

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice prestat de operatorii principali de distribuție a energiei electrice

Având în vedere prevederile art. 5 alin. (1) lit. b) și alin. (5) și ale art. 9 alin (1) lit. c) 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, ale art. 75 alin. (1) lit. b) și ale art. 76 alin. (1) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, precum și ale Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice — Revizia 1, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 39/2007, cu completările ulterioare,

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

Art. 1. — Se aprobă tarifele specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, practicate de operatorii principali de distribuție a energiei electrice, cuprinse în anexa nr. 1, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Tariful de distribuție a energiei electrice utilizat pentru facturare se calculează prin însumarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice prevăzute la art. 1, în funcție de nivelul de tensiune din punctul de delimitare a instalațiilor electrice de cele ale clientului final, stabilit conform contractului de distribuție a energiei electrice.

Art. 3. — Modul de determinare a veniturilor reglementate și a corecțiilor de venituri ale operatorilor de distribuție a energiei electrice pentru anul 2013 se realizează în conformitate cu prevederile anexei nr. 2, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 4. — Operatorii principali de distribuție a 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. 5. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 24/2012 pentru aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice prestat de operatorii principali de distribuție, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 428 din 28 iunie 2012, precum și Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 30/2006 pentru aprobarea valorilor maxime ale tarifelor specifice de distribuție a energiei electrice, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 946 din 23 noiembrie 2006.

Art. 6. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 ianuarie 2013.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Niculae Havrileț

București, 19 decembrie 2012.
Nr. 51.

ANEXA Nr. 1

Tarife specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice prestat de operatorii principali de distribuție

Tarifele nu conțin taxa pe valoarea adăugată.

Tabelul nr. 1

Operator principal de distribuție	Nivel de tensiune	Tarif specific (lei/MWh)
S.C. Enel Distribuție Banat — S.A.	IT	22,07
	MT	44,14
	JT	146,09

Tabelul nr. 2

Operator principal de distribuție	Nivel de tensiune	Tarif specific (lei/MWh)
S.C. Enel Distribuție Dobrogea — S.A.	IT	22,07
	MT	44,14
	JT	146,09

Tabelul nr. 3

Operator principal de distribuție	Nivel de tensiune	Tarif specific (lei/MWh)
S.C. Enel Distribuție Muntenia — S.A.	IT	11,02
	MT	32,70
	JT	143,27

Tabelul nr. 4

Operator principal de distribuție	Nivel de tensiune	Tarif specific (lei/MWh)
S.C. E.ON Moldova Distribuție — S.A.	IT	22,07
	MT	44,14
	JT	146,09

Tabelul nr. 5

Operator principal de distribuție	Nivel de tensiune	Tarif specific (lei/MWh)
S.C. CEZ Distribuție — S.A.	IT	22,07
	MT	44,14
	JT	146,09

Tabelul nr. 6

Operator principal de distribuție	Nivel de tensiune	Tarif specific (lei/MWh)
S.C. Filiala de Distribuție a Energiei Electrice Electrica Distribuție Muntenia Nord — S.A.	IT	18,92
	MT	44,14
	JT	146,09

Tabelul nr. 7

Operator principal de distribuție	Nivel de tensiune	Tarif specific (lei/MWh)
S.C. Filiala de Distribuție a Energiei Electrice Electrica Distribuție Transilvania Nord — S.A.	IT	22,07
	MT	44,14
	JT	106,59

Tabelul nr. 8

Operator principal de distribuție	Nivel de tensiune	Tarif specific (lei/MWh)
S.C. Filiala de Distribuție a Energiei Electrice Electrica Distribuție Transilvania Sud — S.A.	IT	22,07
	MT	44,12
	JT	129,56

0009980928122012

ANEXA Nr. 2

Reguli metodologice specifice privind stabilirea veniturilor reglementate și a corecțiilor de venituri pentru serviciul de distribuție a energiei electrice în anul 2013

Art. 1. — (1) La stabilirea veniturilor reglementate și a corecțiilor de venituri aferente serviciului de distribuție a energiei electrice pentru anul 2013 se aplică prevederile Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice — Revizia 1, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei

nr. 39/2007, cu completările ulterioare, denumită în continuare *metodologie*, cu particularitățile prevăzute în prezenta anexă.

(2) Anul 2013 reprezintă an de trecere de la perioada a doua de reglementare la perioada a treia de reglementare.

(3) Începutul celei de-a treia perioade de reglementare se decalază cu un an.

(4) Perioada a treia de reglementare este perioada cuprinsă între anii 2014 și 2018.

Art. 2. — Prin excepție de la prevederile art. 27 din metodologie, venitul reglementat aprobat pentru operatorii principali de distribuție a energiei electrice pentru asigurarea serviciului de distribuție a energiei electrice aferent anului 2013 asigură recuperarea următoarelor costuri și se determină ca suma dintre:

- a) costurile de operare și mentenanță controlabile, stabilite conform prevederilor art. 3;
- b) costurile de operare și mentenanță necontrolabile, stabilite conform prevederilor art. 4;
- c) costul de achiziție a energiei electrice aferente consumului propriu tehnologic, stabilite conform prevederilor art. 5;
- d) costurile aferente amortizării reglementate, stabilite conform prevederilor art. 6;
- e) rentabilitatea bazei reglementate a activelor, stabilite conform prevederilor art. 7.

Art. 3. — Costurile de operare și mentenanță controlabile cuvenite operatorului principal de distribuție pentru anul 2013 se determină astfel:

a) se consideră valoarea totală a costurilor de operare și mentenanță controlabile prognozate a fi realizate în 2012 la începutul perioadei de reglementare 2008—2012, utilizată la calculul tarifelor pentru anul 2012;

b) valoarea totală a costurilor de operare și mentenanță controlabile menționată la lit. a) se diminuează cu un factor de eficiență Xinițial = 1,5% și se actualizează în termenii nominali ai anului 2013.

Art. 4. — Costurile de operare și mentenanță necontrolabile cuvenite operatorului principal de distribuție se stabilesc în baza costurilor de operare și mentenanță necontrolabile realizate de operatorul de distribuție a energiei electrice, analizate și recunoscute de autoritatea competentă.

Art. 5. — (1) Costul achiziției energiei electrice aferente consumului propriu tehnologic (CPT) aprobat de autoritatea competentă pentru anul 2013 reprezintă produsul dintre cantitatea reglementată de energie electrică pentru asigurarea CPT și prețul mediu de achiziție a energiei electrice realizat de operatorul de distribuție pentru asigurarea CPT.

(2) Autoritatea competentă recunoaște la stabilirea venitului reglementat o cantitate de energie electrică pentru asigurarea CPT reglementat, la nivelul procentual aprobat pentru anul 2012, conform prevederilor art. 47 din metodologie.

(3) Prețul mediu de achiziție a energiei electrice pentru asigurarea CPT recunoscut de autoritatea competentă în anul 2013 este cel realizat de operatorul de distribuție și nu poate depăși prețul mediu ponderat calculat cu luarea în considerare a prețului mediu stabilit pe piața centralizată a contractelor bilaterale în proporție de 80% și a celui stabilit pe piața pentru ziua următoare în proporție de 20%, realizate în anul 2013.

(4) Dacă prețul mediu de achiziție a energiei electrice pentru asigurarea CPT realizat în anul 2013 este mai mic decât prețul mediu ponderat calculat conform alin. (3), câștigul valoric de eficiență rezultat din diferența de preț se va împărți în mod egal între operatorul de distribuție și utilizatorii finali ai rețelei de distribuție.

(5) Achiziția energiei electrice pentru asigurarea CPT în perioada ianuarie—martie 2013 are loc pe bază de contracte reglementate și/sau pe piața liberă.

Art. 6. — (1) Costurile aferente amortizării reglementate cuprind suma dintre:

a) costul aferent amortizării reglementate aferente activelor existente, recunoscut de autoritatea competentă la 1 ianuarie 2013, actualizat în termenii nominali ai anului 2013; și

b) costul recunoscut de autoritatea competentă, aferent amortizării noilor investiții realizate și puse în funcțiune în cursul anului 2013, calculat în funcție de luna punerii în funcțiune a mijloacelor fixe ce constituie noile investiții.

(2) Amortizarea reglementată anuală se calculează prin utilizarea metodei liniare, conform legislației în vigoare.

Art. 7. — (1) Rentabilitatea bazei reglementate a activelor, luată în considerare la calculul venitului reglementat al unui operator de distribuție pentru anul 2013, se stabilește conform formulei prevăzute la art. 57 din metodologie, cu următoarele precizări:

a) valoarea BAR stabilită de către autoritatea competentă pentru 1 ianuarie 2013 este calculată pe baza valorii investițiilor realizate până la data de 31 decembrie 2012 și recunoscute de autoritatea competentă, în condițiile stabilite de metodologie, și este actualizată în termenii nominali ai anului 2013;

b) valoarea BAR stabilită de către autoritatea competentă pentru 31 decembrie 2013 se calculează conform formulei prevăzute la art. 60 din metodologie;

c) valoarea noilor investiții realizate în anul 2013 și recunoscute de autoritatea competentă, utilizată la calculul efectuat conform lit. b), este calculată prin însumarea valorilor mijloacelor fixe ce constituie noile investiții, ponderate cu luna punerii în funcțiune a acestor mijloace fixe.

(2) Rata reglementată a rentabilității (RRR) pentru operatorii principali de distribuție este de 8,52%, exprimată în termeni reali.

(3) Nu sunt incluse în BAR contribuțiile financiare primite de operatorii de distribuție sub forma veniturilor încasate din aplicarea tarifelor de racordare, fondurilor primite de la organisme interne și internaționale sau alte contribuții bănești primite de la terțe părți.

(4) Prin excepție de la prevederile art. 60 din metodologie, la determinarea valorii BAR la 31 decembrie 2013 se au în vedere toate activele ieșite din BAR în cursul anului 2013, indiferent de data punerii în funcțiune a acestora.

Art. 8. — Valoarea investițiilor prognozate a fi realizate în anul 2013 este stabilită pe baza programelor de investiții transmise de operatorii de distribuție a energiei electrice conform prevederilor art. 66 alin. (2) și art. 68 din metodologie.

Art. 9. — Operatorii principali de distribuție transmit Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei valorile costurilor luate în considerare în calculul venitului reglementat conform art. 2 până la data de 1 octombrie 2013. Raportările cuprind valorile realizate aferente perioadei de 8 luni din anul 2013 și, respectiv, valorile prognozate aferente perioadei de 4 luni din anul 2013.

Art. 10. — Valorile ratei inflației (RI), respectiv ratei titlurilor de stat (RTS), aplicate venitului reglementat pentru anul 2013, sunt determinate conform metodologiei, pe baza valorilor furnizate de instituțiile abilitate.

Art. 11. — Venitul realizat din activitatea de distribuție a energiei electrice pentru anul 2013 se determină ca produs între valoarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice în anul 2013 prevăzute în anexa nr. 1 la ordin, însumate corespunzător fiecărui nivel de tensiune la care se distribuie energia electrică, și cantitățile de energie electrică distribuite pe fiecare nivel de tensiune în anul 2013.

Art. 12. — Modalitatea de calcul și efectuare a corecțiilor valorice este următoarea:

1. Corecțiile aferente anului 2013 se vor determina ca diferență între venitul reglementat stabilit conform prevederilor art. 2—10 și venitul realizat în anul 2013 stabilit conform prevederilor art. 11.

2. Corecțiile valorice aferente perioadei de reglementare 2008—2012 se calculează conform metodologiei, cu considerarea realizărilor întregului an 2012.

3. Corecțiile stabilite la pct. 1 și 2 se vor însuma algebric cu veniturile reglementate, din următoarea perioadă de reglementare în conformitate cu prevederile metodologiei, aferente celei de-a treia perioade de reglementare.

Art. 13. — Termenii utilizați în prezenta anexă au semnificația prevăzută la art. 5 din metodologie.