



MONITORUL OFICIAL

AL

ROMÂNIEI

Anul 176 (XX) — Nr. 889

PARTEA I
LEGI, DECRETE, HOTĂRĂRI ȘI ALTE ACTE

Luni, 29 decembrie 2008

SUMAR

<u>Nr.</u>	<u>Pagina</u>	<u>Nr.</u>	<u>Pagina</u>
LEGI ȘI DECRETE		ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE	
274. — Lege pentru ratificarea Acordului de stabilizare și de asociere dintre Comunitățile Europene și statele membre ale acestora, pe de o parte, și Republica Muntenegru, pe de altă parte, semnat la Podgorica la 15 octombrie 2007	2	131. — Ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei pentru modificarea Metodologiei de stabilire, implementare și utilizare a serviciului tehnologic de sistem rezervă de capacitate, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 19/2007	7
1.086. — Decret privind promulgarea Legii pentru ratificarea Acordului de stabilizare și de asociere dintre Comunitățile Europene și statele membre ale acestora, pe de o parte, și Republica Muntenegru, pe de altă parte, semnat la Podgorica la 15 octombrie 2007	2	132. — Ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a tarifului pentru serviciul de sistem, a tarifului pentru serviciile prestate de operatorul pieței centralizate participante la piețele administrate de acesta și a tarifelor zonale aferente serviciului de transport, practicate de operatorii economici din cadrul sectorului energiei electrice	8–10
HOTĂRĂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI		133. — Ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei pentru aprobarea Metodologiei de calcul necesar stabilirii prețurilor și tarifelor reglementate	11–14
1.517. — Hotărâre privind transmiterea cu plată a unui imobil din proprietatea Companiei Naționale a Metalelor Prețioase și Neferoase „Remin” — S.A. Baia Mare în domeniul public al municipiului Baia Mare și în administrarea Consiliului Local al Municipiului Baia Mare, județul Maramureș	3	ACTE ALE COMISIEI DE SUPRAVEGHERE A ASIGURĂRILOR	
1.621. — Hotărâre pentru modificarea anexei nr. 1 la Hotărârea Guvernului nr. 367/2002 privind aprobarea Statutului de organizare și funcționare a Administrației Rezervației Biosferei „Delta Dunării” și a componenței nominale a Consiliului științific și a anexei nr. 2 la Hotărârea Guvernului nr. 368/2007 privind organizarea și funcționarea Ministerului Mediului și Dezvoltării Durabile	4	1.090. — Decizie privind autorizarea funcționării ca broker de asigurare a Societății Comerciale CONSULTANT A.A. — BROKER DE ASIGURARE — S.R.L.	14
1.688. — Hotărâre privind numirea Comisiei pentru efectuarea cercetării prealabile în vederea declarării utilității publice pentru lucrarea de interes național „Magistrala 5 Drumul Taberei — Pantelimon, Tronsonul Drumul Taberei — Universitate”	4–5	1.116. — Decizie privind autorizarea funcționării ca broker de asigurare a Societății Comerciale SOLARIS BROKER DE ASIGURARE — S.R.L.	15
1.698. — Hotărâre pentru aprobarea indicatorilor tehnico-economici ai obiectivului de investiții „Varianta de ocolire a municipiului Roman”	5	1.143. — Decizie privind autorizarea funcționării ca broker de asigurare a Societății Comerciale DIVERS INSURANCE BROKER DE ASIGURARE — S.R.L. ..	15
1.700. — Hotărâre pentru aprobarea indicatorilor tehnico-economici ai obiectivului de investiții „Modernizare DN 51, Alexandria—Zimnicea, km 2+600—km 43+783”	6	1.144. — Decizie privind autorizarea funcționării ca broker de asigurare a Societății Comerciale ADELPHIA BROKER DE ASIGURARE — S.R.L.	16
1.707. — Hotărâre privind aprobarea finanțării unor cheltuieli pentru construcția, reparația și amenajarea unor unități de asistență socială	6–7	1.152. — Decizie privind autorizarea funcționării ca societate de asigurare a Societății Comerciale AEGON ASIGURĂRI DE VIAȚĂ — S.A.	16

LEGI ȘI DECRETE**PARLAMENTUL ROMÂNIEI****CAMERA DEPUTAȚILOR****SENATUL****LEGE**

**pentru ratificarea Acordului de stabilizare și de asociere
dintre Comunitățile Europene și statele membre ale acestora,
pe de o parte, și Republica Muntenegru, pe de altă parte,
semnat la Podgorica la 15 octombrie 2007**

Parlamentul României adoptă prezenta lege.

Articol unic. — Se ratifică Acordul de stabilizare și de asociere dintre Comunitățile Europene și statele membre ale acestora, pe de o parte, și Republica Muntenegru, pe de altă parte, semnat la Podgorica la 15 octombrie 2007.*)

Această lege a fost adoptată de Parlamentul României, cu respectarea prevederilor art. 75 și ale art. 76 alin. (2) din Constituția României, republicată.

PREȘEDINTELE CAMEREI DEPUTAȚILOR

BOGDAN OLTEANU

p. PREȘEDINTELE SENATULUI,

NORICA NICOLAI

București, 7 noiembrie 2008.
Nr. 274.

PREȘEDINTELE ROMÂNIEI**DECRET**

**privind promulgarea Legii pentru ratificarea Acordului
de stabilizare și de asociere dintre Comunitățile Europene
și statele membre ale acestora, pe de o parte,
și Republica Muntenegru, pe de altă parte,
semnat la Podgorica la 15 octombrie 2007**

În temeiul prevederilor art. 77 alin. (1) și ale art. 100 alin. (1) din Constituția României, republicată,

Președintele României d e c r e t e a z ă:

Articol unic. — Se promulgă Legea pentru ratificarea Acordului de stabilizare și de asociere dintre Comunitățile Europene și statele membre ale acestora, pe de o parte, și Republica Muntenegru, pe de altă parte, semnat la Podgorica la 15 octombrie 2007, și se dispune publicarea acestei legi în Monitorul Oficial al României, Partea I.

PREȘEDINTELE ROMÂNIEI

TRAIAN BĂSESCU

București, 6 noiembrie 2008.
Nr. 1.086.

*) Acordul se publică ulterior în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 889 bis abonament, care se poate achiziționa și de la Centrul de vânzări și informare al Regiei Autonome „Monitorul Oficial”, București, șos. Panduri nr. 1.

HOTĂRĂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI**GUVERNUL ROMÂNIEI****HOTĂRÂRE****privind transmiterea cu plată a unui imobil din proprietatea Companiei Naționale a Metalelor Prețioase și Neferoase „Remin” — S.A. Baia Mare în domeniul public al municipiului Baia Mare și în administrarea Consiliului Local al Municipiului Baia Mare, județul Maramureș**

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 8 alin. (3) din Legea nr. 213/1998 privind proprietatea publică și regimul juridic al acesteia, cu modificările și completările ulterioare,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Art. 1. — (1) Se mandatează Autoritatea pentru Valorificarea Activelor Statului, denumită în continuare AVAS, să voteze în Adunarea Generală a Acționarilor Companiei Naționale a Metalelor Prețioase și Neferoase „Remin” — S.A. Baia Mare, denumită în continuare „Remin” — S.A. Baia Mare, transmiterea cu plată a imobilului, având datele de identificare prevăzute în anexa care face parte integrantă din prezenta hotărâre, din proprietatea „Remin” — S.A. Baia Mare în domeniul public al municipiului Baia Mare și în administrarea Consiliului Local al Municipiului Baia Mare, județul Maramureș.

(2) Valoarea imobilului prevăzut la alin. (1) va fi stabilită prin raport de evaluare de către un evaluator autorizat independent și va fi actualizată până la data predării imobilului.

Art. 2. — Se mandatează AVAS să ridice sechestrul instituit asupra imobilului prevăzut la art. 1 alin. (1), creanța AVAS urmând a fi recuperată din sumele obținute de „Remin” — S.A. Baia Mare în urma transmiterii dreptului de proprietate asupra acestui imobil.

Art. 3. — (1) Predarea-preluarea imobilului prevăzut la art. 1 alin. (1) se va face pe bază de protocol încheiat între „Remin” — S.A. Baia Mare și Consiliul Local al Municipiului Baia Mare, județul Maramureș, în termen de 30 de zile de la data publicării în Monitorul Oficial al României, Partea a IV-a, a hotărârii adunării generale a acționarilor „Remin” — S.A. Baia Mare prevăzute la art. 1 alin. (1).

(2) Plata prețului și transferul dreptului de proprietate se vor face în termen de 5 zile de la data predării-preluării imobilului.

PRIM-MINISTRU

CĂLIN POPESCU-TĂRICEANU

Contrasemnează:

p. Președintele Autorității pentru Valorificarea Activelor Statului,

Emil Bențan

Șeful Cancelariei Primului-Ministru,

Marian Marius Dorin

p. Ministrul economiei și finanțelor,

Cătălin Doica,

secretar de stat

București, 25 noiembrie 2008.

Nr. 1.517.

ANEXĂ

DATELE DE IDENTIFICARE

a imobilului care se transmite din patrimoniul Companiei Naționale a Metalelor Prețioase și Neferoase „Remin” — S.A. Baia Mare în domeniul public al municipiului Baia Mare și în administrarea Consiliului Local al Municipiului Baia Mare, județul Maramureș

Denumirea imobilului care se transmite	Adresa imobilului care se transmite	Persoana juridică de la care se transmite imobilul	Persoana juridică la care se transmite imobilul	Caracteristicile tehnice ale imobilului care se transmite
Proprietatea imobiliară „Sediul Remin” (teren + construcții)	Baia Mare, Piața Revoluției nr. 1, județul Maramureș	Remin — S.A. Baia Mare	Consiliul Local al Municipiului Baia Mare, județul Maramureș	<ul style="list-style-type: none"> • clădire sediu administrativ, construcție tip D+P+2E; Ac = 1.114,99 m²; Ad = 4.459,96 m²; • sală ședințe Ac = 230,69 m²; Ad = 230,69 m²; • platforme din beton și pavaje din piatră cubică = 1.343 m²; • fântâni arteziene Sc = 64 m²; • împrejmuiri = 38 ml • sediu sindicat, tip D+P, Ac = 201,48 m²; Ad = 402,96 m²; • teren: ST = 5.700 m², Carte funciară nr. 23.647, nr. cadastral 11.764 Baia Mare; • suprafața construită, Sc = 1.658,44 m² (construcții); • suprafața aferentă rețelelor, Sr = 14,95 m²; • suprafața aferentă căilor de transport, St = 1.549,64 m² (platforme); • suprafața liberă, SI = 2.476,97 m² (spațiu verde); • procentul de ocupare a terenului, POT = 56,54%; • coeficientul de utilizare a terenului, CUT=0,91

GUVERNUL ROMÂNIEI

HOTĂRÂRE

pentru modificarea anexei nr. 1 la Hotărârea Guvernului nr. 367/2002 privind aprobarea Statutului de organizare și funcționare a Administrației Rezervației Biosferei „Delta Dunării” și a componenței nominale a Consiliului științific și a anexei nr. 2 la Hotărârea Guvernului nr. 368/2007 privind organizarea și funcționarea Ministerului Mediului și Dezvoltării Durabile

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Art. I. — Articolul 25 din anexa nr. 1 la Hotărârea Guvernului nr. 367/2002 privind aprobarea Statutului de organizare și funcționare a Administrației Rezervației Biosferei „Delta Dunării” și a componenței nominale a Consiliului științific, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 282 din 25 aprilie 2002, cu modificările ulterioare, se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 25. — (1) Structura organizatorică a Administrației Rezervației Biosferei «Delta Dunării» se stabilește prin ordin al conducătorului autorității publice centrale pentru protecția mediului și dezvoltării durabile.

(2) Numărul maxim de posturi pentru aparatul propriu al Administrației Rezervației Biosferei «Delta Dunării» este de 173.”

Art. II. — Numărul maxim de posturi prevăzut în Nota din anexa nr. 2 la Hotărârea Guvernului nr. 368/2007 privind organizarea și funcționarea Ministerului Mediului și Dezvoltării Durabile, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 284 din 27 aprilie 2007, cu modificările și completările ulterioare, se majorează cu 40 de posturi pentru Administrația Rezervației Biosferei „Delta Dunării”.

PRIM-MINISTRU

CĂLIN POPESCU-TĂRICEANU

Contrasemnează:

Ministrul mediului și dezvoltării durabile,

Attila Korodi

Ministrul internelor și reformei administrative,

Cristian David

Ministrul muncii, familiei și egalității de șanse,

Mariana Câmpeanu

p. Președintele Agenției Naționale a Funcționarilor Publici,

Eugen Coifan

Ministrul economiei și finanțelor,

Varujan Vosganian

București, 4 decembrie 2008.

Nr. 1.621.

GUVERNUL ROMÂNIEI

HOTĂRÂRE

privind numirea Comisiei pentru efectuarea cercetării prealabile în vederea declarării utilității publice pentru lucrarea de interes național „Magistrala 5 Drumul Taberei — Pantelimon, Tronsonul Drumul Taberei — Universitate”

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 9 din Legea nr. 33/1994 privind exproprierea pentru cauză de utilitate publică,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Articol unic. — Se numește Comisia pentru efectuarea cercetării prealabile în vederea declarării utilității publice pentru lucrarea de interes național „Magistrala 5 Drumul Taberei —

Pantelimon, Tronsonul Drumul Taberei — Universitate”, având componența prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

PRIM-MINISTRU

CĂLIN POPESCU-TĂRICEANU

Contrasemnează:

Ministrul dezvoltării, lucrărilor publice și locuințelor,

László Borbély

Ministrul transporturilor,

Ludovic Orban

Ministrul internelor și reformei administrative,

Cristian David

Ministrul economiei și finanțelor,

Varujan Vosganian

București, 17 decembrie 2008.

Nr. 1.688.

COMISIA
pentru efectuarea cercetării prealabile în vederea declarării utilității publice pentru lucrarea de interes național
„Magistrala 5 Drumul Taberei — Pantelimon, Tronsonul Drumul Taberei — Universitate”

Președinte:	Horia Ion Irimia	secretar de stat, Ministerul Dezvoltării, Lucrărilor Publice și Locuințelor
Membri:	Mariana Ioniță	director general al Direcției generale investiții, achiziții și concesiuni, Ministerul Transporturilor
	Ciprian Badea	director general al Direcției generale juridice, Ministerul Economiei și Finanțelor
	Sorin Oprescu	primarul general al municipiului București
	Gheorghe Pătrașcu	arhitectul-șef al municipiului București, șeful Direcției urbanism și amenajarea teritoriului, Primăria Municipiului București
	Victor Grigorescu	director al Oficiului de Cadastru și Publicitate Imobiliară al Municipiului București
	Andrei Ioan Chiliman	primarul sectorului 1, municipiul București
	Liviu Negoită	primarul sectorului 3, municipiul București
	Marian Vanghelie	primarul sectorului 5, municipiul București
	Cristian Constantin Poteraș	primarul sectorului 6, municipiul București

GUVERNUL ROMÂNIEI

HOTĂRÂRE

pentru aprobarea indicatorilor tehnico-economici ai obiectivului de investiții
„Varianta de ocolire a municipiului Roman”

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, al art. 42 alin. (1) lit. a) din Legea nr. 500/2002 privind finanțele publice, cu modificările ulterioare, și al art. 11 alin. (2) lit. e) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 84/2003 pentru înființarea Companiei Naționale de Autostrăzi și Drumuri Naționale din România — S.A. prin reorganizarea Regiei Autonome „Administrația Națională a Drumurilor din România”, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 47/2004, cu modificările ulterioare,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Art. 1. — Se aprobă indicatorii tehnico-economici ai obiectivului de investiții „Varianta de ocolire a municipiului Roman”, județul Neamț, prevăzuți în anexa*) care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art. 2. — Finanțarea obiectivului de investiții prevăzut la art. 1 se face de la bugetul de stat, prin bugetul Ministerului

Transporturilor, în limita sumelor aprobate anual cu această destinație, precum și din alte surse legal constituite, conform programelor de investiții publice aprobate potrivit legii.

Art. 3. — Ministerul Transporturilor răspunde de modul de utilizare a sumei prevăzute în anexă, în conformitate cu prevederile legale în vigoare.

PRIM-MINISTRU
CĂLIN POPESCU-TĂRICEANU

Contrasemnează:
Ministrul transporturilor,
Ludovic Orban
Ministrul economiei și finanțelor,
Varujan Vosganian

București, 17 decembrie 2008.
Nr. 1.698.

*) Anexa nu se publică, fiind clasificată potrivit legii.

GUVERNUL ROMÂNIEI

HOTĂRÂRE

**pentru aprobarea indicatorilor tehnico-economici ai obiectivului de investiții
„Modernizare DN 51, Alexandria—Zimnicea, km 2+600—km 43+783”**

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, al art. 42 alin. (1) lit. a) din Legea nr. 500/2002 privind finanțele publice, cu modificările ulterioare, și al art. 11 alin. (2) lit. e) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 84/2003 pentru înființarea Companiei Naționale de Autostrăzi și Drumuri Naționale din România — S.A. prin reorganizarea Regiei Autonome „Administrația Națională a Drumurilor din România”, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 47/2004, cu modificările ulterioare,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Art. 1. — Se aprobă indicatorii tehnico-economici ai obiectivului de investiții „Modernizare DN 51, Alexandria—Zimnicea, km 2+600—km 43+783”, județul Teleorman, prevăzuți în anexa*) care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art. 2. — Finanțarea obiectivului de investiții prevăzut la art. 1 se face de la bugetul de stat, prin bugetul Ministerului

Transporturilor, în limita sumelor aprobate anual cu această destinație, precum și din alte surse legal constituite, conform programelor de investiții publice aprobate potrivit legii.

Art. 3. — Ministerul Transporturilor răspunde de modul de utilizare a sumei prevăzute în anexă, în conformitate cu prevederile legale în vigoare.

PRIM-MINISTRU
CĂLIN POPESCU-TĂRICEANU

Contrasemnează:
Ministrul transporturilor,
Ludovic Orban
Ministrul economiei și finanțelor,
Varujan Vosganian

București, 17 decembrie 2008.
Nr. 1.700.

*) Anexa nu se publică, fiind clasificată potrivit legii.

GUVERNUL ROMÂNIEI

HOTĂRÂRE

**privind aprobarea finanțării unor cheltuieli pentru construcția, reparația și amenajarea
unor unități de asistență socială**

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, al art. 5 alin. (1) lit. d) și alin. (2) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 118/1999 privind înființarea și utilizarea Fondului național de solidaritate, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 366/2001, cu modificările ulterioare,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Art. 1. — (1) Se aprobă acordarea sumei de 1.705 mii lei pentru finanțarea unor cheltuieli pentru construcția, reparația și amenajarea unor unități de asistență socială.

(2) Unitățile de asistență socială beneficiare, categoria lucrărilor finanțate și sumele acordate acestora sunt prevăzute în anexa care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art. 2. — (1) Sumele prevăzute la art. 1 se asigură din bugetul de stat, prin bugetul Ministerului Muncii, Familiei și Egalității de Șanse, în limita creditelor bugetare alocate cu această destinație și potrivit destinațiilor aprobate.

(2) Sumele se acordă în tranșe, pe baza documentelor justificative întocmite de beneficiari, avizate și prezentate de

direcțiile de muncă și incluziune socială județene, respectiv a municipiului București la Ministerul Muncii, Familiei și Egalității de Șanse.

Art. 3. — Sarcina execuției bugetare și controlul modului de utilizare a sumelor alocate revin direcțiilor de muncă și incluziune socială județene în a căror rază teritorială își au sediul unitățile de asistență socială.

Art. 4. — Respectarea legislației privind achizițiile publice și sarcina obținerii tuturor avizelor și autorizațiilor legale revin autorităților administrației publice locale sau, după caz, asociațiilor și fundațiilor care înființează și administrează unitățile de asistență socială beneficiare.

Art. 5. — La data intrării în vigoare a prezentei hotărâri se abrogă poziția 2 și poziția 11 din anexa la Hotărârea Guvernului nr. 1.273/2008 privind aprobarea finanțării unor cheltuieli pentru

construcția, reparația și amenajarea unor unități de asistență socială, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 700 din 15 octombrie 2008.

PRIM-MINISTRU
CĂLIN POPESCU-TĂRICEANU

Contrasemnează:

p. Ministrul muncii, familiei și egalității de șanse,
Theodora Bertzi,
secretar de stat
Ministrul internelor și reformei administrative,
Cristian David
Ministrul economiei și finanțelor,
Varujan Vosganian

București, 17 decembrie 2008.
Nr. 1.707.

ANEXĂ

L I S T A

cuprinzând unitățile de asistență socială beneficiare, categoria lucrărilor finanțate și sumele acordate

Nr. crt.	Persoana juridică/Consiliul județean/local care a înființat unitatea de asistență socială	Unitatea de asistență socială beneficiară	Categoria lucrărilor finanțate	Suma — mii lei —
1.	Consiliul Județean Buzău	Cămin pentru persoane vârstnice „Alecu Bagdat” — Pavilion central	Reparații și amenajări clădiri	564
2.	Consiliul Local al Municipiului Iași — Direcția de asistență comunitară	Centrul de zi pentru persoane vârstnice „Vovidenia”	Construcții, reparații și amenajări clădiri	1.141
TOTAL:				1.705

ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru modificarea Metodologiei de stabilire, implementare și utilizare a serviciului tehnologic de sistem rezervă de capacitate, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 19/2007

Având în vedere Referatul de aprobare întocmit de Departamentul prețuri și tarife în domeniul energiei electrice, în temeiul art. 9 alin. (8) și (9) și al art. 11 alin. (1) și alin. (2) lit. a), c) și h) din Legea energiei electrice nr. 13/2007, cu modificările și completările ulterioare,

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

Art. I. — Metodologia de stabilire, implementare și utilizare a serviciului tehnologic de sistem rezervă de capacitate, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei nr. 19/2007, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 507 din 30 iulie 2007, cu modificările ulterioare, se modifică după cum urmează:

1. Articolul 9 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 9. — Este definită «Faza I» ca fiind perioada tranzitorie cuprinsă între data aprobării metodologiei și data de 30 iunie 2009.”

2. Articolul 30 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 30. — Termenul pentru definirea mecanismului de piață pentru asigurarea rezervei de capacitate și a modalităților de plată pentru «Faza II» este data de 1 iulie 2009.”

3. Articolul 31 se modifică și va avea următorul cuprins:
„Art. 31. — Termenul de testare a funcționării mecanismului de piață pentru rezerva de capacitate este de 6 luni de la data de 1 iulie 2009.”

4. Articolul 33 se modifică și va avea următorul cuprins:
„Art. 33. — Termenul de calcul efectiv al indicatorilor pe baza metodologiilor și a procedurilor stabilite și avizate de ANRE este 30 iunie 2009.”

Art. II. — Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. și furnizorii serviciului tehnologic de sistem rezerva de capacitate duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Art. III. — Entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei vor urmări respectarea prevederilor prezentului ordin.

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

p. Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

Nicolae Opreș

București, 22 decembrie 2008.
Nr. 131.

ORDIN**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**

Având în vedere referatul de aprobare întocmit de Departamentul prețuri și tarife în domeniul energiei electrice, în temeiul art. 9 alin. (2), (8) și (9), al art. 11 alin. (1) și (2) lit. e), al art. 74 lit. b) și g), al art. 76 alin. (1) și al art. 79 alin. (3) din Legea energiei electrice nr. 13/2007, cu modificările ulterioare, și al art. 3 alin. (3) din Regulamentul de organizare și funcționare al Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 410/2007,

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 pentru serviciile prestate de operatorul pieței centralizate participanților la piețele administrate de acesta și tarifele zonale aferente serviciului de transport, cuprinse în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 64/2007 pentru aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a tarifului pentru serviciul de sistem, a tarifului pentru serviciile prestate de operatorul de piețe 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. 891 din 27 decembrie 2007, și Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul

Energiei nr. 63/2008 pentru modificarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 64/2007 pentru aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a tarifului pentru serviciul de sistem, a tarifului pentru serviciile prestate de operatorul de piețe 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. 479 din 27 iunie 2008.

Art. 3. — Operatorii economici din sectorul energiei electrice duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Art. 4. — 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 2009.

p. Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Nicolae Opreș

București, 22 decembrie 2008.
Nr. 132.

ANEXĂ

Tabelul 1. – Tariful mediu pentru serviciul de transport, tariful pentru serviciul de sistem și tariful pentru serviciile prestate de operatorul pieței 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	16,13
	Tariful pentru serviciul de sistem, din care: — pentru servicii funcționale de sistem	20,08 1,00
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	0,30

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	Societatea Comercială FDEE Electrica Distribuție Muntenia Nord — S.A.	Târgoviște	3,93
		Brazi Vest, Teleajen		Ploiești	
		Stâlp		Buzău	
		Arefu, Bradu, Pitești Sud	Societatea Comercială CEZ Distribuție — S.A.	Pitești	
		Râureni, Stuparei		Râmnicu Vâlcea	
		Turnu Măgurele		Alexandria	
		Ghizdaru	Societatea Comercială Enel Distribuție Muntenia — S.A.	Giurgiu	
		București Sud, Fundeni		București	
		Domnești		Ilfov	
Transilvania de Nord	2G	Oradea Sud	Societatea Comercială FDEE Electrica Distribuție Transilvania Nord — S.A.	Oradea	6,24
		Câmpia Turzii, Cluj Est, Cluj Florești, Gădălin, Someș Mărișelu		Cluj-Napoca	
		Baia Mare 3, Roșiori		Baia Mare	
		Vetiș		Satu Mare	
		Sălaj, Tihău	Zalău		
		Gheorgheni	Societatea Comercială FDEE Electrica Distribuție Transilvania Sud — S.A.	Miercurea-Ciuc	
		Fântânele, Iernut, Ungheni		Târgu Mureș	
Transilvania Centrală	3G	Lotru	Societatea Comercială CEZ Distribuție — S.A.	Râmnicu Vâlcea	8,30
		Arad	Societatea Comercială Enel Distribuție Banat — S.A.	Arad	
		Iaz, Reșița		Reșița	
		Baru Mare, Hăjdat, Mintia, Pestiș, Râul Mare Retezat, Paroșeni		Deva	
		Săcălaz, Timișoara	Societatea Comercială FDEE Electrica Distribuție Transilvania Sud — S.A.	Timișoara	
		Alba Iulia, Gâlceag, Sugag		Alba Iulia	
		Brașov, Dârste		Brașov	
		Sibiu Sud		Sibiu	
Oltenia	4G	Calafat, Cetate, Craiova Nord, Ișalnița	Societatea Comercială CEZ Distribuție — S.A.	Craiova	9,64
		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	Societatea Comercială E.ON Moldova Distribuție — S.A.	Bacău	1,82
		Dumbrava, Roman Nord, Stejaru		Piatra-Neamț	
		FAI		Iași	
		Suceava		Suceava	
		Munteni		Vaslui	
	Focșani Vest	Societatea Comercială FDEE Electrica Distribuție Muntenia Nord — S.A.	Focșani		
Dobrogea	6G	Cernavodă, Constanța Nord, Medgidia Sud	Societatea Comercială Enel Distribuție Dobrogea — S.A.	Constanța	6,64
		Pelicanu, Mostiștea		Călărași	
		Gura Ialomiței		Slobozia	
		Isaccea, Tulcea Vest	Societatea Comercială FDEE Electrica Distribuție Muntenia Nord — S.A.	Tulcea	
		Lacu Sărat		Brăila	
		Barboși, Filești, Smârdan		Galați	
Tarif mediu de introducere					7,60

NOTĂ:

Tarifele nu conțin taxa pe valoarea adăugată (TVA).

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

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	10,79
		Brazi, Teleajen	Ploiești	
		Stâlp	Buzău	
		Focșani Vest	Focșani	
		Barboși, Filești, Smârdan	Galați	
		Lacu Sarat	Brăila	
Muntenia de Sud	2L	București Sud, Fundeni	București	17,92
		Domnești	Ilfov	
		Ghizdaru	Giurgiu	
Oltenia	3L	Arefu, Bradu, Pitești Sud	Pitești	6,35
		Râureni, 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	Arad	6,19
		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	7,85
		Gheorghieni	Miercurea-Ciuc	
		Alba Iulia, Gâlceag, Sugag	Alba Iulia	
		Brașov, Dârste	Brașov	
		Sibiu Sud	Sibiu	
Transilvania de Nord	6L	Baia Mare 3, Roșiori	Baia Mare	6,75
		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	6,19
		Dumbrava, Roman Nord, Stejaru	Neamț	
		FAI	Iași	
		Suceava	Suceava	
		Munteni	Vaslui	
Dobrogea	8L	Cernavodă, Constanța Nord, Medgidia Sud	Constanța	6,19
		Pelicanu, Mostiștea	Călărași	
		Gura Ialomiței	Slobozia	
		Isaccea, Tulcea Vest	Tulcea	
Tarif mediu de extragere				8,53

NOTĂ:
Tarifele nu conțin taxa pe valoarea adăugată (TVA).

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

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN**pentru aprobarea Metodologiei de calcul necesar stabilirii prețurilor și tarifelor reglementate**

Având în vedere referatul de aprobare întocmit de Departamentul prețuri și tarife în domeniul energiei electrice, în temeiul art. 9 alin. (2), (8) și (9), al art. 11 alin. (1) și alin. (2) lit. a), c) și h) din Legea energiei electrice nr. 13/2007, cu modificările și completările ulterioare,

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

Art. 1. — Se aprobă Metodologia de calcul necesar stabilirii prețurilor și tarifelor reglementate, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Titularii de licențe de furnizare a energiei electrice vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Art. 3. — Departamentul prețuri și tarife în domeniul energiei electrice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în

Domeniul Energiei va urmări aplicarea prezentului ordin.

Art. 4. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă orice alte dispoziții contrare.

Art. 5. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare începând cu data de 29 decembrie 2008.

p. Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

Nicolae Oprea

București, 22 decembrie 2008.

Nr. 133.

ANEXĂ

METODOLOGIE**de calcul necesar stabilirii prețurilor și tarifelor reglementate****1. Scop**

1.1. Metodologia stabilește principiile:

— de determinare a coșului de achiziție al furnizorilor pentru energia electrică destinată consumatorilor captivi;

— de determinare a grilelor tarifare reglementate la consumatorii captivi;

— de determinare a prețului mediu de vânzare a energiei electrice la consumatorii captivi.

2. Domeniu de aplicare

2.1. Metodologia este utilizată de către autoritatea competentă pentru stabilirea tarifelor reglementate pentru consumatorii captivi.

3. Definiții și prescurtări

3.1. În prezenta metodologie termenii și prescurtările au următoarele semnificații:

<i>Autoritate competentă</i>	Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei — ANRE
<i>Consumator de energie electrică</i>	Client final, persoană fizică sau juridică, ce cumpără energie electrică pentru consumul propriu
<i>Consumator captiv</i>	Consumatorul de energie electrică care, din considerente tehnice, economice sau de reglementare, nu poate alege furnizorul, precum și consumatorul eligibil care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul
<i>Consumator casnic</i>	Consumatorul care cumpără energie electrică pentru consumul propriu al gospodăriei, excluzând consumul aferent activităților comerciale sau profesionale
<i>Consumator eligibil de energie electrică</i>	Consumatorul de energie electrică care poate să aleagă furnizorul și să contracteze direct cu acesta energia electrică necesară, având acces la rețelele de transport și/sau de distribuție
<i>Distribuție de energie electrică</i>	Transportul energiei electrice prin rețele de distribuție de înaltă tensiune, medie tensiune și joasă tensiune, cu tensiune de linie nominală până la 110 kV inclusiv, în vederea livrării acesteia către clienți, fără a include furnizarea

<i>Energie electrică destinată consumatorilor captivi</i>	Energia electrică achiziționată exclusiv în scopul revânzării către consumatorii captivi. (Energia electrică corespunzătoare consumului propriu tehnologic nu este cuprinsă în aceste cantități.)
<i>Furnizor</i>	Persoană juridică titulară a unei licențe de furnizare
<i>Preț mediu de revenire</i>	Raportul dintre venitul obținut din vânzarea unei cantități de energie electrică activă prin aplicarea unui tarif sau pachet de tarife și cantitatea respectivă de energie electrică activă
<i>Tarif pentru energie electrică</i>	Ansamblu de prețuri (denumite componente ale tarifului) rezultate dintr-un proces complex de alocare a costurilor anuale cauzate de prestarea unei sau a mai multor activități/servicii reglementate
<i>Înaltă tensiune (IT)</i>	Tensiune mai mare sau egală cu 110 kV. Tarifele se calculează distinct pentru tensiuni de 110 kV și tensiuni mai mari de 110 kV
<i>Medie tensiune (MT)</i>	Tensiune cuprinsă în intervalul 1—110 kV exclusiv, respectiv 6 kV, 10 kV, 20 kV, 30 kV, 35 kV
<i>Joasă tensiune (JT)</i>	Tensiune mai mică sau egală cu 1 kV; valoarea standardizată pentru rețelele trifazate este de 0,4 kV (inclusiv instalațiile din punctele de conexiune cu rețeaua de iluminat public)

În relațiile din procedură se utilizează indicele general XT pentru a desemna nivelurile de tensiune IT, MT și JT.

4. Documente de referință

Prezenta metodologie are la bază următoarele documente de referință:

4.1. Legea energiei electrice nr. 13/2007, cu modificările și completările ulterioare;

4.2. Foaia de parcurs din domeniul energetic din România, aprobată prin Hotărârea Guvernului nr. 890/2003, cu modificările și completările ulterioare;

4.3. Codul comercial al pieței angro de energie electrică, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 25/2004;

4.4. Normele procedurale privind emiterea reglementărilor, aprobate prin Decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 79/1999, cu modificările ulterioare;

4.5. Regulamentul de furnizare a energiei electrice la consumatori, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 1.007/2004.

5. Principii de determinare a prețului mediu de vânzare a energiei electrice la consumatorii captivi

5.1. Toate costurile furnizorului pentru achiziția energiei electrice aferentă vânzării la consumatorii captivi, pentru serviciile de transport, de sistem, de decontare piață și de distribuție aferente acestui consum, inclusiv taxele la energie stabilite conform legislației în vigoare, sunt integral transferate, fără nicio restricție, în tarifele la consumatorii captivi.

5.2. Costurile justificate de furnizare pentru vânzarea la consumatorii captivi sunt, de asemenea, integral transferate în tarifele aplicate acestora.

5.3. Costul serviciului de furnizare cuprinde în principal costurile pentru încheierea și derularea de contracte, facturarea consumului de energie electrică, încasarea contravalorii energiei electrice furnizate (inclusiv cele cu preavizarea consumatorilor care ajung în condiții de sistare a furnizării conform legii), costuri pentru asigurarea bazei de date privind gestiunea clienților, costuri pentru asigurarea schimbului de informații cu aceștia și cu instituții abilitate, costuri cu infrastructura informatică și de telecomunicații.

5.4. Achiziția de energie electrică pentru asigurarea consumului consumatorilor captivi se realizează:

a) prin contracte bilaterale reglementate. Contractele prevăd posibilitatea revizuirii anuale și a ajustărilor semestriale de către

autoritatea competentă. Cantitățile contractate pot fi modificate și la solicitarea furnizorului în conformitate cu pct. 9;

b) prin tranzacții pe piața pentru ziua următoare;

c) prin energia asigurată de Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. ca urmare a dezechilibrelor înregistrate de furnizorii consumatorilor captivi în intervalul de timp stabilit conform reglementărilor.

5.5. Furnizorul este obligat să dețină un compartiment specializat compatibil cu cerințele funcționării piețelor centralizate și cu gestionarea dezechilibrelor în calitate de parte responsabilă cu echilibrarea, inclusiv cu stabilirea conturului orar al tranzacțiilor cu energie electrică realizat la nivelul furnizorului.

5.6. Venitul realizat de furnizor acoperă costurile de achiziție pentru energia electrică destinată consumatorilor captivi, inclusiv transport, servicii de sistem, de decontare pe piață, costul asociat activității de distribuție, costurile justificate de furnizare, profitul reglementat.

5.7. Profitul reglementat este de 2,5% din costurile de achiziție a energiei electrice destinate consumatorilor captivi, dovedite conform cerințelor licenței, C_A.

5.8. În cazul oricărei variații a costurilor recunoscute în tarifele la consumatorii captivi, se va face o ajustare ex-post a respectivelor tarife reglementate.

5.9. Ajustarea ex-post pentru tarifele reglementate la consumatorii captivi va avea în vedere și diferențele dintre prețul mediu previzionat de vânzare și prețul mediu obținut prin aplicarea prețurilor reglementate, astfel încât să mențină profitul reglementat de 2,5% din costurile de achiziție.

5.10. În cazul oricărei variații a taxelor (inclusiv a accizelor, a TVA etc.) și a impozitelor la energie, se va face imediat o ajustare a tarifelor reglementate la consumatorii captivi.

5.11. Ajustarea ex-post a tarifelor reglementate la consumatorii captivi se va face la fiecare 6 luni.

5.12. Impozitul pe profitul realizat peste limita de la pct. 5.7 nu se recunoaște drept cost.

5.13. Tarifele reglementate la consumatorii captivi se vor stabili prin aplicarea de ajustări la grilele tarifare existente. Ajustările se vor face pe baza volumului prognozat al vânzărilor la consumatorii captivi corespunzătoare următoarelor 12 luni calendaristice, comunicat autorității competente de fiecare furnizor.

5.14. Dacă la calculul tarifelor reglementate se constată că un cost a fost nejustificat sau că un cost a fost considerat de

mai multe ori, acesta se va scădea din venitul reglementat la următoarea stabilire de tarife. În cazul în care se constată că un cost reglementat nu a fost considerat, acesta va fi recuperat prin adăugare la venitul reglementat la următoarea stabilire de tarife.

5.15. Menținerea tarifelor uniforme la nivel național pentru consumatorii casnici se realizează de către autoritatea competentă prin alocarea unor structuri de achiziție diferite prin contractele reglementate de vânzare/cumpărare de energie electrică ale furnizorilor consumatorilor captivi.

6. Energii vândute consumatorilor captivi

6.1. Energia furnizată consumatorilor captivi E_{CC} are următoarea componență:

$$E_{CC} = E_{CC,IT} + E_{CC,MT} + E_{CC,JT} = \sum_{XT} E_{CC,XT} \quad (\text{MWh}),$$

unde:

$E_{CC,IT}$ — energia furnizată consumatorilor captivi racordați la rețelele de înaltă tensiune (MWh) — (calculată distinct pentru tensiuni de 110 kV și pentru tensiuni mai mari de 110 kV);

$E_{CC,MT}$ — energia furnizată consumatorilor captivi racordați la rețelele de medie tensiune (MWh);

$E_{CC,JT}$ — energia furnizată consumatorilor captivi racordați la rețelele de joasă tensiune, inclusiv celor casnici (MWh).

6.2. Energia achiziționată de furnizor pentru activitatea de furnizare la consumatorii captivi E_A se calculează cu formula:

$$E_A = \sum_{i,j} E_{i,j} + \sum_j E_{PZU,j} + \sum_j E_{dez,j} \quad (\text{MWh}),$$

unde:

$E_{i,j}$ este energia (MWh) achiziționată pentru activitatea de furnizare la consumatorii captivi de la sursa i pe intervalul de timp j ;

$E_{PZU,j}$ este energia tranzacționată pe piața pentru ziua următoare pe intervalul de timp j ;

$E_{dez,j}$ este energia plătită ca dezechilibru pe piața de echilibrare înregistrat de respectivul furnizor în intervalul de timp j ;

Energia achiziționată de furnizor E_A este asigurată prin contracte reglementate dimensionate pe baza prognozei de consum a furnizorilor consumatorilor captivi, prin tranzacții pe piața pentru ziua următoare și prin plata dezechilibrelor (și nu include energia electrică destinată pierderilor tehnice de energie în rețelele de distribuție), astfel încât să acopere energia furnizată acestora:

$$E_A = E_{CC} \quad (\text{MWh})$$

7. Costul energiei livrate consumatorilor captivi

Din punctul de vedere al furnizorului costul C_{CC} al energiei electrice livrate consumatorilor captivi se compune din costurile de achiziție (de cumpărare a energiei electrice de pe piața tranzacțiilor bilaterale, de pe piețele centralizate), costurile pentru transport, servicii de sistem, decontare piață și costurile pentru serviciile de distribuție și de furnizare.

Costul energiei electrice livrate consumatorilor captivi este:

$$C_{CC} = C_A + C_C + C_T + C_{SS} + C_{DP} + C_D + C_F \quad (\text{lei}),$$

unde:

C_A este costul de achiziție a energiei electrice pentru consumatorii captivi

$$C_A = \sum_{i,j} (p_{i,j} \times E_{i,j}) \quad (\text{lei}),$$

unde:

$p_{i,j}$ — prețul de achiziție al furnizorului pentru energia $E_{i,j}$ (lei/MWh);

$E_{i,j}$ — energia (MWh) achiziționată prin contract bilateral de la sursa i pe intervalul de timp j ;

C_C este costul suplimentar datorat tranzacțiilor pe piața pentru ziua următoare și pentru energia asigurată de Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. ca urmare a dezechilibrelor înregistrate de furnizorii consumatorilor captivi;

C_T este costul serviciului de transport aferent energiei destinate consumatorilor captivi;

C_{SS} este costul serviciilor de sistem aferente energiei destinate consumatorilor captivi;

C_{DP} este costul serviciului de decontare piață aferent energiei destinate consumatorilor captivi;

C_D este costul serviciului de distribuție aferent energiei destinate consumatorilor captivi;

C_F sunt costurile de furnizare aferente vânzării energiei electrice la consumatorii captivi;

Prețul mediu de achiziție a energiei electrice este:

$$p_A = \frac{C_A}{E_{CC}} \quad (\text{lei/MWh})$$

8. Veniturile realizate de furnizor

8.1. Venitul realizat de furnizor V_{CC} poate fi scris ca sumă a veniturilor realizate pe fiecare nivel de tensiune:

$$V_{CC} = V_{CC,IT} + V_{CC,MT} + V_{CC,JT} = \sum_{XT} V_{CC,XT} \quad (\text{lei})$$

8.2. Venitul realizat de furnizor este egal cu suma dintre costul energiei livrate consumatorilor captivi, diferența care trebuie recuperată sau scăzută față de perioada anterioară ΔB și profitul reglementat P_F :

$$V_{CC} = C_{CC} + \Delta B + P_F \quad (\text{lei})$$

8.3. Prețurile medii de revenire ale energiilor furnizate se calculează cu formula generală:

$$p_{med} = \frac{V_{CC}}{E_{CC}} \quad (\text{lei/MWh})$$

8.4. Raportul între prețul mediu de revenire determinat ca necesar pentru următoarea perioadă de tarifare și prețul mediu de revenire realizat în perioada precedentă se utilizează la indexarea grilelor tarifare utilizate pentru consumatorii captivi.

9. Principii de achiziție prin contracte reglementate a energiei electrice destinate consumului consumatorilor captivi

9.1. Cantitățile de energie electrică din contractele reglementate de achiziție a energiei electrice se stabilesc anual și se pot ajusta semestrial, conform reglementărilor în vigoare, asigurând acoperirea întregului volum necesar vânzării la consumatorii captivi, pe baza prognozei de consum comunicate autorității competente de către furnizori.

9.2. Contractele reglementate de achiziție a energiei electrice cuprind cantități orare reglementate pe zile standard. Cantitățile se pot revizui la solicitarea furnizorului, ca urmare a:

— migrării consumatorilor eligibili (exercitării dreptului de eligibilitate/renunțarea la exercitarea dreptului de eligibilitate a consumatorilor care au acest drept);

— diminuării erorilor de prognoză odată cu apropierea de momentul livrării energiei electrice la consumator.

9.3. În cazul diminuării cantității totale de energie electrică contractată, furnizorul va solicita producătorilor reducerea cantităților contractate, în ordinea descrescătoare a prețurilor reglementate de contract. În cazul creșterii cantității totale de energie electrică contractată, furnizorul va solicita producătorilor

majorarea cantităților contractate, în ordinea crescătoare a prețurilor reglementate de contract.

9.4. Pentru a intra în vigoare, modificările de contract solicitate trebuie acceptate de cealaltă parte contractantă.

9.5. În cazul în care modificarea de cantitate solicitată de furnizor și neacceptată de niciunul dintre producătorii cu care furnizorul are contract reglementat de achiziție de energie electrică este mai mare sau egală cu 2,5% din cantitatea asigurată pe contractele reglementate, furnizorul va solicita intervenția autorității competente. Solicitarea trebuie făcută cu cel puțin 10 zile lucrătoare înainte de începerea perioadei pentru care se solicită modificarea cantităților contractate.

9.6. Modificările de contract convenite bilateral trebuie efectuate cu cel puțin 24 de ore înainte de ziua de dispecerizare.

9.7. Costurile sau veniturile suplimentare generate furnizorului prin modificările cantităților de energie electrică din contractele de achiziție convenite vor fi considerate ex-post la următorul calcul al tarifelor reglementate pentru consumatorii captivi.

9.8. Este interzisă vânzarea la prețuri negociate direct cu consumatorii eligibili a unor cantități de energie electrică achiziționate prin contractele reglementate.

10. Monitorizare și penalizări

10.1. Furnizorul transmite lunar autorității competente prețurile medii de revenire, pe tipuri de tarife și niveluri de tensiune, precum și alte date de monitorizare solicitate de către aceasta.

10.2. Autoritatea competentă va aplica furnizorilor penalități în cazul identificării unor practici incorecte în modul de stabilire și/sau de raportare a datelor pe baza cărora se determină tarifele la consumatorii captivi.

10.3. Penalitățile pentru practicile incorecte vor diminua profitul reglementat din activitatea de furnizare la următoarea revizuire a tarifului.

10.4. Prin *practici incorecte* se înțelege acel comportament al furnizorului care contribuie la:

a) costuri cu achiziționarea energiei electrice ca urmare a neadaptării cantităților de energie electrică contractate la volumul vânzărilor, în conformitate cu pct. 9, ceea ce a condus la tranzații pe piața pentru ziua următoare și/sau plăți pentru dezechilibre mai mari de 2,5% din valoarea energiei achiziționate pentru consumatorii captivi prin contracte bilaterale reglementate. Abaterile se consideră pe perioade lunare. Se acceptă abateri mai mari de 2,5 % în cazurile în care furnizorul face dovada că aceste abateri se datorează unor variații ce nu au putut fi anticipate în timp util (de exemplu, abateri majore între valorile orare de consum comunicate de consumatorii captivi cu puteri mai mari de 3 MW și valorile efectiv consumate de aceștia);

b) alocarea greșită între categoriile de consumatori (consumatori captivi, pierderi în rețea, consumatori eligibili proprii) a consumurilor de energie electrică, a costurilor sau a veniturilor rezultate;

c) alocarea greșită între activități (distribuție și furnizare) a costurilor sau a veniturilor rezultate;

d) costuri exagerate cu furnizarea ca urmare a unui management defectuos, inclusiv prin încredințarea directă a unor servicii sau achiziția unor bunuri fără respectarea reglementărilor privind achizițiile publice.

11. Dispoziții finale și tranzitorii

11.1. În vederea determinării grilelor tarifare reglementate la consumatorii captivi, furnizorii vor elabora și transmite autorității competente propuneri privind structura și formulele de stabilire a tarifelor reglementate pe nivele de tensiune aplicabile consumatorilor captivi, care să respecte principiile din prezenta metodologie.

ACTE ALE COMISIEI DE SUPRAVEGHERE A ASIGURĂRILOR

COMISIA DE SUPRAVEGHERE A ASIGURĂRILOR

DECIZIE

privind autorizarea funcționării ca broker de asigurare a Societății Comerciale CONSULTANT A.A. — BROKER DE ASIGURARE — S.R.L.

În conformitate cu prevederile Legii nr. 32/2000 privind activitatea de asigurare și supravegherea asigurărilor, cu modificările și completările ulterioare, și ale normelor emise în aplicarea acestora,

în baza hotărârii Consiliului Comisiei de Supraveghere a Asigurărilor din data de 3 decembrie 2008, prin care s-a aprobat cererea Societății Comerciale CONSULTANT A.A. — BROKER DE ASIGURARE — S.R.L. de obținere a autorizației de funcționare ca broker de asigurare,

Comisia de Supraveghere a Asigurărilor d e c i d e:

Art. 1. — Societatea Comercială CONSULTANT A.A. — BROKER DE ASIGURARE — S.R.L., cu sediul social în municipiul Suceava, Str. Stejarului nr. 1, bl. 42, sc. B, et. 2, ap. 8, județul Suceava, nr. de ordine în registrul comerțului J33/882/31.08.2004, cod unic de înregistrare 16722432/01.09.2004, este autorizată să funcționeze ca broker de asigurare, având ca obiect de activitate numai activitatea de broker de asigurare, conform prevederilor Legii nr. 32/2000 privind activitatea de asigurare și supravegherea asigurărilor, cu modificările și completările ulterioare.

Art. 2. — Societatea comercială prevăzută la art. 1 are dreptul de a practica activitatea de broker de asigurare începând cu data înregistrării în Registrul brokerilor de asigurare.

Art. 3. — Societatea comercială prevăzută la art. 1 are obligația să depună la Comisia de Supraveghere a Asigurărilor copii ale documentelor privind plata ratelor primelor de asigurare aferente contractului de asigurare de răspundere civilă profesională, pe măsura achitării acestora, să deschidă Jurnalul asistenților în brokeraj și să înscrie în Registrul intermediarilor în asigurări și/sau reasigurări personalul propriu, conform Ordinului președintelui Comisiei de Supraveghere a Asigurărilor nr. 10/2007 pentru punerea în aplicare a Normelor privind Registrul intermediarilor în asigurări și/sau în reasigurări, cu modificările și completările ulterioare.

Președintele Comisiei de Supraveghere a Asigurărilor,

Angela Toncescu

București, 3 decembrie 2008.

Nr. 1.090.

COMISIA DE SUPRAVEGHERE A ASIGURĂRILOR

DECIZIE**privind autorizarea funcționării ca broker de asigurare a Societății Comerciale
SOLARIS BROKER DE ASIGURARE — S.R.L.**

În conformitate cu prevederile Legii nr. 32/2000 privind activitatea de asigurare și supravegherea asigurărilor, cu modificările și completările ulterioare, și ale normelor emise în aplicarea acesteia,

în baza hotărârii Consiliului Comisiei de Supraveghere a Asigurărilor din data de 3 decembrie 2008, prin care s-a aprobat cererea Societății Comerciale SOLARIS BROKER DE ASIGURARE — S.R.L. de obținere a autorizației de funcționare ca broker de asigurare,

Comisia de Supraveghere a Asigurărilor d e c i d e:

Art. 1. — Societatea Comercială SOLARIS BROKER DE ASIGURARE — S.R.L., cu sediul social în municipiul București, Str. Năbucului nr. 2, bl. V59, sc. 1, et. 2, ap. 9, sectorul 5, nr. de ordine în registrul comerțului J40/16623/30.09.2008, cod unic de înregistrare 24533060/30.09.2008, este autorizată să funcționeze ca broker de asigurare având ca obiect de activitate numai activitatea de broker de asigurare, conform prevederilor Legii nr. 32/2000 privind activitatea de asigurare și supravegherea asigurărilor, cu modificările și completările ulterioare.

Art. 2. — Societatea comercială prevăzută la art. 1 are dreptul de a practica activitatea de broker de asigurare începând cu data înregistrării în Registrul brokerilor de asigurare.

Art. 3. — Societatea comercială prevăzută la art. 1 are obligația să depună la Comisia de Supraveghere a Asigurărilor copii ale documentelor privind plata ratelor primelor de asigurare aferente contractului de asigurare de răspundere civilă profesională, pe măsura achitării acestora, să deschidă Jurnalul asistenților în brokeraj și să înscrie în Registrul intermediarilor în asigurări și/sau reasigurări personalul propriu, conform Ordinului președintelui Comisiei de Supraveghere a Asigurărilor nr. 10/2007 pentru punerea în aplicare a Normelor privind Registrul intermediarilor în asigurări și/sau în reasigurări, cu modificările și completările ulterioare.

Președintele Comisiei de Supraveghere a Asigurărilor,

Angela Toncescu

București, 9 decembrie 2008.

Nr. 1.116.

COMISIA DE SUPRAVEGHERE A ASIGURĂRILOR

DECIZIE**privind autorizarea funcționării ca broker de asigurare a Societății Comerciale
DIVERS INSURANCE BROKER DE ASIGURARE — S.R.L.**

În conformitate cu prevederile Legii nr. 32/2000 privind activitatea de asigurare și supravegherea asigurărilor, cu modificările și completările ulterioare, și ale normelor emise în aplicarea acesteia,

în baza hotărârii Consiliului Comisiei de Supraveghere a Asigurărilor din data de 9 decembrie 2008, prin care s-a aprobat cererea Societății Comerciale DIVERS INSURANCE BROKER DE ASIGURARE — S.R.L. de obținere a autorizației de funcționare ca broker de asigurare,

Comisia de Supraveghere a Asigurărilor d e c i d e:

Art. 1. — Societatea Comercială DIVERS INSURANCE BROKER DE ASIGURARE — S.R.L., cu sediul social în municipiul Bacău, Str. Nufărului nr. 4, bl. 4, sc. A, et. 1, ap. 4, județul Bacău, nr. de ordine în registrul comerțului J04/1478/11.08.2008, cod unic de înregistrare 24314582/11.08.2008, este autorizată să funcționeze ca broker de asigurare având ca obiect de activitate numai activitatea de broker de asigurare, conform prevederilor Legii nr. 32/2000 privind activitatea de asigurare și supravegherea asigurărilor, cu modificările și completările ulterioare.

Art. 2. — Societatea comercială prevăzută la art. 1 are dreptul de a practica activitatea de broker de asigurare începând cu data înregistrării în Registrul brokerilor de asigurare.

Art. 3. — Societatea comercială prevăzută la art. 1 are obligația să depună la Comisia de Supraveghere a Asigurărilor copii ale documentelor privind plata ratelor primelor de asigurare aferente contractului de asigurare de răspundere civilă profesională, pe măsura achitării acestora, să deschidă Jurnalul asistenților în brokeraj și să înscrie în Registrul intermediarilor în asigurări și/sau reasigurări personalul propriu, conform Ordinului președintelui Comisiei de Supraveghere a Asigurărilor nr. 10/2007 pentru punerea în aplicare a Normelor privind Registrul intermediarilor în asigurări și/sau în reasigurări, cu modificările și completările ulterioare.

Președintele Comisiei de Supraveghere a Asigurărilor,

Angela Toncescu

București, 15 decembrie 2008.

Nr. 1.143.

COMISIA DE SUPRAVEGHERE A ASIGURĂRILOR

DECIZIE**privind autorizarea funcționării ca broker de asigurare a Societății Comerciale
ADELPHIA BROKER DE ASIGURARE — S.R.L.**

În conformitate cu prevederile Legii nr. 32/2000 privind activitatea de asigurare și supravegherea asigurărilor, cu modificările și completările ulterioare, și ale normelor emise în aplicarea acesteia,
în baza hotărârii Consiliului Comisiei de Supraveghere a Asigurărilor din data de 9 decembrie 2008, prin care s-a aprobat cererea Societății Comerciale ADELPHIA BROKER DE ASIGURARE — S.R.L. de obținere a autorizației de funcționare ca broker de asigurare,

Comisia de Supraveghere a Asigurărilor d e c i d e :

Art. 1. — Societatea Comercială ADELPHIA BROKER DE ASIGURARE — S.R.L., cu sediul social în municipiul Bistrița, str. Panait Cerna nr. 5, sc. A, ap. 2, camera 2, județul Bistrița-Năsăud, nr. de ordine în registrul comerțului J06/1087/24.10.2008, cod unic de înregistrare 24650604/24.10.2008, este autorizată să funcționeze ca broker de asigurare având ca obiect de activitate numai activitatea de broker de asigurare, conform prevederilor Legii nr. 32/2000 privind activitatea de asigurare și supravegherea asigurărilor, cu modificările și completările ulterioare.

Art. 2. — Societatea comercială prevăzută la art. 1 are dreptul de a practica activitatea de broker de asigurare începând cu data înregistrării în Registrul brokerilor de asigurare.

Art. 3. — Societatea comercială prevăzută la art. 1 are obligația să depună la Comisia de Supraveghere a Asigurărilor copii ale documentelor privind plata ratelor primelor de asigurare aferente contractului de asigurare de răspundere civilă profesională, pe măsura achitării acestora, să deschidă Jurnalul asistenților în brokeraj și să înscrie în Registrul intermediarilor în asigurări și/sau reasigurări personalul propriu, conform Ordinului președintelui Comisiei de Supraveghere a Asigurărilor nr. 10/2007 pentru punerea în aplicare a Normelor privind Registrul intermediarilor în asigurări și/sau în reasigurări, cu modificările și completările ulterioare.

Președintele Comisiei de Supraveghere a Asigurărilor,
Angela Toncescu

București, 15 decembrie 2008.
Nr. 1.144.

COMISIA DE SUPRAVEGHERE A ASIGURĂRILOR

DECIZIE**privind autorizarea funcționării ca societate de asigurare a Societății Comerciale
AEGON ASIGURĂRI DE VIAȚĂ — S.A.**

În conformitate cu prevederile Legii nr. 32/2000 privind activitatea de asigurare și supravegherea asigurărilor, cu modificările și completările ulterioare, și ale normelor emise în aplicarea acesteia,
în baza hotărârii Consiliului Comisiei de Supraveghere a Asigurărilor din data de 9 noiembrie 2008, prin care s-a aprobat cererea Societății Comerciale AEGON ASIGURĂRI DE VIAȚĂ — S.A. de obținere a autorizației de funcționare ca societate de asigurare,

Comisia de Supraveghere a Asigurărilor d e c i d e :

Art. 1. — Societatea Comercială AEGON ASIGURĂRI DE VIAȚĂ — S.A., cu sediul social în municipiul Cluj-Napoca, Calea Dorobanților nr. 98—100, Olimpia Business Center, județul Cluj, nr. de ordine în registrul comerțului J12/2180/16.05.2008, cod unic de înregistrare nr. 23885858/16.05.2008, este autorizată să funcționeze ca societate de asigurare de viață, cu respectarea legislației în vigoare, având dreptul să practice categoria A „Asigurări de viață” pentru următoarele clase de asigurare, prevăzute în anexa nr. 1 la Legea nr. 32/2000 privind activitatea de asigurare și supravegherea asigurărilor, cu modificările și completările ulterioare:

I. Asigurări de viață, anuități și asigurări de viață suplimentare prevăzute la lit. A a), b), c), cu excepția celor prevăzute la pct. II și III;

III. Asigurări de viață și anuități care sunt legate de fonduri de investiții, prevăzute la lit. A a) și b),

și, conform prevederilor art. 12 pct. (11) din Legea nr. 32/2000, cu modificările și completările ulterioare, clasele de asigurare din categoria B „Asigurări generale”:

1. Asigurări de accidente (inclusiv accidentele de muncă și bolile profesionale);

2. Asigurări de sănătate.

Art. 2. — Societatea comercială prevăzută la art. 1 are dreptul de a desfășura activitate de asigurare începând cu data înregistrării în Registrul asigurătorilor.

Art. 3. — Societatea comercială prevăzută la art. 1 are obligația prezentării Comisiei de Supraveghere a Asigurărilor, în termen de 15 zile calendaristice de la primirea prezentei decizii, a copiilor contractelor de asigurare de răspundere civilă profesională, pentru persoanele semnificative (membrii Consiliului de Supraveghere și membrii Directoratului), conform prevederilor art. 153¹² alin. (4) din Legea nr. 31/1990 privind societățile comerciale, republicată, cu modificările și completările ulterioare.

Președintele Comisiei de Supraveghere a Asigurărilor,
Angela Toncescu

București, 15 decembrie 2008.
Nr. 1.152.

EDITOR: PARLAMENTUL ROMÂNIEI — CAMERA DEPUTAȚILOR



„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 de vânzări și informare, București, șos. Panduri nr. 1,
bloc P33, parter, sectorul 5, tel. 021.411.58.33 și 021.410.47.30, fax 021.410.77.36 și 021.410.47.23

Tiparul: „Monitorul Oficial” R.A.

