

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice de operatori, alții decât operatorii de distribuție concesionari

Având în vedere prevederile art. 10 alin. (6), art. 50 alin. (3), art. 52 alin. (3) și art. 76 alin. (1) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,

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

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

Art. 1. — Se aprobă Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice de operatori, alții decât operatorii de distribuție concesionari, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Operatorii economici din sectorul energiei electrice duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

Art. 3. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 21/2013 privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifului pentru serviciul de distribuție a energiei electrice de operatori, alții decât operatorii de distribuție concesionari, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 220 din 17 aprilie 2013.

Art. 4. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale
de Reglementare în Domeniul Energiei,
Niculae Havrileț

București, 7 decembrie 2016.
Nr. 102.

ANEXĂ

METODOLOGIE de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice de operatori, alții decât operatorii de distribuție concesionari

CAPITOLUL I Scop

Art. 1. — Prezenta metodologie stabilește:

a) modul de calcul și de aplicare a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice prestat de către un operator economic, deținător al unei rețele electrice de distribuție, dar care nu are încheiat contract de concesiune a serviciului de distribuție în condițiile legii, denumit în continuare *operator de distribuție*, în folosul utilizatorilor de rețea, denumiți în continuare *utilizatori*;

b) relațiile comerciale dintre operatorul de distribuție și utilizatori, legate de prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice.

CAPITOLUL II Domeniu de aplicare

Art. 2. — Metodologia este aplicată de către:

a) operatorul de distribuție, pentru întocmirea documentației necesare pentru aprobarea tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice sau pentru stabilirea acestora;

b) operatorul de distribuție, furnizor și utilizator, în relațiile contractuale legate de serviciul de distribuție a energiei electrice;

c) operatorul unui sistem de distribuție închis, în condițiile legii.

Art. 3. — (1) Serviciul de conexiune prestat de deținătorul unei stații electrice reprezintă serviciu de distribuție a energiei electrice, deținătorul stației electrice având calitatea de operator de distribuție.

(2) În situația prevăzută la alin. (1), operatorul de distribuție concesionar care deține liniile electrice prin care stația electrică este racordată la SEN are calitatea de beneficiar al serviciului de conexiune.

Art. 4. — Operatorii economici care închiriază spații din interiorul clădirilor, centrelor comerciale, culturale, sportive, de agrement etc. și care asigură alimentarea cu energie electrică a acestora nu se încadrează în categoria operatorilor de distribuție și nu li se aplică prevederile prezentei metodologii.

CAPITOLUL III
Definiții și abrevieri

Art. 5. — (1) În înțelesul prezentei metodologii, termenii utilizați au următoarele semnificații:

<i>Energie electrică utilă</i>	Energia electrică activă distribuită la un nivel de tensiune, egală cu diferența între energia electrică intrată în rețea și consumul propriu tehnologic al rețelei la acel nivel de tensiune
<i>Nivel de tensiune IT</i>	Grupul de instalații și echipamente de energie electrică aflate la tensiunea de 110 kV, exclusiv transformatoarele de IT/MT
<i>Nivel de tensiune MT</i>	Grupul de instalații și echipamente de energie electrică aflate la tensiunea cuprinsă în intervalul 1—110 kV exclusiv (6 kV; 10 kV; 20 kV; 30—35 kV); sunt incluse transformatoarele de IT/MT și excluse transformatoarele de MT/JT.
<i>Nivel de tensiune JT</i>	Grupul de instalații și echipamente de energie electrică aflate la tensiunea de cel mult 1 kV (uzual 0,4 kV), inclusiv transformatoarele de MT/JT
<i>Operator de distribuție</i>	Operatorul de distribuție, altul decât operatorul de distribuție concesionar, care prestează pentru utilizatori serviciul de distribuție a energiei electrice prin rețelele electrice deținute în proprietate sau în folosință
<i>Operator de distribuție concesionar</i>	Persoana juridică titulară a licenței de distribuție și care are calitatea de concesionar într-un contract de concesiune pentru prestarea serviciului public de distribuție a energiei electrice
<i>Operator de rețea</i>	Operatorul de transport și de sistem sau un operator de distribuție, după caz
<i>Operator de rețea din amonte</i>	Operatorul de rețea care deține rețeaua electrică la care este racordată rețeaua electrică a operatorului de distribuție
<i>Perioada t-1</i>	Perioadă de timp reprezentând ultimele 12 luni calendaristice înainte de data stabilirii/solicitării de aprobare a tarifelor de distribuție practicate de operatorul de distribuție
<i>Perioada t</i>	Perioadă de timp pentru care se determină tarifele de distribuție, reprezentând următoarele 12 luni calendaristice după data stabilirii/aprobării tarifelor de distribuție practicate de operatorul de distribuție
<i>Serviciu de conexiune</i>	Asigurarea transmiterii pentru un utilizator a unei cantități de energie electrică prin elementele componente de la același nivel de tensiune ale stației electrice aparținând operatorului de distribuție
<i>Sistem de distribuție închis</i>	Rețea electrică de distribuție prin care se distribuie energie electrică într-o zonă industrială, comercială sau de servicii comune, limitată din punct de vedere geografic, în condițiile art. 50 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare
<i>Tarif de distribuție</i>	Tarif pentru serviciul de distribuție a energiei electrice corespunzător nivelului de tensiune al punctului de delimitare între rețeaua de distribuție a operatorului de distribuție și instalația de utilizare a utilizatorului, calculat prin însumarea tarifelor specifice de distribuție aferente fiecărui nivel de tensiune superior sau egal cu nivelul de tensiune al punctului de delimitare
<i>Tarif specific de distribuție</i>	Tarif pentru serviciul de distribuție a energiei electrice calculat pentru un anumit nivel de tensiune (IT, MT, JT)
<i>Utilizator de rețea</i>	Clientul final de energie electrică (persoana fizică sau juridică) ale cărei instalații electrice sunt racordate la rețeaua electrică deținută de operatorul de distribuție, beneficiar al serviciului de distribuție a energiei electrice prestat de către operatorul de distribuție. În înțelesul prezentei metodologii, beneficiarul serviciului de conexiune este asimilat unui utilizator al stației electrice de conexiune.

(2) Abrevierile utilizate în cadrul prezentei metodologii au următoarele semnificații:

ANRE — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei

CPT — consum propriu tehnologic

CR — contract de racordare

IT, MT, JT — înaltă/medie/joasă tensiune

OD — operator de distribuție

OR — operator de rețea

CAPITOLUL IV

Condiții pentru desfășurarea serviciului de distribuție a energiei electrice

Art. 6. — (1) Operatorul de distribuție, titular al licenței pentru distribuția energiei electrice, precum și producătorul de energie electrică, titular al licenței pentru producerea de energie electrică cu drept complementar de a desfășura activitatea de distribuție și furnizare pentru utilizatorii racordați direct la rețelele sale electrice, prestează serviciul de distribuție cu respectarea prevederilor legii și ale condițiilor asociate licențelor deținute.

(2) Operatorul de distribuție care deține în proprietate sau în folosință o rețea electrică de distribuție la care sunt racordați utilizatori conform prevederilor legale și care nu este obligat să dețină licență pentru distribuția energiei electrice prestează serviciul de distribuție a energiei electrice în următoarele condiții:

a) distribuie și, după caz, revinde energie electrică numai utilizatorilor rețelei electrice proprii, în baza contractelor încheiate cu aceștia în condițiile legii;

b) dispune de personal calificat și autorizat în condițiile legii și în număr suficient pentru îndeplinirea în condiții de siguranță, calitate și eficiență a serviciului de distribuție a energiei electrice sau are încheiat un contract de operare și mentenanță a instalațiilor de distribuție cu un operator economic atestat de ANRE, conform legislației în vigoare;

c) emite avize tehnice de racordare/certificate de racordare, cu respectarea reglementărilor specifice în vigoare;

d) realizează extinderea rețelei electrice proprii pentru racordarea noilor utilizatori, cu acordul operatorului de distribuție concesionar, în conformitate cu reglementările în vigoare;

e) măsoară energia electrică distribuită și, după caz, revândută utilizatorilor cu respectarea reglementărilor în vigoare.

CAPITOLUL V

Racordarea rețelei electrice a operatorului de distribuție și racordarea instalațiilor unui utilizator la rețeaua electrică a operatorului de distribuție

Art. 7. — Racordarea rețelei electrice aparținând unui operator de distribuție, necesară alimentării cu energie electrică a unei zone de consum, precum și racordarea instalației de utilizare aparținând unui utilizator la rețeaua electrică a operatorului de distribuție se realizează cu respectarea prevederilor Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, în vigoare.

Art. 8. — Operatorul de distribuție este obligat să asigure condiții tehnice pentru separarea/deconectarea de la rețeaua electrică a fiecărui loc de consum propriu sau aparținând unui utilizator, astfel încât căile de alimentare cu energie electrică a acestora să nu prezinte interconecționări.

CAPITOLUL VI

Principii privind stabilirea/revizuirea tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice

Art. 9. — (1) Operatorii de distribuție stabilesc, aprobă și aplică tarife de distribuție a energiei electrice în conformitate cu prevederile prezentei metodologii, cu respectarea limitărilor prevăzute la art. 13.

(2) Aprobarea tarifelor de distribuție prevăzută la alin. (1) se realizează de către organele de conducere ale operatorului de distribuție.

(3) În situația în care tarifele de distribuție a energiei electrice stabilite conform alin. (1) nu acoperă costurile justificate ale operatorului de distribuție ca urmare a aplicării limitărilor prevăzute la art. 13, acesta poate solicita ANRE aprobarea de tarife în conformitate cu prevederile prezentei metodologii, caz în care operatorul de distribuție aplică tarifele aprobate de ANRE.

Art. 10. — (1) În vederea aplicării tarifelor de distribuție a energiei electrice stabilite conform art. 9 alin. (1), operatorul de distribuție notifică utilizatorilor cărora le prestează serviciul de distribuție valoarea tarifelor de distribuție ce urmează a fi aplicate, cu 30 de zile calendaristice înainte de data încheierii contractelor de distribuție/actelor adiționale în baza cărora se aplică tarifele respective.

(2) Prin notificarea prevăzută la alin. (1), utilizatorul este informat asupra dreptului de a formula în scris obiecții privind valoarea tarifului de distribuție a energiei electrice care se intenționează a fi aplicat, în termen de 15 zile calendaristice de la primirea notificării.

(3) Operatorul de distribuție este obligat să analizeze obiecțiile primite de la utilizatori conform alin. (2) și să colaboreze cu utilizatorii în vederea soluționării pe cale amiabilă a obiecțiilor acestora.

(4) În cazul în care există obiecții din partea utilizatorilor care nu au fost soluționate conform prevederilor alin. (3), operatorul de distribuție este obligat să transmită datele de fundamentare în conformitate cu prevederile cap. VII și VIII și să solicite ANRE aprobarea tarifelor de distribuție a energiei electrice conform prevederilor prezentei metodologii.

(5) În situația prevăzută la alin. (4), operatorul de distribuție aplică tarifele de distribuție a energiei electrice aprobate de ANRE.

Art. 11. — Tarifele de distribuție a energiei electrice aplicate de către operatorul de distribuție utilizatorilor racordați la rețelele proprii sunt stabilite/aprobate pentru fiecare rețea a operatorului de distribuție.

Art. 12. — La stabilirea/aprobarea tarifelor de distribuție a energiei electrice se iau în considerare doar costurile justificate ale activității de distribuție a energiei electrice.

Art. 13. — (1) Tarifele specifice de distribuție stabilite de către operatorii de distribuție în vederea calculului tarifelor de distribuție a energiei electrice care se aplică utilizatorilor fără a fi aprobate explicit de către ANRE, conform prevederilor art. 9 alin. (1), trebuie să se încadreze în următoarele limite:

a) tariful specific de distribuție, stabilit de operatorul de distribuție pentru un nivel de tensiune inferior nivelului de tensiune al punctului de delimitare dintre instalațiile proprii și instalațiile operatorului de rețea din amonte, nu poate depăși 50% din tariful specific de distribuție aferent aceluiași nivel de tensiune, aprobat de ANRE pentru operatorul de distribuție concesionar din zona în care este amplasată rețeaua electrică a operatorului de distribuție;

b) tariful specific de distribuție, stabilit de operatorul de distribuție pentru nivelul de tensiune același cu nivelul de tensiune al punctului de delimitare dintre instalațiile proprii și instalațiile operatorului de rețea din amonte, nu poate depăși 20% din valoarea tarifului specific de distribuție aferent aceluiași nivel de tensiune, aprobat de ANRE pentru operatorul de distribuție concesionar din zona în care este amplasată rețeaua electrică a operatorului de distribuție.

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), în situația în care operatorul de distribuție prestează serviciu de conexiune, tariful specific de distribuție a energiei electrice pentru nivelul de tensiune la care se prestează serviciul de conexiune nu poate depăși 10% din valoarea tarifului specific de distribuție a energiei electrice aferent nivelului de înaltă tensiune, aprobat de ANRE pentru operatorul de distribuție concesionar din zona în care este amplasată stația electrică a operatorului de distribuție, indiferent de nivelul de tensiune la care se prestează serviciul de conexiune.

Art. 14. — (1) Operatorul de distribuție are dreptul să solicite ANRE revizuirea tarifelor de distribuție a energiei electrice aprobate sau să modifice tarifele de distribuție a energiei electrice stabilite cu respectarea prevederilor art. 13 după un

interval de cel puțin 12 luni calendaristice de la data aprobării/stabilirii tarifelor.

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), modificarea sau revizuirea tarifelor aprobate/stabilite este posibilă mai devreme de 12 luni calendaristice în următoarele situații:

a) înregistrarea în decurs de 6 luni calendaristice a unei rate a inflației mai mare de 10%;

b) modificarea valorii mijloacelor fixe utilizate pentru prestarea serviciului de distribuție, cu mai mult de 25% din valoarea mijloacelor fixe considerată la stabilirea tarifelor;

c) reducerea cantității de energie electrică distribuită anual cu mai mult de 25% din cantitatea de energie luată în considerare la stabilirea tarifelor;

d) apariția unor evenimente de forță majoră.

(3) Operatorul de distribuție are obligația să revizuiască tarifele de distribuție stabilite cu respectarea prevederilor art. 13 sau să solicite ANRE revizuirea tarifelor de distribuție a energiei electrice aprobate, în următoarele situații:

a) cantitatea de energie electrică distribuită în cursul ultimelor 12 luni calendaristice depășește cu mai mult de 20% cantitatea de energie electrică distribuită anual, considerată la stabilirea tarifelor aplicate;

b) înregistrează de la un an la altul o descreștere a costurilor realizate ale activității de distribuție a energiei electrice cu mai mult de 20%.

Art. 15. — (1) În cazul în care operatorul de distribuție își încetează activitatea desfășurată la propriul loc de consum, acesta are obligația de a continua prestarea serviciului de distribuție pentru utilizatorii rețelei de distribuție, până la preluarea acestui serviciu de alt operator în condițiile legii și de a deconecta de la rețeaua electrică propriul loc de consum.

(2) În cazul în care operatorul de distribuție nu își achită obligațiile de plată față de operatorul de rețea din amonte sau față de furnizorul său și este în situația de a fi deconectat conform clauzelor contractuale, acesta are obligația de a continua prestarea serviciului de distribuție pentru utilizatorii rețelei de distribuție până la preluarea acestui serviciu de alt operator în condițiile reglementărilor în vigoare și de a colabora și/sau de a permite accesul operatorului de rețea din amonte pentru asigurarea deconectării de la rețeaua electrică și separării propriului loc de consum, cu respectarea prevederilor Codului tehnic al rețelelor electrice de distribuție, aprobat prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, și ale normelor de securitate și sănătate în muncă, în vigoare.

(3) Obligațiile operatorului de distribuție prevăzute la alin. (1) și (2) se înscriu în convenția multipartită prevăzută la art. 39.

CAPITOLUL VII

Solicitarea aprobării/revizuirii tarifelor de distribuție

Art. 16. — (1) Operatorul de distribuție solicită aprobarea/revizuirea tarifelor de distribuție a energiei electrice prin transmiterea către ANRE a unei cereri însoțite de documente justificative.

(2) Documentația înaintată ANRE trebuie să fie semnată, datată și înregistrată la operatorul de distribuție conform legii.

Art. 17. — (1) Documentele necesar a fi transmise la ANRE pentru aprobarea/revizuirea tarifelor de distribuție a energiei electrice sunt următoarele:

a) cererea de aprobare a tarifelor specifice de distribuție a energiei electrice, cu precizarea valorii acestuia/acestora pentru fiecare nivel de tensiune;

b) dovada achitării contribuției datorate ANRE conform legii (copie a chitanței sau a ordinului de plată);

c) datele de identificare a societății (adresa poștală, nr. de telefon, fax, numele directorului general, numele persoanei de contact);

d) certificatul de înregistrare la Oficiul Național al Registrului Comerțului, în copie;

e) documentele care probează dreptul de proprietate sau de folosință asupra rețelei electrice utilizate pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice;

f) copii ale proceselor-verbale de recepție la terminarea lucrărilor și ale proceselor-verbale de recepție a punerii în funcțiune a capacităților energetice realizate, dacă nu există un tarif/tarife de distribuție a energiei electrice aprobat/aprobate;

g) copii ale proceselor-verbale de recepție la terminarea lucrărilor și ale proceselor-verbale de recepție a punerii în funcțiune a capacităților energetice realizate după data aprobării tarifelor de distribuție a energiei electrice în vigoare, dacă au fost aprobate anterior astfel de tarife;

h) memoriul tehnic cu descrierea rețelei electrice utilizate pentru prestarea serviciului și caracteristicile tehnice ale acesteia, din care nu vor lipsi: lungimile liniilor aferente fiecărui nivel de tensiune, numărul și tipul posturilor/stațiilor de transformare, numărul, tipul și puterea transformatoarelor etc.;

i) schema monofilară a rețelei electrice de distribuție, cu marcarea punctelor de delimitare între instalațiile operatorului de distribuție și instalațiile operatorului de rețea din amonte, precum și a punctelor de delimitare între instalațiile operatorului de distribuție și instalațiile utilizatorului/utilizatorilor;

j) copie a certificatului de racordare/avizului tehnic de racordare emis de către operatorul de rețea din amonte;

k) lista utilizatorilor, persoane fizice și/sau juridice, pentru care se prestează serviciul de distribuție a energiei electrice, cu specificarea nivelului de tensiune la care li se distribuie energie electrică și a puterii aprobate, conform anexei nr. 1;

l) acordul scris pentru utilizarea/traversarea terenurilor, în cazul în care rețelele electrice folosite pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice traversează sau sunt amplasate pe terenuri aflate în proprietatea privată a unor persoane, altele decât operatorul de distribuție, sau declarație pe propria răspundere a operatorului de distribuție privind inexistența acestor situații;

m) macheta/machetele de calcul a tarifelor de distribuție, conform anexei nr. 2;

n) bilanțul energetic al rețelei operatorului de distribuție pentru perioadele t-1 și t, conform modelului prevăzut în anexa nr. 3;

o) cantitățile de energie electrică activă cumpărată/livrată de operatorul de distribuție în perioada t-1, conform anexei nr. 4;

p) copia din evidențele contabile ale proprietarului rețelei electrice a listei mijloacelor fixe utilizate pentru prestarea serviciului de distribuție, din care să reiasă: data punerii în funcțiune a mijloacelor fixe, durata normală de funcționare, valoarea de inventar a mijloacelor fixe, valoarea amortizării lunare (nu se includ terenuri, activele circulante cu excepția licențelor și brevetelor și nici activele puse în conservare sau stocurile de mijloace fixe);

q) planul de reparații/modernizări/investiții prognozate a se efectua în perioada t, din care să reiasă mijloacele fixe supuse reparației/modernizării, justificarea fiecărei reparații/modernizări, valoarea reparației/modernizării și/sau numele obiectivului de investiție și valoarea acestuia, considerată a fi realizată în perioada t;

r) documentele care atestă existența personalului calificat și autorizat pentru executarea de lucrări de exploatare și mentenanță în instalații electrice, în conformitate cu prevederile legale, sau copii ale contractelor de prestări servicii încheiate cu operatori economici atestați de ANRE;

s) numărul de salariați implicați/retribuiți în/din activitatea de distribuție a energiei electrice, profesia și salariul mediu brut aferent;

t) documente privind determinarea CPT pentru fiecare nivel de tensiune: algoritm de calcul, metode, măsurători, bilanțuri energetice etc.;

u) alte documente justificative pentru costuri: facturi de achiziție materii prime, materiale, obiecte de inventar, contracte pentru alte servicii executate de terți, facturi pentru energia electrică necesară acoperirii consumului propriu tehnologic/documente de fundamentare a prețului energiei electrice necesare acoperirii CPT etc.

(2) La cererea scrisă a ANRE, operatorul de distribuție este obligat să prezinte certificatele de racordare/avizele tehnice de racordare emise pentru racordarea la rețeaua electrică proprie a locurilor de consum aparținând utilizatorilor.

(3) Operatorul de distribuție titular al licenței pentru distribuția energiei electrice atașează la cererea de aprobare a tarifelor de distribuție a energiei electrice doar documentele prevăzute la alin. (1) lit. a), j), k), m), n)—q), s), t), celelalte documente specificate la alin. (1) fiind necesar să fie transmise numai dacă au înregistrat modificări ulterioare datei de acordare a licenței.

(4) În situația în care operatorul de distribuție solicită revizuirea tarifelor de distribuție ce au fost aprobate de ANRE cu mai puțin de doi ani înainte, la cererea de aprobare a tarifelor de distribuție a energiei electrice atașează doar documentele prevăzute la alin. (1) lit. a), b), m), n)—q), s), t), celelalte documente specificate la alin. (1) fiind necesar să fie transmise numai dacă au intervenit modificări ulterioare datei de aprobare a tarifelor care se revizuiesc.

Art. 18. — (1) ANRE analizează documentația transmisă și aprobă prin decizie a președintelui ANRE tarifele de distribuție ce urmează să fie aplicate de operatorul de distribuție.

(2) În cazul în care documentația transmisă de operatorul de distribuție în vederea aprobării/revizuirii tarifelor de distribuție a energiei electrice este incompletă și/sau neexplicită, ANRE solicită completarea acesteia.

(3) Completările solicitate de ANRE conform alin. (2) se transmit de către operatorul de distribuție în termen de 30 de zile calendaristice de la data transmiterii solicitării de completare.

(4) Dacă operatorul de distribuție nu completează documentația în termen de maximum 30 de zile calendaristice de la data solicitării de completare transmisă de ANRE, cererea acestuia însoțită de documentația aferentă este clasată, cu anunțarea prealabilă a operatorului de distribuție.

(5) În situația prevăzută la alin. (4), dacă operatorul de distribuție a solicitat aprobarea tarifelor în conformitate cu obligația sa prevăzută la art. 10 alin. (4), sau la art. 34 alin. (1) sau (2), acesta este obligat să aplice tarifele de distribuție anterioare celor contestate începând cu data clasării dosarului până la data aprobării tarifelor de către ANRE, în conformitate cu prevederile prezentei metodologii.

Art. 19. — Termenul de emitere a deciziei de aprobare a tarifelor de distribuție a energiei electrice este de maximum 30 de zile lucrătoare de la data la care documentația transmisă la ANRE este completă.

CAPITOLUL VIII

Fundamentarea tarifelor specifice de distribuție

Art. 20. — Operatorii de distribuție au obligația de a fundamenta tarifele specifice de distribuție pe care le aplică în conformitate cu prevederile prezentei metodologii.

Art. 21. — (1) Stabilirea tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice se face cu luarea în considerare a costurilor aferente activității respective.

(2) La stabilirea tarifelor de distribuție orice cost justificat asociat serviciului de distribuție a energiei electrice este considerat o singură dată.

Art. 22. — Tarifele de distribuție asigură recuperarea următoarelor costuri:

- a) costuri de operare și mentenanță;
- b) costul cu amortizarea mijloacelor fixe utilizate la prestarea serviciului de distribuție;
- c) costul energiei electrice pentru acoperirea consumului propriu tehnologic în rețeaua electrică de distribuție;
- d) costuri financiare.

Art. 23. — Costurile de operare și mentenanță cuprind:

- a) costuri cu materii prime, materiale și obiecte de inventar;
- b) costuri cu lucrări de întreținere și reparații executate cu terți;
- c) costuri cu chirii, redevențe, impozite, taxe, stabilite conform reglementărilor legale în vigoare sau de către autoritățile locale;
- d) costuri cu alte servicii prestate de terți;
- e) costuri de personal.

Art. 24. — (1) Costul cu amortizarea mijloacelor fixe se calculează ca suma amortizărilor în perioada „t” a mijloacelor fixe existente, utilizate la prestarea serviciului de distribuție.

(2) Amortizarea mijloacelor fixe se determină prin metoda liniară, pe baza duratelor de viață normale maxime ale acestora, stabilite prin Catalogul privind clasificarea și duratele normale de funcționare a mijloacelor fixe aprobat prin hotărâre a Guvernului sau a unor durate de viață mai mari decât acestea, aprobate prin decizii/hotărâri ale conducerii operatorului de distribuție conform prevederilor legale în vigoare.

(3) În cazul reevaluării mijloacelor fixe utilizate pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice, în documentația înaintată ANRE pentru revizuirea tarifelor de distribuție a energiei electrice se precizează valoarea mijloacelor fixe înainte și după reevaluare. ANRE poate recunoaște în calculul tarifelor de distribuție o creștere a valorii mijloacelor fixe cu cel mult rata inflației înregistrate de la ultima reevaluare sau de la punerea în funcțiune a acestora.

(4) Valoarea amortizării anuale utilizate la stabilirea/aprobarea tarifelor este determinată pe baza mijloacelor fixe din lista prevăzută la art. 17 alin. (1) lit. p).

Art. 25. — În cazul utilizării pentru prestarea serviciului de distribuție a unor capacități energetice închiriate de la terți, costurile cu închirierea acestora luate în calculul tarifelor de distribuție a energiei electrice sunt egale cu valoarea costurilor cu amortizarea stabilite conform prevederilor art. 24.

Art. 26. — (1) Costul energiei electrice pentru acoperirea consumului propriu tehnologic reprezintă valoarea pierderilor tehnologice de energie electrică în rețeaua de distribuție a operatorului de distribuție și se calculează ca produs între cantitatea de energie electrică necesară acoperirii CPT de pe fiecare nivel de tensiune (MWh) și prețul mediu de cumpărare a energiei electrice active la acel nivel de tensiune (lei/MWh), estimat pentru perioada pentru care se determină tarifele de distribuție.

(2) Cantitatea de energie electrică (MWh) necesară acoperirii CPT de pe fiecare nivel de tensiune prevăzută la alin. (1), care se ia în calcul la stabilirea tarifelor de distribuție, nu poate depăși 1,5% la nivelul de IT, 3,5% la nivelul de MT și 8% la nivelul de JT din cantitatea de energie electrică intrată la acel nivel de tensiune, din bilanțul energetic al rețelei operatorului de distribuție.

(3) Prețul mediu de cumpărare a energiei electrice necesare acoperirii CPT se estimează pe baza prețului mediu ponderat, realizat în perioada anterioară, determinat prin împărțirea contravalorii energiei electrice active cumpărate (exclusiv contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență, costul certificatelor verzi și acciza) la cantitatea de energie electrică activă cumpărată.

(4) Prin derogare de la prevederile alin. (2), prețul mediu de cumpărare a energiei electrice necesare acoperirii CPT din

rețelele unui producător de energie electrică, titular al licenței pentru producerea de energie electrică cu drept complementar de a desfășura activitatea de distribuție și furnizare pentru clienții finali racordați direct la rețelele sale electrice, se estimează pe baza prețului mediu ponderat al energiei electrice active vândute din producția proprie pe piața angro realizat în perioada „t-1” sau pe baza costului de producție.

(5) Prețul mediu ponderat al energiei electrice active vândute din producția proprie pe piața angro prevăzut la alin. (4) se determină prin împărțirea contravalorii energiei electrice active vândute în perioada t-1 din producția proprie pe piața angro la cantitatea de energie electrică activă produsă și vândută.

Art. 27. — Costurile financiare cuprind cheltuielile aferente dobânzilor la creditele contractate pentru lucrările de investiții și/sau reparații/modernizări în rețeaua de distribuție.

Art. 28. — Alocarea costurilor pe niveluri de tensiune se realizează după cum urmează:

a) costurile realizate în mod evident pentru un nivel de tensiune se alocă nivelului de tensiune corespunzător;

b) costurile comune mai multor niveluri de tensiune se împart pe fiecare nivel de tensiune, folosind drept cheie de alocare ponderea cantității de energie electrică distribuite utilizatorilor la acel nivel de tensiune în totalul cantității de energie electrică distribuită.

Art. 29. — Rata profitului brut aferentă serviciului de distribuție prestat de operatorul de distribuție nu poate depăși 5%.

Art. 30. — Stabilirea/Aprobarea tarifelor specifice de distribuție a energiei electrice se efectuează pentru perioada „t”.

Art. 31. — La solicitarea operatorului de distribuție, utilizatorii de tipul clienților noncasnici sunt obligați să transmită acestuia prognoza de consum pentru perioada „t”.

Art. 32. — Tarifele de distribuție se aplică pentru energia electrică măsurată în punctul de delimitare între instalațiile operatorului de distribuție și instalațiile utilizatorului, conform reglementărilor în vigoare.

Art. 33. — (1) ANRE invalidează tarifele de distribuție aprobate și practicate de operatorul de distribuție, cu anunțarea prealabilă a acestuia dacă, în urma verificărilor, se constată că:

a) un cost a fost inclus de mai multe ori;

b) stabilirea tarifelor s-a efectuat pe baza unor elemente de cost, cantități de energie electrică sau niveluri de pierderi tehnologice nejustificate sau pe baza unor informații false furnizate de operatorul de distribuție;

c) există greșeli în determinarea tarifelor de distribuție aplicate.

(2) În situațiile prevăzute la alin. (1) lit. a) și b):

a) ANRE emite decizia de încetare a aplicabilității deciziei anterioare;

b) operatorul de distribuție solicită ANRE aprobarea tarifelor de distribuție a energiei electrice conform prevederilor prezentei metodologii;

c) operatorul de distribuție are obligația să aplice tarife de distribuție stabilite conform art. 9 alin. (1), începând cu data intrării în vigoare a deciziei prevăzute la lit. a) până la data intrării în vigoare a deciziei de aprobare a tarifelor.

(3) În situația prevăzută la alin. (1) lit. c), ANRE emite decizia de încetare a aplicabilității deciziei anterioare și de aprobare a noilor tarife de distribuție determinate prin corectarea erorilor constatate.

Art. 34. — (1) În cazul în care operatorul de distribuție aplică tarife de distribuție stabilite conform prevederilor art. 9 alin. (1) și există reclamații/obiecții din partea utilizatorilor cu privire la tarifele de distribuție aplicate, transmise în scris operatorului de distribuție și nesoluționate pe cale amiabilă în termen de 30 de zile calendaristice de la data transmiterii, operatorul de distribuție are obligația să solicite ANRE aprobarea tarifelor de

distribuție a energiei electrice conform prevederilor prezentei metodologii în termen de maximum 60 de zile calendaristice de la transmiterea reclamației/reclamațiilor.

(2) La solicitarea ANRE ca urmare a înregistrării unei reclamații întemeiate din partea unui utilizator, cu privire la tarifele de distribuție stabilite conform prevederilor art. 9 alin. (1) de către un operator de distribuție, acesta are obligația să solicite ANRE aprobarea tarifelor de distribuție a energiei electrice conform prevederilor prezentei metodologii.

(3) În situația prevăzută la alin. (1) și (2), operatorul de distribuție aplică tarifele de distribuție a energiei electrice aprobate de ANRE.

CAPITOLUL IX

Relații contractuale

Art. 35. — (1) Operatorul de distribuție încheie cu operatorul de rețea din amonte un contract pentru serviciul de transport sau de distribuție, după caz, pentru toată energia electrică măsurată în punctul de delimitare dintre instalațiile electrice ale operatorului de rețea din amonte și cele ale operatorului de distribuție.

(2) Operatorul de distribuție achiziționează energie electrică activă pentru acoperirea CPT și pentru propriul loc de consum prin participarea la tranzacții pe piața angro de energie electrică și/sau prin contracte încheiate cu un furnizor și/sau prin autofurnizare, după caz, cu respectarea prevederilor reglementărilor în vigoare.

Art. 36. — (1) Operatorul de distribuție încheie cu utilizatorul sau cu furnizorul acestuia un contract pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, cu respectarea contractului-cadru de distribuție, după caz, în anexa nr. 1 sau în anexa nr. 3 la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 90/2015 privind aprobarea contractelor-cadru pentru serviciul de distribuție a energiei electrice.

(2) Operatorul de distribuție are dreptul să revândă utilizatorului energie electrică, la solicitarea acestuia, în condițiile prevăzute în Regulamentul de furnizare a energiei electrice aprobat prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, în vigoare.

(3) În cazul în care operatorul de distribuție asigură și revânzarea energiei electrice unui utilizator, contractul cu utilizatorul încheiat conform alin. (1) se completează după cum urmează:

a) obiectul contractului precizează explicit asigurarea revânzării energiei electrice de către operatorul de distribuție utilizatorului;

b) se includ clauzele de revânzare prevăzute în anexa nr. 5.

(4) În cazul în care deținătorul unei stații electrice asigură servicii de conexiune unui utilizator prin utilizarea stației electrice proprii, contractul de distribuție încheiat conform alin. (1) se modifică după cum urmează:

a) obiectul contractului precizează explicit asigurarea serviciilor de conexiune;

b) se includ clauze specifice pentru serviciul de conexiune negociate între părți și se elimină clauzele care nu sunt aplicabile, cu respectarea prevederilor legale în vigoare.

Art. 37. — (1) Utilizatorul sau furnizorul de energie electrică al acestuia plătește operatorului de distribuție contravaloarea serviciului prestat de operatorul de rețea din amonte și contravaloarea serviciului de distribuție prestat de operatorul de distribuție, corespunzătoare energiei electrice active consumate.

(2) Utilizatorul sau furnizorul de energie electrică al acestuia plătește operatorului de distribuție contravaloarea energiei electrice reactive, pe baza înregistrării grupului de măsurare montat pentru îndeplinirea obligației prevăzute la art. 40, în conformitate cu reglementările în vigoare.

(3) În cazul revânzării energiei electrice, factura cuprinde atât prețul de revânzare, cât și contravaloarea energiei electrice consumate de utilizator.

Art. 38. — (1) Factura emisă utilizatorului pentru serviciile prestate în luna contractuală anterioară conține, în mod distinct, cel puțin:

a) numărul contractului în baza căruia se prestează serviciul de distribuție a energiei electrice și, după caz, se revinde energia electrică;

b) cantitatea de energie electrică activă pentru care operatorul de distribuție din amonte a prestat serviciul de distribuție;

c) tariful reglementat, în vigoare al operatorului de rețea din amonte, corespunzător punctului de delimitare dintre instalațiile electrice ale operatorului de rețea din amonte și cele ale operatorului de distribuție;

d) contravaloarea serviciului prestat de operatorul de rețea din amonte;

e) cantitatea de energie electrică activă consumată;

f) tariful de distribuție al operatorului de distribuție, aferent nivelului de tensiune la care este racordat utilizatorul;

g) contravaloarea serviciului de distribuție prestat de operatorul de distribuție;

h) cantitatea de energie electrică reactivă tranzitată prin punctul de delimitare;

i) prețul reglementat pentru energia electrică reactivă, în vigoare;

j) contravaloarea energiei electrice reactive, determinată conform reglementărilor în vigoare;

k) data-limită de plată.

(2) În cazul în care operatorul de distribuție asigură beneficiarului energia electrică activă prin revânzare, conținutul facturii se completează cu:

a) prețul de revânzare;

b) contravaloarea energiei electrice active consumate;

c) contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență (lei/MWh);

d) contravaloarea contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență (lei);

e) prețul mediu pentru certificatele verzi (lei/MWh);

f) contravaloarea costului pentru achiziția de certificate verzi (lei);

g) acciza la energia electrică și TVA.

Art. 39. — (1) Între operatorul de rețea din amonte, operatorul de distribuție, utilizatorii și furnizorii de energie electrică ai acestora se încheie o convenție multipartită prin care se stabilesc:

a) modul de determinare a mărimilor de facturat;

b) responsabilitatea fiecărei părți, inclusiv modul de rezolvare a situației în care una dintre părți nu își respectă obligațiile de plată aferente serviciilor de care beneficiază;

c) măsuri pentru evitarea deconectării utilizatorilor în cazul în care aceștia și-au îndeplinit obligațiile de plată.

(2) Convenția prevăzută la alin. (1) constituie anexă la contractul pentru serviciile de transport sau de distribuție, după caz, încheiat cu operatorul de rețea din amonte, la contractul pentru serviciul de distribuție încheiat între operatorul de distribuție și utilizator și la contractele de furnizare a energiei electrice încheiate de operatorul de distribuție, precum și de utilizator.

CAPITOLUL X

Măsurarea energiei electrice

Art. 40. — Pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice este obligatorie măsurarea energiei electrice în punctul de delimitare dintre instalațiile electrice ale operatorului de distribuție și instalațiile electrice ale utilizatorului, conform reglementărilor în vigoare.

Art. 41. — Energia electrică consumată de utilizator, pentru care a fost prestat serviciul de distribuție, se determină pe baza înregistrărilor grupului de măsurare sau a agregării înregistrărilor grupurilor de măsurare, în cazul unor scheme complexe.

Art. 42. — Consumul propriu tehnologic al instalațiilor operatorului de rețea se determină ca diferență între cantitatea de energie electrică măsurată în punctul de delimitare dintre instalațiile sale electrice și instalațiile electrice ale operatorului de rețea din amonte, și suma dintre cantitățile de energie electrică măsurate la utilizatori și, după caz, cantitatea de energie electrică măsurată la locul propriu de consum.

CAPITOLUL XI

Dispoziții tranzitorii și finale

Art. 43. — În situația în care operatorul de distribuție concesionar preia rețeaua de distribuție deținută de operatorul de distribuție și prestează serviciul de distribuție utilizatorilor rețelei, operatorul de distribuție concesionar aplică utilizatorilor preluați propriile tarife de distribuție a energiei electrice în vigoare, aprobate de ANRE.

Art. 44. — Neînțelegerile precontractuale legale de încheierea contractului pentru serviciul de distribuție a energiei electrice între operatorul de distribuție și utilizatorul acestuia se soluționează conform reglementărilor emise de ANRE.

Art. 45. — Tarifele de distribuție aprobate prin decizie a președintelui ANRE rămân valabile până la adoptarea unei decizii a președintelui ANRE de încetare a efectelor juridice ale acestora.

Art. 46. — Operatorul de distribuție care, la data intrării în vigoare a prezentei metodologii, aplică tarife de distribuție aprobate de ANRE și care intenționează să își stabilească tarife de distribuție în temeiul dreptului său prevăzut la art. 9 este obligat să solicite ANRE încetarea efectelor juridice ale deciziei de aprobare a tarifelor în vigoare.

Art. 47. — În termen de maximum 15 zile calendaristice de la comunicarea deciziei de aprobare a tarifelor de distribuție a energiei electrice, operatorul de distribuție încheie/actualizează cu utilizatorul contractul pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, conform prevederilor prezentei metodologii.

Art. 48. — (1) Operatorii de distribuție care intenționează să aplice tarife de distribuție a energiei electrice stabilite în conformitate cu prevederile prezentei metodologii, fără aprobarea explicită a acestora din partea ANRE, au obligația să transmită ANRE, în termen de 10 zile lucrătoare de la data încheierii cu utilizatorii a contractelor de distribuție în baza cărora aplică tarifele respective, o înștiințare scrisă însoțită de informațiile prevăzute în anexa nr. 6 la prezenta metodologie.

(2) Informațiile prevăzute la alin. (1) se transmit în format electronic editabil, la adresa de e-mail indicată pe site-ul ANRE.

(3) În vederea monitorizării tarifelor de distribuție aplicate de operatorii de distribuție, alții decât operatorii de distribuție concesionari, ANRE creează și actualizează un registru al operatorilor de distribuție, alții decât operatorii de distribuție concesionari, care conține informațiile prevăzute în anexa nr. 6 la prezenta metodologie, transmise de operatorii de distribuție conform alin. (1) și (2).

Art. 49. — Contractele pentru serviciul de distribuție a energiei electrice încheiate în baza Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 21/2013 privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifului pentru serviciul de distribuție a energiei electrice de operatori, alții decât operatorii de distribuție concesionari, își mențin valabilitatea până la apariția necesității efectuării unei modificări/completări, dar nu mai mult de 2 ani de la data intrării în vigoare a prezentei metodologii.

Art. 50. — Anexele nr. 1—6 fac parte integrantă din prezenta metodologie.

ANEXA Nr. 1
la metodologie

LISTA

utilizatorilor, persoane juridice sau fizice, pentru care se prestează serviciul de distribuție a energiei electrice

Nr. crt.	Denumirea utilizatorului	Nivelul de tensiune la care este racordat utilizatorul (kV)	Puterea aprobată utilizatorului (kW)	Puterea instalată la utilizator (kW)	Energia electrică activă anuală distribuită la utilizator în anul t-1 (MWh)	Energia electrică activă anuală prognozată a fi distribuită la utilizator în anul t (MWh)
1						
2						
...						
...						
	Total					

NOTĂ:

Se va completa în ordinea descrescătoare a nivelului de tensiune la care sunt alimentați utilizatorii.

ANEXA Nr. 2
la metodologie

MACHETA DE CALCUL AL TARIFULUI DE DISTRIBUȚIE

Operator de distribuție SC		Valori realizate în perioada t-1 (ultimele 12 luni)			Valori solicitate pentru perioada t (următoarele 12 luni)		
Locul de consum:							
Nr.	Nivel de tensiune	IT	MT	JT	IT	MT	JT
	ENERGIE [MWh]						
A.	Cantitatea de energie electrică intrată				R1***	R6 + R9	R15+R18
B.	Cantitate de energie electrică pentru CPT **				R2	R7 + R11	R16 + R20
C.	Cantitate de energie electrică utilă (A-B), din care				R3	R12	R21
D.	Cantitate de energie electrică distribuită utilizatorilor				R5	R14	R23
E.	Preț mediu de achiziție a energiei electrice [LEI/MWh]						
	COSTURI [lei]						
1.	Costuri de operare și mentenanță (1.1 + 1.2 + 1.3 + 1.4 + 1.5 + 1.6.), din care:						
1.1.	materii prime, materiale, obiecte de inventar						
1.2.	lucrări de întreținere și reparații executate cu terți						
1.3.	chirii, redevențe, impozite, taxe stabilite conform reglementărilor legale în vigoare						
1.4.	alte servicii prestate de terți						
1.5.	costuri legate de personal (salarii, diurne)						
1.6.	contribuții la fondul de sănătate, la fonduri speciale, altele de aceeași natură aferente fondului de salarii						
2.	Costuri cu amortizarea						
3.	Costuri cu CPT (B*E)						
4.	Costuri financiare						
F.	TOTAL COSTURI (1 + 2 + 3 + 4)						
G.	PROFIT [lei]						
H.	VENIT (F + G) [lei]						
I.	Tarif specific de distribuție (H/C) [LEI/MWh]						
J.	TARIF DE DISTRIBUȚIE (suma de tarife specifice de distribuție)* [lei/MWh]						

* În cazul în care distribuția de energie electrică se realizează pe un singur nivel de tensiune, tariful de distribuție este egal cu tariful specific de distribuție.

** Cantitatea de energie electrică pentru CPT cuprinde valorile cumulate ale CPT (transformare și linie) aferente nivelului de tensiune respectiv.

*** R1, R2,...Rn este numărul rândului corespunzător din anexa nr. 3 la metodologie.

NOTĂ:

Se vor completa numai rubricile necesare în funcție de situația tehnică și economică a fiecărui operator de distribuție.

ANEXA Nr. 3
la metodologie

Bilanțul energetic al rețelei operatorului de distribuție

	Bilanțul energetic	Cantitate prognozată pentru perioada t (MWh)
1	Energie intrată în IT	
2	CPT linii IT	
3	Energie utilă la IT (= 1-2), din care:	
4	energie pentru consumul propriu al operatorului de distribuție la IT	
5	energie distribuită utilizatorilor la IT	
6	Energie intrată în trafo de IT/MT (= 3-4-5)	
7	CPT transformare IT/MT	
8	Energie intrată în MT din trafo de IT/MT (= 6-7)	
9	Energie intrată direct la MT	
10	Total energie intrată în MT (= 8 + 9)	
11	CPT linii MT	
12	Energie utilă la MT (= 10-11), din care:	
13	energie pentru consumul propriu al operatorului de distribuție la MT	
14	energie distribuită utilizatorilor la MT	
15	Energie intrată în trafo de MT/JT (= 12-13-14)	
16	CPT transformare MT/JT	
17	Energie intrată în JT din trafo de MT/JT (= 15-16)	
18	Energie intrată direct la JT	
19	Total energie intrată în JT (= 17 + 18)	
20	CPT linii JT	
21	Energie utilă la JT (=19—20), din care:	
22	energie pentru consumul propriu al operatorului de distribuție la JT	
23	energie distribuită utilizatorilor la JT	

NOTE:

Se vor completa numai rubricile necesare în funcție de situația tehnică a fiecărui operator de distribuție.

Pozițiile 3, 12, 21 se utilizează pentru calculul tarifului specific de distribuție aferent nivelului de tensiune respectiv.

La rubricile de energie electrică pentru CPT din macheta pentru calculul tarifului specific de distribuție (anexa nr. 2 la metodologie) se cumulează cele două valori ale CPT (transformare plus linie) de pe nivelul respectiv de tensiune.

ANEXA Nr. 4
la metodologie

Cantități de energie electrică activă cumpărate/livate de operatorul de distribuție în perioada $t-1$ (MWh)

Nr. crt.	Luna	Energie electrică intrată (MWh)	Energie electrică utilă (MWh)	Energie livrată la utilizatori (MWh)
1				
2				
...				
12				
	TOTAL			

0018810920122016

ANEXA Nr. 5
la metodologie

Condiții generale pentru revânzarea energiei electrice de operatorul de distribuție către utilizator

1. Dispoziții generale

1.1. Revânzarea energiei electrice se face la locul de consum, din localitatea, adresa, sau locurile de consum prevăzute în anexa pe perioada de valabilitate a contractului.

2. Obligațiile operatorului de distribuție

2.1. Operatorul de distribuție are obligația să asigure utilizatorului puterea și energia electrică în termenii prezentului contract.

3. Obligații financiare și modalități de plată

3.1. Utilizatorul plătește operatorului de distribuție, până la data-limită de plată prevăzută în contract:

— contravaloarea energiei electrice active consumate, stabilite pe baza prețului de revânzare, determinat conform pct. 3.2;

— contravaloarea energiei electrice reactive consumate, pe baza înregistrărilor grupului de măsurare din punctul de

delimitare dintre instalațiile electrice ale operatorului de distribuție și cele ale utilizatorului, conform reglementărilor în vigoare;

— contravaloarea contribuției privind cogenerarea de înaltă eficiență și contravaloarea certificatelor verzi, corespunzătoare energiei electrice consumate, conform reglementărilor în vigoare;

— alte taxe, în conformitate cu legislația în vigoare: acciza, TVA.

3.2. (1) Prețul de revânzare a energiei electrice active se determină prin împărțirea contravalorii energiei electrice active cumpărate de operatorul de distribuție, la cantitatea totală de

energie electrică activă cumpărată pentru consumul său și al utilizatorilor cărora le revinde energia electrică, la care se pot adăuga prin înțelegerea părților și alte costuri justificate aferente revânzării, cu excepția cazurilor prevăzute explicit în legislația în vigoare.

(2) Cu excepția cazurilor prevăzute explicit în legislația în vigoare, prețul de revânzare a energiei electrice active prevăzut la alin. (1) poate fi majorat prin înțelegerea părților cu până la 1,5%, pe baza costurilor suplimentare justificate rezultate din achiziția energiei electrice active revândute, conform aprobării organelor de conducere ale operatorului de distribuție.

ANEXA Nr. 6
la metodologie

Denumirea OD	CUI/ CIF	Date contact OD				Adresa zonei de consum	Nivelul de tensiune al punctului de delimitare față de OR din amonte	Nivelul tensiune la care se aplică tariful	Tariful specific aplicat	Data de la care se aplică	CR/ATR emis de OR din amonte	Puterea aprobată pentru zona de consum prin CR/ATR	Suma puterilor aprobate utilizatorilor de către OD	Licența de distribuție, dacă este cazul
		adresă	telefon	fax	e-mail		(IT, MT sau JT)	(IT, MT sau JT)	[Lei/MWh]	(zz.ll.aaaa)	(Nr./Data)	[MW]	[MW]	(Nr./Data)

NOTĂ:

În situația în care suma puterilor aprobate utilizatorilor rezultate din CR/ATR emise utilizatorilor depășește 1 MW, operatorii de distribuție a energiei electrice au obligația de a solicita la ANRE acordarea unei licențe pentru distribuția energiei electrice, în conformitate cu prevederile art. 10 alin. (2) lit. e) coroborat cu prevederile art. 10 alin. (5) lit. d) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

0018810920122016

EDITOR: GUVERNUL ROMÂNIEI



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

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

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

Tiparul: „Monitorul Oficial” R.A.



5 948493000174