

ORDIN nr. 92 din 17 iunie 2015
pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor aplicate de furnizorii de ultim
instan clien ilor finali
EMITENT • AUTORITATEA NA IONAL DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI
Publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 452 din 24 iunie 2015

Având în vedere prevederile art. 75 alin. (1) lit. c) și d), art. 76 alin. (1) și (3) și art.
79 alin. (3) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modific rile
și complet rile ulterioare,
în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. b) și art. 9 alin. (1) lit. b) și d) din
Ordonan a de urgen a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și func ionarea Autorit ii
Na ionale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobat cu modific ri și complet ri prin
Legea nr. 160/2012,
președintele Autorit ii Na ionale de Reglementare în Domeniul Energiei emite urm torul ordin:

Articolul 1

Se aprob Metodologia de stabilire a tarifelor aplicate de furnizorii de ultim instan
clien ilor finali, prev zut în anexa care face parte integrant din prezentul ordin.

Articolul 2

Furnizorii desemna i de Autoritatea Na ional de Reglementare în Domeniul Energiei pentru a
presta serviciile de furnizare de ultim instan duc la îndeplinire prevederile prezentului
ordin, iar direc iile de specialitate din cadrul Autorit ii Na ionale de Reglementare în
Domeniul Energiei urm resc respectarea prevederilor prezentului ordin.

Articolul 3

La data intr rii în vigoare a prezentului ordin se abrog Ordinul președintelui Autorit ii
Na ionale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 82/2013 privind aprobarea Metodologiei de
stabilire a pre urilor și tarifelor la clien ii finali care nu uzeaz de dreptul de
eligibilitate, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 734 din 28 noiembrie
2013, cu modific rile ulterioare.

Articolul 4

Prezentul ordin se public în Monitorul Oficial al României, Partea I.
Președintele Autorit ii Na ionale
de Reglementare în Domeniul Energiei,
Niculae Havrile
București, 17 iunie 2015.
Nr. 92.

Capitolul I Dispozi ii generale

Sec iunea 1.1 Scop

Articolul 1

Prezenta metodologie stabilește etapele și modul de determinare a tarifelor aplicate de furnizorii de ultim instan clien ilor finali care se afl în una dintre urm toarele situa ii:

- a) nu au uzat de eligibilitate;
- b) îndeplinesc condi iile impuse de legisla ie pentru serviciul universal și, dup ce au uzat de eligibilitate, solicit s beneficieze de serviciul universal;
- c) nu au asigurat furnizarea de energie electric din nicio alt surs .

Sec iunea 1.2 Domeniu de aplicare

Articolul 2

Metodologia este utilizat de:

- a) Autoritatea Na ional de Reglementare în Domeniul Energiei, pentru aprobarea tarifelor reglementate, precum și pentru avizarea tarifelor component de pia concuren ial aplicate de furnizorii de ultim instan clien ilor finali;
- b) furnizorii de ultim instan , pentru fundamentarea și aplicarea tarifelor de energie electric în facturile emise clien ilor finali.

Sec iunea 1.3 Abrevieri și defini ii

Articolul 3

Abrevierile utilizate în cadrul prezentei metodologii au urm toarele semnifica ii:

- a) ANRE - Autoritatea Na ional de Reglementare în Domeniul Energiei;
- b) CPC - componenta de pia concuren ial ;
- c) FUI - furnizor/furnizori de ultim instan ;
- d) IT - înalt tensiune (tensiune mai mare sau egal cu 110 kV);
- e) JT - joas tensiune (tensiune mai mic sau egal cu 1 kV);
- f) MT - medie tensiune (tensiune cuprins în intervalul 1-110 kV exclusiv);
- g) PCCB - pia a centralizat a contractelor bilaterale;
- h) PCSU - pia a centralizat pentru serviciul universal;
- i) PZU - pia a pentru ziua urm toare;
- j) PI - pia a intrazilnic ;
- k) PRE - parte responsabil cu echilibrarea;
- l) SU - serviciu universal;
- m) OTS - operatorul de transport și de sistem;
- n) OPCOM - operatorul pie ei de energie electric și de gaze naturale;
- o) UI - ultim instan .

Articolul 4

(1) Termenii utiliza i în prezenta metodologie au în elesul din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modific rile și complet rile ulterioare.

(2) În în elesul prezentei metodologii, termenii de mai jos au urm toarele semnifica ii:

- a) calendar de eliminare a tarifelor reglementate - document care cuprinde etapele de eliminare a tarifelor reglementate la clien ii finali și procentele de achizi ie din pia a concuren ial corespunz toare fiec rei etape, prev zut în anexa nr. 1;
- b) clien i din pia a reglementat - clien i finali care, pân la data aplic rii prevederilor prezentei metodologii, nu au uzat de eligibilitate și nu îndeplinesc condi iile sau nu au solicitat s beneficieze de serviciul universal, precum și clien i finali care beneficiaz de serviciul universal;
- c) corec ii de tarif reglementat/CPC/UI - pierderi (diferen negativ) sau, dup caz, extraprofituri (diferen pozitiv) înregistrate de FUI în perioadele anterioare, calculate ca diferen între veniturile realizate și costurile plus profitul considerate justificate din activitatea de furnizare a energiei electrice la tarife reglementate/tarife CPC/tarife UI, pentru clien ii din pia a reglementat , în perioadele respective;
- d) contract reglementat - contract de vânzare-cump rare energie electric încheiat între un produc tor și un FUI, cu cantit i și pre uri stabilite prin decizie ANRE;
- e) grila tarifar reglementat - tipuri de tarife reglementate aplicabile clien ilor casnici care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate;
- f) gril tarifar reglementat de referin - structura de tarife reglementate prev zut în anexele la Ordinul președintelui Autorit ii Na ionale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 157/2014 pentru aprobarea tarifelor reglementate de energie electric aplicate de furnizorii de ultim instan clien ilor casnici care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate;
- g) ofert de cump rare, produs de tranzac ionare - termeni specifici licita iilor organizate pe PCSU, având în elesul din Regulamentul de organizare și desf șurare a licita iilor simultane cu pre descresc tor pe pia a centralizat pentru serviciul universal, aprobat prin ordin al președintelui Autorit ii Na ionale de Reglementare în Domeniul Energiei, denumit în continuare Regulamentul PCSU;
- h) pre de dezechilibru - pre ul pentru deficit de energie reprezentând pre ul unitar pe care o PRE trebuie s îl pl teasc OTS pentru dezechilibrele negative ale respectivei PRE, respectiv pre ul pentru excedent de energie reprezentând pre ul unitar pe care o PRE trebuie s îl primeasc de la OTS pentru dezechilibrele pozitive ale

respectivei PRE;

- i) pre mediu de achiziție - raportul dintre valoarea netă a tranzacțiilor de cumpărare/vânzare energie electrică pe piața angro, realizate de FUI în vederea asigurării consumului de energie electrică al clienților finali, și consumul respectiv de energie electrică activ;
- j) pre mediu PZU - preul mediu ponderat al PZU, publicat lunar de operatorul pieței de energie electrică, în lei/MWh;
- k) pre mediu de revenire - raportul dintre venitul obținut de FUI din vânzarea la clienții finali a unei cantități de energie electrică activ, prin aplicarea unui tarif sau pachet de tarife și cantitatea respectivă de energie electrică activ;
- l) tarif reglementat - ansamblu de preuri (denumite componente ale tarifului) pentru energia electrică activ 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 furnizorii de ultim instanță clienților casnici care nu au uzat de eligibilitate;
- m) tarif CPC - pre pentru energia electrică activ, aplicat de furnizorii de ultim instanță clienților finali care beneficiază de serviciul universal;
- n) tarif UI - pre pentru energia electrică activ, aplicat de furnizorii de ultim instanță clienților noncasnici care nu beneficiază de serviciul universal;
- o) zonă de activitate - zonă geografică pentru care un furnizor a fost desemnat FUI de către ANRE.

Capitolul II Principii de calcul pentru stabilirea tarifelor

Secțiunea 2.1 Categoriile de tarife

Articolul 5

Principiile de calcul din prezenta metodologie se referă la următoarele categorii de tarife:

- a) tarife reglementate de energie electrică, aplicate de FUI clienților casnici care nu au uzat de eligibilitate, pentru diferența dintre consumul total și componenta de consum aferent procentului de achiziție din piața concurențială prevăzută în calendarul de eliminare a tarifelor reglementate;
- b) tarife CPC de energie electrică, aplicate de către FUI următoarelor categorii de clienți care beneficiază de serviciul universal:
 - i. clienți casnici care nu au uzat de eligibilitate pentru componenta de consum aferent procentului de achiziție din piața concurențială prevăzută în calendarul de eliminare a tarifelor reglementate;
 - ii. clienți casnici care, după ce au uzat de eligibilitate, revin la FUI;
 - iii. clienți noncasnici cu drept de serviciu universal, care solicită și exercită acest drept;
- c) tarife UI de energie electrică, aplicate de către FUI următoarelor categorii de clienți care nu beneficiază de serviciu universal:
 - i. clienți noncasnici care, până la data intrării în vigoare a prezentei metodologii, nu au uzat de eligibilitate și nu îndeplinesc condițiile sau nu au solicitat să beneficieze de serviciul universal;
 - ii. clienți noncasnici care nu îndeplinesc condițiile sau nu solicită să beneficieze de serviciul universal și care, după intrarea în vigoare a prezentei metodologii, se află în situația de a nu avea asigurată furnizarea de energie electrică din nicio altă sursă, inclusiv clienți care au uzat de eligibilitate și au rămas fără furnizor de energie electrică din motive neimputabile lor.

Secțiunea 2.2 Tarife reglementate

Articolul 6

Achiziția de către FUI a energiei electrice prognozate a fi furnizată la tarife reglementate se face prin contracte reglementate, încheiate în temeiul deciziilor emise de ANRE conform prevederilor Metodologiei de stabilire a preurilor pentru energia electrică vândută de producători pe bază de contracte reglementate și a cantităților de energie electrică din contractele reglementate încheiate de producători cu furnizorii de ultim instanță, aprobat prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, denumit în continuare Metodologie de stabilire a preurilor și cantităților din contractele reglementate. Diferențele între consumul realizat și cel asigurat prin contracte reglementate se pot tranzacționa, după caz, pe PZU, PI și/sau la pre de dezechilibru.

Articolul 7

Venitul previzionat ca fiind necesar fiecărui FUI în activitatea de furnizare a energiei electrice la tarife reglementate se stabilește pe fiecare zonă de activitate, astfel încât să acopere costurile previzionate considerate justificate, profitul reglementat, reducerile previzionate de venit datorită diminuării componentelor fixe ale tarifelor (rezervare/abonament) ca urmare a creșterii procentului de achiziție din piața concurențială și soldul corecțiilor de tarif reglementat:

$$V(p)^{TR} = C(pA)^{TR} + C(pT)^{TR} + C(pSS)^{TR} + C(pPC)^{TR} + C(pD)^{TR} + C(pF)^{TR} + P(p)^{TR} + \Delta V^{TR} - \Delta P^{TR},$$

unde:

$V(p)^{TR}$ - venitul previzionat, necesar FUI în activitatea de furnizare a energiei electrice la tarife reglementate, [lei];

$C(pA)^{TR}$ - costurile previzionate cu achiziția energiei electrice furnizate la tarife reglementate, care sunt egale cu costurile de achiziție a energiei electrice pe contractele reglementate ale FUI în perioada pentru care se determină valoarea $V(p)^{TR}$, [lei];

$$C(pA)^{TR} = p(ach)^{TR} \times E(p)^{TR}$$

$V(p)^{TR}$ - consumul previzionat de energie electrică facturat la tarife reglementate, care este egal cu cantitatea totală de energie electrică din contractele reglementate ale FUI în perioada pentru care se determină valoarea $V(p)^{TR}$, [MWh];

$p(ach)^{TR}$ - preul mediu de achiziție a energiei electrice furnizate la tarife reglementate, previzionat, care este egal cu preul mediu de achiziție a energiei electrice pe contractele reglementate ale FUI în perioada pentru care se determină valoarea $V(p)^{TR}$, [lei/MWh];

$C(pT)^{TR}$, $C(pSS)^{TR}$, $C(pPC)^{TR}$, $C(pD)^{TR}$ - costurile previzionate cu serviciile de transport, distribuție, servicii de sistem și operare piață aferente energiei electrice furnizate la tarife reglementate în perioada pentru care se determină valoarea $V(p)^{TR}$; sunt determinate pe baza valorilor justificate ale tarifelor prevăzute la art. 25 alin. (1) lit. a) și a consumului previzionat de energie electrică facturat la tarife reglementate, [lei];

$C(pF)^{TR}$ - costul previzionat al activității de furnizare a energiei electrice la tarife reglementate, [lei];

$$C(pF)^{TR} = E(p)^{TR} \times C(F)$$

$C(F)$ - costul unitar al activității de furnizare a energiei electrice către clienții din piața reglementată, stabilit conform prevederilor art. 25 alin. (3), [lei/MWh];

$P(p)^{TR}$ - valoarea profitului aferent activității de furnizare a energiei electrice la tarife reglementate, [lei];

$$P(p)^{TR} = p(R) \times [C(pA)^{TR} + C(pT)^{TR} + C(pSS)^{TR} + C(pPC)^{TR} + C(pD)^{TR} + C(pF)^{TR}]$$

$p(R)$ - valoarea procentuală a profitului aferent activității de furnizare a energiei electrice, stabilit conform prevederilor art. 25 alin. (2), [%];

ΔV^{TR} - valoarea reducerii previzionate de venit datorită diminuării componentelor fixe ale tarifelor reglementate (rezervare/abonament) ca urmare a creșterii procentului de achiziție din piața concurențială, stabilit conform prevederilor art. 25 alin. (1) lit. f), [lei];

ΔP^{TR} - valoarea soldului corecțiilor de tarif reglementat, stabilit conform prevederilor art. 25 alin. (1) lit. b) și ale art. 8, [lei].

Articolul 8

(1) Prețul mediu de achiziție a energiei electrice furnizate la tarife reglementate, considerat justificat pentru o perioadă anterioară (semestru/an) nu poate depăși cu mai mult de 6 % valoarea prețului mediu al energiei electrice achiziționate prin contracte reglementate și din PZU în perioada respectivă, calculat astfel:

$$p(m)^{CR,PZU} = \frac{\sum_{j=1}^m ([E(j)^{CR} \times p(j)^{CR}] + E(j)^{PZU,TR} \times p(j)^{PZU})}{\sum_{j=1}^m ([E(j)^{CR}] + E(j)^{PZU,TR})}$$

unde:

m - numărul de ore din perioada analizată (semestru);

$E(j)^{CR}$ - cantitățile de energie electrică achiziționate pe fiecare dintre contractele reglementate ale FUI în ora j din perioada analizată, [MWh];

$p(j)^{CR}$ - prețurile energiei electrice achiziționate pe fiecare dintre contractele reglementate ale FUI în ora j din perioada analizată, [lei/MWh];

$E(j)^{PZU,TR}$ - cantitatea de energie electrică tranzacționată de FUI pe PZU în ora j din perioada analizată, pentru acoperirea necesarului de energie electrică furnizată la tarife reglementate; are semn pozitiv în cazul tranzacțiilor de cumpărare pe PZU și semn negativ în cazul tranzacțiilor de vânzare pe PZU, [MWh];

$p(j)^{PZU}$ - prețul de închidere a PZU în ora j din perioada analizată.

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

- dacă ANRE nu a putut soluționa favorabil solicitarea de modificare a cantităților din contractele reglementate în perioada respectivă, transmis de FUI conform prevederilor Metodologiei de stabilire a prețurilor și cantităților din contractele reglementate;
- dacă au devenit aplicabile clauzele de forță majoră din contractele reglementate ale FUI în perioada respectivă;
- 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 casnici ai FUI în perioada respectivă.

Articolul 9

Prețul mediu de revenire previzionat, respectiv realizat, pentru energia electrică furnizată la tarife reglementate se calculează la nivel național (pe total FUI) cu formula generală:

$$p(\text{med})^{TR} = \frac{\sum (i)[V(i)^{TR}]}{\sum (i)[E(i)^{TR}]}$$

unde:

$p(\text{med})^{TR}$ - prețul mediu de revenire la nivel național pentru energia electrică furnizată la tarife reglementate, previzionat, respectiv realizat în perioada pentru care se calculează /realizează venitul $V(i)^{TR}$, [lei/MWh];

$V(i)^{TR}$ - venitul din activitatea de furnizare a energiei electrice la tarife reglementate, calculat pe baza costurilor previzionate cu formula prevăzută la art. 7, respectiv realizat conform datelor de monitorizare și documentației prevăzute la art. 22, corespunzător FUI i , [lei];

$E(i)^{TR}$ - consumul de energie electrică facturat la tarife reglementate, corespunzător FUI i , previzionat, respectiv realizat în perioada pentru care se calculează /realizează venitul $V(i)^{TR}$, [MWh];

i - indice corespunzător unui FUI.

Articolul 10

(1) Pentru stabilirea unor noi valori ale tarifelor reglementate aplicabile în perioada următoare, se calculează un coeficient de indexare a grilei tarifare reglementate, ca raport între prețul mediu de revenire previzionat pentru perioada următoare și prețul mediu de revenire realizat în perioada anterioară.

(2) Prețurile medii de revenire prevăzute la alin. (1) sunt determinate la nivel național pentru activitatea de furnizare a energiei electrice la tarife reglementate.

Secțiunea 2.3 Tarife CPC

Articolul 11

(1) Achizi ia de c tre FUI a energiei electrice prognozate a fi furnizat la tarife CPC se face prin contracte bilaterale, încheiate în urma licita iilor desf şurate pe PCSU. Diferen ele între consumul realizat şi cel asigurat prin contracte bilaterale încheiate în urma licita iilor desf şurate pe PCSU se pot tranzac iona, dup caz, pe PZU, PI şi/sau la pre de dezechilibru.

(2) În cazul reducerii cererii aferente produselor de tranzac ionare sau în cazul anul rii unei sesiuni de licita ie conform prevederilor Regulamentului PCSU, energia electric prognozată a fi furnizat la tarife CPC, care nu este achizi ionat prin contractele bilaterale încheiate în urma licita iei desf şurate pe PCSU, va fi tranzac ionat zilnic pe PZU.

(3) În situa iile prev zute la art. 36, achizi ia de c tre FUI a energiei electrice furnizate la tarife CPC se face în aceleaşi condi ii ca şi achizi ia energiei electrice furnizate clien ilor eligibili ai operatorului economic care presteaz serviciul de furnizare de ultim instan .

Articolul 12

Venitul previzionat ca fiind necesar fiec rui FUI în activitatea de furnizare a energiei electrice la tarife CPC se stabileşte pe fiecare nivel de tensiune/zon de activitate, astfel încât s acopere costurile previzionate considerate justificate, profitul reglementat şi soldul corec iilor de tarif CPC:

Font 7

$$V(p)^{CPC} = C(pA)^{CPC} + C(pT)^{CPC} + C(pSS)^{CPC} + C(pPC)^{CPC} + C(pD)^{CPC} + C(pF)^{CPC} + P(p)^{CPC} - \Delta P^{CPC},$$

unde:

$V(p)^{CPC}$ - venitul previzionat, necesar FUI în activitatea de furnizare a energiei electrice la tarife CPC, [lei];
 $C(pA)^{CPC}$ - costurile previzionate cu achizi ia energiei electrice furnizate la tarife CPC în perioada pentru care se determin valoarea $V(p)^{CPC}$, [lei];

$$C(pA)^{CPC} = p(ach)^{CPC} \times E(p)^{CPC}$$

$E(p)^{CPC}$ - consumul previzionat de energie electric facturat la tarife CPC în perioada pentru care se determin valoarea $V(p)^{CPC}$, [MWh];

$p(ach)^{CPC}$ - pre ul mediu de achizi ie a energiei electrice furnizate la tarife CPC, previzionat, stabilit conform prevederilor art. 13, [lei/MWh];

$C(pT)^{CPC}$, $C(pSS)^{CPC}$, $C(pPC)^{CPC}$, $C(pD)^{CPC}$ - costurile previzionate cu serviciile de transport, distribu ie, servicii de sistem şi operare pia aferente energiei electrice furnizate la tarife CPC în perioada pentru care se determin valoarea $V(p)^{CPC}$; sunt determinate pe baza valorilor justificate ale tarifelor prev zute la art. 25 alin. (1) lit. a) şi a consumului previzionat de energie electric facturat la tarife CPC, [lei];

$C(pF)^{CPC}$ - costul previzionat al activit ii de furnizare a energiei electrice la tarife CPC, [lei];

$$C(pF)^{CPC} = E(p)^{CPC} \times C(F)$$

$P(p)^{CPC}$ - valoarea profitului aferent activit ii de furnizare a energiei electrice la tarife CPC, [lei];

Font 8

$$P(p)^{CPC} = p(R) \times [C(pA)^{CPC} + C(pT)^{CPC} + C(pSS)^{CPC} + C(pPC)^{CPC} + C(pD)^{CPC} + C(pF)^{CPC}]$$

ΔP^{CPC} - valoarea soldului corec iilor de tarif CPC, stabilit conform prevederilor art. 25 alin. (1) lit. b) şi ale art. 14, [lei].

Articolul 13

(1) Valoarea $p(ach)^{CPC}$ luat în considerare în calculul costurilor previzionate cu achizi ia energiei electrice furnizate la tarife CPC nu poate dep şi cu mai mult de 8% media ponderat , cu cantit ile achizi ionate din fiecare produs de tranzac ionare, a pre urilor de închidere din sesiunea de licita ie organizat pe PCSU pentru trimestrul urm tor.

(2) Dacă sesiunea de licita ie organizat pe PCSU pentru trimestrul urm tor a fost anulat conform prevederilor Regulamentului PCSU sau în situa iile prev zute la art. 36, valoarea $p(ach)^{CPC}$ considerat în calculul costurilor previzionate cu achizi ia energiei electrice furnizate la tarife CPC nu poate dep şi cu mai mult de 10% media ponderat a pre urilor medii PZU din ultimele 6 luni calendaristice încheiate.

(3) Consumul previzionat de energie electric facturat la tarife CPC al fiec rui FUI se stabileşte pe baza cantit ii totale corespunz toare ofertelor de cump rare transmise de FUI la ANRE conform prevederilor Regulamentului PCSU.

Articolul 14

(1) Pre ul mediu de achizi ie a energiei electrice furnizate la tarife CPC, considerat justificat pentru o perioad anterioar (trimestru/semestru), nu poate dep şi cu mai mult de 5% valoarea pre ului mediu al energiei electrice achizi ionate din PCSU şi din PZU în perioada respectiv , calculat astfel:

Font 9

$$p(m)^{PCSU, PZU} = \frac{(j=1)^m ([E(j)^{PCSU} \times p(j)^{PCSU}] + E(j)^{PZU, CPC} \times p(j)^{PZU})}{(j=1)^m ([E(j)^{PCSU}] + E(j)^{PZU, CPC})}$$

unde:

m - num rul de ore din perioada analizat (semestru);

$E(j)^{PCSU}$ - cantit ile de energie electric achizi ionate pe PCSU de FUI în ora j din perioada analizat , pentru fiecare dintre produsele de tranzac ionare, [MWh];

$p(j)^{PCSU}$ - pre urile energiei electrice achizi ionate pe PCSU de FUI în ora j din perioada analizat , pentru fiecare dintre produsele de tranzac ionare, [lei/MWh];

$E(j)^{PZU, CPC}$ - cantitatea de energie electric tranzac ionat de FUI pe PZU în ora j din perioada analizat , pentru acoperirea necesarului de energie electric furnizat la tarife CPC; are semn pozitiv în cazul tranzac iilor de cump rare pe PZU şi semn negativ în cazul tranzac iilor de vânzare pe PZU, [MWh];

p(j)^PZU - pre ul de închidere a PZU în ora j din perioada analizat .

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

- dacă au existat reduceri ale cererii aferente produselor de tranzacționare sau a fost anulat o sesiune de licitație pentru un trimestru din perioada respectivă, conform prevederilor Regulamentului PCSU;
- dacă s-au înregistrat diferențe de peste 10% între media preurilor de închidere a PZU și media preurilor de închidere a sesiunii/sesiunilor de licitație organizate pe PCSU pentru perioada respectivă;
- 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 art. 36, pre ul mediu de achiziție a energiei electrice furnizate la tarife CPC, considerat justificat pentru o perioadă anterioară, nu poate depăși și cu mai mult de 10% media ponderată a preurilor medii PZU publicate de operatorul pieței de energie electrică pentru fiecare lună calendaristică din perioada respectivă.

Articolul 15

Pentru fiecare FUI, valorile medii ale tarifelor CPC aplicabile în perioada următoare se calculează separat pe fiecare nivel de tensiune/zonă de activitate, ținând cont și de soldul corecțiilor de tarif UI aferente clienților prevăzuți la art. 5 lit. c) pct. i, cu formula generală:

$$t(i)^{CPC} = \frac{V(i)^{CPC} - \Delta P^{UI}}{E(i)^{CPC} + E(i)^{ne,UI}},$$

unde:

$t(i)^{CPC}$ - valoarea tarifului CPC corespunzător FUI i, [lei/MWh];

$V(i)^{CPC}$ - venitul din activitatea de furnizare a energiei electrice la tarife CPC, calculat, pe baza costurilor previzionate, cu formula prevăzută la art. 12, corespunzător FUI i, [lei];

$E(i)^{CPC}$ - consumul de energie electrică facturat la tarife CPC corespunzător FUI i, previzionat în perioada pentru care se determină valoarea $V(i)^{CPC}$, [MWh];

ΔP^{UI} - valoarea soldului corecțiilor de tarif UI aferente clienților prevăzuți la art. 5 lit. c) pct. i, stabilit conform prevederilor art. 25 alin. (1) lit. b), art. 19 și art. 20, [lei];

$E(i)^{ne,UI}$ - consumul de energie electrică facturat la tarife UI corespunzător FUI i, previzionat pentru clienții prevăzuți la art. 5 lit. c) pct. i în perioada pentru care se determină valoarea $V(i)^{CPC}$, [MWh].

Articolul 16

(1) Pe baza valorilor medii ale tarifelor CPC, determinate în conformitate cu prevederile art. 15, se stabilesc valori ale tarifelor CPC diferențiate pentru energia electrică furnizată în orele de zi, respectiv în orele de noapte, astfel:

unde:

$$t(\text{noapte})^{CPC} = \frac{t^{CPC}}{a \times r(\text{vîrf/gol})^{PZU} + b}$$

$$t(\text{zi})^{CPC} = t(\text{noapte})^{CPC} \times r(\text{vîrf/gol})^{PZU},$$

t^{CPC} - valoarea medie a tarifului CPC, [lei/MWh];

$t(\text{zi})^{CPC}$ - valoarea tarifului CPC pentru energia electrică furnizată în orele de zi, [lei/MWh];

$t(\text{noapte})^{CPC}$ - valoarea tarifului CPC pentru energia electrică furnizată în orele de noapte, [lei/MWh];

$r(\text{vîrf/gol})^{PZU}$ - valoarea medie a raportului dintre preurile energiei electrice în orele de vîrf și în orele de gol, înregistrate pe PZU în ultimele 12 luni calendaristice;

a, b - coeficienți subunitari ce reprezintă ponderea estimată a consumului de energie electrică în orele de zi, respectiv în orele de noapte, din consumul total al clienților facturați la tarif CR2 și/sau tarif CPC

diferențiat, din ultimele 12 luni; se determină de către ANRE pe baza datelor din rapoartele lunare transmise de FUI conform prevederilor din cap. IV.

(2) Valoarea medie a raportului dintre preurile energiei electrice în orele de vîrf și în orele de gol, înregistrate pe PZU în ultimele 12 luni calendaristice, se stabilește de către ANRE pe baza datelor publicate de către OPCOM pe site-ul propriu.

Secțiunea 2.4 Tarife UI

Articolul 17

Tarifele UI se determină pe baza valorilor medii ale tarifelor CPC stabilite conform prevederilor din secțiunea 2.3, prin aplicarea unor procente de majorare a acestora, astfel:

- maximum 5%, în cazul locurilor de consum alimentate la JT;
- maximum 7,5%, în cazul locurilor de consum alimentate la MT;
- maximum 10%, în cazul locurilor de consum alimentate la IT.

Articolul 18

Fiecare FUI își calculează tarifele UI separat pe fiecare nivel de tensiune/zonă de activitate, cu următoarea formulă generală:

$$t(i)^{UI} = \frac{[100 + p(i)^{maj}]}{100} \times t(i)^{CPC},$$

unde:

$t(i)^{UI}$ - valoarea tarifului UI corespunzătoare unui nivel de tensiune și unei zone de activitate, pentru FUI i,

[lei/kWh];

$p(i)^{maj}$ - valoarea procentului de majorare stabilit de FUI i în limitele prevzute la art. 17, pentru nivelul de tensiune/zona de activitate respectiv, [%];

$t(i)^{CPC}$ - valoarea medie a tarifului CPC corespunzătoare aceluiași nivel de tensiune și aceleiași zone de activitate, stabilit conform prevederilor din seciunea 2.3 pentru FUI i, [lei/kWh].

Articolul 19

(1) La sfârșitul fiecărei perioade de dereglementare se calculează soldul corecțiilor de tarif UI aferente clienților prevzute la art. 5 lit. c) pct. i, care se ia în considerare la calculul tarifelor CPC pentru perioada următoare, conform prevederilor art. 15.

(2) Prețul mediu de achiziție a energiei electrice furnizate la tarife UI clienților prevzute la art. 5 lit. c) pct. i, considerat justificat pentru o perioadă anterioară, nu poate depăși cu mai mult de 10% valoarea considerată justificată a prețului mediu de achiziție a energiei electrice furnizate la tarif CPC în perioada respectivă.

Articolul 20

(1) Diferența dintre veniturile și costurile realizate aferente activității de furnizare a energiei electrice la tarife UI pentru clienții prevzute la art. 5 lit. c) pct. ii se determină semestrial pentru fiecare FUI, pe baza datelor din raportările lunare transmise conform prevederilor din cap. IV. În cazul înregistrării unor diferențe negative, ANRE poate solicita FUI justificarea acestora.

(2) În cazul FUI care au înregistrat în perioadele anterioare pierderi din activitatea de furnizare a energiei electrice la tarife UI pentru clienții prevzute la art. 5 lit. c) pct. ii, ANRE suplimentează, cu valoarea pierderilor considerate justificate, soldul corecțiilor de tarif calculate conform prevederilor art. 19.

Capitolul III Etape de stabilire a tarifelor

Seciunea 3.1 Transmiterea datelor de către FUI

Articolul 21

(1) Până la data de 1 octombrie a fiecărui an, fiecare FUI trebuie să transmită la ANRE prognoza orară de consum pentru anul calendaristic următor corespunzătoare următoarelor categorii de clienți finali proprii:

- a) clienți casnici;
- b) clienți noncasnici care beneficiază de SU;
- c) clienți noncasnici care nu au uzat de eligibilitate și nu îndeplinesc condițiile sau nu au solicitat să beneficieze de SU.

(2) Datele prevzute la alin. (1) se transmit separat pentru fiecare zonă de activitate și fiecare categorie de clienți finali.

Articolul 22

(1) Cu cel puțin în 30 de zile înainte de sfârșitul fiecărui semestru, fiecare FUI trebuie să transmită la ANRE documentația privind veniturile, costurile, consumurile de energie și prețurile medii de revenire:

- a) realizate în semestrul anterior;
- b) realizate în primele 4 luni plus estimate pentru ultimele 2 luni din semestrul curent;
- c) previzionate pentru anul/semestrul următor, aferente furnizării energiei electrice la tarife reglementate, la tarife CPC și respectiv la tarife UI, pentru clienții din piața reglementată.

(2) La sfârșitul semestrului II al anului, datele aferente furnizării energiei electrice la tarife reglementate prevzute la alin. (1) lit. c) se transmit pentru tot anul următor, separat pentru fiecare semestru al anului.

(3) În vederea corelării cu rezultatele licitațiilor organizate pe PCSU, FUI completează și transmit la ANRE datele aferente furnizării energiei electrice la tarife CPC prevzute la alin. (1) lit. c) cu cel puțin în 10 zile înainte de sfârșitul fiecărui semestru.

(4) Datele prevzute la alin. (1) vor fi completate conform machetelor prezentate în anexa nr. 2, separat pentru fiecare zonă de activitate, fiecare tip de tarif și, unde este cazul, fiecare nivel de tensiune/categorie de clienți, și vor fi însoțite de un memoriu justificativ referitor la:

- a) procedura/algoritmul de alocare a achiziției de energie electrică din piețele centralizate pe fiecare categorie de clienți;
- b) calculația prețului mediu de achiziție a energiei electrice furnizate și, dacă este cazul, eventuala depășire a limitei prevzute la art. 8, 14, respectiv la art. 19 în semestrul anterior și în semestrul curent;
- c) costurile activității de furnizare și, dacă este cazul, costurile ocazionale ale activității de furnizare în cele două perioade anterioare, care se doresc a fi luate în considerare la calculul corecțiilor de tarif conform prevederilor art. 37;
- d) eventualele diferențe de consum în cele trei perioade analizate.

Articolul 23

Transmiterea la ANRE a datelor prevzute la art. 21 și 22 se face atât prin fax, cât și prin e-mail, într-un format electronic prelucrabil (fișiere Excel), împreună cu o adresă de înaintare semnată de reprezentantul legal al FUI.

Articolul 24

(1) ANRE poate solicita FUI completarea datelor transmise conform prevederilor art. 21 și 22 cu informații suplimentare sau care lipsesc, necesare pentru analiza veniturilor/costurilor/consumurilor estimate, sau corectarea datelor inconsistente.

(2) FUI trebuie să transmită la ANRE datele și informațiile solicitate conform prevederilor alin. (1) în termen de 5 zile de la primirea solicitării.

Seciunea 3.2 Stabilirea datelor de calcul considerate justificate

Articolul 25

(1) ANRE stabilește, după caz, pentru fiecare FUI/zonă de activitate/nivel de tensiune/tip tarif/categorie de clienți, valorile justificate ale următoarelor elemente de cost pentru anul/semestrul următor:

- tarifele de transport, distribuție, servicii de sistem și operare piață care vor fi luate în considerare la determinarea veniturilor necesare FUI în anul/semestrul următor;
- soldul corecțiilor de tarif reglementat/CPC/UI pentru clienții din piața reglementată, determinat pe baza datelor din raportările lunare transmise de FUI conform prevederilor din cap. IV, precum și a documentației privind veniturile, costurile, consumurile de energie și preurile medii de revenire realizate în semestrul anterior și în semestrul curent, transmise de FUI conform prevederilor art. 22; în calculul corecțiilor de tarif reglementat/CPC/UI se iau în considerare, după caz, costurile unitare ale activității de furnizare stabilite conform prevederilor de la lit. e) și alin. (2), preul mediu de achiziție a energiei electrice furnizate considerat justificat conform prevederilor prezentei metodologii, precum și valoarea procentuală a profitului activității de furnizare stabilit conform prevederilor de la alin. (2);
- cantitatea totală de energie electrică, preul mediu de achiziție a energiei electrice și costurile cu achiziția energiei electrice din contractele reglementate ale FUI în anul/semestrul următor, determinate pe baza deciziilor emise de ANRE conform prevederilor Metodologiei de stabilire a preurilor și cantităților din contractele reglementate;
- preul mediu de achiziție a energiei electrice furnizate la tarife CPC, care va fi luat în considerare la determinarea veniturilor necesare FUI în semestrul următor, determinat conform prevederilor din secțiunea 2.3;
- costul unitar al activității de furnizare a energiei electrice către clienții din piața reglementată [C(F)], în lei/MWh, determinat de ANRE conform prevederilor de la alin. (3);
- sumele aferente reducerii previzionate de venit datorită diminuării componentelor fixe ale tarifelor reglementate ca urmare a creșterii procentului de achiziție din piața concurențială;
- preul mediu de achiziție a energiei electrice furnizate la tarife reglementate/CPC/UI clienților din piața reglementată, considerat justificat pentru perioade anterioare, determinat, după caz, conform prevederilor din secțiunile 2.2-2.4.

(2) Pentru fiecare FUI se ia în calcul o valoare procentuală a profitului aferent activității de furnizare a energiei electrice [p(R)] de 1,5% din costul total (achiziție, transport, distribuție, servicii de sistem, operare piață, furnizare) al activității de furnizare a energiei electrice.

(3) Costul unitar al activității de furnizare a energiei electrice către clienții din piața reglementată în lei/MWh se determină pentru fiecare FUI, astfel:

$$C(F) = \frac{C(F)^{cr} \times n(\text{total})^{cr} \times n(\text{luni})}{E(\text{total})^{cr}}$$

unde:

C(F) - costul unitar al activității de furnizare a energiei electrice către clienții din piața reglementată ai FUI, [lei/MWh];

$C(F)^{cr}$ - valoarea justificată a costului unitar al activității de furnizare a energiei electrice către clienții din piața reglementată în lei/client/lună, stabilit de ANRE pe baza datelor din raportările lunare transmise de FUI conform prevederilor din cap. IV, precum și a datelor și informațiilor din documentația transmisă de FUI conform prevederilor art. 22, cu luarea în considerare a ratei inflației estimate în perioada pentru care se determină valoarea C(F);

$n(\text{total})^{cr}$ - numărul clienților din piața reglementată ai FUI în perioada pentru care se determină valoarea C(F), determinat ca medie aritmetică a numărului de clienți din fiecare lună a perioadei;

$n(\text{luni})$ - număr de luni din perioada pentru care se determină valoarea C(F);

$E(\text{total})^{cr}$ - consumul total de energie electrică al clienților din piața reglementată în perioada pentru care se determină valoarea C(F), [MWh].

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

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

Secțiunea 3.3 Tarife reglementate

Articolul 26

(1) Pe perioada calendarului de eliminare a tarifelor reglementate, ANRE poate ajusta anual/semestrial tarifele reglementate de energie electrică, din proprie inițiativă sau la solicitarea FUI, pe baza:

- documentației aferente furnizării energiei electrice la tarife reglementate, transmisă de fiecare FUI conform prevederilor art. 22;
- datelor privind prognoza orară de consum pentru anul/semestrul următor aferent clienților casnici care nu au uzat de eligibilitate, transmise de FUI conform prevederilor art. 21 lit. a);
- datelor justificate de calcul, stabilite de ANRE conform prevederilor art. 25, conform principiilor de calcul prevăzute în secțiunea 2.2.

(2) Solicitățile privind ajustarea tarifelor reglementate de energie electrică se transmit de către FUI la ANRE cu cel puțin 30 de zile înainte de prima zi a anului/semestrului, odată cu informațiile prevăzute la art. 22 alin. (1).

Articolul 27

(1) Noile valori ale tarifelor reglementate pentru anul/semestrul următor se stabilesc prin aplicarea indicelui de indexare a grilei tarifare reglementate, calculat conform prevederilor art. 10, la tarifele reglementate în vigoare. Diferențele înregistrate între veniturile realizate și costurile considerate justificate sunt luate în considerare la următorul termen de ajustare a tarifelor reglementate, prin soldul corecțiilor de tarif reglementat.

(2) Ajustarea tarifelor reglementate pentru semestrul II al unui an calendaristic se face numai în cazul în care valoarea indicelui de indexare a grilei tarifare reglementate, calculat conform prevederilor art. 10, este mai mare de 1,02 sau mai mic de 0,98.

(3) Noile tarife reglementate de energie electrică aplicabile la nivel național de la începutul unui an/semestru

sunt aprobate prin ordin al președintelui ANRE și sunt publicate în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Sec iunea 3.4 Tarife CPC

Articolul 28

(1) ANRE avizează tarifele CPC semestrial, pe baza:

- a) documentația aferentă furnizării energiei electrice la tarife CPC, transmisă de fiecare FUI conform prevederilor art. 22;
 - b) datelor privind prognoza orară de consum pentru anul următor, transmise de FUI conform prevederilor art. 21;
 - c) datelor justificate de calcul, stabilite de ANRE conform prevederilor art. 25, conform principiilor de calcul prevăzute în sec iunea 2.3.
- (2) Cu cel puțin în 30 de zile înainte de sfârșitul fiecărui semestru, FUI transmite la ANRE solicitarea de avizare a tarifelor CPC proprii pentru semestrul următor, în conformitate cu documentația prevăzută la art. 22.

Articolul 29

- (1) Valorile tarifelor CPC aferente fiecărui FUI se stabilesc și se avizează separat pe fiecare nivel de tensiune și pentru fiecare zonă de activitate, cu respectarea prevederilor din prezenta metodologie.
- (2) Cu cel puțin în 30 de zile înainte de sfârșitul fiecărui semestru, ANRE comunică FUI tarifele CPC proprii, avizate pentru semestrul următor.

Sec iunea 3.5 Tarife UI

Articolul 30

- (1) În termen de 3 zile lucrătoare de la comunicarea de către ANRE a tarifelor CPC avizate conform prevederilor din sec iunea 3.4 sau, după caz, ale art. 35, FUI stabilește și comunică ANRE tarifele UI proprii, determinate conform prevederilor din sec iunea 2.4.
- (2) Valorile procentelor de majorare aplicabile tarifelor CPC, utilizate de FUI pentru stabilirea tarifelor UI, trebuie să asigure riscurile de sub/supracontractare datorate obligației de preluare în regim de ultim instanță, conform reglementărilor în vigoare, a clienților noncasnici fără drept de serviciu universal, care nu au asigurat furnizarea de energie electrică din nicio altă sursă sau care au uzat de eligibilitate și au rămas fără furnizor de energie electrică din motive neimputabile lor.

Articolul 31

Valorile procentelor de majorare aplicabile tarifelor CPC, utilizate pentru stabilirea tarifelor UI, pot fi reanalizate și modificate de către FUI oricând pe parcursul unui semestru. În aceste condiții, FUI poate stabili noi tarife UI, cu respectarea prevederilor din sec iunea 2.4 și ale art. 39.

Capitolul IV Raporturi

Articolul 32

- (1) FUI are obligația de a transmite la ANRE, în format material și în format electronic prelucrabil, datele lunare de monitorizare referitoare la costurile, veniturile, consumurile de energie și prețurile medii de revenire realizate, aferente furnizării energiei electrice la clienții finali proprii, separat pe tipuri de tarife/clienți, zone de activitate și, unde este cazul, niveluri de tensiune.
- (2) Până la sfârșitul fiecărei luni, FUI transmite la ANRE raporturile prevăzute la alin. (1) pentru luna anterioară, completate conform machetelor publicate pe site-ul ANRE.

Articolul 33

- Ulterior termenului-limită prevăzut la art. 32 alin. (2), corectarea/completarea raporturilor transmise de FUI poate fi acceptată:
- a) în maximum 60 de zile de la termenul-limită prevăzut la art. 32 alin. (2), în cazul în care unele dintre datele raportate aferente tranzacțiilor pe piețele centralizate nu au avut la bază o decontare finală;
 - b) la inițiativa FUI, pe baza unei note justificative;
 - c) la solicitarea ANRE.

Capitolul V Dispoziții finale

Articolul 34

- (1) FUI trebuie să desemneze o persoană responsabilă cu transmiterea către ANRE, respectiv primirea de la ANRE a datelor și informărilor conform prevederilor prezentei metodologii.
- (2) Datele de contact (nume, funcție, telefon, fax, e-mail) ale persoanelor responsabile desemnate conform prevederilor de la alin. (1) trebuie să fie transmise la ANRE și actualizate ori de câte ori apar modificări.

Articolul 35

- (1) Prin derogare de la dispozițiile art. 28 alin. (1), ANRE poate decide avizarea tarifelor CPC separat pe perioadă fiecărui trimestru din cadrul unui semestru, în următoarele cazuri:
- a) media prețurilor de închidere a sesiunii de licitație organizată pe PCSU pentru trimestrul II al unui semestru diferă cu mai mult de 8 % de media prețurilor de închidere a sesiunii de licitație organizată pe PCSU pentru trimestrul I al respectivului semestru;
 - b) prețurile de achiziție a energiei electrice reflectă situații conjuncturale din piețele centralizate, caracterizate prin deficit sau excedent de ofertă;
 - c) unul sau mai mulți participanți la piața de energie electrică au declarat forța majoră și aceasta are efect semnificativ asupra nivelului prețurilor din piețele centralizate.
- (2) În situațiile prevăzute la alin. (1), termenele de transmitere a datelor și de stabilire a tarifelor se comunică de către ANRE la FUI prin fax sau e-mail.

Articolul 36

ANRE poate decide:

- a) suspendarea organizării sesiunilor de licitație pe PCSU, pentru o perioadă determinată, în cazul în care constată disfuncționalități majore ale PCSU, pentru a căror clarificare/remediere este necesară o perioadă mai lungă de 45 de zile;
- b) revocarea cadrului de reglementare aferent PCSU.

Articolul 37

La stabilirea corecției de tarif reglementat/CPC/UI pentru clienții din piața reglementată, costul activității de furnizare a energiei electrice, determinat pe baza datelor stabilite conform prevederilor art. 25 alin. (1) lit. e) și alin. (3), poate fi suplimentat cu cota-parte corespunzătoare din costurile ocazionale înregistrate de FUI în perioadele analizate 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.

Articolul 38

ANRE publică pe site-ul propriu tarifele reglementate aprobate la nivel național, precum și tarifele CPC avizate pentru fiecare FUI.

Articolul 39

FUI publică pe site-ul propriu, în cel mult 3 zile de la primirea avizului de la ANRE, tarifele CPC și tarifele UI stabilite conform prevederilor prezentei metodologii, pe care le aplică în facturile emise clienților finali proprii.

Articolul 40

Costurile suplimentare determinate de sancțiuni nu sunt recunoscute de ANRE la stabilirea tarifelor de energie electrică aplicate de FUI clienților finali.

Articolul 41

- (1) Pentru semestrul II 2015, valoarea justificată a costului unitar al activității de furnizare a energiei electrice către clienții din piața reglementată $C(F)^{cr}$ este de 4,5 lei/client/lună.
- (2) Soldul corecțiilor de tarif UI se calculează pentru fiecare FUI conform prevederilor prezentei metodologii începând cu semestrul II 2015. La prima avizare a tarifelor CPC conform prevederilor prezentei metodologii, în formula de calcul prevăzută la art. 15, valoarea ΔP^{UI} este zero.
- (3) Prin derogare de la dispozițiile art. 27 alin. (2), ajustarea tarifelor reglementate pentru semestrul II al anului 2017 se face în cazul în care valoarea indicelui de indexare a grilei tarifare reglementate, calculat conform prevederilor art. 10, este diferit de 1.
- (4) Valoarea justificată a soldului corecțiilor de tarif reglementat, stabilit pentru fiecare FUI conform prevederilor prezentei metodologii la sfârșitul semestrului II al anului 2017, va fi luat în considerare suplimentar la calculul tarifelor CPC pentru semestrul I al anului 2018.
- (5) Prețul mediu de achiziție a energiei electrice furnizate la tarife CPC considerat justificat pentru trimestrul II al anului 2015, perioada în care achiziția s-a făcut prin intermediul PCSU, se determină conform prevederilor art. 14 alin. (1) și (2).

Articolul 42

- (1) La facturarea consumului de energie electrică al clienților care beneficiază de serviciul universal, FUI utilizează valoarea medie a tarifului CPC aplicabil, t^{CPC} , stabilit conform prevederilor art. 15.
- (2) Începând cu data de 1 octombrie 2015, un client care beneficiază de serviciul universal poate solicita tariful CPC diferențiat, în cazul în care deține un sistem de măsurare cu înregistrarea separată a consumului de energie electrică din orele de zi, respectiv a celui din orele de noapte. În această situație, prin derogare de la dispozițiile alin. (1), la facturarea consumului de energie electrică al respectivului client FUI va utiliza valorile tarifului CPC aplicabile, stabilite conform prevederilor art. 16, astfel:
 - a) $t(z)^{CPC}$, pentru consumul înregistrat zilnic între orele 7,00-22,00, exclusiv;
 - b) $t(noapte)^{CPC}$, pentru consumul înregistrat zilnic între orele 22,00-7,00, inclusiv.

Anexa 1

la metodologie
Calendarul de eliminare a tarifelor reglementate

Data de implementare	Procentul de achiziție din piața concurențială (clienți noncasnici) [%]	Procentul de achiziție din piața concurențială (clienți casnici) [%]
1.09.2012	15	-
1.01.2013	30	0
1.04.2013	45	0
1.07.2013	65	10
1.09.2013	85	10
1.01.2014	100	20
1.07.2014	100	30
1.01.2015	100	40

6. Cump rare pe PCCB
7. Cump rare pe PCSU
8. Cump rare pe PZU și PI
9. Cump rare pe alte pie e și contracte
10. Cump rare la pre de dezechilibru (inclusiv costuri suplimentare din PE)
11. Vânzare pe PZU și PI
12. Vânzare pe alte pie e și contracte
13. Vânzare la pre de dezechilibru (inclusiv venituri suplimentare din PE)

14. Transport - componenta de extrac ie din re ea - TI
15. Servicii sistem
16. Participare pia
17. Distribu ie total
(17 = 18 + 19 + 20)
18. din care - pe IT
19. pe MT
20. pe JT
21. Furnizare justificat cf. metodologie
22. Furnizare realizat
23. Profit justificat cf. metodologie

24. TOTAL VENITURI REALIZATE DIN VÂNZAREA LA CLIEN I FINALI
(24 = 25 + 29)
25. Total clien i noncasnici
(25 = 26 + 27 + 28)
26. din care - pe IT
27. pe MT
28. pe JT
29. Total clien i casnici
(29 = 30 + 31)
30. din care - pe MT
31. pe JT

32. EXTRA-PROFIT (+)/PIERDERE (-)
(32 = 24-1-23)

Nr. crt.	Parametrii de calcul	UM	Valoare	
1.	Pre PCSU (pentru fiecare produs de tranzac ionare/ sesiune de licita ie)	Sesiune licita ie	Pt. trimestrul	Pt. trimestrul
		Produs band		
		lei/MWh		
		Produs vârf 1		

	Produs vârf 2	
2. Cantitate achiziționat PCSU (pentru fiecare produs de tranzacționare/sesiune de licitație)	Produs band Produs vârf 1 Produs vârf 2	MWh
3. Cantitate oferte cumpărare PCSU (pentru fiecare produs de tranzacționare/sesiune de licitație)	Produs band Produs vârf 1 Produs vârf 2	MWh
4. Pre mediu PZU		lei/MWh
5. Pre mediu de achiziție a energiei electrice pe contracte reglementate		lei/MWh
6. Pre mediu de achiziție a energiei electrice pe contracte reglementate + PZU		lei/MWh
7. Pre mediu de achiziție a energiei electrice pe PCSU + PZU		lei/MWh
8. Cost unitar furnizare		lei/client/ lun
9. Valoare procentual profit cf. metodologie (1.5 %)		%
10. Număr total clienți finali din piața reglementată (10 = 10.1 + 10.2 + 10.3 + 10.4), din care:		-
10.1 Număr mediu clienți casnici care nu au uzat de eligibilitate		-
10.2 Număr mediu clienți casnici care au uzat de eligibilitate și au revenit la FUI		-
10.3 Număr mediu clienți noncasnici care beneficiază de serviciu universal		-
10.4 Număr mediu clienți noncasnici care nu au uzat de eligibilitate și nu beneficiază de serviciu universal		-
