



MONITORUL OFICIAL AL ROMÂNIEI

Anul 173 (XVII) — Nr. 1.163

PARTEA I
LEGI, DECRETE, HOTĂRÂRI ȘI ALTE ACTE

Joi, 22 decembrie 2005

SUMAR

Nr.	Pagina	Nr.	Pagina
HOTĂRÂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI			
1.658. — Hotărâre pentru aprobarea bugetului de venituri și cheltuieli pe anul 2006 al Autorității Naționale de Reglementare în Comunicații.....	1-2	serviciului de transport și a tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, practicate de agenții economici din cadrul sectorului energetic	3-5
ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE			
48. — Ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei pentru aprobarea tarifelor medii pentru serviciile de transport, de sistem și decontare pe piața angro de energie electrică, a tarifelor zonale aferente		49. — Ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei pentru aprobarea tarifelor la energia electrică livrată consumatorilor captivi	5-15
		★	
		Rectificări	16

HOTĂRÂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI

GUVERNUL ROMÂNIEI

HOTĂRÂRE

pentru aprobarea bugetului de venituri și cheltuieli pe anul 2006 al Autorității Naționale de Reglementare în Comunicații

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 42 alin. (1) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 79/2002 privind cadrul general de reglementare a comunicațiilor, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 591/2002, cu modificările și completările ulterioare,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Art. 1. — Se aprobă bugetul de venituri și cheltuieli pe anul 2006 al Autorității Naționale de Reglementare în Comunicații, prevăzut în anexa care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art. 2. — (1) Cheltuielile totale aferente veniturilor înscrise în bugetul de venituri și cheltuieli al Autorității Naționale de Reglementare în Comunicații reprezintă limite maxime și nu pot fi depășite decât în cazuri justificate și numai cu aprobarea Guvernului.

(2) În cazul în care în cursul execuției se înregistrează nerealizări ale veniturilor aprobate, Autoritatea Națională de

Reglementare în Comunicații poate efectua cheltuieli proporțional cu gradul de realizare a veniturilor.

Art. 3. — (1) Nerespectarea prevederilor art. 2 constituie contravenție și se sancționează cu amendă de la 1.000 lei (RON) la 5.000 lei (RON).

(2) Contravenției prevăzute la alin. (1) îi sunt aplicabile prevederile Ordonanței Guvernului nr. 2/2001 privind regimul juridic al contravențiilor, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 180/2002, cu modificările și completările ulterioare.

(3) Contravenția se constată și amenda se aplică de conform legii, persoanelor vinovate de nerespectarea către organele de control financiar ale statului, împluternicite prevederilor prezentei hotărâri.

PRIM-MINISTRU
CĂLIN POPESCU-TĂRICEANU

Contrasemnează:
Președintele Autorității Naționale
de Reglementare în Comunicații,
Dan Cristian Georgescu
Șeful Cancelariei Primului-Ministru,
Aleodor Marian Frâncu
p. Ministrul comunicațiilor și tehnologiei informației,
Aurel Nețin,
secretar de stat
p. Ministrul finanțelor publice,
Doina-Elena Dascălu,
secretar de stat

București, 14 decembrie 2005.
Nr. 1.658.

ANEXĂ¹⁾

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN COMUNICAȚII
BUGETUL DE VENITURI ȘI CHELTUIELI
pe anul 2006

Denumirea indicatorilor	Cod	Program an 2006
		mii RON
0	1	2
VENITURI - TOTALE		39,647
Venituri din prestări servicii*	33.10.08	14,647
Venituri din cota pe cifra de afaceri în domeniul comunicațiilor electronice	12.10.08	25,000
CHELTUIELI - TOTALE		64,647
CHELTUIELI CURENTE	01	55,147
CHELTUIELI DE CAPITAL	70	4,500
RAMBURSARI DE CREDITE	81	5,000
CHELTUIELI CURENTE - TOTAL, din care:	01	55,147
TITLU I. CHELTUIELI DE PERSONAL	10	17,547
Cheletuieii cu salariile în bani**	10.01	12,988
Cheletuieii cu salariile în natura	10.02	468
Contributii	10.03	4,091
Contributii de asigurari sociale de stat	10.03.01	2,792
Contributii de asigurari de somaj	10.03.02	325
Contributii de asigurari sociale de sanatate	10.03.03	909
Contributii de asigurari pentru accidente de munca si boli profesionale	10.03.04	65
TITLU II. BUNURI SI SERVICII	20	37,600
Bunuri si servicii	20.01	5,000
Reparatii curente	20.02	150
Bunuri de natura obiectelor de inventar	20.05	250
Deplasari, detasari, transferari	20.06	1,700
Consultanta si expertiza	20.12	2,500
Pregatire profesionala	20.13	700
Protectia muncii	20.14	50
Actiuni cu caracter stiintific si social-cultural	20.17	100
Alte chetuieli	20.30	27,150
CHELTUIELI DE CAPITAL	70	4,500
TITLUL X ACTIVE NEFINANCIARE	71	4,500
ACTIVE FIXE	71.01	4,500
OPERATIUNI FINANCIARE	79	5,000
TITLUL XIII RAMBURSRI DE CREDITE	81	5,000
Rambursari de credite interne	81.02	5,000
DEFICIT***	93.01	25,000

*venituri obtinute din tariful de monitorizare anual (posta si comunicatii electronice)

**fondul de salarii corespunzator numarului de personal va fi utilizat pe masura angajarii personalului

***deficitul pe anul 2006 se va acoperi din excedentul pe anul 2005

¹⁾ Anexa este reprodusă în facsimil.

ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru aprobarea tarifelor medii pentru serviciile de transport, de sistem și decontare pe piața angro de energie electrică, a tarifelor zonale aferente serviciului de transport și a tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, practicate de agenții economici din cadrul sectorului energetic

În temeiul art. 9 alin. (6) și (7), al art. 11 alin. (2) lit. d) și e), al art. 56 alin. (1) și al art. 58 alin. (3) din Legea energiei electrice nr. 318/2003,

având în vedere referatul de aprobare întocmit de Departamentul infrastructură și autorizare,

în conformitate cu prevederile Procesului-verbal al ședinței Comitetului de Reglementare al Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei din data de 14 decembrie 2005,

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

Art. 1. — Se aprobă tarifele medii pentru serviciile de transport, de sistem și decontare pe piața angro de energie electrică, tarifele zonale aferente serviciului de transport și tarifele specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, practicate de agenții economici din cadrul sectorului energetic, cuprinse în anexele nr. 1 și 2*) care fac parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Prezentul ordin intră în vigoare la data de 1 ianuarie 2006.

Art. 3. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 26/2005 pentru

aprobarea tarifelor medii pentru serviciile de transport, de sistem și de distribuție a energiei electrice, precum și pentru decontare pe piața angro de energie electrică, practicate de agenții economici din cadrul sectorului energetic, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 543 din 27 iunie 2005.

Art. 4. — Departamentele de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei și agenții economici din cadrul sectorului energiei electrice vor asigura ducerea la îndeplinire a prevederilor prezentului ordin.

Art. 5. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Nicolae Opreș

București, 14 decembrie 2005.
Nr. 48.

*) Anexele nr. 1 și 2 sunt reproduse în facsimil.

ANEXA Nr.1

Tarife medii pentru serviciile de transport, de sistem și decontare pe piața angro de energie electrică

Agentul economic	Activitatea	Tarif (lei/ MWh)
CN TRANSELECTRICA SA	Transport energie electrică	21,96
	Serviciu de sistem	13,47
	Din care serviciul de sistem funcțional	0,87
S.C. OPCOM S.A.	Decontare pe piața angro de energie electrică	0,19

TARIFE SPECIFICE PENTRU SERVICIUL DE DISTRIBUȚIE A ENERGIEI ELECTRICE

Agentul economic	Activitatea	Tarif (lei/ MWh)
Societatea Comercială de Distribuție și Furnizare a Energiei Electrice "Electrica Banat" S.A.	Tarif specific de distribuție IT	18,39
	Tarif specific de distribuție MT	29,38
	Tarif specific de distribuție JT	110,28
Societatea Comercială de Distribuție și Furnizare a Energiei Electrice "Electrica Dobrogea" S.A.	Tarif specific de distribuție IT	12,45
	Tarif specific de distribuție MT	33,57
	Tarif specific de distribuție JT	114,94

S.C. E.ON Moldova S.A.	Tarif specific de distribuție IT	16,38
	Tarif specific de distribuție MT	32,40
	Tarif specific de distribuție JT	113,42
S.C. Filiala de Distribuție și Furnizare a Energiei Electrice "Electrica Muntenia Nord" - S.A.	Tarif specific de distribuție IT	9,95
	Tarif specific de distribuție MT	23,43
	Tarif specific de distribuție JT	130,00
S.C. Filiala de Distribuție și Furnizare a Energiei Electrice "Electrica Muntenia Sud" - S.A.	Tarif specific de distribuție IT	8,27
	Tarif specific de distribuție MT	22,25
	Tarif specific de distribuție JT	118,60
S.C. de Distribuție și Furnizare a Energiei Electrice Electrica Oltenia S.A.	Tarif specific de distribuție IT	17,09
	Tarif specific de distribuție MT	36,38
	Tarif specific de distribuție JT	114,50
S.C. Filiala de Distribuție și Furnizare a Energiei Electrice "Electrica Transilvania Nord" - S.A.	Tarif specific de distribuție IT	14,40
	Tarif specific de distribuție MT	27,97
	Tarif specific de distribuție JT	102,48
S.C. Filiala de Distribuție și Furnizare a Energiei Electrice "Electrica Transilvania Sud" - S.A.	Tarif specific de distribuție IT	14,01
	Tarif specific de distribuție MT	33,56
	Tarif specific de distribuție JT	103,78

NOTĂ: Tarifele nu conțin taxa pe valoarea adăugată.

ANEXA Nr. 2

Tabloul 1

Tarife zonale aferente serviciului de transport, pentru introducerea de energie electrica in retea (T_G)

Zone de introducere a energiei electrice in retea (G)	Cod zona	Noduri de retea	Operatorul de Distribuție		Tarife zonale pentru introducerea de energie electrica in retea-T _G (lei/MWh)
				Noduri RED *)	
Muntenia	1G	Noduri RET		Noduri RED *)	
		Doicești, Tirgoviste	Muntenia de Nord	Targoviste	10,04
				Ploiesti	
		Brazi, Teleajen	Oltenia	Buzau	
		Stăpu		Pitești	
		Arefu, Bradu, Pitesti Sud	Muntenia de Sud	Rm. Valcea	
		Riureni, Stupareii		Alexandria	
		Tr. Magurele		Giurgiu	
Ghizdaru		Bucuresti			
Bucuresti Sud, Fundeni		Ifov			
Domnesti					
Transilvania de Nord	2G	Noduri RET		Noduri RED *)	
		Oradea	Transilvania de Nord	Oradea	6,84
				Cluj Napoca	
		C. Turzii, Cluj Est, Cluj Floresti, Gadalın, Somes Mariselu		Baia Mare	
		Baia Mare, Rosiori		Bistrita	
		Baia Mare, Cluj	Transilvania de Sud	Satu Mare	
		Vetis		Zalau	
		Salaj, Tihau		M. Ciuc	
Gheorghieni		Tg. Mures			
Fintinele, Iermut, Ungheni					
Transilvania Centrala	3G	Noduri RET		Noduri RED *)	
		Lotru	Oltenia	Rm. Valcea	11,03
				Arad	
		Iaz, Resita	Banat	Arad	
		Baia Mare, Hajdat, Mintia, Pestis, R. Mare Retezat, Paroseni		Resita	
		Sacalaz, Timisoara	Transilvania de Sud	Deva	
		Al. Iulia, Gilceag, Sugag		Timisoara	
		Brasov, Darste		Alba Iulia	
Sibiu		Brasov, Sf Gheorghe			
		Sibiu			
Oltenia	4G	Noduri RET		Noduri RED *)	
		Calafat, Cetate, Cralova, Isalnita	Oltenia	Cralova	12,82
				Sardanesi, Tg. Jiu, Urechesi, Tantareni	
				Portile de Fier, Tr. Severin	
				Draganesti, Gradiste, Slatina	
Slatina					
Moldova	5G	Noduri RET		Noduri RED *)	
		Bacau, Gutinas	Moldova	Bacau	8,15
				Dumbrava, Roman, Stejaru	
		Fai	Muntenia de Nord	Platra Neamt	
		Suceava		Iasi	
		Munteni		Suceava	
Focsani		Vaslui			
		Focsani			
Dobrogea	6G	Noduri RET		Noduri RED *)	
		Cernavoda, Constanta, Megidia	Dobrogea	Constanta	9,51
				Pelicanu, Mostistea	
		Gr. Ialomitel		Calarasi	
		Isaccea, Tulcea		Sibozia	
		L. Sarat	Muntenia de Nord	Tulcea	
		Barbosi, Filesti, Smirdan		Braila	
		Galati			
Tarif mediu de introducere					10,93

*) Nodurile din rețeaua electrica de distribuție exploatată de Operatorul de distribuție incluse în fiecare zona de introducere a energiei electrice în rețea.

NOTA : Tarifele nu conțin taxa pe valoarea adăugată

Tabelul 2

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 zona	Noduri de rețea	Operatorul de Distribuție	Tarife zonale pentru extragerea de energie electrică din rețea-T _L (lei/MWh)	
Muntenia de Nord	1L	Noduri RET		Noduri RED *)	12,38
		Doicești, Tirgoviste	Targoviste		
		Brazi, Teleajen	Ploiesti		
		Sălișu	Buzau		
		Focsani	Focsani		
		Barbosi, Filești, Smirdan L. Sarat	Galati Braila		
Muntenia de Sud	2L	Noduri RET		Noduri RED *)	10,02
		București Sud, Fundeni	Bucuresti		
		Domnesti	Ifov		
		Ghizdaru	Giurgiu		
Oltenia	3L	Noduri RET		Noduri RED *)	9,02
		Arefu, Bradu, Pitesti Sud	Pitesti		
		Riureni, Stupareii, Lotru	Rm. Valcea		
		Tr. Magurele	Alexandria		
		Calafat, Cetate, Craiova, Isafnita	Craiova		
		Draganesti, Gradiste, Statina	Statina		
		Portile de Fier, Tr. Severin	Tr. Severin		
		Sardanesi, Tg. Jiu, Urechesti, Tantarani	Tg. Jiu		
Banat	4L	Noduri RET		Noduri RED *)	8,76
		Arad	Arad		
		Baru Mare, Hajdat, Mintia, Pestis, R. Mare Retezat, Paroseni	Deva		
		Sacalaz, Timisoara	Timisoara		
		Iaz. Resita	Resita		
Transilvania de Sud	5L	Noduri RET		Noduri RED *)	11,56
		Fintinela, Iernut, Ungheni	Tg. Mures		
		Gheorghieni	M. Ciuc		
		Al. Iulia, Gilceag, Sugag	Aiba Iulia		
		Brasov, Darste	Brasov, Sf. Gheorghe		
		Sibiu	Sibiu		
Transilvania de Nord	6L	Noduri RET		Noduri RED *)	14,50
		Baia Mare, Rosiori	Baia Mare		
		C. Turzii, Cluj Est, Cluj Floresti, Gadalini, Somes Marisolu	Cluj Napoca		
		Cluj, Brasov	Bistrita		
		Oradea	Oradea		
		Satol, Tihau	Zalau		
		Vetis	Satu Mare		
Moldova	7L	Noduri RET		Noduri RED *)	15,95
		Bacau, Gutinas, Borzesti	Bacau		
		Dumbrava, Roman, Stejaru	Piatra Neamt		
		Fai	Iasi		
		Suceava	Suceava, Botosani		
		Munteni	Vaslui		
Dobrogea	8L	Noduri RET		Noduri RED *)	10,20
		Cemavoda, Constanta, Megidia	Constanta		
		Pelicanu, Mostisea	Calarasi		
		Gr. Ialomitei	Slobozia		
		Isaccoa, Tulcea	Tulcea		
Tarif mediu de extragere					11,02

*) Nodurile din rețeaua electrică de distribuție exploatare de Operatorul de distribuție incluse în fiecare zonă de extragere a energiei electrice din rețea.

NOTA : Tarifele nu conțin taxa pe valoarea adăugată

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru aprobarea tarifelor la energia electrică livrată consumatorilor captivi

În temeiul prevederilor art. 9 alin. (6) și (7), ale art. 11 alin. (2) lit. d) și e), ale art. 56 alin. (1) și art. 58 alin. (3) din Legea energiei electrice nr. 318/2003 și ale Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 11/2005 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate la consumatorii captivi de energie electrică — Revizia 2,

având în vedere Referatul de aprobare prezentat de Departamentul de funcționare și dezvoltare a pieței de energie și în conformitate cu prevederile Procesului-verbal al ședinței Comitetului de reglementare al Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei din data de 14 decembrie 2005,

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

Art. 1. — (1) Se aprobă tarifele pentru energia electrică livrată consumatorilor captivi, cuprinse în anexele nr. 1.1—1.4*) care fac parte integrantă din prezentul ordin.

(2) În calculul valorii facturii pentru toate categoriile de consumatori se utilizează tarifele în forma publicată în anexe (cu patru zecimale). Rotunjirea la unitatea monetară minimă (banul) se realizează la valoarea facturii, înainte de aplicarea TVA.

Art. 2. — (1) Se aprobă tariful A33AP, cuprins în anexa nr. 1.5*) care face parte integrantă din prezentul ordin,

pentru autoproducătorii care vând energie electrică la furnizorii consumatorilor captivi, cu excepția Regiei Autonome pentru Activități Nucleare, sucursala ROMAG-TERMO.

(2) Achiziția energiei electrice de către/de la autoproducătorii se realizează pe perioada de facturare, utilizându-se zonele orare aferente tarifului A33 în vigoare, astfel:

a) la tariful A33 ales de autoproducător, pentru orele în care autoproducătorul cumpără de la furnizor;

*) Anexele nr. 1.1.—1.5 sunt reproduse în facsimil.

b) la tariful A33AP, pentru orele în care autoproducătorul vinde la furnizor.

(3) Durata de utilizare a tarifului A33AP aplicat unui autoproducător trebuie să fie identică cu durata de utilizare a tarifului A33 ales de respectivul autoproducător.

(4) Prevederile alin. (1)–(3) se aplică numai autoproducătorilor care cumpără energia electrică la tariful reglementat A33.

Art. 3. — Încadrarea în tranșele de putere la tariful CTP de tip monom pentru consumatorii casnici, cuprins în anexa nr. 1.4, se face la puterea maximă contractată.

Art. 4. — Tarifele nu includ accizele la consumatorii finali, stabilite conform legii, și taxa pe valoarea adăugată. Aceste taxe vor fi evidențiate distinct în factură și vor fi incluse în suma totală de plată.

Art. 5. — Zonele orare utilizate la tarificare sunt stabilite în anexele nr. 2.1–2.3*) care fac parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 6. — Consumatorii captivi pot să opteze pentru oricare dintre tarifele reglementate corespunzătoare categoriei din care fac parte, în condițiile prevăzute la art. 7.

Art. 7. — Schimbarea tipului de tarif este permisă în următoarele cazuri:

1. pentru toate tipurile de consumatori:

a) după 12 luni calendaristice de la ultima schimbare, cu excepția consumatorilor casnici care optează să treacă la tarif social sau trebuie să treacă de la tarif social la un alt tarif în condițiile reglementărilor în vigoare;

b) la apariția unor noi tipuri de tarife, chiar dacă de la ultima schimbare nu au trecut 12 luni calendaristice;

c) la desființarea tarifului aplicat consumatorului;

2. pentru consumatorii de tip agent economic (suplimentar față de prevederile pct. 1), chiar dacă de la ultima schimbare nu au trecut 12 luni calendaristice:

a) de la orice tarif de tip monom la orice tarif de tip binom;

b) de la tariful binom de tip C la tariful binom de tip A sau A33;

c) de la tariful binom de tip A la tariful binom de tip A33.

Art. 8. — Pentru consumatorii captivi industriali și similari, care aleg tariful A și dețin echipamente de măsurare cu un singur indicator de maxim și două cadrane, tariful de putere se aplică numai la puterea consumată în cadrul zonelor de vârf de seară.

Art. 9. — Tariful A33 se poate aplica numai consumatorilor dotați cu contoare electronice. Aceștia pot solicita trimestrial schimbarea duratei de utilizare, în funcție de modificările intervenite în procesele lor tehnologice.

Art. 10. — Tariful C se poate aplica numai consumatorilor la care sunt montate contoare electronice sau care dispun de un indicator de maxim.

Art. 11. — Aplicarea tarifelor CTP de tip monom, CR2 și CR3 de tip monom cu rezervare, precum și a tarifelor cu preplată aplicabile consumatorilor casnici se va face treptat, în funcție de realizarea infrastructurii necesare la nivelul societăților comerciale de distribuție și furnizare a energiei electrice.

Art. 12. — Tariful social se acordă numai pentru consumul realizat de consumatorii casnici care solicită aplicarea acestui tarif pentru locul de consum unde consumatorul domiciliază și care au un venit net mediu lunar pe membru de familie mai mic sau egal cu salariul minim pe economie.

Art. 13. — (1) În cazul aplicării tarifului social, consumul din perioada de facturare se alocă succesiv tranșei I, tranșei a II-a și tranșei a III-a.

(2) Cantitatea corespunzătoare tranșei I se calculează considerându-se 2 kWh/zi pentru fiecare zi a perioadei de facturare, cantitatea corespunzătoare tranșei a II-a se calculează considerându-se 1 kWh/zi (suplimentar față de tranșa I) pentru fiecare zi a perioadei de facturare, iar cantitatea corespunzătoare tranșei a III-a nu este limitată.

Art. 14. — La tariful CI de tip monom cu consum inclus aplicabil consumatorilor casnici, abonamentul se calculează corespunzător numărului de zile din perioada de facturare. Abonamentul cuprinde prețul rezervării și o cantitate zilnică de energie de 1 kWh. Cantitatea de energie electrică cuprinsă în abonament și neconsumată în perioada de facturare nu se raportează.

Art. 15. — La tarifele de tip monom și monom diferențiat cu rezervare, aplicabile consumatorilor casnici, valoarea rezervării se calculează corespunzător numărului de zile din perioada de facturare.

Art. 16. — Consumul de energie electrică al consumatorilor asimilați consumatorilor casnici se facturează la tariful CD de tip monom sau la un tarif cu rezervare, conform opțiunii consumatorului.

Art. 17. — În cazul tarifelor de tip binom, dacă puterea măsurată depășește cu mai mult de 15% puterea contractată, diferența dintre puterea măsurată și puterea contractată se facturează la dublul valorii tarifului puterii, indiferent de momentul în care a intervenit depășirea.

Art. 18. — Prețurile pentru energia electrică reactivă se aplică tuturor consumatorilor agenți economici, indiferent de tipul de tarif și de nivelul de tensiune, cu respectarea prevederilor din reglementările specifice.

Art. 19. — Prezentul ordin intră în vigoare la data de 1 ianuarie 2006.

Art. 20. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 28/2005 pentru aprobarea tarifelor la energia electrică livrată consumatorilor captivi, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 543 din 27 iunie 2005.

Art. 21. — Furnizorii consumatorilor captivi vor asigura ducerea la îndeplinire a prevederilor prezentului ordin, iar Departamentul de funcționare și dezvoltare a pieței de energie din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei va urmări aplicarea acestuia.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Nicolae Opreș

București, 15 decembrie 2005.
Nr. 49.

*) Anexele nr. 2.1–2.3 sunt reproduse în facsimil.

**TARIFUL BINOM DIFERENȚIAT PE ZONE ORARE ȘI DURATE DE UTILIZARE - A33
(NU INCLUDE ACCIZA ȘI TAXA PE VALOARE ADĂUGATĂ)**

Valabil de la 1 ianuarie 2006

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	Durata de utilizare mică						Durata de utilizare medie						Durata de utilizare mare					
	Pentru putere (lei/kW/an)		Pentru energie (lei/kWh)		Pentru putere (lei/kW/an)		Pentru energie (lei/kWh)		Pentru putere (lei/kW/an)		Pentru energie (lei/kWh)		Pentru putere (lei/kW/an)		Pentru energie (lei/kWh)			
	Zona de vârf	Zona ore rest	Zona de vârf	Zona normală	Zona de vârf	Zona gol	Zona de vârf	Zona normală	Zona de vârf	Zona gol	Zona de vârf	Zona normală	Zona de vârf	Zona normală	Zona de vârf	Zona gol		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
ÎNALTĂ TENSIUNE (220 kV)	103.6428	45.0996	0.3972	0.2037	0.1528	259.1064	112.6872	0.3157	0.1528	0.1222	546.5676	237.5952	0.2546	0.1222	0.1019			
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV)	124.0536	53.8992	0.4380	0.2241	0.1731	309.9504	134.8092	0.3361	0.1731	0.1324	606.2112	268.5068	0.2750	0.1426	0.1120			
MEDIE TENSIUNE (1 - 110 kV exclusiv)	127.1088	55.2432	0.4889	0.2444	0.1935	317.6496	138.1092	0.3667	0.1833	0.1426	547.3008	237.9624	0.3157	0.1528	0.1222			
JOASĂ TENSIUNE (0,1 - 1 kV inclusiv)	146.5416	63.7992	0.6417	0.3259	0.2546	366.5376	159.3744	0.4481	0.2241	0.1731	554.6340	241.1400	0.4074	0.2037	0.1528			

Notă:

Tariful se aplică și consumatorilor eligibili care nu își exercită dreptul de consumatori eligibili

ANEXA nr. 1.2.

TARIFELE A, B, C și D
(NU INCLUD ACCIZA ȘI TAXA PE VALOARE ADĂUGATĂ)

Valabile de la 1 ianuarie 2006

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	Prețuri pentru energia electrică activă										Prețuri pentru energia electrică reactivă (lei/kVAr h)
	A. Tarif binom diferențiat			B. Tarif monom diferențiat			C. Tarif binom simplu		D. Tarif monom simplu	Pentru energie (lei/kWh)	
	Pentru putere (lei/kW/an)		Pentru energie (lei/kWh)	Pentru energie (lei/kWh)		Zona de rest ore	Pentru puterea contractată (lei/kW/an)	Pentru energie (lei/kWh)			
Zona vârf de seară	Zona rest ore	Zona vârf de seară	Zona rest ore	Zona vârf de seară	Zona de rest ore						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV și peste)	417.1368	179.7852	0.4176	0.1511	0.5500	0.2139	314.9604	0.1935	0.2546	0.0400	
MEDIE TENSIUNE (1 - 110 kV exclusiv)	565.0236	237.1068	0.4278	0.1549	0.6213	0.2343	353.8272	0.2139	0.2852	0.0400	
JOASĂ TENSIUNE (0,1 - 1 kV inclusiv)	942.6828	405.5256	0.4991	0.1833	0.8148	0.3056	445.1256	0.2648	0.3667	0.0500	

Nota:

Tarifele se aplică și consumatorilor eligibili care nu își exercită dreptul de consumatori eligibili

**TARIFELE ZI - NOAPTE E1 și E2
(NU INCLUD ACCIZA ȘI TAXA PE VALOARE ADĂUGATĂ)**

Valabile de la 1 ianuarie 2006

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	E1		E2	
	Tarif pentru consumul de energie electrică din zonele de zi și zonele de noapte, inclusiv din zilele de sâmbătă și duminică		Tarif pentru consumul de energie electrică din zonele de zi și zonele de noapte	
	(lei /kWh/an)		(lei /kWh/an)	
	Zona de zi 6,00 - 22,00	Zona de noapte* 22,00 - 6,00	Zona de zi 6,00 - 22,00	Zona de noapte 22,00 - 6,00
1	2	3	4	5
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV și peste)	0.3259	0.1630	0.2750	0.1630
MEDIE TENSIUNE (1 - 110 kV exclusiv)	0.3565	0.1833	0.3056	0.1833
JOASĂ TENSIUNE (0,1 - 1 kV inclusiv)	0.4685	0.2343	0.3972	0.2343

Notă:

Tarifele se aplică și consumatorilor eligibili care nu își exercită dreptul de consumatori eligibili

*) Se aplică și consumului înregistrat în perioada vineri orele 22,00 până luni orele 6,00

Anexa nr. 1.4.

Pentru contoare cu plata post consum

Nivel tensiune	Tarif CS - de tip social ¹⁾			Tarif CD de tip monom		Tarif CR - de tip monom cu rezervare		Tarif CR2 - de tip monom cu rezervare, diferențiat pe două zone orare			Tarif CR3 - de tip monom cu rezervare, diferențiat pe trei zone orare						
	Tranșa 2 kWh/zi (lei/kWh și abonat)	Tranșa 2 - 3 kWh/zi (lei/kWh și abonat)	Tranșa peste 3 kWh/zi (lei/kWh și abonat)	Preț energie (lei/kWh)	Preț rezervare (lei/zi)	Preț rezervare (lei/zi)	Preț energie în zona de zi (lei/kWh)	Preț rezervare (lei/zi)	Preț energie în zona de noapte 2) (lei/kWh)	Preț rezervare (lei/zi)	Preț energie în zona de vârf (lei/kWh)	Preț energie în zona normală (lei/kWh)	Preț energie în zona de gol (lei/kWh)	Preț rezervare (lei/zi)	Preț energie în zona de vârf (lei/kWh)	Preț energie în zona normală (lei/kWh)	Preț energie în zona de gol (lei/kWh)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	11	12	13	14
Joasa tensiune (0 - 1kV inclusiv)	0.1528	0.3667	0.7231	0.3667	0.1324	0.2750	0.1324	0.4380	0.1426	0.1324	0.6213	0.3463	0.1630	0.1324	0.6213	0.3463	0.1630
Medie tensiune (1 - 110kV exclusiv)	-	-	-	0.2852	0.1324	0.2139	0.1324	0.3463	0.1120	0.1324	0.4889	0.2750	0.1222	0.1324	0.4889	0.2750	0.1222

Tarif CI - de tip monom cu consum inclus		
Nivel tensiune	Abonament ⁴⁾ (lei/zi)	Preț energie (lei/kWh)
1	2	3
Joasa tensiune (0 - 1kV inclusiv)	0.3799	0.2750
Medie tensiune (1 - 110kV exclusiv)	0.3249	0.2139

Tarif CTP - de tip monom			
Nivel tensiune	Tranșa de putere maximă contractată (kW)	Preț rezervare (lei/zi)	Preț energie (lei/kWh)
1	2	3	4
Joasa tensiune (0 - 1kV inclusiv)	până la 3 kW inclusiv	0.1324	0.2241
	3 - 6 kW	0.2852	0.2241
	peste 6 kW ³⁾	0.4278	0.2241

Pentru contoare cu preplată

Nivel tensiune	Tarif CP - de tip monom			Tarif CP2 - de tip monom diferențiat pe două zone orare			Tarif CP3 - de tip monom diferențiat pe trei zone orare			
	Preț rezervare (lei/zi)	Preț energie (lei/kWh)	Preț rezervare (lei/zi)	Preț energie în zona de zi (lei/kWh)	Preț energie în zona de noapte (lei/kWh) 2)	Preț rezervare (lei/zi)	Preț energie în zona de vârf (lei/kWh)	Preț energie în zona normală (lei/kWh)	Preț energie în zona de gol (lei/kWh)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
Joasă tensiune (0-1 kV inclusiv)	0.1258	0.2612	0.1258	0.4161	0.1355	0.1258	0.5902	0.3290	0.1548	
Medie tensiune (1 - 110kV exclusiv)	0.1258	0.2032	0.1258	0.3290	0.1064	0.1258	0.4644	0.2612	0.1161	

- 1) Începând cu 1.11.2005, tariful social se aplică numai consumatorilor casnici cu un venit lunar net pe membru de familie mai mic sau egal salariul minim pe economie
- 2) Prețul se aplică și pentru perioada de vineri de la ora 22:00 până luni la ora 07:00
- 3) Pentru tariful cu putere maximă contractată peste 6 kW nu sunt necesare echipamente suplimentare în sensul art. 11 din prezentul ordin
- 4) Abonamentul cuprinde costurile de rezervare și un consum zilnic de 1kWh.

**TARIFUL DIFERENȚIAT PE ZONE ORARE SI DURATE DE UTILIZARE - A33AP
(NUMAI PENTRU AUTOPRODUCĂTORII CARE LIVREAZĂ ENERGIE ELECTRICĂ
OPERATORILOR DE DISTRIBUȚIE SI FURNIZARE)**

Valabil de la 1 ianuarie 2006

(NU INCLUDE ACCIZA ȘI TAXA PE VALOARE ADĂUGATĂ)

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	Durată de utilizare mică Pentru energie (lei/kWh)			Durată de utilizare medie Pentru energie (lei/kWh)			Durată de utilizare mare Pentru energie (lei/kWh)		
	Zona de vârf	Zona normală	Zona de gol	Zona de vârf	Zona normală	Zona de gol	Zona de vârf	Zona normală	Zona de gol
	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1									
ÎNALTĂ TENSIUNE (220 kV)	0.3565	0.1833	0.1426	0.2852	0.1426	0.1120	0.2241	0.1120	0.0917
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV)	0.3972	0.2037	0.1528	0.3056	0.1528	0.1222	0.2546	0.1222	0.1019
MEDIE TENSIUNE (1-110 kV exclusiv)	0.4380	0.2241	0.1731	0.3259	0.1630	0.1324	0.2852	0.1426	0.1120
JOASĂ TENSIUNE (0,1-1 kV inclusiv)	0.5805	0.2852	0.2241	0.3972	0.2037	0.1528	0.3667	0.1833	0.1426

ZONE ORARE PENTRU TARIFELE A33 ȘI A33 AP

Luna	Zona vârf		Zona de gol	Zona normala
Januarie				
zile lucratoare	9-12	17-22	0-6	6-9, 12-17, 22-0
sambata, duminica	-	-	22-17	17-22
Februarie				
zile lucratoare	9-12	17-22	0-6	6-9, 12-17, 22-0
sambata, duminica	-	-	22-17	17-22
Martie				
zile lucratoare	9-12	18-22	0-6	6-9, 12-18, 22-0
sambata, duminica	-	-	22-18	18-22
Aprilie				
zile lucratoare	9-11	20-22	0-6	6-9, 11-20, 22-0
sambata, duminica	-	-	22-20	20-22
Mai				
zile lucratoare	9-11	20-22	0-6	6-9, 11-20, 22-0
sambata, duminica	-	-	22-20	20-22
Iunie				
zile lucratoare	9-11	21-23	0-6	6-9, 11-21, 23-0
sambata, duminica	-	-	0-24	-
Iulie				
zile lucratoare	9-11	21-23	0-6	6-9, 11-21, 23-0
sambata, duminica	-	-	0-24	-
August				
zile lucratoare	9-11	20-22	0-6	6-9, 11-20, 22-0
sambata, duminica	-	-	22-20	20-22
Septembrie				
zile lucratoare	9-11	20-22	0-6	6-9, 11-20, 22-0
sambata, duminica	-	-	22-20	20-22
Octombrie				
zile lucratoare	9-12	18-22	0-6	6-9, 12-18, 22-0
sambata, duminica	-	-	22-18	18-22
Noiembrie				
zile lucratoare	9-12	17-22	0-6	6-9, 12-17, 22-0
sambata, duminica	-	-	22-17	17-22
Decembrie				
zile lucratoare	9-12	17-22	0-6	6-9, 12-17, 22-0
sambata, duminica	-	-	22-17	17-22

ZONE ORARE PENTRU TARIFELE A ȘI B

Luna	Zona vârf seară	Zona rest ore
Ianuarie	17-22	22-17
Februarie	17-22	22-17
Martie	17-22	22-17
Aprilie	20-22	22-20
Mai	20-22	22-20
Iunie	-	0-24
Iulie	-	0-24
August	20-22	22-20
Septembrie	20-22	22-20
Octombrie	17-22	22-17
Notembrie	17-22	22-17
Decembrie	17-22	22-17

ANEXA nr. 2.3

ZONE ORARE PENTRU TARIFELE CR3 ȘI CP3

SEZON	Zona de vârf	Zona de gol	Zona normală
VARĂ	08:00 - 09:00	00:00 - 08:00 21:00 - 00:00 vineri ora 21:00 până luni ora 08:00	09:00 - 21:00
IARNĂ	08:00 - 10:00 19:00 - 22:00	00:00 - 08:00 22:00 - 00:00 vineri ora 22:00 până luni ora 08:00	10:00 - 19:00

Sezonul de vară: 1 aprilie - 30 septembrie

Sezonul de iarnă: 1 octombrie - 31 martie



CVISION
TECHNOLOGIES
ZONE ORARE PENTRU TARIFELE
CR2 ȘI CP2

Zona de zi	Zona de noapte
7:00-22:00	22:00-7:00 și de vineri de la ora 22:00 până luni ora 07:00

ZONE ORARE PENTRU TARIFELE
E1 ȘI E2

TARIFELE E1		TARIFUL E 2	
Zona de zi	Zona de noapte	Zona de zi	Zona de noapte
6:00-22:00	22:00-6:00 și de vineri de la ora 22:00 până luni ora 06:00	6:00-22:00	22:00-6:00

★

RECTIFICĂRI

În cuprinsul anexei la Hotărârea Guvernului nr. 775/2005 pentru aprobarea Regulamentului privind procedurile de elaborare, monitorizare și evaluare a politicilor publice la nivel central, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 685 din 29 iulie 2005, se face următoarea rectificare (care nu aparține Redacției „Monitorul Oficial”, Partea I):

— la art. 16 alin. (1) și (2), în loc de: „... avizului conform prevăzut la art. 14” se va citi: „... avizului conform prevăzut la art. 15 alin. (2)”.

★

În cuprinsul anexei la Hotărârea Guvernului nr. 939/2005 privind redobândirea cetățeniei române de către unele persoane, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 769 din 24 august 2005, se fac următoarele rectificări (care nu aparțin Redacției „Monitorul Oficial”, Partea I):

— la nr. 96, în loc de: „*Popov Stela, fiica lui — și Pahom Ecaterina (n. 05.03.1929 în Slobozia-Vărăncău), născută la data de 7 ianuarie 1967 în localitatea Slobozia-Vărăncău, județul Soroca, Moldova, cetățean moldovean, cu domiciliul actual în Republica Moldova, sat Mileștii Mici, jud. Ialoveni. (1635/2002) Copii minori: Popov Dumitrița născută la data 02.11.1989.*” se va citi: „*Popov Stela, fiica lui — și Pahom Ecaterina (n. 05.03.1929 în Slobozia-Vărăncău), născută la data de 7 ianuarie 1967 în localitatea Slobozia-Vărăncău, județul Soroca, Moldova, cetățean moldovean, cu domiciliul actual în Republica Moldova, sat Mileștii Mici, jud. Ialoveni. (1635/2002) Copii minori: Popov Dumitrița născută la 02.11.1989 și Popov Diana, născută la 03.05.1993.*”;

— la nr. 118, în loc de: „*Țăran Ilie ...*” se va citi: „*Taran Ilie ...*”.

★

În cuprinsul anexei la Hotărârea Guvernului nr. 1.458/2005 privind suplimentarea bugetului Ministerului Culturii și Cultelor din Fondul de rezervă bugetară la dispoziția Guvernului pe anul 2005 pentru efectuarea lucrărilor de reparații la unele unități de cult, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1.081 din 30 noiembrie 2005, se face următoarea rectificare (care nu aparține Redacției „Monitorul Oficial”, Partea I):

— la nr. crt. 5 și 6, coloana „Eparhia”, în loc de: „*Arhiepiscopia Romano-Catolică Alba Iulia*” se va citi: „*Eparhia Reformată din Ardeal*”.

★

În cuprinsul anexei la Hotărârea Guvernului nr. 1.522/2005 privind suplimentarea bugetului Ministerului Culturii și Cultelor din Fondul de rezervă bugetară la dispoziția Guvernului, pentru construirea, reabilitarea și consolidarea de lăcașuri de cult, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1.112 din 9 decembrie 2005, se face următoarea rectificare (care nu aparține Redacției „Monitorul Oficial”, Partea I):

— la nr. crt. 1, coloana „Unitatea de cult”, în loc de: „*Parohia greco-catolică Șibot, jud. Arad*” se va citi: „*Parohia greco-catolică Șibot, jud. Alba*”.

EDITOR: PARLAMENTUL ROMÂNIEI — CAMERA DEPUTAȚILOR

Regia Autonomă „Monitorul Oficial”, Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București,
 IBAN: RO75RNCB510100000120001 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. 318.51.29/150, fax 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. 411.58.33 și 410.47.30, tel./fax 410.77.36 și 410.47.23

Tiparul: Regia Autonomă „Monitorul Oficial”



5 948368 070424