

ORDIN

privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a tarifului pentru serviciul de sistem, a tarifului practicat de operatorul pieței de energie electrică și a tarifelor zonale aferente serviciului de transport, practicate de operatorii economici din cadrul sectorului 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), e) și g), art. 76 alin. (1), art. 79 alin. (3) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, precum și ale Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 60/2007, ale Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de sistem, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 20/2007, cu modificările ulterioare, și ale Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate practicate de operatorii piețelor centralizate din sectorul energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 17/2010,

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

Art. 1. — Se aprobă tariful mediu pentru serviciul de transport, tariful pentru serviciul de sistem, tariful practicat de operatorul pieței de energie electrică și tarifele zonale aferente serviciului de transport, practicate de operatorii economici din sectorul energiei electrice, prevăzute în anexa nr. 1, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Modul de determinare a venitului reglementat pentru serviciul de transport al energiei electrice aferent anului 2013 se determină în conformitate cu prevederile din anexa nr. 2, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 3. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 45/2010 privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a tarifului

pentru serviciul de sistem, a tarifului pentru serviciile prestate de operatorul pieței centralizate participanților la piețele administrate de acesta și a tarifelor zonale aferente serviciului de transport, practicate de operatorii economici din cadrul sectorului energiei electrice, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 889 din 30 decembrie 2010, cu modificările ulterioare.

Art. 4. — 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. 5. — 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. 52.

ANEXA Nr. 1

Tabelul 1 — Tariful mediu pentru serviciul de transport, tariful pentru serviciul de sistem, tariful pentru serviciile prestate de operatorul de piețe centralizate participanților la piețele administrate de acesta

Operatorul economic	Tariful (Lei/MWh)	
Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A.	Tariful mediu pentru serviciul de transport al energiei electrice	21,16
	Tariful pentru serviciul de sistem, din care: — pentru servicii funcționale de sistem	10,91 1,14
Societatea Comercială Operatorul Pieței de Energie Electrică „OPCOM” — S.A.	Tariful pentru serviciile prestate de operatorul de piețe centralizate participanților la piețele administrate de acesta	0,37

NOTĂ:

Tarifele nu conțin taxa pe valoarea adăugată (TVA).

Tabelul 2 — Tarife zonale aferente serviciului de transport pentru introducerea de energie electrică în rețea (T_G)

Zone de introducere a energiei electrice în rețea (G)	Cod zonă	Noduri RET	Operatorul de distribuție/Noduri RED*		Tarife zonale pentru introducerea de energie electrică în rețea — T _G (Lei/MWh)
Muntenia	1G	Doicești, Târgoviște	S.C. FDEE Electrica Distribuție Muntenia Nord — S.A.	Târgoviște	8,16
		Brazi Vest, Teleajen		Ploiești	
		Stâlp		Buzău	
		Arefu, Bradu, Pitești Sud	S.C. CEZ Distribuție — S.A.	Pitești	
		Răureni, Stupărei		Râmnicu Vâlcea	
		Turnu Măgurele		Alexandria	
		Ghizdaru	S.C. Enel Distribuție Muntenia — S.A.	Giurgiu	
		București Sud, Fundeni		București	
		Domnești		Ifov	
		Transilvania de Nord	2G	Oradea Sud	
Câmpia Turzii, Cluj Est, Cluj Florești, Gădălin, Someș Mărișelu	Cluj-Napoca				
Baia Mare 3, Roșiori	Baia Mare				
Vetiș	Satu Mare				
Sălaș, Tihău	Zalău				
Gheorgheni	S.C. FDEE Electrica Distribuție Transilvania Sud — S.A.			Miercurea-Ciuc	
Fântânele, Iernut, Ungheeni				Târgu Mureș	
Transilvania Centrală	3G	Lotru	S.C. CEZ Distribuție — S.A.	Râmnicu Vâlcea	8,54
		Arad, Nădab	S.C. Enel Distribuție Banat — S.A.	Arad	
		Iaz, Reșița		Reșița	
		Baru Mare, Hăjdat, Mintia, Pestiș, Râul Mare Retezat, Paroșeni		Deva	
		Săcălaz, Timișoara		Timișoara	
		Alba Iulia, Gâlceag, Șugag	S.C. FDEE Electrica Distribuție Transilvania Sud — S.A.	Alba Iulia	
		Brașov, Dârste		Brașov	
		Sibiu Sud		Sibiu	
		Oltenia	4G	Calafat, Cetate, Craiova Nord, Ișalnița	
Sărdănești, Târgu Jiu Nord, Urechești, Tântăreni	Târgu Jiu				
Porțile de Fier, Turnu Severin Est	Turnu Severin				
Drăgănești-Olt, Grădiște, Slatina	Slatina				
Moldova	5G	Bacău Sud, Gutinaș	S.C. E.ON Moldova Distribuție — S.A.	Bacău	7,40
		Dumbrava, Roman Nord, Stejaru		Piatra-Neamț	
		FAI		Iași	
		Suceava		Suceava	
		Munteni		Vaslui	
	Focșani Vest	S.C. FDEE Electrica Distribuție Muntenia Nord — S.A.	Focșani		

Zone de introducere a energiei electrice în rețea (G)	Cod zonă	Noduri RET	Operatorul de distribuție/Noduri RED*		Tarife zonale pentru introducerea de energie electrică în rețea — T_G (Lei/MWh)
Dobrogea	6G	Cernavodă, Constanța Nord, Medgidia Sud	S.C. Enel Distribuție Dobrogea — S.A.	Constanța	9,68
		Pelicanu, Mostiștea		Călărași	
		Gura Ialomiței		Slobozia	
		Isaccea, Tulcea Vest		Tulcea	
		Lacu Sărat	S.C. FDEE Electrica Distribuție Muntenia Nord — S.A.	Brăila	
		Barboși, Filești, Smârdan	Galați		
Tarif mediu de introducere					9,70

* Nodurile din rețeaua electrică de distribuție exploatată de operatorul de distribuție incluse în fiecare zonă de introducere a energiei electrice în rețea.

NOTĂ:

Tarifele nu conțin taxa pe valoarea adăugată (TVA).

Tabelul 3 — Tarife zonale aferente serviciului de transport pentru extragerea de energie electrică din rețea (T_L)

Zone de extragere a energiei electrice din rețea (L)	Cod zonă	Noduri RET	Noduri RED*	Tarife zonale pentru extragerea de energie electrică din rețea — T_L (Lei/MWh)
Muntenia de Nord	1L	Doicești, Târgoviște	Târgoviște	13,36
		Brazi, Teleajen	Ploiești	
		Stâlp	Buzău	
		Focșani Vest	Focșani	
		Barboși, Filești, Smârdan	Galați	
		Lacu Sărat	Brăila	
Muntenia de Sud	2L	București Sud, Fundeni	București	12,50
		Domnești	Ilfov	
		Ghizdaru	Giurgiu	
Oltenia	3L	Arefu, Bradu, Pitești Sud	Pitești	9,16
		Răureni, Stupărei, Lotru	Râmnicu Vâlcea	
		Turnu Măgurele	Alexandria	
		Calafat, Cetate, Craiova Nord, Ișalnița	Craiova	
		Drăgănești-Olt, Grădiște, Slatina	Slatina	
		Porțile de Fier, Turnu Severin Est	Drobeta-Turnu Severin	
		Sărdănești, Târgu Jiu Nord, Urechești, Tântăreni	Târgu Jiu	
Banat	4L	Arad, Nădab	Arad	11,87
		Baru Mare, Hăjdat, Mintia, Pestiș, Râul Mare Retezat, Paroșeni	Deva	
		Săcălaz, Timișoara	Timișoara	
		Iaz, Reșița	Reșița	
Transilvania de Sud	5L	Fântânele, Iernut, Ungheni	Târgu Mureș	12,47
		Gheorgheni	Miercurea-Ciuc	
		Alba Iulia, Gâlceag, Șugag	Alba Iulia	
		Brașov, Dârste	Brașov	
		Sibiu Sud	Sibiu	

Zone de extragere a energiei electrice din rețea (L)	Cod zonă	Noduri RET	Noduri RED*	Tarife zonale pentru extragerea de energie electrică din rețea — T _L (Lei/MWh)
Transilvania de Nord	6L	Baia Mare 3, Roșiori	Baia Mare	12,52
		Câmpia Turzii, Cluj Est, Cluj Florești, Gădălin, Someș Mărișelu	Cluj-Napoca	
		Oradea Sud	Oradea	
		Sălaj, Tihău	Zalău	
		Vetiș	Satu Mare	
Moldova	7L	Bacău Sud, Gutinaș, Borzești	Bacău	13,05
		Dumbrava, Roman Nord, Stejaru	Neamț	
		FAI	Iași	
		Suceava	Suceava	
		Munteni	Vaslui	
Dobrogea	8L	Cernavodă, Constanța Nord, Medgidia Sud	Constanța	9,82
		Pelicanu, Mostiștea	Călărași	
		Gura Ialomiței	Slobozia	
		Isaccea, Tulcea Vest	Tulcea	
Tarif mediu de extragere				11,46

* Nodurile din rețeaua electrică de distribuție exploatată de operatorul de distribuție incluse în fiecare zonă de extragere a energiei electrice din rețea.

NOTĂ:

Tarifele nu conțin taxa pe valoarea adăugată (TVA).

ANEXA Nr. 2

Reguli metodologice specifice pentru stabilirea venitului reglementat pentru serviciul de transport al energiei electrice aferent anului 2013

Art. 1. — (1) La proiectarea venitului reglementat aferent serviciului de transport al energiei electrice pentru anul 2013 se aplică prevederile Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 60/2007, denumită în continuare *Metodologie*, cu particularitățile stabilite prin 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 decalează cu un an.

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

Art. 2. — Termenii utilizați în prezenta procedură au semnificația de la capitolul 3 „Definiții și abrevieri” din Metodologie.

Art. 3. — Prin excepție de la prevederile art. 28 alin. (1) din Metodologie, venitul-țintă al serviciului de transport al energiei electrice pentru anul 2013 se determină ca suma dintre:

- costurile de achiziție a energiei electrice aferente consumului propriu tehnologic;
- costurile de operare și mentenanță controlabile ale rețelei electrice de transport;
- costurile de operare și mentenanță necontrolabile ale rețelei electrice de transport;
- costurile necesare eliminării congestiilor;
- costurile datorate transportului de energie electrică între OTS-uri;
- amortizarea reglementată;
- rentabilitatea bazei reglementate a activelor,

din care se scad veniturile obținute din alte activități ce utilizează resursele recunoscute pentru desfășurarea activității de transport al energiei electrice, prognozate pentru anul 2013.

Art. 4. — Venitul reglementat al serviciului de transport al energiei electrice pentru anul 2013 se determină ca suma dintre venitul-țintă aferent anului 2013, în termeni nominali ai anului 2013, și rezultatul corecțiilor ca urmare a erorilor de estimare/prognoză în perioada tarifară t-2/t-1 față de valorile realizate/estimate a fi realizate în perioada tarifară t-2/t-1, determinat în conformitate cu prevederile art. 19 din Metodologie.

Art. 5. — Energia extrasă din rețele, energia transportată, energia importată și energia exportată se prognozează considerând o creștere în anul 2013 de 1,5% față de cantitățile estimate a fi realizate în anul 2012.

Art. 6. — (1) Costurile de achiziție a energiei electrice aferente consumului propriu tehnologic aprobate de autoritatea competentă pentru anul 2013 reprezintă produsul dintre cantitatea de energie electrică aferentă CPT reglementat și prețul mediu realizat de achiziție a energiei electrice pentru asigurarea CPT.

(2) Autoritatea competentă recunoaște, la stabilirea venitului-țintă inițial pentru anul 2013, o cantitate de energie electrică pentru CPT reglementat, reprezentând 2% din energia intrată în conturul RET.

(3) Prețul mediu de achiziție a energiei electrice pentru asigurarea CPT recunoscut de autoritatea competentă este cel realizat, fără a 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 transport și utilizatorii finali ai rețelei de transport.

(5) Prețul mediu de achiziție a energiei electrice pentru asigurarea CPT reglementat prognozat pentru anul 2013 se stabilește în baza prețului mediu realizat pe piața pentru ziua următoare în anul 2012.

Art. 7. — Costurile de operare și mentenanță controlabile ale rețelei electrice de transport pentru anul 2013 se determină, în termeni reali ai anului 2012, prin diminuarea cu factorul de eficiență $X_{inițial, eficiență} = 1,5\%$ a costurilor de operare și mentenanță controlabile aprobate pentru anul 2012.

Art. 8. — Costurile de operare și mentenanță necontrolabile ale rețelei electrice de transport, costurile necesare eliminării congestiilor și costurile datorate transportului de energie electrică între OTS-uri prognozate pentru 2013 se stabilesc în baza costurilor realizate de operatorul de transport al energiei electrice recunoscute de autoritatea competentă pentru anul 2012.

Art. 9. — Costurile aferente amortizării reglementate se determină ca suma dintre:

a) costul aferent amortizării reglementate a activelor existente, recunoscute de autoritatea competentă la 31 decembrie 2012; 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.

Art. 10. — (1) Rentabilitatea bazei reglementate a activelor pentru anul 2013 se stabilește în conformitate cu art. 55 din Metodologie, având în vedere:

a) valoarea estimată de către operatorul de transport și de sistem a BAR la data de 31 decembrie 2012;

b) valorile intrărilor și ale ieșirilor de active prognozate a fi realizate în anul 2013, precum și ale amortizărilor aferente acestora, stabilite pe baza planului de investiții pentru anul 2013 al OTS.

(2) Rata reglementată a rentabilității (RRR) în anul 2013 pentru activitatea de transport al energiei electrice este de 8,52%.

(3) Prin excepție de la prevederile art. 44 din Metodologie, la determinarea valorii BAR la 31 decembrie 2013 se au în vedere toate activele ieșite din BAR, indiferent de data punerii în funcțiune a acestora.

Art. 11. — (1) Prevederile art. 28 alin. (2) din Metodologie nu se aplică pentru anul 2013.

(2) Corecția datorată diferenței dintre valoarea mijloacelor fixe intrate/ieșite în/din BAR prognozată și valoarea mijloacelor fixe intrate/ieșite în/din BAR estimată a fi realizată, respectiv cea realizată în anul 2013, se va aplica la determinarea venitului reglementat aferent perioadelor tarifare ale celei de-a treia perioade de reglementare, împreună cu corecțiile anuale.

Art. 12. — Veniturile obținute din alte activități ce utilizează resursele recunoscute pentru desfășurarea activității de transport al energiei electrice prognozate pentru anul 2013 se stabilesc pe baza veniturilor recunoscute de autoritatea competentă pentru anul 2012.

Art. 13. — Operatorul de transport al energiei electrice utilizează în anul 2013 veniturile obținute din alocarea capacității de transport pe liniile de interconexiune pentru:

a) garantarea disponibilității reale a capacității alocate; și/sau
b) menținerea ori creșterea capacităților de interconexiune prin investiții în rețea, în special investiții în noi interconexiuni.

Art. 14. — Alocarea pe nodurile RET a costului serviciului de transport și calcularea tarifelor zonale sunt responsabilitatea operatorului de transport, în conformitate cu prevederile art. 91 din Metodologie.

monitor

0009980928122012

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.



5948368602526