

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru aprobarea Metodologiei 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

Având în vedere prevederile art. 22 alin. (2) lit. b) și f), art. 53, art. 55 alin. (1) și ale art. 75 alin. (1) lit. d) 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 art. 9 alin. (1) lit. d) și ac) 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 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, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — În facturile emise clienților finali proprii furnizorii de ultimă instanță obligați și furnizorii de ultimă instanță opționali aplică prețurile finale determinate în conformitate cu prevederile metodologiei prevăzute în anexa la prezentul ordin, în lei/kWh, cu cinci zecimale. Rotunjirea la unitatea monetară minimă (banul) se realizează la valoarea facturii, înainte de aplicarea TVA.

Art. 3. — Prețurile finale prevăzute la art. 2 nu includ taxe sau impozite de tipul certificatelor verzi, contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență, accizele stabilite conform prevederilor legale, taxa pe valoarea adăugată. Aceste taxe vor

fi evidențiate distinct în factură și vor fi incluse în suma totală de plată.

Art. 4. — Furnizorii de ultimă instanță obligați, furnizorii de ultimă instanță opționali și Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale „OPCOM” — S.A. duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar direcțiile de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea acestuia.

Art. 5. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Metodologia de stabilire a tarifelor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 92/2015, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 452 din 24 iunie 2015, cu modificările și completările ulterioare.

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

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Dumitru Chiriță

București, 6 martie 2018.
Nr. 39.

ANEXĂ

METODOLOGIE

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

CAPITOLUL I Dispoziții generale

SECȚIUNEA 1

Scop și domeniu de aplicare

Art. 1. — Prezenta metodologie stabilește criteriile și regulile pentru determinarea prețurilor aplicate de furnizorii de ultimă instanță obligați și furnizorii de ultimă instanță opționali începând cu data de 1.07.2018, respectiv a:

a) prețului pentru energia electrică activă aplicat de furnizorii de ultimă instanță obligați clienților finali din portofoliul propriu care beneficiază de serviciul universal;

b) prețului pentru energia electrică activă aplicat de furnizorii de ultimă instanță obligați clienților finali noncasnici din portofoliul propriu care nu au uzat de eligibilitate și nu îndeplinesc condițiile sau nu au solicitat să beneficieze de serviciul universal;

c) prețului pentru energia electrică activă aplicat de furnizorii de ultimă instanță opționali clienților finali din portofoliul propriu care beneficiază de serviciul universal;

d) prețului pentru energia electrică activă aplicat de către furnizorii de ultimă instanță obligați clienților finali noncasnici din portofoliul propriu preluați pentru că nu au asigurată furnizarea energiei electrice din nicio altă sursă.

Art. 2. — Metodologia se aplică de către furnizorii de ultimă instanță obligați și furnizorii de ultimă instanță opționali, în vederea determinării prețurilor finale pentru energia electrică activă aplicate clienților finali din portofoliul propriu.

SECȚIUNEA a 2-a

Abrevieri și definiții

Art. 3. — Abrevierile utilizate în cadrul prezentei metodologii au următoarele semnificații:

a) **ANRE** — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;

b) **FUI** — furnizorii de ultimă instanță desemnați prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 35/2014, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 442 din 17 iunie 2014 și prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 119/2017, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1004 din 18 decembrie 2017;

c) **FUI_{ob}** — furnizori de ultimă instanță obligați;

d) **FUI_{op}** — furnizori de ultimă instanță opționali;

e) **OTS** — operatorul de transport și de sistem;

f) **OPCOM** — operatorul pieței de energie electrică și de gaze naturale din România;

g) **PC** — piețe centralizate la termen administrate de OPCOM;

h) **Pc** — piețe centralizate la termen administrate de OPCOM, cu excepția PCSU;

i) **PCSU** — piața centralizată pentru serviciul universal;

j) **PZU** — piața pentru ziua următoare;

k) **PI** — piața intrazilnică;

l) **SU** — serviciu universal;

m) **UI** — ultimă instanță.

Art. 4. — (1) Termenii utilizați în prezenta metodologie au semnificațiile prevăzute în următoarele acte normative:

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

b) Regulamentul de selecție concurențială în vederea desemnării furnizorilor de ultimă instanță, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 26/2018.

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

a) **anul n** — anul 2018;

b) **perioadă de aplicare** — perioadă de aplicare a prețurilor stabilite în baza prezentei metodologii cuprinsă între data de 1 iulie a anului n+m și data de 30 iunie a anului n + (m + 1), unde m = 0, 1, 2, ...;

c) **perioadă de referință** — perioada cuprinsă între data de 1 ianuarie 2016 și data de 31 decembrie 2017;

d) **perioadă analizată** — este perioada semestrului II 2018 în etapa de avizare a prețurilor aferente celei de a doua perioade de aplicare, respectiv anul calendaristic anterior în etapele de avizare a prețurilor aferente perioadelor de aplicare următoare;

e) **preț maxim pentru serviciul universal** — valoarea de referință pentru stabilirea prețului pentru serviciul universal aplicat de **FUI_{ob}** în condițiile prezentei metodologii;

f) **preț pentru serviciul universal aplicat de **FUI_{ob}**** — preț pentru energia electrică activă, avizat de ANRE, aplicat de către **FUI_{ob}** clienților finali din portofoliul propriu care beneficiază de serviciul universal;

g) **preț pentru clienții inactivi aplicat de către **FUI_{ob}**** — preț pentru energia electrică activă, avizat de ANRE, aplicat de către **FUI_{ob}** clienților finali noncasnici din portofoliul propriu care nu au uzat de eligibilitate și nu îndeplinesc condițiile sau nu au solicitat să beneficieze de serviciul universal;

h) **preț pentru serviciul universal aplicat de către **FUI_{op}**** — preț pentru energia electrică activă, avizat de ANRE, aplicat de către **FUI_{op}** clienților finali din portofoliul propriu care beneficiază de serviciul universal;

i) **preț de ultimă instanță aplicat de către **FUI_{ob}**** — preț pentru energia electrică activă aplicat de către **FUI_{ob}** clienților finali noncasnici din portofoliul propriu preluați pentru că nu au asigurată furnizarea energiei electrice din nicio altă sursă;

j) **sold corecții din perioadele anterioare** — pierderi (diferență negativă) sau, după caz, extra-profituri (diferență pozitivă) înregistrate de **FUI** în perioadele anterioare semestrului I 2018, calculate în conformitate cu reglementările aplicabile ca diferență între veniturile realizate și costurile plus profitul considerate justificate de către ANRE rezultate din activitatea de furnizare a energiei electrice la tarife reglementate/tarife CPC/tarife UI, pentru clienții din piața reglementată, în perioadele respective;

k) **tarif reglementat** — ansamblu de prețuri (derumite componente ale tarifului) pentru energia electrică activă și, după caz, pentru rezervare sau abonament, aplicat pe perioada calendarului de eliminare a tarifelor reglementate, respectiv până la data de 31 decembrie 2017 de **FUI** clienților casnici care nu au uzat de eligibilitate;

l) **tarif CPC** — preț pentru energia electrică activă, aplicat de **FUI** până la data de 30.06.2018 clienților finali care beneficiază de serviciul universal;

m) **tarif UI** — preț pentru energia electrică activă, aplicat de **FUI** până la data de 30.06.2018 clienților noncasnici care nu beneficiază de serviciul universal.

CAPITOLUL II

Condiții de avizare a prețurilor

SECȚIUNEA 1

Stabilirea prețului maxim pentru serviciul universal (**P_{SU max,i}**)

Art. 5. — (1) ANRE stabilește pentru fiecare zonă de rețea și pentru fiecare perioadă de aplicare prețului maxim pentru serviciul universal (**P_{SU max,i}**), astfel:

$$P_{SU\max,i} = p_{a,i}^{SU} + p_{fa,i} + p_{aj,i} \quad [\text{lei/MWh}]$$

unde:

p_{a,i}^{SU} — componenta de achiziție a energiei electrice [lei/MWh] (include costul serviciului de transport componenta de introducere a energiei electrice în rețea);

p_{fa,i} — componenta de furnizare [lei/MWh] (include costul activității de furnizare, costul participării în piețele centralizate administrate de OPCOM și profitul);

p_{aj,i} — componenta de ajustare [lei/MWh];

i — zonă de rețea;

(2) Valoarea $p_{a,i}^{SU}$ se stabilește de către ANRE pentru fiecare zonă de rețea și perioadă de aplicare astfel:

$$p_{a,i}^{SU} = c_i^{SU} \times p_a^{PC} \quad [\text{lei/MWh}]$$

$$p_a^{PC} = \min(p_r^{PC}, 1,03 \times p_{med}^{PC}) \quad [\text{lei/MWh}]$$

unde:

c_i^{SU} — coeficient ce reprezintă costul suplimentar luat în considerare în vederea acoperirii profilului de consum și al dezechilibrelor între consum și prognoză. Valoarea coeficientului c_i este:

— 1,08 în cazul FUI_{ob} care îndeplinește condițiile prevăzute la art. 7 alin. (2);

— 1,05 în cazul FUI_{ob} care nu îndeplinește condițiile prevăzute la art. 7 alin. (2);

p_r^{PC} — prețul mediu ponderat al energiei electrice achiziționate de operatorul economic care are și calitatea de FUI_{ob} în zona de rețea i prin toate contractele bilaterale încheiate pe PC până în ziua anterioară datei la care OPCOM comunică valoarea p_r^{PC} , cu livrare în perioada de aplicare;

p_{med}^{PC} — media ponderată a prețurilor energiei electrice achiziționate de către operatorii economici care au și calitatea de FUI_{ob} , prin toate contractele bilaterale încheiate pe PC până în ziua anterioară datei la care OPCOM comunică valoarea p_{med}^{PC} , cu livrare în perioada de aplicare.

(3) Valoarea $p_{fa,i}$ se determină de către ANRE pentru fiecare zonă de rețea astfel:

$$p_{fa,i} = \frac{p_{fi}^{SU}}{c_{s,i}^{SU}} \quad [\text{lei/MWh}]$$

$$c_{s,i}^{SU} = \frac{E_i^{SU}}{N_{ic,i}^{SU} \times 12} \quad [\text{MWh/loc de consum/lună}]$$

unde:

p_{fi}^{SU} — componenta de furnizare specifică [lei/loc de consum/lună];

$c_{s,i}^{SU}$ — consumul specific de energie electrică al clienților în regim de SU, determinat pentru fiecare zonă de rețea;

E_i^{SU} — cantitatea de energie electrică furnizată de către FUI_{ob} clienților în regim de SU din zona de rețea pentru care se stabilește valoarea $c_{s,i}^{SU}$ în anul calendaristic anterior perioadei de aplicare [MWh];

$N_{ic,i}^{SU}$ — numărul mediu al locurilor de consum din portofoliul FUI_{ob} aparținând clienților în regim de SU, din zona de rețea pentru care se stabilește valoarea $c_{s,i}^{SU}$ din anul calendaristic anterior perioadei de aplicare.

(4) Pentru prima perioadă normală de desemnare a FUI_{ob} , p_{fs}^{SU} se stabilește la valoarea de 5,4 lei/loc de consum/lună, ca sumă între costul de furnizare luat în considerare de către ANRE la stabilirea tarifelor aplicate de către FUI în perioada de referință, costul mediu al participării FUI în piețele centralizate administrate de OPCOM din perioada de referință și profitul calculat ca minimul valorilor medii ale profitului realizat de FUI în fiecare dintre cele 4 semestre ale perioadei de referință.

Pentru următoarele perioade normale de desemnare a FUI_{ob} modul de calcul și valoarea p_{fs}^{SU} se stabilesc prin ordin al președintelui ANRE.

(5) Valoarea $p_{aj,i}$ se determină pentru fiecare FUI_{ob} astfel:

a) pentru prima perioadă de aplicare este egală cu valoarea unitară a soldului estimat al corecțiilor calculat în conformitate cu prevederile art. 28 alin. (1);

b) pentru a doua perioadă de aplicare este egală cu suma dintre valoarea unitară a soldului final al corecțiilor calculat în conformitate cu prevederile art. 28 alin. (2) și valoarea unitară justificată a pierderilor FUI_{ob} din perioada analizată, stabilită de către ANRE în condițiile prevăzute la alin. (6);

c) începând cu a treia perioadă de aplicare este egală cu valoarea unitară justificată a pierderilor FUI_{ob} din perioada analizată, stabilită de către ANRE în condițiile prevăzute la alin. (6).

(6) Valoarea unitară justificată a pierderilor din perioada analizată se calculează pentru fiecare FUI_{ob} începând cu a doua perioadă de aplicare și numai în cazul în care în perioada analizată s-au înregistrat diferențe de peste 20% între media prețurilor de închidere a PZU și p_r^{PC} sau dacă pentru perioada analizată FUI_{ob} face dovada existenței oricăreia din situațiile următoare:

a) a fost înregistrată o situație excepțională, în afara controlului managementului FUI_{ob} care a avut ca rezultat creșterea costului energiei electrice achiziționate de către FUI_{ob} pentru asigurarea necesarului de consum al clienților în regim de SU peste valoarea luată în considerare la stabilirea prețurilor avizate;

b) ulterior avizării prețurilor în conformitate cu prevederile prezentei metodologii, au intrat în vigoare prevederi legale care au indus FUI_{ob} cheltuieli suplimentare care nu au fost luate în considerare la stabilirea prețurilor avizate;

c) FUI_{ob} a preluat clienții unui alt FUI_{ob} în interiorul perioadei de aplicare, dar numai dacă în perioada analizată FUI_{ob} a înregistrat o diferență negativă între veniturile și costurile realizate (inclusiv profitul) ca urmare a desfășurării activității de furnizare a energiei electrice la clienții în regim de SU, clienții inactivi și clienții preluați în regim de UI.

(7) Valorile unitare menționate la alin. (5) și (6) se determină pentru fiecare FUI_{ob} prin raportare la prognoza de consum pentru perioada de aplicare aferentă clienților în regim de SU și clienților inactivi, fundamentată de către FUI_{ob} .

SECȚIUNEA a 2-a

Condiții de avizare a prețului pentru serviciul universal aplicat de FUI_{ob}

Art. 6. — ANRE avizează pentru fiecare perioadă de aplicare și zonă de rețea prețul pentru serviciul universal ($P_{SUob,i}$) propus de către FUI_{ob} , care respectă condiția:

$$P_{SUob,i} \leq P_{SUmax,i}$$

Art. 7. — (1) În vederea avizării, fiecare FUI_{ob} are obligația de a transmite la ANRE, în termenele și condițiile prevăzute de metodologie, pentru fiecare dintre zonele de rețea în care este desemnat și pentru o perioadă de aplicare, $P_{SUob,i}$, defalcat pe elementele componente astfel:

$$P_{SUob,i} = p_{aob,i}^{SU} + p_{fob,i} + p_{ajob,i} \quad [\text{lei/MWh}]$$

unde:

$p_{aob,i}^{SU}$ — prețul de achiziție a energiei electrice necesare acoperirii consumului clienților în regim de SU [lei/MWh];

$p_{fob,i}$ — componenta de furnizare [lei/MWh];

$p_{ajob,i}$ — componenta de ajustare [lei/MWh].

(2) FUI_{ob} are obligația ca, până la data prevăzută la art. 16 alin. (2), să achiziționeze:

a) cel puțin 20% din necesarul de consum al clienților în regim de SU din portofoliul propriu pentru prima perioadă de aplicare și cel puțin 51% din necesarul de consum al clienților în regim de SU din portofoliul propriu pentru perioadele de aplicare ulterioare;

b) cel puțin 80% din necesarul de consum al clienților în regim de SU din portofoliul propriu aferent primului trimestru din perioada de aplicare.

Art. 8. — În facturile emise clienților în regim de SU, FUI_{ob} aplică prețul final pentru serviciul universal compus din $P_{SUob,i}$ la care se adaugă tarifele reglementate pentru serviciul de transport componenta de extragere a energiei electrice din rețea, serviciul de sistem și serviciul de distribuție, în vigoare în perioada de aplicare.

SECȚIUNEA a 3-a

Condiții de avizare a prețului pentru clienții inactivi aplicat de către FUI_{ob}

Art. 9. — (1) ANRE avizează pentru fiecare perioadă de aplicare și zonă de rețea prețul pentru clienții inactivi ($P_{I,i}$) propus de către FUI_{ob} , care respectă condiția:

$$P_{I,i} \leq p_{maj} \times P_{SUob,i} \quad [\text{lei/MWh}]$$

unde:

p_{maj} — coeficient de majorare stabilit de FUI_{ob} ;

$P_{SUob,i}$ — prețul pentru serviciul universal aplicat de FUI_{ob} în zona de rețea [lei/MWh].

(2) Valoarea coeficientului de majorare p_{maj} nu poate fi mai mare de:

a) 1,2 în prima perioadă de aplicare;

b) 1,3 în perioadele de aplicare ulterioare.

Art. 10. — (1) Pe parcursul unei perioade de aplicare, FUI_{ob} poate modifica valoarea coeficientului de majorare stabilit, cu condiția respectării prevederilor art. 9 alin. (2), de maximum două ori într-o perioadă de aplicare.

(2) În situația prevăzută la alin. (1), noua valoare a $P_{I,i}$ se transmite ANRE spre avizare cu cel puțin 20 de zile înainte de data aplicării. ANRE comunică FUI_{ob} avizul cu cel puțin 5 zile înainte de data aplicării.

Art. 11. — În facturile emise clienților inactivi, FUI_{ob} aplică prețul final pentru clienții inactivi compus din $P_{I,i}$ la care se adaugă tarifele reglementate pentru serviciul de transport componenta de extragere a energiei electrice din rețea, serviciul de sistem și serviciul de distribuție, în vigoare în perioada de aplicare.

SECȚIUNEA a 4-a

Condiții de avizare a prețului pentru serviciul universal aplicat de către FUI_{op}

Art. 12. — ANRE avizează pentru fiecare perioadă de aplicare și zonă de rețea prețul pentru serviciul universal ($P_{SUop,i}$), propus de către FUI_{op} , determinat astfel:

$$P_{SUop,i} = (100\% - D^{SUop}) \times P_{SUob,i} \quad [\text{lei/MWh}]$$

unde:

D^{SUop} — discountul aplicat de FUI_{op} pentru zona de rețea, prevăzut în decizia de desemnare FUI_{op} , exprimat procentual, în valori pozitive cu o zecimală;

$P_{SUob,i}$ — prețul pentru serviciul universal aplicat de FUI_{ob} corespunzător aceleiași zone de rețea [lei/MWh].

Art. 13. — În facturile emise clienților în regim de SU, FUI_{op} aplică prețul final pentru serviciul universal compus din $P_{SUop,i}$ la care se adaugă tarifele reglementate pentru serviciul de transport componenta de extragere a energiei electrice din rețea, serviciul de sistem și serviciul de distribuție, în vigoare în perioada de aplicare.

CAPITOLUL III

Principii de calcul al prețului de ultimă instanță aplicat de către FUI_{ob} clienților preluați în regim de UI

Art. 14. — (1) Prețul de ultimă instanță ($P_{UI,i}$) se determină de către FUI_{ob} pentru fiecare lună, zonă de rețea și loc de consum, cu următoarea formulă generală:

$$P_{UI,i} = c_i^{UI} \times p_{pzu} + p_{f,i} \quad [\text{lei/MWh}]$$

unde:

c_i^{UI} — coeficient ce reprezintă costul suplimentar al dezechilibrelor între consum și prognoză. Valoarea coeficientului c_i^{UI} este:

— 1,15 pentru prima lună de facturare;

— 1,03 pentru următoarele luni de facturare;

p_{pzu} — prețul mediu ponderat al PZU aferent lunii de facturare calculat pentru zilele de luni până vineri.

(2) Pentru un loc de consum preluat FUI_{ob} aplică $P_{UI,i}$ de la data preluării până la data de început a perioadei de aplicare ulterioare celei în care a fost preluat, după care aplică prețul pentru clienții inactivi.

Art. 15. — În facturile emise clienților preluați în regim de UI, FUI_{ob} aplică prețul final de ultimă instanță compus din $P_{UI,i}$ la care se adaugă tarifele reglementate pentru serviciul de transport componenta de extragere a energiei electrice din rețea, serviciul de sistem și serviciul de distribuție, în vigoare în perioada de aplicare.

CAPITOLUL IV

Etapele procesului de avizare

Art. 16. — (1) În prima zi lucrătoare din luna mai a fiecărui an, OPCOM comunică ANRE valorile p_r^{PC} și p_{med}^{PC} determinate în conformitate cu prevederile prezentei metodologii.

(2) Până la data de 1 mai a fiecărui an FUI_{ob} transmit la ANRE în forma prevăzută în anexă:

a) necesarul de consum al clienților finali din portofoliul propriu aferent perioadei de aplicare, pe zone de rețea, categorii de clienți și lună;

b) cantitatea de energie electrică achiziționată pentru acoperirea necesarului de consum al clienților în regim de SU;

c) valoarea ajustării pentru care se solicită recunoașterea, motivul solicitării și documentele justificative care să demonstreze încadrarea în una dintre situațiile prevăzute la art. 5 alin. (6).

Art. 17. — ANRE stabilește, prin decizie a președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, valoarea $P_{SUmax,i}$ pentru fiecare FUI_{ob} , pe fiecare zonă de rețea și perioadă de aplicare, pe care o publică pe pagina proprie de internet în cel mult 20 de zile de la data comunicării de către OPCOM a valorilor prevăzute la art. 16 alin. (1).

Art. 18. — În termen de 3 zile lucrătoare de la data publicării de către ANRE a valorii $P_{SUMax,i}$ fiecare FUI_{ob} transmite ANRE spre avizare valorile $P_{SUOb,i}$ și $P_{l,i}$ aferente unei perioade de aplicare, pentru fiecare zonă de rețea pentru care este desemnat, determinate în conformitate cu prevederile prezentei metodologii.

Art. 19. — (1) Până la sfârșitul lunii mai a fiecărui an, ANRE avizează valorile $P_{SUOb,i}$ și $P_{l,i}$ pentru fiecare FUI_{ob} , în conformitate cu prevederile prezentei metodologii, exprimate în lei/kWh, publică avizele pe pagina proprie de internet și le comunică FUI_{ob} .

(2) În cazul în care FUI_{ob} nu transmite ANRE spre avizare valoarea $P_{SUOb,i}$ sau în cazul în care valoarea $P_{SUOb,i}$ propusă de FUI_{ob} este mai mare decât valoarea $P_{SUMax,i}$, valoarea $P_{SUOb,i}$ avizată de ANRE este egală cu $P_{SUMax,i}$.

Art. 20. — Odată cu documentația necesară în procesul de desemnare FUI_{op} , furnizorii respectivi transmit la ANRE valoarea $P_{SUOp,i}$ propusă pentru perioada de aplicare, determinată în conformitate cu prevederile prezentei metodologii.

Art. 21. — ANRE avizează valorile $P_{SUOp,i}$ în conformitate cu prevederile prezentei metodologii, exprimate în lei/kWh, publică avizele pe pagina proprie de internet și le comunică FUI_{op} până la data de 25 iunie a fiecărui an.

Art. 22. — FUI_{ob} și FUI_{op} publică pe paginile proprii de internet, până la data de 28 iunie a fiecărui an, valorile prețurilor avizate de către ANRE, valorile tarifelor care intră în calculul prețurilor finale și prețurile finale aplicate de către aceștia în facturile emise clienților finali.

CAPITOLUL V

Raportări

Art. 23. — (1) FUI_{ob} și FUI_{op} desemnează o persoană responsabilă cu transmiterea către ANRE, respectiv primirea de la ANRE a datelor și informațiilor conform prevederilor prezentei metodologii.

(2) Datele de contact (nume, funcție, telefon, fax, e-mail) ale persoanelor responsabile desemnate conform prevederilor alin. (1) trebuie să fie transmise la ANRE și actualizate ori de câte ori apar modificări.

Art. 24. — FUI_{ob} și FUI_{op} au obligația de a transmite la ANRE, în format material și în format electronic prelucrabil, datele lunare de monitorizare, conform reglementărilor în vigoare.

Art. 25. — (1) În vederea stabilirii $P_{SUMax,i}$, ANRE poate solicita FUI_{ob} transmiterea de informații suplimentare față de cele din raportările lunare.

(2) FUI_{ob} transmite datele și informațiile solicitate conform prevederilor alin. (1) în termenul prevăzut în solicitarea ANRE.

CAPITOLUL VI

Prevederi aplicabile la schimbarea FUI_{ob}

Art. 26. — În cazul în care în interiorul unei perioade de aplicare este desemnat un nou FUI_{ob} , în perioada cuprinsă între data intrării în vigoare a deciziei de desemnare a noului FUI_{ob} și ultima zi a perioadei de aplicare, noul FUI_{ob} aplică clienților finali preluați valorile prețurilor avizate de ANRE vechiului FUI_{ob} pentru perioada de aplicare.

Art. 27. — (1) În cazul schimbării FUI_{ob} , dacă:

a) din analiza datelor raportate de către vechiul FUI_{ob} rezultă o diferență negativă între veniturile și costurile realizate de către

acesta pe toată activitatea de FUI_{ob} în perioada cuprinsă între data de 1 ianuarie a anului calendaristic anterior pierderii calității de FUI_{ob} și data pierderii calității de FUI_{ob} ;

b) pentru perioada prevăzută la lit. a) vechiul FUI_{ob} poate face dovada încadrării în oricare dintre situațiile prevăzute la art. 5 alin. (6),

după transmiterea de către vechiul FUI_{ob} a datelor finale aferente ultimei luni calendaristice în care a avut această calitate, ANRE determină valoarea care trebuie recuperată de către vechiul FUI_{ob} , pe care o comunică acestuia și noului FUI_{ob} în termen de 30 de zile de la data transmiterii de către vechiul FUI_{ob} a datelor finale.

(2) ANRE suplimentează veniturile noului FUI_{ob} cu valoarea prevăzută la alin. (1) prin includerea în componenta de ajustare aferentă perioadei de aplicare următoare celei în care a fost determinată valoarea care trebuie recuperată.

(3) În baza unui acord încheiat între cele două părți, noul FUI_{ob} va achita vechiului FUI_{ob} valoarea stabilită la alin. (1).

CAPITOLUL VII

Dispoziții tranzitorii și finale

SECȚIUNEA 1

Dispoziții tranzitorii privind modul de calcul al corecțiilor pentru perioadele anterioare primei perioade de aplicare stabilite conform art. 4 alin. (2) lit. b)

Art. 28. — (1) Soldul estimat al corecțiilor se determină ca suma dintre soldul corecțiilor din perioadele anterioare și valoarea estimată a corecțiilor aferente semestrului I 2018 determinată pentru fiecare FUI și pentru fiecare zonă de rețea prin extrapolarea la 6 luni a valorii corecției calculate pentru lunile ianuarie și februarie 2018 în conformitate cu reglementările aplicabile, costul de furnizare utilizat fiind cel luat în considerare la stabilirea tarifelor aplicate în semestrul I 2018.

(2) Soldul final al corecțiilor se determină ca suma dintre soldul corecțiilor din perioadele anterioare și valoarea finală a corecțiilor aferente semestrului I 2018 determinată pentru fiecare FUI și pentru fiecare zonă de rețea ca diferență dintre veniturile realizate și costurile plus profitul considerate justificate din activitatea de furnizare a energiei electrice la tarife CPC/UI.

Art. 29. — În calculul costurilor justificate prevăzute la art. 28 alin. (2) se iau în considerare următoarele elemente:

a) costurile cu achiziția energiei electrice stabilite în conformitate cu prevederile art. 30 și 31;

b) costurile aferente serviciilor reglementate realizate prin aplicarea tarifelor reglementate aferente;

c) costurile activității de furnizare stabilite în conformitate cu prevederile art. 32.

Art. 30. — (1) În cazul tarifelor CPC, prețul mediu de achiziție a energiei electrice considerat justificat pentru semestrul I 2018 nu poate depăși cu mai mult de 8% valoarea prețului mediu ponderat al energiei electrice achiziționate de fiecare FUI prin contractele bilaterale încheiate pe PCSU și pe Pc, cu livrare în semestrul I 2018, calculat astfel:

$$p^{PCSU+Pc-r} = \frac{E^{PCSU-r} \times p^{PCSU} + (E^{CPC-r} - E^{PCSU-r}) \times p^{Pc-min}}{E^{CPC-r}},$$

unde:

E_{CPC-r}^{CPC} — consumul total de energie electrică facturat la tarife CPC corespunzător fiecărui FUI, realizat în semestrul I 2018 [MWh];

E_{PCSU-r}^{PCSU} — cantitatea totală de energie electrică achiziționată de fiecare FUI prin contractele bilaterale încheiate pe PCSU cu livrare în semestrul I 2018 [MWh];

p_{PCSU}^{PC} — prețul mediu ponderat al energiei electrice achiziționate de fiecare FUI prin contractele bilaterale încheiate pe PCSU cu livrare în semestrul I 2018 [lei/MWh];

$$p^{Pc-min} = \min(p^{Pc}, p_{med}^{Pc-r})$$

p^{Pc} — prețul mediu ponderat al energiei electrice achiziționate de operatorul economic care prestează serviciile de FUI prin toate contractele bilaterale încheiate pe Pc după data de 9 august 2017, cu livrare în semestrul I 2018, publicat/comunicat de OPCOM [lei/MWh];

p_{med}^{Pc-r} — media ponderată a prețurilor energiei electrice din toate contractele încheiate pe Pc după data de 9 august 2017, cu livrare în semestrul I 2018, publicată/comunicată de OPCOM [lei/MWh].

(2) Prin derogare de la dispozițiile alin. (1), prețul mediu de achiziție a energiei electrice poate depăși limita prevăzută în următoarele situații:

a) dacă s-au înregistrat diferențe de peste 10% între media ponderată a prețurilor de închidere a PZU și media ponderată a prețurilor din contractele bilaterale încheiate pe PCSU și pe Pc pentru semestrul I 2018;

b) dacă au existat avarii extinse în rețeaua de transport/distribuție a energiei electrice, care au avut ca efect întreruperea alimentării cu energie electrică a clienților finali pentru care FUI asigură furnizarea energiei electrice la tarife CPC în perioada respectivă.

(3) În situațiile prevăzute la alin. (2), valoarea justificată a prețului mediu de achiziție se stabilește de către ANRE în urma analizei datelor și informațiilor din piață și din documentația de fundamentare transmisă de FUI. Rezultatul analizei și modul de determinare a valorii justificate a prețului mediu de achiziție se comunică de către ANRE fiecărui FUI.

(4) Pentru stabilirea valorii justificate a prețului mediu de achiziție a energiei electrice furnizate la tarife CPC, până cel târziu în data de 31 iulie 2018, OPCOM transmite la ANRE:

a) valorile p^{Pc} , corespunzătoare tuturor contractelor bilaterale încheiate de fiecare dintre operatorii economici care prestează serviciile de FUI pe Pc, după data de 9 august 2017, cu livrare în semestrul I 2018;

b) valorile p_{med}^{Pc-r} corespunzătoare tuturor contractelor încheiate pe Pc după data de 9 august 2017, cu livrare în semestrul I 2018.

Art. 31. — Prețul mediu de achiziție a energiei electrice furnizate la tarife UI clienților noncasnici care nu au uzat de eligibilitate și nu îndeplinesc condițiile sau nu au solicitat să beneficieze de serviciul universal, considerat justificat pentru semestrul I 2018, nu poate depăși cu mai mult de 10% valoarea considerată justificată a prețului mediu de achiziție a energiei electrice furnizate la tarif CPC în aceeași perioadă.

Art. 32. — (1) Costul unitar al activității de furnizare a energiei electrice către clienții din piața reglementată aferent semestrului I 2018 — C_F , se determină pentru fiecare FUI în lei/MWh, astfel:

$$C_F = \frac{C_F^{Cr} \times n_{total}^{Cr} \times 6}{E_{total}^{Cr}},$$

unde:

C_F^{Cr} — valoarea considerată justificată de către ANRE a costului unitar al activității de furnizare a energiei electrice către clienții din piața reglementată, în lei/loc de consum/lună, pentru anul 2018, stabilită pe baza datelor din raportările lunare transmise de FUI;

n_{total}^{Cr} — număr locuri de consum din piața reglementată ai FUI aferent semestrului I 2018 determinat ca medie aritmetică a numărului locurilor de consum din fiecare lună a semestrului I 2018;

E_{total}^{Cr} — consumul total de energie electrică al clienților din piața reglementată aferent semestrului I 2018 [MWh].

(2) Costurile activității de furnizare a energiei electrice sunt generate în principal de:

- a) facturarea consumului de energie electrică;
- b) contractarea/recontractarea;
- c) informarea clienților;
- d) dezvoltarea, adaptarea și întreținerea sistemelor informatice de gestiune a clienților;
- e) salarii și alte cheltuieli cu personalul, chirii, impozite, credite, dobânzi;
- f) costuri financiare;
- g) pierderi din creanțe și debitori diverși;
- h) recuperări creanțe, cheltuieli de judecată;
- i) implementarea modificărilor legislative.

(3) La stabilirea valorii finale a corecției aferente semestrului I 2018, costul activității de furnizare a energiei electrice poate fi suplimentat cu cota-parte corespunzătoare din costurile ocazionale înregistrate de FUI în anul 2018 ca urmare a unor situații speciale (cum ar fi recontractare, modificare sisteme informatice, pierderi din creanțe etc.), fundamentate de FUI și considerate justificate de ANRE.

Art. 33. — Profitul aferent activității de furnizare a energiei electrice prevăzut la art. 28 alin. (2) este egal cu 1,5% din costul total (achiziție, transport, distribuție, servicii de sistem, operare piață, furnizare) al activității de furnizare a energiei electrice la clienții facturați la tarife CPC/UI.

SECȚIUNEA 9 2-a

Dispoziții finale

Art. 34. — În cazul modificării în interiorul unei perioade de aplicare a valorii oricăruia dintre tarifele reglementate pentru serviciul de transport componenta de extragere a energiei electrice din rețea, serviciul de sistem și serviciul de distribuție, FUI_{ob} și FUI_{op} actualizează pe pagina proprie de internet valorile tarifelor modificate și valoarea prețului final, în cel mult două zile lucrătoare de la data publicării în Monitorul Oficial al României, Partea I, a noilor valori ale tarifelor.

Art. 35. — OPCOM publică în raportul lunar valoarea medie ponderată a prețurilor din toate contractele bilaterale încheiate pe PCSU și pe Pc după data intrării în vigoare a prezentului ordin, cu livrare în luna respectivă.

Art. 36. — Anexa face parte integrantă din prezenta metodologie.

Model de transmitere a datelor de către FU_{ob}Denumire FU_{ob}:

Perioadă	Proгноză consum (MWh)					Energie electrică achiziționată pentru clienți în regim de SU		Sold estimat/final al corecțiilor*)		Pierdere din perioada analizată**)	
	Clienți casnici	Clienți noncasnici în regim de SU	Total clienți în regim de SU	Clienți inactivi	Total	Cantitate (MWh)	% din consum clienți în regim SU	Valoare (lei)	Valoare unitară (lei/MWh)	Valoare (lei)	Valoare unitară (lei/MWh)
1	2	3 = 1 + 2	4	5 = 3 + 4	6	7	8 = 7/3*100	9	10 = 9/5	11	12 = 11/5
Perioada de aplicare											
Primul trimestru											
Al 2-lea trimestru											
Al 3-lea trimestru											
Al 4-lea trimestru											
Iulie an n											
.....											
Iunie an n+1											

*) Se completează pentru prima și a doua perioadă de aplicare.

**) Nu se completează pentru prima perioadă de aplicare.