



# MONITORUL OFICIAL

## AL

### ROMÂNIEI

Anul 175 (XIX) — Nr. 754

PARTEA I  
LEGI, DECRETE, HOTĂRĂRI ȘI ALTE ACTE

Marti, 6 noiembrie 2007

#### SUMAR

<u>Nr.</u>	<u>Pagina</u>	<u>Nr.</u>	<u>Pagina</u>	
<b>HOTĂRĂRI ALE SENATULUI</b>				
44.	— Hotărâre privind modificarea art. 4 din Hotărârea Senatului nr. 42/2006 pentru înființarea Comisiei de anchetă având drept scop investigarea condițiilor de legalitate privind privatizarea Societății Naționale a Petrolului „Petrom” — S.A. ....	2		
45.	— Hotărâre pentru modificarea Hotărârii Senatului nr. 64/2004 privind aprobarea componenței numerice și nominale a comisiilor permanente ale Senatului.....	2		
46.	— Hotărâre pentru modificarea anexei la Hotărârea Senatului nr. 9/2006 privind Comisia specială pentru modificarea și completarea Regulamentului Senatului	2		
<b>ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE</b>				
41.	— Ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei privind aprobarea Contractului-cadru pentru prestarea serviciului de tranzit al energiei electrice din/spre țările perimetrice prin Sistemul electroenergetic național între [Operatorul de transport și de sistem] și [Client] .....	3–6		
		42.	— Ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei privind aplicarea de către Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. a procedurii operaționale „Mecanismul de compensare a efectelor utilizării rețelelor electrice de transport pentru tranzite de energie electrică între operatorii de transport și de sistem”.....	7–10
		906.	— Ordin al ministrului agriculturii și dezvoltării rurale privind aprobarea Procedurii de înregistrare și verificare a documentației pentru dobândirea protecției unei indicații geografice sau denumiri de origine a unui produs agricol ori alimentar, a Procedurii de declarare a opoziției la nivel național și a Procedurii de transmitere la nivelul Comisiei Europene a cererii de înregistrare a indicațiilor geografice sau denumirilor de origine ale produselor agricole ori alimentare, în vederea dobândirii protecției la nivelul Uniunii Europene, precum și a Regulilor specifice privind modelul și utilizarea logoului național .....	11–16

**HOTĂRĂRI ALE SENATULUI****PARLAMENTUL ROMÂNIEI****SENATUL****HOTĂRÂRE**

**privind modificarea art. 4 din Hotărârea Senatului nr. 42/2006 pentru înființarea Comisiei de anchetă având drept scop investigarea condițiilor de legalitate privind privatizarea Societății Naționale a Petrolului „Petrom” — S.A.**

În temeiul dispozițiilor art. 64 alin. (4) din Constituția României, republicată, și ale art. 78 din Regulamentul Senatului,

**Senatul** adoptă prezenta hotărâre.

**Articol unic.** — Art. 4 din Hotărârea Senatului nr. 42/2006 pentru înființarea Comisiei de anchetă având drept scop investigarea condițiilor de legalitate privind privatizarea Societății Naționale a Petrolului „Petrom” — S.A., publicată în Monitorul

Oficial al României, Partea I, nr. 1.003 din 15 decembrie 2006, cu modificările ulterioare, se modifică după cum urmează:

„Art. 4. — Raportul comisiei de anchetă prevăzut la art. 1 va fi prezentat până la data de 7 noiembrie 2007.”

*Această hotărâre a fost adoptată de Senat în ședința din 31 octombrie 2007, cu respectarea prevederilor art. 76 alin. (2) din Constituția României, republicată.*

PREȘEDINTELE SENATULUI

**NICOLAE VĂCĂROIU**

București, 31 octombrie 2007.

Nr. 44.

**PARLAMENTUL ROMÂNIEI****SENATUL****HOTĂRÂRE**

**pentru modificarea Hotărârii Senatului nr. 64/2004 privind aprobarea componenței numerice și nominale a comisiilor permanente ale Senatului**

În temeiul art. 46 din Regulamentul Senatului,

**Senatul** adoptă prezenta hotărâre.

**Articol unic.** — Hotărârea Senatului nr. 64/2004 privind aprobarea componenței numerice și nominale a comisiilor permanente ale Senatului, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1.254 din 27 decembrie 2004, cu modificările și completările ulterioare, se modifică după cum urmează:

— La anexa nr. 1 „Componența Comisiei juridice, de numiri, disciplină, imunități și validări”, domnul senator Ungureanu Vasile — Grupul parlamentar al Partidului Social Democrat — se include în componența comisiei, pe locul devenit vacant în urma decesului senatorului Iorgovan Antonie — Grupul parlamentar al Partidului Social Democrat.

*Această hotărâre a fost adoptată de Senat în ședința din 31 octombrie 2007, cu respectarea prevederilor art. 76 alin. (2) din Constituția României, republicată.*

PREȘEDINTELE SENATULUI

**NICOLAE VĂCĂROIU**

București, 31 octombrie 2007.

Nr. 45.

**PARLAMENTUL ROMÂNIEI****SENATUL****HOTĂRÂRE**

**pentru modificarea anexei la Hotărârea Senatului nr. 9/2006 privind Comisia specială pentru modificarea și completarea Regulamentului Senatului**

În temeiul dispozițiilor art. 64 alin. (4) din Constituția României, republicată, și ale art. 77 din Regulamentul Senatului,

**Senatul** adoptă prezenta hotărâre.

**Articol unic.** — La anexa la Hotărârea Senatului nr. 9/2006 privind Comisia specială pentru modificarea și completarea Regulamentului Senatului, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 184 din 27 februarie 2006, domnul

senator Ungureanu Vasile — Grupul parlamentar al Partidului Social Democrat — se include în componența comisiei, pe locul devenit vacant în urma decesului senatorului Iorgovan Antonie — Grupul parlamentar al Partidului Social Democrat.

*Această hotărâre a fost adoptată de Senat în ședința din 31 octombrie 2007, cu respectarea prevederilor art. 76 alin. (2) din Constituția României, republicată.*

PREȘEDINTELE SENATULUI

**NICOLAE VĂCĂROIU**

București, 31 octombrie 2007.

Nr. 46.

# ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

## ORDIN

### privind aprobarea Contractului-cadru pentru prestarea serviciului de tranzit al energiei electrice din/spre țările perimetrice prin Sistemul electroenergetic național între [Operatorul de transport și de sistem] și [Client]

În temeiul art. 9 alin. (2), (8) și (9), al art. 11 alin. (1) și alin. (2) lit. a), f) și i) din Legea energiei electrice nr. 13/2007, cu modificările și completările ulterioare, precum 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,

având în vedere referatul de aprobare prezentat de Departamentul prețuri și tarife în domeniul energiei electrice, în conformitate cu prevederile Procesului-verbal al ședinței Comitetului de reglementare al Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei din data de 16 octombrie 2007,

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

Art. 1. — Se aprobă Contractul-cadru pentru prestarea serviciului de tranzit al energiei electrice din/spre țările perimetrice prin Sistemul electroenergetic național între [Operatorul de transport și de sistem] și [Client], prevăzut în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Prevederile prezentului ordin se aplică operatorului de transport și de sistem și utilizatorilor Rețelei electrice de transport solicițanți ai serviciului de tranzit.

Art. 3. — Departamentele de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei vor urmări respectarea prevederilor prezentului ordin.

Art. 4. — La data publicării prezentului ordin, prevederile Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 11/2006 privind aprobarea Contractului-cadru pentru prestarea serviciului de tranzit al energiei electrice din țările perimetrice prin Sistemul Electroenergetic al României, între Compania Națională „Transelectrica” — S.A. și [Client], publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 436 din 19 mai 2006, se abrogă.

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

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

București, 16 octombrie 2007.  
Nr. 41.

ANEXĂ

### CONTRACT-CADRU pentru prestarea serviciului de tranzit al energiei electrice din/spre țările perimetrice prin Sistemul electroenergetic național între [Operatorul de transport și de sistem] și [Client] Nr...../.....

Între:

[Operatorul de transport și de sistem], societate comercială cu sediul în ....., înregistrată la oficiul registrului comerțului cu nr. ...., cod de înregistrare fiscală (CIF) nr. ...., cont de virament IBAN....., deschis la....., reprezentată de....., în calitate de prestator,

și  
[Client], societate comercială cu sediul în ....., înregistrată la [oficiul registrului comerțului]\*) cu nr. ...., cod de înregistrare fiscală (CIF)\*\*) nr. ...., cont de virament IBAN ....., deschis la ....., reprezentată de....., în calitate de client,

ambele denumite în continuare *părți*,

având în vedere:

a) Solicitarea nr. .... a clientului privind încheierea unui contract pentru prestarea serviciului de tranzit al energiei electrice prin Sistemul electroenergetic național;

b) prevederile Legii energiei electrice nr. 13/2007, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 51 din 23 ianuarie 2007, cu modificările și completările ulterioare;

c) prevederile Legii nr. 571/2003 privind Codul fiscal, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 927 din 23 decembrie 2003, cu modificările și completările ulterioare;

\*) Pentru clienții persoane juridice străine se completează nr. de înregistrare la camerele de comerț (sau instituțiile echivalente) din țara respectivă, banca și contul.

\*\*) Pentru clienții persoane juridice străine se completează nr. de înregistrare al contului de TVA emis de organele fiscale din țara unde este înregistrată persoana juridică străină.

- d) prevederile Codului comercial al pieței angro de energie electrică, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 25/2004, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 989 din 27 octombrie 2004;
- e) prevederile Codului tehnic al rețelei electrice de transport, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 20/2004, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 828 din 8 septembrie 2004;
- f) prevederile Procedurii operaționale „Mecanismul de compensare a efectelor utilizării rețelelor electrice de transport pentru tranzite de energie electrică între operatorii de transport și de sistem” și ale Contractului ITC interimar de decontare și clearing;
- g) prevederile Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 41/2007 privind Contractul-cadru pentru prestarea serviciului de tranzit al energiei electrice din/spre țările perimetrice prin Sistemul electroenergetic național între [Operatorul de transport și de sistem] și [Client];
- h) prevederile Procedurii operaționale TEL 01.06 privind alocarea capacității de interconexiune a SEN cu sistemele electroenergetice vecine – Aviz al Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 19 din 10 noiembrie 2006, s-au convenit următoarele:

### 1. Definiții

Art. 1. — Termenii utilizați în prezentul contract sunt definiți în anexă.

### 2. Obiectul și prețul contractului

Art. 2. — Obiectul contractului constă în asigurarea de către prestator în favoarea clientului a serviciului de tranzit al energiei electrice din/spre țările perimetrice prin Sistemul electroenergetic național (în continuare *SEN*), denumit în continuare *serviciul prestat*, și reglementarea raporturilor dintre părți privind obligațiile financiare și modalitățile de plată pentru serviciul prestat.

Art. 3. — (1) Cantitățile de energie electrică ce fac obiectul serviciului prestat sunt cantitățile programate de energie electrică introduse în SEN de către client la punctul de graniță România – [ ] pe linia/liniile [ ] și extrase din SEN de client la punctul de graniță România – [ ], pe linia/liniile [ ].

(2) Cantitățile programate de energie electrică extrase din SEN de client la granița România – [ ] sunt egale orar cu cele introduse în SEN de client la granița România – [ ], conform alin. (1), și confirmate de prestator și operatorii de sistem ai [ ] și [ ].

(3) Cantitatea estimată de energie electrică pentru care se plătește de către client serviciul prestat în luna calendaristică de contract este de..... MWh.

(4) Tariful reglementat de tranzit, exclusiv TVA, este aprobat prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.

(5) Valoarea estimată a prezentului contract este de ..... lei, din care.....lei reprezintă TVA, rezultată prin aplicarea tarifului reglementat prevăzut la alin. (4), calculată la cursul oficial al Băncii Naționale a României leu/euro din data încheierii prezentului contract pentru cantitatea estimată prevăzută la alin. (3)\*).

(6) Introducerea/extragerea în/din SEN a energiei electrice ce face obiectul contractului se efectuează pe baza graficului orar aferent cantității de energie electrică solicitată și notificată de client prestatorului în fiecare zi până la ora 14,00 (CET), pentru o perioadă de cel mult o lună, dar nu mai târziu de ultima zi a lunii curente începând cu ziua următoare, în scris și în format electronic stabilit de prestator.

(7) În prezentul contract, toate orele specificate se înțeleg ca fiind ore CET (ora oficială a Europei Centrale).

(8) Orice modificare a tarifului reglementat menționat în alin. (4) va conduce la aplicarea noului tarif pentru perioada în care acesta este în vigoare, fără a fi necesară încheierea de acte adiționale la prezentul contract.

(9) Capacitatea de interconexiune contractată pentru realizarea serviciului prestat este obținută de client conform reglementărilor în vigoare și alocată de către operatorii de sistem ai sistemelor electroenergetice ale țărilor vecine sau de către prestator. Abaterile peste capacitatea de transfer contractată nu sunt permise.

(10) În termen de 5 zile lucrătoare de la terminarea lunii de contract, prestatorul va comunica clientului cantitatea tranzitată, determinată conform alin. (1) și (2).

Art. 4. — Plata serviciului prestat potrivit acestui contract se realizează pentru cantitățile programate de energie electrică în condițiile prevăzute în art. 3 alin. (1) și (2).

### 3. Modalități și termene de plată

Art. 5. — În termen de 5 zile lucrătoare de la începerea lunii calendaristice de contract, prestatorul emite o factură de avans (până la 100%) din valoarea estimată a contractului prevăzută la art. 3 alin. (5). Valoarea în lei a facturii se calculează la cursul oficial al Băncii Naționale a României leu/euro din data emiterii facturii. Factura se achită de client în termen de 5 zile lucrătoare de la primirea acesteia.

Art. 6. — În termen de 5 zile lucrătoare de la sfârșitul lunii calendaristice de contract, prestatorul emite o factură lunară pentru serviciul integral prestat, stabilit în conformitate cu cantitățile determinate conform art. 3 alin. (1) și (2) din care se scade contravaloarea avansului facturat pentru luna de contract conform art. 5. Valoarea în lei a facturii se calculează la cursul oficial al Băncii Naționale a României leu/euro valabil la data emiterii facturii. Factura se achită de client în termen de 5 zile lucrătoare de la primirea acesteia.

Art. 7. — Plata facturilor prevăzute la art. 5 și 6 va fi efectuată prin orice mijloc legal de plată prevăzut de legislația în vigoare. Corespunzător modului de plată convenit, factura se consideră achitată de client la data înregistrării plății în extrasul bancar al clientului, la data preluării cecului de către prestator, la data semnării ordinului de compensare sau la data considerată de reglementările în vigoare pentru celelalte mijloace legale de plată.

Art. 8. — Plata facturilor va fi efectuată la banca și în contul menționate în facturi.

Art. 9. — Pentru neplata la data scadenței a obligațiilor prevăzute la art. 5 și 6, prestatorul va calcula și clientul va plăti acestuia, în afara sumei datorate, majorări de întârziere la această sumă, corespunzătoare ca procent majorării de întârziere datorate pentru neplata la termen a obligațiilor către bugetul de stat, pentru fiecare zi de întârziere, începând cu prima zi după data scadenței și până în ziua plății (exclusiv). Valoarea totală a majorărilor de întârziere nu poate depăși valoarea sumei datorate.

Art. 10. — Orice taxe și comisioane bancare, cu excepția celor percepute de banca prestatorului, se suportă de către client.

### 4. Durata contractului

Art. 11. — (1) Prezentul contract își produce efectele începând cu data de..... ora 00,00 (CET) până la [ultima zi a lunii calendaristice în care încetează contractul] ora 24,00 (CET).

(2) În cazul în care în perioada de valabilitate a acestui contract are loc restructurarea clientului prin divizarea acestuia în mai multe societăți comerciale, noul client/noii clienți urmează să încheie cu prestatorul un nou contract/noi contracte pentru serviciul de tranzit.

\* ) Pentru contractele încheiate cu clienții persoane juridice străine, valoarea estimată a contractului se va exprima direct în euro.

(3) Prezentul contract încetează să își producă efectele în următoarele cazuri:

- a) părțile convin de comun acord încetarea contractului;
- b) contractul ajunge la termen și expiră;
- c) prin reziliere, în caz de neîndeplinire/îndeplinire defectuoasă a obligațiilor contractuale de către una dintre părți, caz în care se pot solicita despăgubiri de către cealaltă parte;
- d) în caz de forță majoră, dacă împrejurarea care constituie forța majoră durează mai mult de 6 luni;
- e) clientul nu obține dreptul de utilizare a capacității de interconexiune pe liniile de interconexiune menționate la art. 3 alin. (1).

#### 5. Documentele contractului

Art. 12. — Anexa face parte integrantă din prezentul contract.

#### 6. Standarde

Art. 13. — Părțile sunt de acord să respecte instrucțiunile și comenzile operaționale emise de prestator în baza Codului tehnic al rețelei electrice de transport și recunosc că obligațiile ce le revin în baza prezentului contract nu pot fi invocate drept cauză a nerespectării acestei reglementări.

#### 7. Confidențialitate

Art. 14. — Fiecare parte se obligă să asigure confidențialitatea tuturor informațiilor, documentațiilor, datelor sau cunoștințelor furnizate de către cealaltă parte în baza prezentului contract și să nu le dezvăluie unei terțe părți, în totalitate sau parțial, fără consimțământul scris al celeilalte părți contractante. Fac excepție de la aceste prevederi:

- a) informațiile solicitate de autoritățile competente, în conformitate cu reglementările în vigoare;
- b) informațiile care au fost făcute publice până la încheierea contractului.

Art. 15. — Prevederile art.14 rămân valabile 5 (cinci) ani după încetarea relațiilor contractuale.

#### 8. Obligațiile prestatorului

Art. 16. — Prestatorul are următoarele obligații:

- a) să asigure serviciul contractat în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare;
- b) să stabilească cu operatorii sistemelor vecine graficele de introducere/extragere în/din SEN a energiei electrice comunicate de client în limita capacității de transfer alocate;
- c) să asigure conducerea operațională a SEN conform prevederilor Codului tehnic al rețelei electrice de transport;
- d) să asigure parametri tehnici de calitate ai serviciului prestat conform prevederilor Codului tehnic al rețelei electrice de transport;
- e) la cererea clientului, să pună la dispoziția acestuia toate datele privind serviciul prestat în conformitate cu prezentul contract;
- f) să suporte daunele solicitate de client și dovedite ca fiind cauzate din vina prestatorului pentru pagubele produse clientului.

#### 9. Drepturile prestatorului

Art. 17. — Prestatorul are următoarele drepturi:

- a) să factureze contravaloarea serviciului prestat la valoarea stabilită conform art. 5 și 6;
- b) să încaseze la termenele stabilite contravaloarea serviciului prestat;
- c) să limiteze sau să întrerupă serviciul prestat în condițiile prevăzute la art. 20.

#### 10. Obligațiile clientului

Art. 18. — Clientul are următoarele obligații:

- a) să obțină capacitatea de interconexiune pentru introducerea/extragerea energiei electrice care face obiectul prezentului contract;
- b) să achite integral și la termen facturile emise de prestator, eventualele corecții sau regularizări ale acestora urmând să fie efectuate la următoarea facturare;
- c) să transmită prestatorului graficul orar aferent cantității de energie electrică solicitată și notificată de client prestatorului, în

fiecare zi până la ora 14,00 (CET) pentru o perioadă de cel mult o lună, dar nu mai târziu de ultima zi a lunii curente începând cu ziua următoare, în scris și în format electronic stabilit de prestator;

d) să identifice și să comunice părțile responsabile cu echilibrarea sau aceeași operatori licențiați angajați în realizarea echilibrării din sistemul exportator și din sistemul importator, care să asigure transmiterea graficelor orare programate la operatorul de sistem al sistemului respectiv;

e) să respecte prevederile Codului tehnic al rețelei electrice de transport și dispozițiile Operatorului de transport și de sistem date în conformitate cu acesta;

f) să asigure transmiterea datelor necesare derulării contractului.

#### 11. Drepturile clientului

Art. 19. — Clientul are următoarele drepturi:

a) să beneficieze de serviciul asigurat de prestator, în conformitate cu prevederile prezentului contract și al Codului tehnic al rețelei electrice de transport.

b) să solicite prestatorului datele privind serviciul prestat în conformitate cu prezentul contract.

#### 12. Limitarea sau întreruperea serviciului prestat

Art. 20. — (1) Serviciul prestat în baza prezentului contract poate fi limitat sau întrerupt în următoarele cazuri:

a) plata facturilor emise nu se efectuează integral în termenul prevăzut la art. 5 și 6. Serviciul se reia după plata integrală a facturilor emise și a majorării de întârziere calculate;

b) forță majoră, în condițiile art. 21;

c) prin acordul părților;

d) în situație de avarie a SEN sau în zone ale acestuia;

e) abateri de la schema normală de funcționare a instalațiilor de transport și de distribuție, ca urmare a lucrărilor de re tehnologizare/reabilitare, în cazul în care nu se pot asigura condițiile de siguranță și de regim normale;

f) acțiuni de prevenire sau de apariție a unor avarii a echipamentelor din rețeaua electrică de transport, în urma cărora prestatorul nu mai poate asigura condițiile normale de siguranță în funcționare conform prevederilor Codului tehnic al rețelei electrice de transport, cu comunicarea către client a justificării acestei măsuri;

g) pe durata necesară intervenției asupra elementelor primare și secundare ale rețelei de transport, în scopul înlăturării cauzelor care ar putea provoca incidente sau avarii la aceste elemente;

h) în regimuri post avarie, când nu se pot asigura parametri normali ai energiei electrice;

i) întrerupere a introducerii/extragerii în/din SEN a energiei electrice de către sistemul furnizor/beneficiar din orice cauză justificabilă;

j) retragere din exploatare în mod accidental a liniilor de interconexiune implicate în operațiunea de tranzit, menționate la art. 3 alin. (1);

k) separări programate sau accidentale ale SEN și [ ] și/sau [ ];

l) când clientul nu obține dreptul de utilizare a capacității de transfer pe liniile de interconexiune menționate la art. 3 alin. (1).

(2) În cazul prevăzut la alin. (1) lit. a) decizia de întrerupere a serviciului se va pune în practică după expirarea preavizului de 5 (cinci) zile calendaristice pe care prestatorul trebuie să îl comunice clientului. Drept zi de preaviz se consideră prima zi financiară ce urmează datei la care s-a trimis înștiințarea privind decizia de întrerupere a serviciului (fax, e-mail, poștă, registratură). Înștiințarea privind decizia de întrerupere a serviciului se va transmite în termen de 3 zile financiare de la data scadenței obligațiilor prevăzute la art. 5 și 6.

(3) Pe perioada de preaviz părțile sunt obligate să depună toate diligențele pentru rezolvarea litigiului într-un mod amiabil.

(4) În oricare caz prevăzut la alin. (1) lit. d)—k) prestatorul va notifica limitarea/întreruperea serviciului către client în decurs de 24 de ore de la producerea evenimentului.

**13. Forța majoră**

Art. 21. — (1) Părțile sunt absolvite de orice răspundere pentru neîndeplinirea în totalitate sau în parte a obligațiilor ce decurg din prezentul contract, dacă acest lucru este rezultatul acțiunii forței majore. Circumstanțele de forță majoră sunt acelea care pot apărea pe perioada de valabilitate a prezentului contract, în urma producerii unor evenimente extraordinare, de exemplu, calamități naturale, război, embargo, care nu au putut fi luate în considerare de părți la încheierea contractului și care sunt în mod rezonabil în afara voinței și controlului părților.

(2) Partea care invocă forța majoră trebuie să notifice acest lucru în scris celeilalte părți în decurs de 48 de ore de la apariția acesteia, apreciind și perioada în care urmările ei încetează, cu confirmarea autorității abilitate de la locul producerii evenimentului ce constituie forță majoră.

(3) Neîndeplinirea obligației de comunicare a forței majore nu înlătură efectul exonerator de răspundere al acesteia, dar antrenează obligația părții care trebuia să o comunice de a repara pagubele cauzate părții contractante prin faptul necomunicării.

**14. Litigii**

Art. 22. — Prezentul contract este supus și interpretat potrivit legii românești.

Art. 23. — Litigiile care decurg din interpretarea și/sau executarea prezentului contract, care nu pot fi rezolvate pe cale amiabilă, vor fi supuse spre soluționare instanței judecătorești competente.

Art. 24. — Un litigiu nu exonerează părțile de la obligațiile de plată la data scadentă numai dacă părțile sunt de acord altfel în fiecare caz în parte.

**15. Dispoziții finale**

Art. 25. — (1) Pentru neexecutarea, în totalitate sau în parte, a obligațiilor prevăzute în prezentul contract, părțile răspund conform prevederilor legale române în vigoare.

(2) Contractul se poate prelungi, modifica sau completa prin acte adiționale, inclusiv pentru includerea prevederilor legislative ulterioare încheierii contractului, la propunerea oricărei părți, cu respectarea reglementărilor. Modificările prevederilor prezentului contract se pot face numai prin încheierea de acte adiționale, cu excepția cazului prevăzut în art. 3 alin. (8).

(3) Prezentul contract se modifică și/sau se completează automat dacă printr-un act normativ (lege, ordonanță a Guvernului, ordonanță de urgență a Guvernului, hotărâre a Guvernului, reglementare a Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei) se modifică/completează prevederile prezentului contract, părțile având obligația preluării modificării/completării într-un act adițional la contract, cu excepția celei prevăzute la art. 3 alin. (4) și (8).

**16. Alte clauze**

Art. 26. — Prezentul contract a fost încheiat la data de ..... în două (2) exemplare deopotrivă originale, din care unul la client și unul la prestator.

Prestator,

.....

Client,

.....

ANEXĂ

la contractul-cadru

**SEMNIFICAȚIA TERMENILOR DIN CONTRACT**

Termenii utilizați în cadrul contractului au următoarele semnificații:

<i>Capacitate de interconexiune</i>	Capacitatea unei linii sau a unui grup de linii de interconexiune alocată și contractată de client prin procedura de licitație PO TEL-01.06
<i>Client</i>	[Client] pentru tranzitul de energie electrică din țările perimetrice
<i>Cantitate estimată de energie electrică</i>	Cantitatea de energie electrică ce se va introduce/extrage la granița României, solicitată și notificată de client sub formă de grafice orare
<i>Cantitate programată de energie electrică</i>	Cantitatea de energie electrică ce se va introduce/extrage la granița României, solicitată și notificată de client sub formă de grafice orare, confirmată de prestator și operatorii de sistem ai țărilor vecine
<i>Contract de alocare a capacității de interconexiune</i>	Contract încheiat între operatorul de transport și de sistem și un titular de licență în vederea realizării tranzacțiilor de import/export și tranzit de energie electrică prin liniile de interconexiune ale Sistemului electroenergetic național
<i>Energie electrică</i>	Energia electrică activă, în [MWh]
<i>Grafic orar programat</i>	Puteri orare în MW solicitate și notificate de client și confirmate de prestator cu operatorii de sistem ai țărilor vecine
<i>Lună de contract</i>	O lună calendaristică în cadrul unui an calendaristic
<i>Tranzit de energie electrică</i>	Transportul energiei electrice între rețelele electrice de transport, în care: <ul style="list-style-type: none"> <li>• rețeaua electrică de transport de origine și cea de destinație sunt situate în afara teritoriului României; și</li> <li>• efectuarea transportului implică utilizarea rețelei electrice de transport a României</li> </ul>
<i>Țară perimetrică</i>	Țară vecină cu România al cărei operator de transport și de sistem nu este parte semnatară a Contractului ITC interimar de decontare și clearing privind mecanismul de compensare inter TSO a costurilor provocate de tranzite
<i>Tarif reglementat de tranzit</i>	Tariful stabilit de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei pentru serviciul de tranzit al energiei electrice din/spre țările perimetrice prin sistemul electroenergetic al României
<i>Zonă (de sistem)</i>	Parte semnificativă a unui sistem electroenergetic definită de un ansamblu de noduri de rețea grupate în concordanță cu un criteriu stabilit (administrativ, geografic, operațional, tarifar etc.)

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

**ORDIN****privind aplicarea de către Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. a procedurii operaționale „Mecanismul de compensare a efectelor utilizării rețelelor electrice de transport pentru tranzite de energie electrică între operatorii de transport și de sistem”**

În temeiul art. 9 alin. (2), (8) și (9), al art. 11 alin. (1), alin. (2) lit. a), c) și i) și alin. (3) lit. a) din Legea energiei electrice nr. 13/2007, cu modificările și completările ulterioare, precum 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,

având în vedere:

— Directiva 2003/54/CE privind regulile comune pentru piața internă de energie, care abrogă Directiva 96/92/CE;

— Reglementarea nr. 1.228/2003/CE privind condițiile de acces la rețea pentru schimburile transfrontaliere de energie electrică;

— Tratatul de constituire a Comunității Energiei, semnat la Atena la 25 octombrie 2005, ratificat prin Legea nr. 231/2006;

— referatul de aprobare întocmit de Departamentul prețuri și tarife în domeniul energiei electrice,

în conformitate cu Procesul-verbal al ședinței Comitetului de reglementare al Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei din data de 16 octombrie 2007,

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

Art. 1. — (1) Se aprobă aplicarea de către Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. a procedurii operaționale „Mecanismul de compensare a efectelor utilizării rețelelor electrice de transport pentru tranzite de energie electrică între operatorii de transport și de sistem”, prevăzută în anexa nr. 1, care face parte integrantă din prezentul ordin.

(2) Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. transmite procedura spre aprobare Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei ori de câte ori aceasta se modifică.

Art. 2. — Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. percepe de la operatorii economici care încheie contracte pentru prestarea serviciului de tranzit al energiei electrice din/spre țările perimetrice prin Sistemul electroenergetic național un tarif reglementat de tranzit, exprimat în euro/MWh, exclusiv TVA, care se aprobă prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.

Art. 3. — Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. transmite Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, lunar, până în data de 25 a lunii curente, prin e-mail, în fișiere format MS Excel, date privind tranzitul de energie electrică pentru luna anterioară, conform machetei prevăzute în anexa nr. 2, care face parte integrantă din prezentul ordin.

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

Art. 5. — Departamentele de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei vor urmări respectarea prevederilor prezentului ordin.

Art. 6. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 56/2005 pentru aprobarea aplicării Procedurii operaționale de implementare a mecanismului privind comerțul transfrontalier cu energie electrică (CBT) în regiunea din sud-estul Europei, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 7 din 4 ianuarie 2006.

p. Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

**Nicolae Opris**

București, 16 octombrie 2007.

Nr. 42.

*ANEXA Nr. 1*

**PROCEDURA OPERAȚIONALĂ****„Mecanismul de compensare a efectelor utilizării rețelelor electrice de transport pentru tranzite de energie electrică între operatorii de transport și de sistem”****1. Introducere**

Pe baza acordurilor încheiate la întâlnirea Comitetului director de la Viena la 15 decembrie 2006 și de la Ljubljana la 16 martie 2007, ETSO<sup>1</sup> a propus mecanismul descris mai jos pentru compensarea efectelor utilizării rețelelor electrice de transport

pentru tranzite de energie electrică între operatorii de transport și de sistem, denumit în continuare *Mecanismul interimar ITC*<sup>2</sup>. Acest nou mecanism este o îmbunătățire a actualului mecanism CBT<sup>3</sup>, ca o etapă către viitorul mecanism ITC.

<sup>1</sup> ETSO — European Transmission System Operators (TSO).

<sup>2</sup> ITC — Inter TSO Compensation.

<sup>3</sup> CBT — Cross Border Trade.

Lista țărilor care au semnat *Contractul ITC interimar de decontare și clearing (Contract ITC)* este prezentată la pct. 4.

## 2. Principiile Mecanismului interimar ITC

Pentru definirea mecanismului interimar ITC, s-au urmărit 4 componente:

- 2.1. compensarea costurilor cu infrastructura;
- 2.2. compensarea costurilor cu consumul propriu tehnologic în rețeaua electrică de transport;
- 2.3. finanțarea fondului de compensare;
- 2.4. decontarea diferențelor dintre obligațiile de plată și drepturile de încasat.

### 2.1. Compensarea costurilor cu infrastructura

Sistemul de compensare pentru costurile cu infrastructura urmărește:

- măsura în care rețeaua electrică de transport a unei țări (parte ITC) semnatare a Contractului ITC este folosită de către terțe părți care fac schimburi transfrontaliere de energie electrică între ele;
- repartizarea corespunzătoare a costurilor rețelei unei părți ITC, datorate de celelalte părți.

În cadrul sistemului de compensare pentru costurile de infrastructură se calculează:

- compensările pe clase de active;
- factorii de sensibilitate și schimburile de referință pe baza unui set de regimuri care descriu funcționarea reală a rețelei electrice în orele stabilite.

#### Definirea claselor de active

Conform Mecanismului interimar ITC, se consideră 6 clase de active pentru descrierea rețelei electrice de transport a fiecărei țări (parte ITC) semnatare a Contractului ITC:

- clasa A: linii de curent alternativ de peste 300 kV;
- clasa B: linii de curent alternativ de la 220 kV la 300 kV;
- clasa C: alte linii de curent alternativ;
- clasa D: linii de curent continuu pentru orice tensiune;
- clasa E: transformatoare de putere între activele din clasa B și clasa A;
- clasa F: transformatoare de putere între activele din clasa C și clasa B și transformatoare de putere între activele din clasa A și clasa C.

Fiecare parte ITC furnizează o repartizare a costurilor reglementate pentru infrastructura de rețea pe clasele de active definite mai sus.

Alocarea costurilor stațiilor între linii și transformatoare poate să difere de la o parte ITC la alta. Această discrepanță este atenuată prin reducerea numărului de clase de active atunci când se efectuează calculul compensărilor. Ca urmare, costurile transformatoarelor (clasele de active E și F) sunt adunate la costurile clasei de active ce reprezintă nivelul lor secundar de tensiune (B și C) astfel încât calculul compensărilor să fie realizat luându-se în considerare numai 4 clase de active, astfel:

$$A^* = A; B^* = B+E; C^* = C+F \text{ și } D^* = D.$$

#### Modelarea rețelei

Regimurile de funcționare reală privind topologia rețelei, caracteristicile tehnice, distribuția consumurilor și a producției se consideră pentru un număr limitat de ore predefinite, deoarece colectarea unui set de informații complet care să descrie situațiile de funcționare reală în toate cele 8.760 de ore din an nu este posibilă. Fiecare oră  $h$  din an este simulată printr-un model similar unuia dintre regimurile de funcționare reală predefinite  $T$ .

Pentru fiecare lună se utilizează 6 regimuri de funcționare reală la orele CET<sup>4</sup>: 3,30 h, 11,30 h și 19,30 h din cea de-a treia miercuri și din duminica precedentă.

Formatul convenit pentru transmiterea regimurilor de funcționare reală este:

- formatul UCTE pentru rețelele din țările UCTE;
- formatul PSS/E 29 pentru rețelele din țările nordice (Nordel) și țările baltice.

#### Calculul factorilor de sensibilitate absoluți

Pentru fiecare regim de funcționare predefinit  $T$ , se calculează factorii de sensibilitate absoluți  $\tau_{abs,ij}^k(T, \kappa)$  pentru fiecare clasă de active  $\kappa$  (A, B, C, D) a oricărei părți ITC  $k$  prin simularea unui schimb de 100 MW între țara  $i$  și țara  $j$ , astfel:

- în țara  $i$  se distribuie o putere generată de 100 MW în toate nodurile producătoare;
- în țara  $j$  se distribuie un consum de 100 MW în toate nodurile consumatoare.

Factorii de sensibilitate absoluți reprezintă produsul dintre:

- lungimea elementului de rețea  $l$ ; și
- diferența, în valoare absolută, dintre fluxurile de putere  $P$  în regimul inițial și fluxurile de putere rezultate după simularea schimbului de 100 MW între țara  $i$  și țara  $j$ , corespunzătoare fiecărui element de rețea  $l$ .

$$\tau_{abs,ij}^k(T, \kappa) = \left[ \sum_{b \in \text{tarii } k \cap \text{clasa active } \kappa} (|\Delta P_b| \cdot I_b) \right] / 100MW \quad (1)$$

Factorii de sensibilitate absoluți se numesc și distanțe electrice.

Distanța electrică  $d_{ij}(T)$  /  $d_{ij}(h)$  dintre țările  $i$  și  $j$  pentru regimul de funcționare predefinit  $T$ / pentru fiecare oră pentru care s-a definit regimul de funcționare  $T$  este determinată prin însumarea factorilor de sensibilitate absoluți  $\tau_{abs,ij}^k(T)$  corespunzători elementelor de rețea din toate țările  $k$ .

$$\tau_{abs,ij}^k(T) = \sum_{\kappa} \tau_{abs,ij}^{\kappa}(T, \kappa) \quad (2)$$

$$d_{ij}(T) = \sum_{k \in \text{PartiITC}} \tau_{abs,ij}^k(T) \quad (3) \quad \text{și} \quad d_{ij}(h) = d_{ij}(T) \quad (4)$$

unde:  $h$  = o oră în perioada similară regimului de funcționare predefinit  $T$ .

Factorii de sensibilitate absoluți  $\tau_{abs,ij}^k(T)$  sunt considerați în calculul cheilor de tranzit reprezentând utilizarea relativă a clasei de active  $K$  (A, B, C, D) din țara  $k$ , respectiv a compensării datorate țării  $k$  de toate celelalte părți ITC.

#### Calculul factorilor de sensibilitate neți

Pentru fiecare regim de funcționare predefinit  $T$  se calculează factorii de sensibilitate neți  $\tau_{net,ij}^k(T, \kappa)$  pentru fiecare clasă de active  $k$  (A, B, C, D) a oricărei părți ITC  $k$  prin simularea unui schimb de 100 MW între țara  $i$  și țara  $j$ , în mod similar cu simularea considerată în determinarea factorilor de sensibilitate absoluți.

Factorii de sensibilitate neți reprezintă produsul dintre:

- lungimea elementului de rețea  $l$ ; și
- diferența dintre fluxurile de putere  $P$  în regimul inițial și fluxurile de putere rezultate după simularea schimbului de 100 MW între țara  $i$  și țara  $j$ .

$$\tau_{net,ij}^k(T, \kappa) = \left[ \sum_{b \in \text{tarii } k \cap \text{clasa active } \kappa} (|\Delta P_b| \cdot I_b) \right] / 100MW \quad (5)$$

<sup>4</sup> CET — Central European Time.



Factorii de sensibilitate neți  $\tau_{net,ij}^k(T, \kappa)$  sunt considerați în calculul compensărilor datorate fiecărei părți ITC pentru fiecare clasă de active.

#### Calculul schimburilor de referință

Schimburile de referință se calculează între fiecare pereche de țări net exportatoare și net importatoare și constituie baza pentru calculul drepturilor de încasat (al compensărilor) pentru părțile ITC.

Schimburile de referință  $X_{ij}(h)$  pentru fiecare pereche constituită dintr-o țară net exportatoare  $i$  și o țară net importatoare  $j$  pentru orice oră  $h$  vor fi definite astfel încât:

1. pentru o țară net exportatoare  $i$ , suma schimburilor de referință dintre această țară  $i$  și toate țările net importatoare  $j$  este egală cu exportul său net la ora  $h$ :

$$\sum_j X_{ij}(h) = \text{export net al țării } i(h) \quad (6)$$

2. pentru o țară net importatoare  $j$ , suma schimburilor de referință dintre toate țările net exportatoare  $i$  și această țară este egală cu importul său net la ora  $h$ :

$$\sum_i X_{ij}(h) = \text{import net al țării } j(h) \quad (7)$$

3. schimburile de referință  $X_{ij}(h)$  respectând ecuațiile (5) și (6) se determină astfel încât utilizarea rețelelor tranzitate să fie minimă, reprezentată prin minimizarea următoarei funcții-obiectiv:

$$\min \sum_{i,j} (d_{ij}(h)) X_{ij}(h) \quad (8)$$

unde  $d_{ij}(h)$  este distanța electrică pentru un schimb de 100 MW între țările  $i$  și  $j$  pentru ora  $h$ .

#### Calculul compensărilor

Compensarea convenită fiecărei părți ITC  $k$  va reflecta utilizarea rețelei sale de către terțe părți, care fac schimburi de putere între ele în comparație cu utilizarea totală a acestei rețele. Calculul compensărilor ține seama de clasele de active definite.

#### Calculul utilizării totale a rețelei fiecărei părți ITC

Utilizarea totală a oricărei clase de active  $\kappa$  (A, B, C, D) din țara  $k$  este cantitatea cumulată lunar ( $Q$ ) [MWh. km] pe toate elementele de rețea dintr-o clasă de active  $k$ .

Cantitatea ( $Q$ ) corespunzătoare unui element de rețea reprezintă produsul dintre:

- lungimea acestui element de rețea  $l$ ; și
- fluxul de putere  $P$  prin elementul de rețea rezultat dintr-un calcul de regim permanent efectuat pe o bază de date ( $T$ ) rezultată din agregarea regimurilor de funcționare predefinite  $T$  din toate țările.

Cantitatea cumulată lunar ( $Q$ ) pentru o țară  $k$  și o clasă de active  $k$  (A, B, C, D) este definită cu formula:

$$Q(k, \kappa) = \sum_T n_h(T) \cdot \sum_{b \in \kappa} (\Delta P_b \cdot l_b) \quad (9)$$

unde:

$n_h(T)$  — este numărul de ore în perioada similară regimului de funcționare predefinit  $T$ .

#### Calculul cheilor de tranzit

Cheia de tranzit reprezintă utilizarea relativă a clasei de active  $k$  (A, B, C, D) din țara  $k$  de toate perechile de terțe părți care fac schimburi de energie între ele și este definită după cum urmează:

$$\text{cheie tranzit}(k, \kappa) = \min \left[ \frac{\sum_h \sum_{i \in k, j \in \kappa} X_{ij}(h) \cdot \tau_{net,ij}^k(T(h), \kappa)}{Q(k, \kappa)} ; 1 \right] \quad (10)$$

Produs electronic destinat exclusiv informării gratuite a persoanelor fizice asupra actelor ce se publică în Monitorul Oficial al României

#### Calculul compensărilor

Compensarea datorată țării  $k$  pentru fiecare clasă de active  $\kappa^*$  (A\*, B\*, C\*, D\*) este dată de formula următoare:

$$\text{compensare}(k, \kappa^*) = \max[\text{cheie tranzit}(k, \kappa) \times ACC(k, \kappa^*); 0] \times 0,45 \quad (11)$$

unde  $ACC(k, \kappa^*)$  este costul asociat clasei de active  $\kappa^*$ .

Prin aplicarea funcției „max” rezultă că pentru nicio parte ITC nu va rezulta compensare negativă pentru infrastructură. Procentul de 45% reprezintă limitarea ce s-a convenit pentru fondul de compensare. Această procedură de limitare își propune să aducă nivelul fondului de compensare pentru costurile cu infrastructura la o sumă apropiată de nivelul convenit.

#### Calculul fondului de compensare pentru infrastructură

Fondul total de compensare pentru infrastructură este suma tuturor compensărilor pentru infrastructură corespunzătoare părților ITC și claselor de active definite.

#### 2.2. Compensarea costurilor cu consumul propriu tehnologic în rețeaua electrică de transport (CPT)

Metoda „cu și fără tranzite” (WWT — With and Without Transits) ia în considerare impactul tranzitelor asupra fiecărei părți ITC participante. Ea se bazează pe o comparație între fluxurile de rețea pentru două situații: situația înregistrată (conținând fluxurile reale) și situația de după înlăturarea tranzitelor.

În metoda WWT, compensările și contribuțiile pentru CPT sunt calculate pe baza: „situațiilor înregistrate” descrise prin regimuri de funcționare, a costurilor ex-ante pentru pierderi și a fluxurilor programate dintre țările participante și țările perimetrice.

Acestor rezultate nu li se va aplica nicio limitare.

Compensarea lunară pentru pierderi datorată fiecărei părți ITC  $k$  pentru luna  $\bar{m}$  este:

$$\text{compensare}(k, \bar{m}) = \Delta P_{pierdere\_k}(k, \bar{m}) \cdot C_{pierdere}(k) \quad (12)$$

$\Delta P_{pierdere\_k}$  = diferența între pierderile din rețea în situația reală din regimul de funcționare și în situația în care s-au eliminat tranzitele de putere prin țara  $k$ .

$C_{pierdere}$  = costul energiei electrice achiziționate pentru acoperirea pierderilor din rețeaua electrică de transport (RET);

Fondul de compensare lunară global pentru pierderi este egal cu suma compensărilor tuturor părților ITC  $k$ :

$$\text{Fond}_{pierdere}(k, \bar{m}) = \sum_{k \in \text{Partii ITC}} \text{compensare}(k, \bar{m}) \quad (13)$$

#### 2.3. Finanțarea fondului de compensare

Contribuțiile operatorului de transport și de sistem la fondul de compensare sunt formate din două părți, în mod similar cu Mecanismul din 2006:

- prima parte a fondului ia în considerare contribuția din partea țărilor perimetrice. Tariful de tranzit (euro/MWh) este determinat *ex-ante*, aplicat exporturilor (EPC) și importurilor (IPC) programate din țările perimetrice în/din țările participante la mecanismul de compensare;

- a doua parte a fondului denumită partea de „flux net de energie electrică în direcția export/import” bazată pe un „tarif pentru fluxul net”, care se aplică exporturilor și importurilor nete. Tarifurile pentru fluxurile nete se calculează lunar, astfel încât să fie asigurată acoperirea fondului de compensare. Fluxurile nete în direcția export (NEF) și fluxurile nete în direcția import (NIF) se

calculează în mod similar celor din contractele CBT anterioare, incluzând regulile pentru țările „de margine”.

Tariful reglementat de tranzit, aplicat importurilor și exporturilor programate din țările perimetrice, reprezintă suma dintre tariful aplicat fluxului net pentru compensarea costurilor cu infrastructura ( $NFP_{eaI}$ ) și tariful aplicat fluxului net pentru compensarea costurilor cu pierderile ( $NFP_{eaL}$ ), determinate *ex-ante* (*ea*).

Tariful aplicat fluxului net pentru compensarea costurilor cu infrastructura, determinat *ex-ante*, este dat de raportul dintre fondul total de compensare pentru infrastructură și suma fluxurilor considerate în calculul contribuției la fond:

$$NFP_{eaI} = \frac{Fond_{eaI}}{\sum_{k \in ITC} \sum_{m \in 2005} (NEF(k, \bar{m}) + NIF(k, \bar{m}) + EPC(k, \bar{m}) + IPC(k, \bar{m}))} \quad (14)$$

Tariful aplicat fluxului net pentru compensarea costurilor cu pierderile, determinat *ex-ante* este dat de următorul raport:

$$NFP_{eaL} = \frac{Fond_{eaL}}{\sum_{k \in ITC} \sum_{m \in 2005} (NEF(k, \bar{m}) + NIF(k, \bar{m}) + EPC(k, \bar{m}) + IPC(k, \bar{m}))} \quad (15)$$

Pentru a asigura permanenta egalitate dintre contribuțiile la fond și compensările pentru infrastructură sau pierderi, lunar ( $\bar{m}$ ) se calculează tariful aplicat fluxului net pentru compensarea costurilor cu infrastructura  $NFP_{epI}(\bar{m})$  și compensarea costurilor cu pierderile  $NFP_{epL}(\bar{m})$ , astfel:

$$NFP_{epI}(\bar{m}) = \frac{Fond_{epI}(\bar{m}) - \sum_{k \in ITC} Ct_{ep}^{I,PC}(k, \bar{m})}{\sum_{k \in ITC} \sum_{m=1, \bar{m}} (NEF(k, m) + NIF(k, m))} \quad (16)$$

$$NFP_{epL}(\bar{m}) = \frac{Fond_{epL}(\bar{m}) - \sum_{k \in ITC} Ct_{ep}^{L,PC}(k, \bar{m})}{\sum_{k \in ITC} \sum_{m=1, \bar{m}} (NEF(k, m) + NIF(k, m))} \quad (17)$$

$Ct_{ep}^{I,PC}(k, \bar{m})$  — contribuția la fond pentru compensarea costurilor cu infrastructura pentru importurile și exporturile programate din țările perimetrice;

$Ct_{ep}^{L,PC}(k, \bar{m})$  — contribuția la fond pentru compensarea costurilor cu consumul propriu tehnologic în RET pentru importurile și exporturile programate din țările perimetrice.

NOTĂ: La finele fiecărei luni ( $\bar{m}$ ) se recalculează tariful pentru fluxul net, cumulat într-un „interval extins” ( $m$ ) care începe din luna (1) până în luna ( $\bar{m}$ ).

#### 2.4. Decontarea diferențelor dintre obligațiile de plată și drepturile de încasat

##### Procedura de decontare lunară

În fiecare lună  $\bar{m}$  sumele destinate obligațiilor de plată pentru orice parte ITC sunt determinate după calculul *ex-post* (*ep*) al compensărilor pentru infrastructură și pentru pierderi.

Rezultatele finale nete ( $NR_{ep}^0$ ) datorate în luna  $\bar{m}$  fiecărei părți ITC  $k$  sunt calculate ca diferența dintre suma drepturilor de încasat (a compensărilor costurilor) pentru infrastructură ( $CC_{epI}$ ) și pierderi ( $CC_{epL}$ ) și suma obligațiilor de plată (a contribuțiilor) pentru infrastructură ( $Ct_{epI}$ ) și pierderi ( $Ct_{epL}$ ).

$$NR_{ep}^0(k, \bar{m}) = (CC_{epI}(k, \bar{m}) + CC_{epL}(k, \bar{m})) - (Ct_{epI}(k, \bar{m}) + Ct_{epL}(k, \bar{m})) \quad (18)$$

Rezultatele finale nete lunare se vor calcula luându-se în considerare diferența dintre rezultatele finale ale lunii ( $\bar{m}$ ) și rezultatele finale ale lunii precedente ( $\bar{m} - 1$ ).

##### Procedura de decontare finală

Avându-se în vedere că tariful aplicat fluxului net se recalculează lunar pentru asigurarea egalității dintre contribuțiile la fond și compensațiile pentru infrastructură și pierderi, nu mai este necesară nicio altă procedură de decontare finală după încheierea decontărilor lunare.

#### 3. Administratorul de date pentru mecanismul interimar ITC

RWE Transportnetz Strom și Swissgrid AG (denumite împreună *administrator de date*) îndeplinesc sarcinile de administrare a datelor prevăzute în Contractul ITC.

#### 4. Parametri geografici

##### 4.1 Lista țărilor/blocurilor de control (codurile ISO din două litere)

Albania (AL)	Croația (HR)
Austria (AT)	Ungaria (HU)
Bosnia și Herțegovina (BA)	Italia (IT)
Belgia (BE)	Muntenegru (ME)
Bulgaria (BG)	Fosta Republică Iugoslavă
Elveția (CH)	Macedonia (MK)
Germania (DE)	Olanda (NL)
Danemarca de Est (DKE)	Norvegia (NO)
Danemarca de Vest (DKW)	Polonia (PL)
Estonia (EE)	Portugalia (PT)
Spania (ES)	România (RO)
Finlanda (FI)	Serbia (RS)
Franța (FR)	Suedia (SE)
Grecia (GR)	Slovenia (SI)

##### 4.2 Lista țărilor perimetrice (codurile ISO din două litere)

Bielorusia (BY)	Ucraina (UA)
Republica Cehă (CZ)	Slovacia (SK)
Marea Britanie (GB)	Letonia (LV)
Maroc (MA)	Irlanda (IR)
Federația Rusă (RU)	

ANEXA Nr. 2

#### RAPORTARE LUNARĂ

a Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. privind tranzitul de energie electrică prin Sistemul electroenergetic național

[MWh]

Data	Ora													
	1	2	3	4	.	.	.	.	.	.	21	22	23	24
Fluxul de energie electrică înregistrată în direcția import														
Fluxul de energie electrică înregistrată în direcția export														
Energia electrică din/spre țările perimetrice prin Sistemul electroenergetic național														

MINISTERUL AGRICULTURII ȘI DEZVOLTĂRII RURALE

**ORDIN**

**privind aprobarea Procedurii de înregistrare și verificare a documentației  
pentru dobândirea protecției unei indicații geografice sau denumiri de origine  
a unui produs agricol ori alimentar, Procedurii de declarare a opoziției la nivel național  
și a Procedurii de transmitere la nivelul Comisiei Europene a cererii de înregistrare  
a indicațiilor geografice sau denumirilor de origine ale produselor agricole ori alimentare,  
în vederea dobândirii protecției la nivelul Uniunii Europene, precum și a Regulilor specifice  
privind modelul și utilizarea logoului național**

Văzând Referatul de aprobare nr. 279.379 din 24 octombrie 2007, întocmit de Direcția generală implementare politici agricole,

având în vedere prevederile art. 4 alin. (2) și art. 5 alin. (2) din Hotărârea Guvernului nr. 828/2007 privind înființarea Sistemului de protecție a indicațiilor geografice și denumirilor de origine ale produselor agricole și produselor alimentare,

în temeiul prevederilor Hotărârii Guvernului nr. 385/2007 privind organizarea și funcționarea Ministerului Agriculturii și Dezvoltării Rurale, cu modificările și completările ulterioare,

**ministrul agriculturii și dezvoltării rurale emite următorul ordin:**

Art. 1. — Se aprobă Procedura de înregistrare și verificare a documentației pentru dobândirea protecției unei indicații geografice sau denumiri de origine a unui produs agricol ori alimentar, Procedura de declarare a opoziției la nivel național și Procedura de transmitere la nivelul Comisiei Europene a cererii de înregistrare a indicațiilor geografice sau denumirilor de origine ale produselor agricole ori alimentare, în vederea dobândirii protecției la nivelul Uniunii Europene, precum și Regulile specifice privind modelul și utilizarea logoului național, prevăzute în anexele nr. 1—4, care fac parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — (1) Prezentul ordin intră în vigoare la 5 zile de la data publicării în Monitorul Oficial al României, Partea I.

(2) Odată cu intrarea în vigoare a prezentului ordin, Ordinul ministrului agriculturii, pădurilor și dezvoltării rurale nr. 285/2004 pentru aprobarea Normelor privind protecția denumirilor de

origine și indicațiilor geografice ale produselor agricole și produselor alimentare, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 414 din 10 mai 2004, Ordinul ministrului agriculturii, pădurilor și dezvoltării rurale nr. 212/2004 privind aprobarea Listei cuprinzând indicațiile geografice și denumirile de origine protejate și recunoscute în România pentru produse alimentare, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 313 din 8 aprilie 2004, și Ordinul ministrului agriculturii, pădurilor și dezvoltării rurale nr. 956/2004 pentru aprobarea Regulamentului privind condițiile de aprobare a organismelor de inspecție și certificare a conformității indicațiilor geografice și denumirilor de origine ale produselor agricole și produselor alimentare și a atestatelor de specificitate pentru produsele agricole și produsele alimentare, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 35 din 11 ianuarie 2005, se abrogă.

Ministrul agriculturii și dezvoltării rurale,  
**Dacian Cioloș**

București, 30 octombrie 2007.  
Nr. 906.

ANEXA Nr. 1

**PROCEDURA**

**de înregistrare și verificare a documentației pentru dobândirea protecției unei indicații geografice  
sau denumiri de origine a unui produs agricol ori alimentar**

Art. 1. — Ministerul Agriculturii și Dezvoltării Rurale, prin Direcția de industrie alimentară, verifică documentația pentru înregistrarea și dobândirea protecției unei indicații geografice sau denumiri de origine a unui produs agricol ori alimentar.

Art. 2. — (1) Documentația pentru înregistrarea unei indicații geografice sau denumiri de origine a unui produs agricol ori alimentar, în vederea dobândirii protecției, se elaborează de către grupul de producători sau procesatori în conformitate cu prevederile Regulamentului Consiliului (CE) nr. 510/2006 privind protecția indicațiilor geografice și a denumirilor de origine ale produselor agricole și alimentare și ale Regulamentului (CE) nr. 1.898/2006 pentru implementarea Regulamentului (CE) nr. 510/2006, publicate pe site-ul Ministerului Agriculturii și Dezvoltării Rurale.

(2) Documentația pentru înregistrarea unei indicații geografice sau denumiri de origine a unui produs agricol ori alimentar, în vederea dobândirii protecției, se transmite în format de hârtie și electronic pe adresa de e-mail: dopigp@madr.ro.

(3) Documentația este însoțită de următoarele documente:  
a) actul de asociere, indiferent de forma sau componența juridică a grupului de producători ori procesatori, și statutul; în asociație pot să fie incluse și organizații de promovare a produsului, care reprezintă un interes economic al producătorilor sau procesatorilor din care fac parte;

b) declarație pe propria răspundere că grupul reprezintă producătorii sau procesatorii din arealul geografic delimitat în caietul de sarcini;

Produs electronic destinat exclusiv informării gratuite a persoanelor fizice asupra actelor ce se publică în Monitorul Oficial al României

c) caietul de sarcini care trebuie să conțină elementele prevăzute la art. 4 din Regulamentul (CE) nr. 510/2006;

d) documentul unic care trebuie să conțină elementele prevăzute în anexa nr. 1 la Regulamentul (CE) nr. 1.898/2006 pentru implementarea Regulamentului (CE) nr. 510/2006;

e) date, înscrisuri etc., care să evidențieze legătura cu arealul geografic, legătura dintre zona geografică și calitatea sau caracteristicile produsului ori o calitate specifică, reputația sau alte caracteristici ale produsului, din care să rezulte că produsul pentru care se solicită protecția prezintă alte caracteristici de calitate care îl diferențiază de produsele din aceeași categorie obținute în afara zonei de producție;

f) date, înscrisuri, referințe bibliografice etc., din care să rezulte legătura istorică de realizare a produsului;

g) date socioeconomice conținând următoarele informații:

— producția actuală;

— cantitatea estimată pe 5 ani;

— numărul clienților (actuali și potențiali) pe fiecare segment al filierei produsului (producție, distribuție, comercializare etc.);

— destinația geografică a produsului actuală și estimată pe 5 ani;

h) situația economică actuală și estimată pe 5 ani;

i) hartă color de dimensiune adecvată care să permită delimitarea precisă a zonei de producție sau granițele stabilite;

j) declarație pe propria răspundere prin care se atestă autenticitatea informațiilor furnizate;

k) copie de pe contractul încheiat cu un organism privat de inspecție și certificare a produselor agricole sau alimentare pentru verificarea și certificarea realității datelor cuprinse în caietul de sarcini;

l) alte date și informații din care să rezulte necesitatea dobândirii protecției.

Art. 3. — (1) Ministerul Agriculturii și Dezvoltării Rurale examinează prin mijloace corespunzătoare dacă documentația primită în conformitate cu art. 5 din Regulamentul Consiliului (CE) nr. 510/2006 este justificată și îndeplinește condițiile prevăzute în prezenta procedură.

(2) În fiecare lună Ministerul Agriculturii și Dezvoltării Rurale publică pe site-ul propriu lista indicațiilor geografice sau denumirilor de origine care au făcut obiectul unei cereri de înregistrare în vederea dobândirii protecției, precum și data depunerii acestora.

Art. 4. — În cazul în care documentația nu este completă, se va informa în scris grupul aplicant, în termen de 30 de zile, în vederea completării acesteia. Dacă în termenul stabilit grupul aplicant transmite informații inadecvate sau nu transmite informațiile solicitate, documentația depusă este anulată.

Art. 5. — În cazul în care documentația depusă este completă, aceasta se publică pe site-ul Ministerului Agriculturii și Dezvoltării Rurale, în vederea acordării unei perioade de 60 de zile în care orice persoană fizică sau juridică legitim interesată, stabilită în țară, își poate declara opoziția față de cererea de înregistrare.

Art. 6. — (1) Înregistrarea indicației geografice sau a denumirii de origine în Registrul național al indicațiilor geografice și denumirilor de origine protejate național se efectuează la data încetării perioadei de opoziție și transmiterii certificatului de conformitate a realității datelor cuprinse în caietul de sarcini, în copie, eliberat de către organismul privat de inspecție și certificare a produselor agricole sau alimentare.

(2) Indicația geografică sau denumirea de origine a unui produs agricol ori alimentar dobândește protecție națională de la data înregistrării în Registrul național al indicațiilor geografice și denumirilor de origine protejate național, care încetează la data dobândirii protecției la nivelul Uniunii Europene.

(3) Registrul național al indicațiilor geografice și denumirilor de origine protejate național se publică periodic pe site-ul Ministerului Agriculturii și Dezvoltării Rurale.

Art. 7. — Verificarea și monitorizarea activității organismelor private de inspecție și certificare a produselor agricole sau alimentare sunt prevăzute în anexa nr. 1a), care face parte integrantă din prezenta procedură.

*ANEXA Nr. 1a)  
la procedura prevăzută în anexa nr. 1*

## **VERIFICAREA ȘI MONITORIZAREA activității organismelor private de inspecție și certificare a produselor agricole sau alimentare**

Art. 1. — Ministerul Agriculturii și Dezvoltării Rurale, prin Direcția de industrie alimentară, verifică și monitorizează activitatea organismelor private de inspecție și certificare a produselor agricole sau alimentare.

Art. 2. — Organismele private de inspecție și certificare a produselor agricole sau alimentare transmit Ministerului Agriculturii și Dezvoltării Rurale o copie legalizată a documentului care atestă acreditarea conform standardului european EN 45011 sau standardului ISO/CEI 65 (Cerințe generale pentru organisme care operează cu sistemul de certificare a produselor) și documentele care atestă îndeplinirea cerințelor prevăzute la art. 11 din Regulamentul Consiliului (CE) nr. 510/2006.

Art. 3. — Organismele private de inspecție și certificare a produselor agricole sau alimentare trebuie să îndeplinească cumulativ următoarele cerințe:

a) să dispună de structură, echipamente și proceduri care să permită efectuarea tuturor activităților privind verificarea, controlul și certificarea respectării datelor cuprinse în caietul de sarcini;

b) să fie persoane juridice cu sediul în România; persoanele juridice care au sediul principal în statele membre sau în țări cu echivalență în Uniunea Europeană obținută prin decizia Comisiei Europene pot verifica și controla respectarea datelor cuprinse în caietul de sarcini, cu condiția stabilirii și menținerii în

România, în condițiile legii, a unui sediu secundar pe toată durata desfășurării activității lor;

c) să aibă cel puțin un an experiență în activitatea de inspecție/certificare;

d) să dispună de un laborator propriu acreditat sau să aibă un contract de colaborare cu un astfel de laborator, pentru a executa toate analizele și determinările necesare în vederea efectuării verificării, controlului și certificării respectării datelor cuprinse în caietul de sarcini;

e) să dispună de personal calificat pentru efectuarea verificărilor și controalelor;

f) să fie independente de toate părțile implicate, imparțiale și integre; organismul de inspecție și certificare și personalul său nu trebuie să fie supuse niciunei presiuni comerciale sau financiare care ar putea să le influențeze deciziile;

g) să satisfacă în totalitate exigențele stabilite în standardul european EN 45011 sau în standardul ISO/CEI 65 (Cerințe generale pentru organisme care operează cu sistemul de certificare a produselor).

Art. 4. — (1) Organismele private de inspecție și certificare a produselor agricole sau alimentare permit Ministerului Agriculturii și Dezvoltării Rurale accesul la birourile și facilitățile lor.

(2) Organismele private de inspecție și certificare a produselor agricole sau alimentare transmit Ministerului

Agriculturii și Dezvoltării Rurale, până la data de 31 ianuarie a fiecărui an, lista operatorilor verificați și controlați până la data de 31 decembrie a anului anterior, cuprinzând numele și adresa operatorului, tipul operatorului (producător, procesator), tipul produsului, data înregistrării, data certificării.

(3) Organismele private de inspecție și certificare a produselor agricole sau alimentare transmit Ministerului Agriculturii și Dezvoltării Rurale orice neregulă sau încălcare privind respectarea datelor cuprinse în caietul de sarcini și sancțiunea aplicată.

*ANEXA Nr. 2*

## PROCEDURA

### de declarare a opoziției la nivel național

Art. 1. — (1) Orice persoană fizică sau juridică legitim interesată, stabilită în țară, poate declara opoziția față de cererea de înregistrare a unei indicații geografice sau denumiri de origine, printr-o declarație întemeiată corespunzător, conform modelului din anexa nr. 2a), care face parte integrantă din prezenta procedură, în termen de 60 de zile de la data publicării documentației pentru înregistrarea unei indicații geografice sau denumiri de origine a unui produs agricol ori alimentar pe site-ul [www.mapam.ro](http://www.mapam.ro), în format de hârtie și electronic, pe adresa de e-mail: [dopigp@madr.ro](mailto:dopigp@madr.ro).

(2) Nu se admit decât declarațiile de opoziție primite în termenul stabilit la alin. (1) care:

a) fie demonstrează nerespectarea condițiilor menționate la art. 2 din Regulamentul (CE) nr. 510/2006;

b) fie demonstrează că înregistrarea denumirii propuse ar fi contrară art. 3 alin. (2), (3) și (4) din Regulamentul (CE) nr. 510/2006;

c) fie demonstrează că înregistrarea denumirii propuse ar prejudicia fie existența unei denumiri omonime integral sau parțial ori a unei mărci de fabrică sau de comerț, fie existența unor produse aflate legal pe piață de cel puțin 5 ani;

d) fie precizează elementele care permit să se concluzioneze că denumirea pentru care se solicită înregistrarea este generică în sensul art. 3 alin. (1) din Regulamentul (CE) nr. 510/2006.

Art. 2. — Direcția de industrie alimentară cu atribuții în domeniu examinează admisibilitatea declarațiilor de opoziție.

Art. 3. — (1) În cazul în care opoziția este admisibilă în sensul art. 1 alin. (2), Direcția de industrie alimentară cu atribuții în domeniu, în termen de 15 zile, solicită în scris părților interesate, respectiv grupului aplicant și opozantului, să inițieze consultări corespunzătoare.

(2) În termen de 30 de zile, părțile interesate inițiază consultări și, în cazul în care se ajunge la un acord, acestea transmit o notificare Direcției de industrie alimentară cu privire la toate elementele care au făcut posibil acordul, avizată de solicitant și de opozant.

(3) În cazul în care se ajunge la un acord, documentația publicată nu a suferit modificări sau a suferit modificări minore așa cum sunt definite în Regulamentul (CE) nr. 1.898/2006 pentru implementarea Regulamentului (CE) nr. 510/2006, aceasta este considerată eligibilă. În caz contrar, Direcția de industrie alimentară repetă examinarea documentației cu modificările efectuate, în conformitate cu prevederile art. 5. din anexa nr. 1.

(4) În cazul în care în termen de 30 de zile nu se ajunge la un acord între părțile interesate, Direcția de industrie alimentară va lua decizia de respingere a înregistrării.

*ANEXA Nr. 2 a)*

*la procedură prevăzută în anexa nr. 2*

## DECLARAȚIE DE OPOZIȚIE

1. Denumirea produsului

[prezentat ca în caietul de sarcini publicat pe site-ul Ministerului Agriculturii și Dezvoltării Rurale]

2. Date de contact

Persoana de contact: (dl/dna): numele:

Grupul/Organizația/Individual:

Adresă:

Telefon:

Adresă de e-mail:

3. Motive pentru opoziție:

- Nerespectarea condițiilor prevăzute la art. 2 din Regulamentul (CE) nr. 510/2006
- Înregistrarea denumirii nu corespunde prevederilor art. 3 alin. (2) din Regulamentul (CE) nr. 510/2006
- Înregistrarea denumirii nu corespunde prevederilor art. 3 alin. (3) din Regulamentul (CE) nr. 510/2006
- Înregistrarea denumirii nu corespunde prevederilor art. 3 alin. (4) din Regulamentul (CE) nr. 510/2006
- Înregistrarea aduce prejudicii unor denumiri existente, mărci sau produse, conform art. 7 alin. (3) lit. c) din Regulamentul (CE) nr. 510/2006
- Denumirea propusă pentru înregistrare este generică; detaliile trebuie furnizate în conformitate cu art. 7 alin. (3) lit. d) din Regulamentul (CE) nr. 510/2006  
(se bifează căsuța)

4. Detalierea opoziției

Declarația trebuie să fie însoțită de motivații și justificări pentru opoziție. Interesul legitim economic al opozantului trebuie însoțit de o declarație justificată. Declarația de opoziție trebuie semnată și datată.

Produs electronic destinat exclusiv informării gratuite a persoanelor fizice asupra actelor ce se publică în Monitorul Oficial al României

**PROCEDURA****de transmitere la nivelul Comisiei Europene a cererii de înregistrare a indicațiilor geografice sau denumirilor de origine ale produselor agricole ori alimentare, în vederea dobândirii protecției la nivelul Uniunii Europene**

Art. 1. — Cererea de înregistrare a indicațiilor geografice sau denumirilor de origine ale produselor agricole ori alimentare, în vederea dobândirii protecției la nivelul Uniunii Europene, se transmite în termen de 30 de zile de la data dobândirii protecției naționale.

Art. 2. — Declarația României, în conformitate cu prevederile art. 5 alin. (7) lit. c) din Regulamentul (CE) nr. 510/2006, este prezentată în anexa nr. 3a), care face parte integrantă din prezenta procedură.

Art. 3. — Direcția de industrie alimentară transmite documentația în conformitate cu prevederile Regulamentului

(CE) nr. 510/2006 și declarația României către Direcția Generală pentru Agricultură și Dezvoltare Rurală (DG AGRI) a Comisiei Europene, în format hârtie și electronic, de la adresa de e-mail: dopigp@madr.ro.

Art. 4. — Data dobândirii protecției unei indicații geografice sau denumiri de origine a unui produs agricol ori alimentar românesc la nivel comunitar este data la care Comisia Europeană va publica indicația geografică sau denumirea de origine respectivă în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene.

ANEXA Nr. 3a)

*la procedura prevăzută în anexa nr. 3*

ROMÂNIA



MINISTERUL AGRICULTURII ȘI DEZVOLTĂRII RURALE

Cabinet ministru

Nr. .... din .....

**CEREREA****de înregistrare pentru dobândirea protecției denumirii**

Denumirea produsului

IGP DOP

Grupul/Organizația/Individual: datele de contact: numele, adresa, telefon și e-mail beneficiază de o decizie favorabilă și îndeplinește condițiile Regulamentului Consiliului (CE) nr. 510/2006 privind protecția indicațiilor geografice și denumirilor de origine ale produselor agricole și alimentare.

Data .....

*Ministrul agriculturii și dezvoltării rurale,*

.....

ANEXA Nr. 4

**REGULI SPECIFICE****privind modelul și utilizarea logoului național**

Art. 1. — (1) Logoul național este utilizat în scopul identificării pe piață a produselor agricole ori alimentare cu indicații geografice sau denumiri de origine care au dobândit protecție națională și garantează că produsele care poartă acest logo îndeplinesc următoarele condiții:

a) sunt produse pe teritoriul României și sunt comercializate în conformitate cu prevederile privind comercializarea produselor agricole sau alimentare care au dobândit protecție națională;

b) sunt certificate de un organism privat de inspecție și certificare agreat de Ministerul Agriculturii și Dezvoltării Rurale;

c) sunt protejate pe teritoriul național conform prevederilor prezentului ordin.

(2) Odată înregistrată indicația geografică sau denumirea de origine la nivel comunitar, logoul național va fi folosit împreună

cu logoul comunitar, care va avea caracter obligatoriu conform art. 8 alin. (2) din Regulamentul (CE) nr. 510/2006.

(3) Reprezentarea grafică și descrierea logoului național sunt prezentate în anexa nr. 4a), care face parte integrantă din prezentele reguli specifice.

(4) Logoul național cu scop informativ-publicitar are rolul de informare cu privire la produsele agricole ori alimentare cu indicații geografice sau denumiri de origine protejate pe teritoriul României.

Art. 2. — (1) Logoul național este proprietatea exclusivă a Ministerului Agriculturii și Dezvoltării Rurale, urmând a fi înregistrat de titularul acestuia atât pe plan intern la Oficiul de Stat pentru Invenții și Mărci, cât și pe plan internațional la Organizația Mondială de Proprietate Intelectuală ori în alte state și/sau la alte organisme internaționale, ori de câte ori această

Produs electronic destinat exclusiv informării gratuite a persoanelor fizice asupra actelor ce se publică în Monitorul Oficial al României

înregistrare se dovedește necesară pentru protecția mărcii și a drepturilor conferite de aceasta.

(2) Ministerul Agriculturii și Dezvoltării Rurale asigură gestiunea logoului național.

(3) Drepturile cu privire la logoul național nu pot fi transmise decât de către titularul logoului. Logoul național nu poate face obiectul unei cesiuni sau unui gaj ori unei alte garanții reale și nici al unei executări silite.

Art. 3. — (1) Logoul național se înscrie/aplică pe produs, pe etichetele și/sau pe ambalajele produselor agricole ori alimentare cu indicații geografice protejate național sau cu denumiri de origine protejate național, după caz.

(2) Alături de denumirea produsului respectiv se va menționa înscrisul „DENUMIRE PROTEJATĂ NAȚIONAL”.

(3) Dreptul de utilizare a logoului național pe produse, pe etichetele și ambalajele produselor agricole ori alimentare cu indicație geografică protejată național sau denumire de origine protejată național îl au producătorii sau procesatorii, care respectă prevederile din caietul de sarcini și care sunt supuși controlului și certificării unui organism privat de inspecție și certificare agreat de Ministerul Agriculturii și Dezvoltării Rurale.

Art. 4. — În scopul promovării conceptului „Produse de calitate”, persoanele fizice sau juridice înscriu logoul național în scop informativ-publicitar pe suporturile de comunicare și informare în legătură directă cu activitatea și/sau producerea de produse agricole ori alimentare cu indicații geografice sau denumiri de origine protejate național.

*ANEXA Nr. 4a)*

*la regulile specifice prevăzute în anexa nr. 4*

## REPREZENTAREA GRAFICĂ ȘI DESCRIEREA LOGOULUI NAȚIONAL

### 1. LOGOUL NAȚIONAL ÎN CULORI SAU ALB-NEGRU

Logoul național în pantone:



Pantone Blue  
072 C



Pantone Process  
Yellow C



Pantone Orange  
021 C



Pantone Process  
Blue C



Pantone Red  
032 C

Logoul național în CMYK:



100% cyan  
88% magenta  
5% black



100%  
yellow



53% magenta  
100% yellow



100% cyan  
10% magenta  
10% black



90% magenta  
86% yellow

Logoul național în alb-negru:



2. LOGOUL NAȚIONAL ÎN NEGATIV:



3. LOGOUL NAȚIONAL PE FOND DE CULOARE:



4. TIPĂRIREA

Pentru text, se va folosi fontul Courier New cu diacritice.

5. MĂRIMEA LOGOULUI

Dimensiunea minimă a logoului va fi de 15 mm în diametru.

**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. 318.51.29/150, fax 318.51.15, e-mail: [marketing@ramo.ro](mailto:marketing@ramo.ro), internet: [www.monitoruloficial.ro](http://www.monitoruloficial.ro)  
Adresa pentru publicitate: Centrul pentru vânzări și relații cu publicul, București, șos. Panduri nr. 1,  
bloc P33, parter, sectorul 5, tel. 411.58.33 și 410.47.30, fax 410.77.36 și 410.47.23  
Tiparul: „Monitorul Oficial” R.A.

