	Ultimă instanță

Art. 6. — Definițiile, termenii specifici și noțiunile utilizate în Metodologie au semnificațiile cuprinse în:

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

b) Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare;

c) Regulamentul de selecție concurențială în vederea desemnării furnizorilor de ultimă instanță, în vigoare;

d) Metodologia de stabilire a modului de calcul și a condițiilor de avizare a prețurilor aplicate de FUI, în vigoare.

Art. 7. — În cuprinsul Metodologiei, termenii și expresiile folosite au semnificațiile următoare:

<i>Achiziție de energie electrică</i>	Cantitatea totală de energie electrică achiziționată pe piața angro pentru asigurarea consumului clienților finali deserviți
<i>Achiziție netă de energie electrică</i>	Cantitatea rezultată prin ajustarea achiziției de energie electrică cu vânzarea pe PZU, PI și cu dezechilibrele rezultate din PRE, corespunzător clienților finali deserviți
<i>Clienți finali</i>	Clienți finali (casnici și noncasnici) pentru care FUI asigură furnizarea de energie electrică, respectiv: clienți în regim de SU, clienți inactivi și clienți preluați în regim de UI
<i>Macheta de monitorizare</i>	Format prelucrabil, postat pe site-ul ANRE, destinat completării de către furnizorii de ultimă instanță a datelor și informațiilor solicitate de ANRE în scopul determinării indicatorilor necesari în activitatea de monitorizare a FUI
<i>Metodologia de stabilire a modului de calcul și a condițiilor de avizare a prețurilor aplicate de FUI</i>	Metodologia de stabilire a modului de calcul și a condițiilor de avizare a prețurilor aplicate de furnizorii de ultimă instanță obligați și furnizorii de ultimă instanță opționali clienților finali, aprobată prin ordin al președintelui ANRE
<i>Piață de energie electrică pentru clienții finali deserviți de FUI</i>	Segmentul pieței energiei electrice corespunzător obligațiilor FUI în ceea ce privește furnizarea energiei electrice clienților finali menționați la art. 53 alin. (2) și art. 55 alin. (1) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare
<i>Preț mediu de achiziție</i>	Raportul dintre valoarea achiziției nete de energie electrică, realizată de FUI în vederea asigurării consumului de energie electrică al clienților finali, și consumul de energie al acestora
<i>Raportare lunară de monitorizare</i>	Machetă de monitorizare completată și încărcată lunar de fiecare FUI pe portalul ANRE, în conformitate cu instrucțiunile de completare publicate pe site-ul ANRE

## CAPITOLUL II

### Indicatori de monitorizare a pieței de energie electrică pentru clienții finali deserviți de furnizorii de ultimă instanță

#### SECȚIUNEA 1

##### Generalități

Art. 8. — Monitorizarea pieței de energie electrică pentru clienții finali deserviți de FUI se realizează prin setul de indicatori din Metodologie, aceștia reprezentând instrumente de lucru pentru direcția de specialitate din cadrul ANRE.

Art. 9. — Indicatorii utilizați sunt considerați relevanți pentru stadiul actual de dezvoltare a pieței de energie electrică din România și reflectă cerințele legislației naționale în domeniu.

#### SECȚIUNEA a 2-a

##### Indicatori privind structura pieței de energie electrică pentru clienții finali deserviți de FUI

Art. 10. — Pentru determinarea structurii pieței de energie electrică pentru clienții finali deserviți de FUI se urmăresc următorii indicatori:

a) numărul furnizorilor de ultimă instanță care furnizează energie electrică la locurile de consum ale clienților finali;

b) numărul total al locurilor de consum aparținând clienților finali deserviți de FUI, defalcat pe tip de client final (casnic și noncasnic);

c) raportul dintre numărul total al locurilor de consum aparținând clienților vulnerabili și numărul total al locurilor de consum aparținând clienților finali casnici;

d) dinamica numărului locurilor de consum.

#### SECȚIUNEA a 3-a

##### Indicatori privind funcționarea pieței de energie electrică pentru clienții finali deserviți de FUI

Art. 11. — Pentru evaluarea activității de achiziție/vânzare a energiei electrice de către FUI se urmărește evoluția următorilor indicatori:

a) energia electrică achiziționată pentru clienții finali, defalcată pe tip de piață, de preț aplicat și de client final (casnic și noncasnic);

b) ponderea energiei electrice achiziționate pe fiecare tip de piață în achiziția netă a fiecărui FUI, pentru clienții finali;

c) energia electrică vândută către clienții finali, defalcată pe tip de preț aplicat și tip de client final (casnic, noncasnic și total);

d) structura pe componente a prețului mediu de revenire al energiei electrice vândute clienților finali (achiziția netă, tarifele de rețea — transport, distribuție, tariful de serviciu de sistem, tariful mediu de tranzacționare pe piețele centralizate administrate de Opcom — S.A. și costul specific al activității de furnizare).

#### SECȚIUNEA a 4-a

##### Indicatori privind comportamentul FUI

Art. 12. — Pentru evaluarea rezultatelor FUI în procesul de achiziție și furnizare a energiei electrice se urmărește evoluția următorilor indicatori:

a) costurile totale înregistrate de FUI pentru furnizarea energiei electrice clienților finali, din care:

(i) costul energiei electrice achiziționate pe piețele centralizate administrate de Opcom — S.A. (PCC, PZU și PI), prin contracte negociate, în conformitate cu cadrul legal, costul cu dezechilibrele și redistribuirea costurilor suplimentare pe PE, care reflectă informațiile aferente decontării finale din PE;

(ii) costul activității de furnizare a energiei electrice;

(iii) costurile cu serviciile de rețea (transport și distribuție), serviciul de sistem și costul participării pe piețele centralizate administrate de Opcom — S.A.;

b) veniturile totale aferente furnizării energiei electrice clienților finali, din care:

- (i) venituri din vânzarea de energie electrică pe PZU și PI, venituri din dezechilibre și redistribuirea veniturilor suplimentare pe PE, care reflectă informațiile aferente decontării finale din PE;
- (ii) venituri din vânzarea de energie electrică la clienții finali, defalcate pe tip de preț aplicat și de client final (casnic, noncasnic și total).

### CAPITOLUL III

#### Procesul de culegere a datelor necesare în activitatea de monitorizare a pieței de energie electrică pentru clienții finali deserviți de FUI

##### SECȚIUNEA 1

###### Culegerea datelor

Art. 13. — (1) Activitatea de monitorizare a pieței de energie electrică pentru clienții finali deserviți de FUI, realizată de ANRE prin intermediul direcției de specialitate, se bazează pe culegerea de date/informații lunar de la fiecare FUI.

(2) Datele și informațiile necesare în activitatea de monitorizare sunt transmise de către FUI la ANRE în format electronic (prin încărcarea formatului prelucrabil pe portalul ANRE, până la sfârșitul lunii curente pentru luna precedentă de raportare) și letric semnat (până la implementarea mecanismului de semnătură electronică). Datele și informațiile necesare sunt transmise de către FUI la ANRE în mod corect, complet și în termenul precizat, cu respectarea întocmai a conținutului, formatelor și a celorlalte cerințe cuprinse în instrucțiunile de completare a machetelor de monitorizare, publicate pe site-ul ANRE.

(3) Culegerea datelor în format electronic se realizează prin intermediul portalului ANRE și doar în mod excepțional, în cazul unor necesități de analiză pe care ANRE le identifică, pe adresa de e-mail destinată primirii raportărilor de la FUI — raportari.FUI@anre.ro

(4) Pentru elaborarea rapoartelor de monitorizare a pieței de energie electrică pentru clienții finali deserviți de FUI, datele conținute în raportările lunare de monitorizare sunt preluate din baza de date ANRE, pe baza unor rapoarte de analiză.

(5) Machetele de monitorizare sunt revizuite ori de câte ori apar modificări ale cadrului de reglementare cu impact asupra elementelor din componența acestora, iar versiunea actualizată este publicată pe site-ul ANRE și transmisă prin e-mail către FUI<sub>ob</sub>/FUI<sub>op</sub>.

(6) În funcție de solicitările de raportare sau analiză transmise de diverse instituții naționale și/sau europene sau de necesitățile proprii de reglementare/monitorizare/raportare, la cererea scrisă și justificată a ANRE se pot colecta date și informații suplimentare privind activitatea desfășurată de FUI.

##### SECȚIUNEA a 2-a

###### Datele necesare în activitatea de monitorizare

Art. 14. — Pentru activitatea de monitorizare a pieței de energie electrică pentru clienții finali deserviți de FUI, fiecare FUI transmite lunar următoarele date:

- a) numărul total de clienți deserviți;
- b) numărul de locuri de consum ale clienților finali pentru care FUI furnizează energie electrică, pe total și defalcat pe tip de client final (casnic și noncasnic), de preț aplicat (doar în cazul FUI<sub>ob</sub>), mediu urban și rural și zonă de rețea;
- c) numărul de locuri de consum care migrează în/din portofoliul unui FUI;
- d) Energia electrică achiziționată pe piețele centralizate administrate de Opcom — S.A. (PCC, PZU și PI) și pe contracte negociate, în conformitate cu cadrul legal, pentru clienții finali deserviți, defalcată pe tip de client final și de preț aplicat — cantitate și valoare;

e) energia electrică vândută pe PZU și PI, defalcată pe tip de client final (casnic, noncasnic) și de preț aplicat — cantitate și valoare;

f) energia electrică vândută clienților finali, defalcată pe tip de client final (casnic, noncasnic și total) și tip de preț aplicat — cantitate și valoare;

g) dezechilibrele cantitative și valorice și costurile/veniturile suplimentare rezultate din decontările finale din piața de echilibrare alocate FUI de către PRE, corespunzător clienților finali deserviți;

h) contravaloarea aferentă tarifelor de rețea (transport, distribuție), tarifului pentru serviciul de sistem, costul participării pe piețele centralizate administrate de Opcom — S.A. și costul activității de furnizare, defalcate pe tip de preț aplicat și de client final (casnic, noncasnic);

i) contravaloarea aferentă taxelor (acciză, TVA) și schemelor de sprijin (certIFICATE VERZI, contribuție pentru cogenerare etc.), defalcată pe tip de preț aplicat și de client final (casnic și noncasnic);

j) structura costului de furnizare, pe categorii principale de costuri (numai pentru FUI<sub>ob</sub>).

Art. 15. — (1) Parametrii relevanți ai pieței de energie electrică pentru clienții finali deserviți de FUI se determină separat pentru:

- a) fiecare FUI obligat/opțional;
- b) fiecare tip de client final:
  - (i) clienți finali casnici, inclusiv subcategoria clienți vulnerabili;
  - (ii) clienți finali noncasnici;
- c) fiecare tip de preț aplicat clienților finali:
  - (i) preț pentru SU aplicat de către FUI<sub>ob</sub>;
  - (ii) preț pentru SU aplicat de către FUI<sub>op</sub>;
  - (iii) preț pentru clienți inactivi aplicat de către FUI<sub>ob</sub>;
  - (iv) preț de UI aplicat de către FUI<sub>ob</sub>;
- d) fiecare tip de tranzacție realizată de FUI:
  - (i) cumpărare de energie electrică pe piețele centralizate administrate de Opcom — S.A. (PCC, PZU și PI);
  - (ii) cumpărare de energie electrică prin contracte negociate, în conformitate cu cadrul legal;
  - (iii) vânzare de energie electrică pe PZU și PI;
  - (iv) vânzare de energie electrică către clienți finali.

(2) În scopul monitorizării pieței de energie electrică pentru clienții finali deserviți de FUI, datele colectate se agregă pe tip de client final, tip de preț aplicabil și tip de tranzacție.

### CAPITOLUL IV

#### Rezultatele monitorizării și asigurarea transparenței informațiilor

##### SECȚIUNEA 1

###### Rezultatele monitorizării

Art. 16. — Rezultatele activității de monitorizare a pieței de energie electrică pentru clienții finali deserviți de FUI fac obiectul unor rapoarte trimestriale/anuale și analize/evaluări specifice interne, întocmite de direcția de specialitate din cadrul ANRE.

Art. 17. — (1) Rapoartele de monitorizare trimestriale și anuale, elaborate pe baza raportărilor lunare de monitorizare, cuprind, în principal, sinteza valorilor indicatorilor menționați, realizate în perioadele anterioare, dar și analize comparative și evaluări cu privire la performanța FUI în asigurarea furnizării energiei electrice clienților finali.

(2) Termenul de elaborare a rapoartelor de monitorizare trimestriale este de patru luni de la sfârșitul fiecărui trimestru.

Art. 18. — (1) Modul în care sunt obținute rezultatele activității de monitorizare, fluxurile de date/informații și detalierea indicatorilor utilizați sunt dezvoltate de ANRE prin proceduri interne.

(2) Analizele/Evaluările specifice interne sunt transmise de direcția de specialitate conducerii ANRE, ori de câte ori se consideră necesar, conform regulamentului propriu de organizare și funcționare și procedurilor specifice, în vederea analizării și luării măsurilor care se impun.

Art. 19. — Datele culese și indicatorii determinați sunt accesibili direcției de specialitate din ANRE cu atribuții de avizare a prețurilor aplicate de FUI.

#### SECȚIUNEA a 2-a

##### Asigurarea transparenței informațiilor

Art. 20. — Publicarea pe site-ul ANRE a rezultatelor monitorizării FUI se face la nivel agregat trimestrial cu păstrarea confidențialității informațiilor sensibile din punct de vedere comercial și cu respectarea cadrului legal în vigoare.

Art. 21. — Direcția de specialitate din cadrul ANRE contribuie la elaborarea raportului anual al ANRE cu indicatori de sinteză la nivelul anului analizat și evoluții pe diferite perioade de timp. Capitolul dedicat pieței de energie electrică pentru clienții finali deserviți de FUI include aprecieri cu privire la modul de funcționare a acestora și comportamentul FUI.

Art. 22. — În conformitate cu prevederile legale în vigoare, ANRE păstrează secretul profesional asupra tuturor datelor transmise/primite/analizate în cadrul activității de monitorizare desfășurate.

#### CAPITOLUL V

##### Dispoziții finale

Art. 23. — Nerespectarea prevederilor Metodologiei atrage sancționarea conform prevederilor legale în vigoare din domeniul energiei electrice.

Art. 24. — Metodologia este revizuită în funcție de modificările cadrului de reglementare. ANRE își actualizează procedurile interne de desfășurare a activității de monitorizare în funcție de prevederile Metodologiei.

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

### ORDIN

#### pentru modificarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 123/2017 privind aprobarea contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și a unor prevederi privind modul de facturare al acesteia

Având în vedere prevederile art. 72 alin. (1) și art. 76 alin. (2) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, ale art. 12 din Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă, cu modificările și completările ulterioare, precum și ale Metodologiei de determinare și monitorizare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 117/2013, cu modificările și completările ulterioare,

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

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

**Art. I.** — Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 123/2017 privind aprobarea contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și a unor prevederi privind modul de facturare al acesteia, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1.023 din 22 decembrie 2017, cu modificările ulterioare, se modifică după cum urmează:

— **Articolul 1 va avea următorul cuprins:**

„Art. 1. — Se aprobă contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență la valoarea de 0,01186 lei/kWh, exclusiv TVA.”

**Art. II.** — Operatorii economici din cadrul sectorului energiei electrice duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

**Art. III.** — Direcțiile de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

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

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,  
**Dumitru Chiriță**

București, 14 decembrie 2018.  
Nr. 206.