



MONITORUL OFICIAL

AL

ROMÂNIEI

Anul 175 (XIX) — Nr. 433

PARTEA I
LEGI, DECRETE, HOTĂRÂRI ȘI ALTE ACTE

Joi, 28 iunie 2007

SUMAR

<u>Nr.</u>		<u>Pagina</u>
	HOTĂRÂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI	
637.	— Hotărâre privind transmiterea unui imobil, aflat în domeniul public al statului, din administrarea Serviciului Român de Informații în administrarea Regiei Naționale a Pădurilor — Romsilva	2
643.	— Hotărâre privind aprobarea Strategiei de selectare a investitorilor pentru realizarea unităților 3 și 4 de la CNE Cernavodă	3-5
	ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE	
11.	— Ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei pentru modificarea Contractului-cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiat între [producător de energie electrică] și [furnizorul consumatorilor captivi], precum și pentru modificarea Contractului-cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice pentru acoperirea consumului propriu tehnologic al rețelelor electrice de distribuție, încheiat între [producător de energie] și [operator de distribuție]	6-15

HOTĂRĂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI**GUVERNUL ROMÂNIEI****HOTĂRÂRE****privind transmiterea unui imobil, aflat în domeniul public al statului, din administrarea Serviciului Român de Informații în administrarea Regiei Naționale a Pădurilor — Romsilva**

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 12 alin. (1) și (2) 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. — Se aprobă transmiterea unui imobil, aflat în domeniul public al statului, având datele de identificare prevăzute în anexa care face parte integrantă din prezenta hotărâre, din administrarea Serviciului Român de Informații în administrarea Regiei Naționale a Pădurilor — Romsilva.

Art. 2. — Predarea-preluarea imobilului prevăzut la art. 1 se face pe bază de protocol încheiat între părțile

interesate, în termen de 30 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei hotărâri.

Art. 3. — Patrimoniul Serviciului Român de Informații se diminuează, iar patrimoniul Regiei Naționale a Pădurilor — Romsilva se majorează cu valoarea de inventar a imobilului transmis potrivit art. 1.

PRIM-MINISTRU
CĂLIN POPESCU-TĂRICEANU

Contrasemnează:

Directorul Serviciului Român de Informații,
George-Cristian Maior

Ministrul agriculturii și dezvoltării rurale,
Decebal Traian Remeș

Ministrul economiei și finanțelor,
Varujan Vosganian

București, 20 iunie 2007.
Nr. 637.

ANEXĂ

DATELE DE IDENTIFICARE
a imobilului, aflat în domeniul public al statului, care se transmite din administrarea Serviciului Român de Informații în administrarea Regiei Naționale a Pădurilor — Romsilva

Locul unde este situat imobilul	Persoana juridică de la care se transmite imobilul	Persoana juridică la care se transmite imobilul	Număr de identificare atribuit de către Ministerul Economiei și Finanțelor	Caracteristicile tehnice ale imobilului
Localitatea Năsturelu, județul Teleorman	Statul român, Serviciul Român de Informații	Statul român, Regia Națională a Pădurilor — Romsilva	105.836	<u>Imobil compus din construcție și teren:</u> Suprafața construită = 270,5 m ² Suprafața desfășurată = 305,3 m ² Suprafața terenului = 5.696 m ² <u>Mijloc fix:</u> Grup electrogen 38 KVA cu valoarea de inventar = 58.950 lei

GUVERNUL ROMÂNIEI

HOTĂRÂRE
privind aprobarea Strategiei de selectare a investitorilor
pentru realizarea unităților 3 și 4 de la CNE Cernavodă

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Art. 1. — Se aprobă Strategia de selectare a investitorilor pentru realizarea unităților 3 și 4 de la CNE Cernavodă, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art. 2. — (1) Se mandatează Ministerul Economiei și Finanțelor să întreprindă măsurile necesare pentru implementarea Strategiei de selectare a investitorilor pentru realizarea unităților 3 și 4 de la CNE Cernavodă.

(2) Ministerul Economiei și Finanțelor, prin reprezentanții săi, va colabora cu celelalte autorități ale administrației publice centrale și locale implicate în procesul de selectare a investitorilor, care vor răspunde cu operativitate solicitărilor Ministerului Economiei și Finanțelor.

Art. 3. — Ministerul Economiei și Finanțelor acordă mandat special reprezentanților săi în Adunarea generală a acționarilor Societății Naționale „Nuclearelectrica” — S.A., denumită în continuare *SNN — S.A.*, să aprobe inițierea procedurii de constituire a noii societăți, astfel cum se

prevede în strategie, și să aprobe proiectul de act constitutiv al acestei societăți.

Art. 4. — Coordonarea procesului de selectare a investitorilor se realizează de către Comisia interministerială pentru reluarea și finalizarea lucrărilor privind unitățile 3 și 4 de la CNE Cernavodă, constituită prin Hotărârea Guvernului nr. 437/2002, cu modificările și completările ulterioare, denumită în continuare *Comisia pentru coordonarea procesului de selectare a investitorilor*.

Art. 5. — Prin hotărâre a adunării generale a SNN — S.A. se desemnează Comisia de negociere pentru derularea procesului de selectare a investitorilor și negocierea condițiilor pentru înființarea societății comerciale, precum și atribuțiile acesteia.

Art. 6. — Ministerul Economiei și Finanțelor supune Guvernului României spre aprobare, prin hotărâre, raportul de negociere și elementele principale ce vor fi incluse în proiectul de act constitutiv al noii societăți comerciale, persoană juridică română de drept privat.

PRIM-MINISTRU

CĂLIN POPESCU-TĂRICEANU

Contrasemnează:

Ministrul economiei și finanțelor,
Varujan Vosganian

București, 20 iunie 2007.
Nr. 643.

ANEXĂ

STRATEGIA
de selectare a investitorilor pentru realizarea unităților 3 și 4 de la CNE Cernavodă**1. Generalități**

1.1. Prezenta strategie stabilește mandatul Ministerului Economiei și Finanțelor, în calitate de instituție publică implicată în procesul de selectare a investitorilor pentru realizarea unităților 3 și 4 de la CNE Cernavodă, fiecare cu o putere instalată de 720 MWe.

1.2. Pentru România energia nucleară reprezintă o alternativă durabilă de dezvoltare a sectorului energetic, având în vedere resursele limitate de materii prime energetice, precum și nevoia obținerii unei energii ieftine și care nu produce gaze cu efect de seră. În acest context, finalizarea unităților 3 și 4 de la CNE Cernavodă reprezintă un obiectiv prioritar al strategiei pe termen scurt și mediu de dezvoltare a sectorului energetic.

1.3. Realizarea unităților 3 și 4 de la CNE Cernavodă presupune asigurarea de fonduri de investiții de peste 2,2 miliarde euro și incumbă asumarea unor riscuri și garanții specifice, care trebuie bine definite și alocate.

1.4. Realizarea unităților 3 și 4 de la CNE Cernavodă este prevăzută a se face prin atragerea în mod transparent a capitalului privat al companiilor cu bonitate și forță financiară, care sunt dispuse să își asume riscurile potențiale asociate finalizării și operării acestui obiectiv.

1.5. În stabilirea modului de realizare a unităților 3 și 4 de la CNE Cernavodă s-a pornit de la o analiză privind modul de finanțare a realizării ultimelor unități nucleoelectrice din Europa și, în mod particular, a Unității 3 a Centralei Nucleoelectrice Olkiluoto din Finlanda, cu o

putere instalată de 1.600 MWe. Modelul finlandez se bazează pe principiul constituirii unei societăți comerciale cu o diversitate de acționari, iar fiecare acționar primește de la unitatea nuclearelectrică cotă-parte din totalul energiei electrice produse, proporțional cu ponderea acțiunilor deținute în total societate.

2. Principalele obiective avute în vedere

2.1. Finanțarea realizării unităților 3 și 4 de la CNE Cernavodă cu fonduri private, împrumuturi și alte forme de participare financiară, fără a fi nevoie de garanții financiare din partea statului român.

2.2. Promovarea unei structuri de acționariat în societatea comercială care se va înființa pentru finalizarea unităților 3 și 4 de la CNE Cernavodă, care să evite o poziție dominantă pe piață din partea unui singur jucător și care să se realizeze prin prezența mai multor acționari în structura nou-înființată, în care niciunul nu deține pachetul majoritar de control.

2.3. Atragerea unor investitori strategici care să demonstreze un real potențial financiar și care să poată prezenta garanții în realizarea investiției.

2.4. În structura acționariatului, care va fi promovată, se va evita conflictul de interese între acționari, lucru ce se poate realiza prin selectarea unor investitori care din punctul de vedere al bonității de piață sunt apropiați și care au interese fundamentale asemănătoare, respectiv producerea de energie electrică la costuri competitive.

2.5. Contractarea tuturor echipamentelor, serviciilor, lucrărilor de construcții-montaj, materiilor prime, materialelor etc., pe baza unui proces concurențial și transparent, neacceptându-se din partea acționarilor condiționalități de preluare a echipamentelor și serviciilor.

2.6. Inventarul de apă grea și prima încărcătură de combustibil nuclear se vor asigura din România, în condițiile pct. 2.5.

2.7. Realizarea obiectivului și punerea lui în funcțiune trebuie să răspundă tuturor cerințelor și reglementărilor în vigoare, iar exploatarea lui se va face de către operatorul român calificat, respectiv SNN — S.A., pe bază de contract de prestări servicii de operare și întreținere.

3. Prezentarea modelului de realizare a unităților 3 și 4 de la CNE Cernavodă

3.1. Studiul de fezabilitate a recomandat următorul model de realizare a proiectului:

3.1.1. Utilizarea tehnologiei canadiene CANDU 6, având ca proiect de referință Unitatea 2 de la CNE Cernavodă.

3.1.2. Pentru realizarea unităților 3 și 4 de la CNE Cernavodă se va înființa o societate comercială care va funcționa potrivit legislației române.

3.1.3. În structura de acționariat a viitoarei societăți comerciale vor fi prezenți mai mulți acționari, niciunul nedeținând pachetul majoritar de acțiuni.

3.1.4. SNN — S.A. va fi unul dintre acționari, contribuind la capitalul social cu activele existente și cu contravaloarea lucrărilor și serviciilor pregătitoare (studii, documentații de proiectare, autorizații, licențe etc.), valoarea acestora urmând a fi stabilită pe baza unui raport de evaluare întocmit de un evaluator autorizat independent.

3.1.5. Operarea unităților 3 și 4 de la CNE Cernavodă se va realiza de către SNN — S.A., care este operatorul român calificat, în baza unui contract de servicii de operare și întreținere.

3.1.6. Contractarea tuturor echipamentelor, serviciilor de orice fel și a materiilor prime se va face pe bază concurențială, transparentă și în condiții de piață. Nu se acceptă din partea acționarilor condiționalități de participare în societate, respectiv de obligare a societății de a cumpăra echipamente și/sau servicii, de orice natură ar fi ele, de la aceștia sau de la alte societăți predefinite.

3.1.7. Statul român nu are niciun fel de obligații de preluare a energiei electrice produse și nici nu asigură garanții de stat pentru asemenea obligații.

4. Proceduri în vederea finalizării

4.1. În scopul finalizării procesului de selectare a investitorilor și de constituire a noii societăți comerciale pentru realizarea unităților 3 și 4 de la CNE Cernavodă se înființează Comisia de negociere pentru derularea procesului de selectare a investitorilor și negocierea condițiilor pentru înființarea societății comerciale.

4.2. Coordonarea procesului de selectare a investitorilor se realizează de către Comisia interministerială pentru reluarea și finalizarea lucrărilor privind Unitatea 3 de la CNE Cernavodă, constituită prin Hotărârea Guvernului nr. 437/2002, cu modificările și completările ulterioare, denumită în continuare *Comisia de coordonare a procesului de selectare a investitorilor*.

4.3. Prin hotărâre a Adunării generale a acționarilor SNN — S.A. va fi numită Comisia de negociere, care va asigura selectarea investitorilor și negocierea condițiilor privind înființarea societății comerciale pentru realizarea unităților 3 și 4 de la CNE Cernavodă, în baza principalelor criterii de evaluare a ofertelor angajante prezentate în prezenta strategie.

4.4. Acțiunile necesare pentru selecția investitorilor cu care se va constitui noua societate comercială, care fac obiectul prezentei strategii, sunt următoarele:

4.4.1. numirea Comisiei de negociere, prin hotărâre a Adunării generale a acționarilor SNN — S.A., după convocarea acesteia, în termenul prevăzut de lege;

4.4.2. aprobarea de către Comisia de negociere a documentelor de descriere a modelului, a cererii de ofertă angajante și a proiectului actului constitutiv — 15 zile de la numirea Comisiei de negociere;

4.4.3. solicitarea de către Comisia de negociere de oferte angajante de la potențialii investitori, printr-un proces transparent, respectiv anunț în presa românească de circulație națională și un ziar internațional și disponibilizarea documentelor aprobate de Comisia de negociere — 20 de zile de la numirea Comisiei de negociere;

4.4.4. primirea de solicitări de clarificare la documentele aprobate de la potențialii investitori, pregătirea răspunsurilor de către Comisia de negociere și transmiterea la potențialii investitori — 35 de zile de la numirea Comisiei de negociere;

4.4.5. primirea de către Comisia de negociere a ofertelor angajante de la potențialii investitori — 90 de zile de la numirea Comisiei de negociere;

4.4.6. analiza ofertelor primite pe baza criteriilor stabilite de către Comisia de negociere și propunerea de selectare a investitorilor cu care se vor începe negocierile pentru asociere în societatea comercială — 100 de zile de la numirea Comisiei de negociere;

4.4.7. avizarea de către Comisia de coordonare a propunerilor făcute de Comisia de negociere, respectiv a raportului privind analiza ofertelor angajante și a listei investitorilor selectați în vederea începerii negocierilor de asociere — 110 zile de la numirea Comisiei de negociere;

4.4.8. începerea negocierilor de către Comisia de negociere cu toți investitorii selectați (inclusiv SNN — S.A.) a condițiilor de asociere în viitoarea societate comercială — 115 zile de la numirea Comisiei de negociere;

4.4.9. finalizarea negocierilor cu investitorii selectați prin convenirea proiectului de act constitutiv al noii societăți — 180 de zile de la numirea Comisiei de negociere;

4.4.10. avizarea raportului Comisiei de negociere de către Comisia de coordonare, Ministerul Economiei și Finanțelor și Adunarea generală a acționarilor SNN — S.A. — 10 zile de la finalizarea negocierilor;

4.4.11. în termen de 20 de zile de la încheierea negocierilor cu investitorii selectați, Ministerul Economiei și Finanțelor va supune spre aprobare Guvernului României raportul negocierilor împreună cu avizul Comisiei de coordonare, care va include cel puțin următoarele elemente:

a) lista investitorilor/acționarilor;
b) valoarea capitalului social;
c) volumul investițiilor angajate;
d) numărul de acțiuni deținut de fiecare investitor/acționar;

e) proiectul actului constitutiv al noii societăți.

4.5. Înmatricularea, în condițiile Legii nr. 31/1990 privind societățile comerciale, republicată, cu modificările și completările ulterioare, a viitoarei societăți comerciale se va face numai după aprobarea de către Guvernul României a raportului negocierilor, conform art. 4.4.11. Prin hotărâre a Guvernului se constată modul de îndeplinire a procedurii de selecție a investitorilor și se mandatează reprezentanții Ministerului Economiei și Finanțelor în Adunarea generală a acționarilor să aprobe și să semneze proiectul de act constitutiv al noii societăți.

4.6. Comisia de coordonare are următoarele atribuții principale:

a) coordonează activitatea Comisiei de negociere;
b) avizează documentele de descriere a modelului, cererea de ofertă angajantă și proiectul de act constitutiv care vor fi transmise potențialilor investitori;

c) avizează lista investitorilor selectați cu care se începe negocierea în vederea asocierii;

d) stabilește elementele principale necesare negocierilor în vederea asocierii în noua societate comercială pentru finalizarea unităților 3 și 4 Cernavodă;

e) analizează informările primite din partea Comisiei de negociere cu privire la stadiul negocierilor;

f) analizează și avizează raportul privind finalizarea procesului de negociere, inclusiv a clauzelor prevăzute în

actul constitutiv și îl transmite Ministerului Economiei și Finanțelor în vederea elaborării proiectului de hotărâre a Guvernului;

g) dispune orice alte măsuri operative care se impun pe parcursul negocierilor.

4.7. Comisia de negociere va conveni cu investitorii selectați clauzele actului constitutiv, având în vedere următoarele elemente principale:

a) participarea SNN — S.A. la societatea comercială, prin activele existente, corespunzător titlului cu care sunt deținute și cu sumele ce corespund cheltuielilor contractate în vederea realizării lucrărilor și serviciilor pregătitoare (studii, documentații de proiectare, autorizații, licențe etc.), în baza raportului de evaluare întocmit de un evaluator autorizat independent;

b) durata societății: nelimitată în timp, minimum 30 de ani de la începerea exploatării comerciale a unităților 3 și 4 de la CNE Cernavodă (durata de viață proiectată a fiecărei unități);

c) societatea comercială care se va înființa prin acordul acționarilor va fi persoană juridică română de drept privat a cărei funcționare și operare vor respecta legislația română specifică;

d) modul de contractare a lucrărilor de construcții-montaj și punerea în funcțiune a unităților 3 și 4 de la CNE Cernavodă vor fi decise de societatea comercială nou înființată, în funcție de costul rezultat, comparativ cu garanțiile obținute și riscurile asumate de contractanți;

e) structura, funcționarea, puterile conferite organelor societății, Adunarea generală a acționarilor, Consiliul de administrație sau, dacă este cazul, Consiliul de supraveghere și Directoratul, definirea dreptului de decizie și a limitărilor acestuia, cvorumul necesar în luarea deciziilor, modul de soluționare a eventualelor dispute, posibilitățile de retragere a unui acționar.

4.8. Principalele criterii de evaluare a ofertelor angajante prezentate de potențialii investitori sunt următoarele:

a) experiența în producția de energie electrică sau ca mari consumatori industriali de energie electrică;

b) bonitatea financiară și ratingul de acces la credite;

c) acceptul de a contribui la capitalul social cu cota corespunzătoare de participare în numerar, fără a fi condiționată de participarea la realizarea proiectului cu livrări de echipamente, bunuri, servicii și alte asemenea;

d) gradul de aderare la proiectul de asociere a investitorilor propus în cererea de ofertă angajantă;

e) acordul necondiționat de a prelua și plăti energia electrică produsă de unitățile 3 și 4 de la CNE Cernavodă care îi revine investitorului proporțional cu numărul de acțiuni deținute în noua societate comercială înființată.

4.9. Pe parcursul pregătirii, realizării și derulării procesului de selectare a investitorilor, conform procedurii descrise, până în faza de înființare și înregistrare a noii societăți comerciale, comisiile de coordonare și de negociere vor beneficia de servicii de consultanță financiară și asistență juridică, angajate de SNN — S.A., potrivit legii, cu finanțare din surse proprii.

ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru modificarea Contractului-cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiat între [producător de energie electrică] și [furnizorul consumatorilor captivi], precum și pentru modificarea Contractului-cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice pentru acoperirea consumului propriu tehnologic al rețelelor electrice de distribuție, încheiat între [producător de energie] și [operator de distribuție]

În temeiul art. 11 alin. (2) lit. a) și f) din Legea energiei electrice nr. 13/2007, cu modificările 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,

în conformitate cu prevederile procesului-verbal al ședinței Comitetului de reglementare al Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei din data de 18 iunie 2007,

având în vedere referatul de aprobare prezentat de Departamentul piață de energie electrică,

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul ordin.

Art. I. — Contractul-cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiat între [producător de energie electrică] și [furnizorul consumatorilor captivi], aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 22/2005, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 513 din 16 iunie 2005, se modifică și se înlocuiește cu anexa nr. I la prezentul ordin.

Art. II. — Contractul-cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice pentru acoperirea consumului propriu tehnologic al rețelelor electrice de distribuție, încheiat între [producător de energie] și [operator de distribuție], aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 23/2005, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 513 din 16 iunie 2005, se modifică și se înlocuiește cu anexa nr. II la prezentul ordin.

Art. III. — (1) Pentru contractele perfectate în baza Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 22/2005 și în baza Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 23/2005, producătorii de energie electrică, furnizorii consumatorilor captivi și operatorii de

distribuție încheie acte adiționale în care art. 13 și 20 din contracte se reformulează conform dispozițiilor cuprinse în anexele nr. 1 și 2.

(2) Cantitățile de energie electrică și prețurile din contracte pentru perioada de 1 iulie 2007—31 decembrie 2007 sunt conforme cu deciziile președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei privind aprobarea prețurilor și cantităților de energie electrică vândute de producători pe bază de contracte reglementate în anul 2007, decizii emise în luna decembrie 2006, cu modificările și completările ulterioare. Eventualele modificări ale acestor cantități se realizează conform reglementărilor în vigoare.

Art. IV. — Producătorii de energie electrică, furnizorii consumatorilor captivi și operatorii de distribuție vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

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

Art. VI. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 30 iunie 2007.

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

București, 18 iunie 2007.
Nr. 11.

ANEXA Nr. I

CONTRACT-CADRU de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiat între [producător de energie electrică] și [furnizorul consumatorilor captivi]

Nr. din data

Părțile contractante

Între, producător de energie electrică, cu sediul în,
adresa, județul, cod poștal, telefon,
telex, fax, cod fiscal, înscris în registrul comerțului la nr.,
cont de virament nr., deschis la, titular al licenței ANRE nr.,
reprezentat legal prin, având calitatea de vânzător, pe de o parte,

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

și

....., furnizor, cu sediul în, adresa, județul, cod poștal, telefon, telex, fax, cod fiscal, înmatriculat în registrul comerțului la nr., cont de virament nr., deschis la, titular al licenței ANRE nr., reprezentat legal prin, având calitatea de cumpărător, pe de altă parte, s-a încheiat prezentul contract.

Terminologie

Art. 1. — Termenii utilizați în prezentul contract sunt definiți în anexa nr. 1.

Obiectul contractului

Art. 2. — (1) Obiectul contractului îl reprezintă vânzarea de către vânzător și cumpărarea de către cumpărător, în vederea furnizării către consumatorii săi captivi, a cantităților de energie electrică orare, prevăzute în anexa nr. 2, la prețul de contract prevăzut în anexa nr. 3. Cantitățile de energie electrică și prețul sunt stabilite în conformitate cu reglementările emise de ANRE.

(2) Prin prezentul contract se asigură distinct și veniturile necesare vânzătorului pentru plata serviciilor conexe (transport — componenta de introducere în rețea, decontare, după caz), determinate conform reglementărilor specifice emise de ANRE.

(3) Veniturile necesare vânzătorului pentru plata serviciului de transport, asigurate prin prezentul contract, reprezintă cota-parte din obligațiile de plată ale vânzătorului către Compania Națională „Transelectrica” — S.A. pentru serviciul de transport, corespunzătoare cantităților de energie electrică tranzacționate prin prezentul contract.

Art. 3. — (1) Cantitățile de energie electrică contractate și prețul de contract vor fi revizuite conform Metodologiei de stabilire a prețurilor și a cantităților de energie electrică vândute de producători prin contracte reglementate și a prețurilor pentru energie termică livrată din centrale cu grupuri de cogenerare revizia 1, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 24/2005, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 532 din 23 iunie 2005, cu modificările ulterioare, sau conform ordinelor/deciziilor de stabilire a tarifelor reglementate de vânzare a energiei electrice, emise de ANRE, atunci când sunt îndeplinite prevederile menționate la art. 19. Cantitățile de energie electrică și prețul din contract revizuite vor face obiectul unor acte adiționale la prezentul contract.

(2) Cantitățile de energie electrică din contract se pot modifica conform prevederilor Procedurii de modificare a cantităților din contractele reglementate de vânzare-cumpărare încheiate între producători și furnizorii consumatorilor captivi, în vigoare.

(3) Persoana de contact și calea de comunicare stabilite conform prevederilor Procedurii de modificare a cantităților din contractele reglementate de vânzare-cumpărare încheiate între producători și furnizorii consumatorilor captivi, precum și modalitatea de convenire a noilor valori sunt prevăzute în anexa nr. 4.

Condițiile de desfășurare a vânzării-cumpărării

Art. 4. — (1) Cumpărătorul achiziționează de la vânzător, la prețul de contract, pe fiecare interval orar, cantitatea de energie electrică specificată în tabelele 2.1—2.12 din anexa nr. 2 la prezentul contract.

(2) Părțile pot conveni de comun acord asupra modificării cantităților de energie electrică contractate în limita a $\pm 2,5\%$ din cantitățile de energie electrică contractate lunar conform prevederilor din tabelul 2.0 din anexa nr. 2, parcurgând etapele prevăzute în Procedura de modificare a cantităților din contractele încheiate între

producători și furnizorii consumatorilor captivi, cu specificațiile din anexa nr. 4 la prezentul contract. Limitarea nu include cazul modificării cantităților de energie electrică contractate în situația migrării consumatorilor eligibili.

Art. 5. — Vânzătorul poate să își îndeplinească obligația de a vinde energia contractată prin:

a) producerea de către oricare dintre unitățile de producție operate de acesta;

b) cumpărarea de energie conform prevederilor 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, și ale Metodologiei de stabilire a prețurilor și a cantităților de energie electrică vândute de producători prin contracte reglementate și a prețurilor pentru energie termică livrată din centrale cu grupuri de cogenerare — revizia 1, cu modificările ulterioare.

Art. 6. — Niciuna dintre prevederile prezentului contract referitoare la obligațiile vânzătorului de a vinde la prețul de contract cantitățile de energie electrică prevăzute în contract nu exonerează vânzătorul de obligația de a respecta strict dispozițiile operatorului de transport și de sistem date în conformitate cu 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, și ale Codului comercial al pieței angro de energie electrică.

Art. 7. — Niciuna dintre prevederile prezentului contract referitoare la obligațiile cumpărătorului de a cumpăra la prețul de contract cantitățile de energie electrică prevăzute în contract nu exonerează cumpărătorul de obligația de a respecta strict dispozițiile operatorului de transport și de sistem date în conformitate cu prevederile Codului tehnic al rețelei electrice de transport și ale Codului comercial al pieței angro de energie electrică.

Art. 8. — Cantitatea de energie electrică tranzacționată de părți conform prezentului contract reprezintă schimbul bloc sau face parte din schimbul bloc notificat de fiecare dintre părți, conform prevederilor Codului comercial al pieței angro de energie electrică.

Art. 9. — (1) În vederea producerii efectelor contractului, fiecare parte se înregistrează în prealabil la operatorul pieței de echilibrare ca parte responsabilă cu echilibrarea sau transferă responsabilitatea echilibrării unei alte părți responsabile cu echilibrarea și trebuie să notifice, direct sau indirect, operatorului pieței de echilibrare schimbul bloc, conform cantităților de energie electrică din prezentul contract.

(2) Penalizările financiare pe care o parte ar trebui să le plătească pentru dezechilibre, conform prevederilor Codului comercial al pieței angro de energie electrică, ca urmare a transmiterii de către cealaltă parte a notificării fizice incorecte, vor fi plătite de partea care a notificat incorect. Dacă ambele părți transmit notificări fizice incorecte, penalizările financiare aferente sunt suportate de ambele părți.

Facturarea și condițiile de plată

Art. 10. — Contravaloarea energiei electrice ce urmează a fi primită de către vânzător de la cumpărător, conform prezentului contract, în fiecare lună contractuală se calculează cu următoarea formulă:

$$V = \sum_{h=1}^n (Q_h \times p_h) + A \quad [\text{lei}],$$

unde:

Q_h — cantitatea de energie electrică contractată în fiecare oră h , determinată, conform anexei nr. 2 și anexei nr. 4, în MWh;

p_h — prețul de contract, pentru fiecare oră h , determinat, conform anexei nr. 3, în lei/MWh;

A — contravaloarea serviciilor conexe, definite conform prevederilor art. 2 alin. (2);

n — numărul de ore dintr-o lună calendaristică.

Art. 11. — Pe întreaga durată a contractului, nu mai târziu de 5 zile financiare după terminarea fiecărei luni de contract, vânzătorul va emite către cumpărător o factură cu suma care trebuie plătită de cumpărător pentru respectiva lună de contract, calculată conform prevederilor art. 10 (în care pentru termenul A se consideră o valoare estimată), și care va conține și valoarea de regularizare pentru recuperarea contravalorii serviciului de transport realizat pentru luna de contract anterioară celei pentru care este emisă factura.

Art. 12. — Cumpărătorul va plăti factura în termen de 10 zile financiare de la data emiterii sale.

Art. 13. — În cazul neîndeplinirii în termen de 15 zile de la data scadenței a obligațiilor prevăzute la art. 12, cumpărătorul va plăti pentru fiecare zi de întârziere o sumă egală cu nivelul majorării de întârziere percepute pentru neplata la termen a obligațiilor către bugetul de stat, începând cu prima zi după data scadenței până în ziua plății (exclusiv). Valoarea totală a penalităților nu poate depăși valoarea sumei datorate.

Art. 14. — În cazul în care o sumă facturată de către vânzător este contestată integral sau în parte de către cumpărător, acesta va înainta o notă explicativă vânzătorului, în termen de maximum 3 zile de la primirea facturii, cuprinzând obiecțiile sale, și va plăti suma rămasă necontestată până la data scadenței. Contestățiile ulterioare termenului menționat nu se vor lua în considerare. Vânzătorul se obligă să răspundă contestației în maximum 3 zile de la primirea acesteia. Pentru sumele contestate, dar stabilite ulterior pe cale amiabilă sau prin hotărâre judecătorească a fi datorate de cumpărător, acesta va plăti pe lângă suma datorată o penalitate calculată și care se aplică conform prevederilor art. 13.

Art. 15. — Plata facturii va fi efectuată în lei, conform legislației, în contul vânzătorului. Se consideră drept dată de efectuare a plății data la care suma plătită apare în extrasul de cont al cumpărătorului.

Obligații și garanții

Art. 16. — (1) Părțile se obligă una față de cealaltă să dețină pe parcursul derulării prezentului contract toate aprobările necesare fiecăreia pentru exercitarea obligațiilor cuprinse în prezentul contract, respectând în același timp toate prevederile legale.

(2) Părțile se obligă una față de cealaltă să asigure accesul, conform legii, cu restricții de confidențialitate, conform prevederilor art. 23, la toate informațiile, documentațiile, datele sau cunoștințele necesare pentru buna derulare a prezentului contract.

(3) Daunele dovedite a fi produse uneia dintre părți din vina celeilalte părți vor fi suportate de partea vinovată.

Art. 17. — Părțile garantează una celeilalte că prezentul contract reprezintă o obligație validă, legală, opozabilă în justiție în termenii acestui contract.

Modificarea circumstanțelor

Art. 18. — În sensul prezentului contract, *modificare de circumstanțe* semnifică modificarea cadrului legislativ, existența unor hotărâri judecătorești definitive și irevocabile, existența unor condiții sau modificări ale statutului părților, care împiedică îndeplinirea obligațiilor contractuale, precum și alte situații prevăzute în reglementările specifice emise de ANRE.

Art. 19. — Dacă apare o modificare de circumstanțe, părțile pot solicita ANRE, împreună sau separat, revizuirea prețului de contract și/sau a cantităților de energie electrică din contract.

Durata contractului și condițiile de desfășurare a acestuia

Art. 20. — Prezentul contract este valabil până la data de 31 decembrie 2010.

Art. 21. — La data intrării în vigoare a oricărei legi, ordonanțe, ordonanțe de urgență sau hotărâri a Guvernului, care prevede restructurarea vânzătorului prin divizarea acestuia în mai multe societăți comerciale ori care transferă proprietatea unora dintre capacitățile din portofoliul de capacități al contractului către alte societăți, preluarea drepturilor și obligațiilor din prezentul contract privind prețurile și cantitățile de energie electrică de către fiecare parte rezultantă se va stabili conform prevederilor art. 19.

Art. 22. — La data intrării în vigoare a oricărei legi, ordonanțe, ordonanțe de urgență sau hotărâri a Guvernului, care prevede restructurarea cumpărătorului prin divizarea acestuia în mai multe societăți comerciale, preluarea drepturilor și obligațiilor din prezentul contract privind prețurile și cantitățile de energie electrică de către fiecare parte rezultantă se va stabili conform prevederilor art. 19.

Confidențialitatea

Art. 23. — (1) 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.

(2) Fac excepție de la prevederile alin. (1):

a) informațiile solicitate de autoritățile competente, în conformitate cu reglementările în vigoare;

b) informațiile care au fost făcute publice până la încheierea prezentului contract;

c) informațiile solicitate de operatorul de transport și de sistem, în conformitate cu prevederile Codului tehnic al rețelei electrice de transport și ale Codului comercial al pieței angro de energie electrică.

(3) Prevederile alin. (1) rămân valabile timp de 5 ani după încetarea valabilității prezentului contract.

Forța majoră

Art. 24. — (1) Părțile sunt exonerate de orice răspundere pentru neîndeplinirea parțială sau totală a obligațiilor ce decurg din prezentul contract, dacă aceasta este rezultatul acțiunii forței majore. Circumstanțele de forță majoră sunt cele care pot apărea pe perioada derulării prezentului contract, în urma producerii unor evenimente deosebite (calamități naturale, război, embargou etc.), care nu au putut fi luate în considerare de părți la încheierea prezentului contract 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 termen de 3 zile de la apariția acesteia, cu confirmarea ulterioară a organelor competente de la locul producerii evenimentului ce constituie forța majoră.

(3) Neîndeplinirea obligației de comunicare a forței majore nu înlătură efectul exonerant de răspundere al acesteia, dar antrenează obligația părții care o invocă de a repara pagubele cauzate celeilalte părți prin faptul necomunicării.

Răspunderea contractuală

Art. 25. — Pentru neexecutarea în totalitate sau în parte a obligațiilor prevăzute în prezentul contract, părțile răspund conform legii.

Art. 26. — Părțile convin ca litigiile ce decurg din interpretarea și/sau derularea prezentului contract care nu pot fi soluționate pe cale amiabilă să fie supuse instanțelor judecătorești competente.

Art. 27. — Niciuna dintre părți nu poate cesiona parțial sau total drepturile și obligațiile decurgând din prezentul contract fără obținerea prealabilă a acordului scris al celeilalte părți.

Încetarea contractului

Art. 28. — Prezentul contract încetează să își producă efectele în următoarele cazuri:

a) terminarea perioadei de valabilitate stabilite conform prevederilor art. 20;

b) în caz de dizolvare, lichidare, faliment, retragerea licenței uneia dintre părți, părțile fiind însă ținute să își îndeplinească obligațiile contractuale rezultate până în momentul apariției cauzei; partea care se află în una dintre

aceste situații are obligația să notifice celeilalte părți data apariției situației, care va fi considerată data de la care prezentul contract încetează să își producă efectele, în cel mult 3 zile de la apariția situației;

c) prin ordin/decizie a președintelui ANRE, de încetare a aplicării cadrului de reglementare prin care a fost stabilit prezentul contract.

Alte clauze

.....

Dispoziții finale

Art. 29. — Prezentul contract și toate obligațiile părților, care rezultă din derularea acestuia, se supun în totalitate și sub toate aspectele legislației române în vigoare.

Art. 30. — (1) Anexele nr. 1—4 fac parte integrantă din prezentul contract.

(2) Dacă printr-un act normativ (lege, ordonanță, ordonanță de urgență, hotărâre a Guvernului, reglementare ANRE) sunt emise prevederi contrare clauzelor din prezentul contract, se aplică prevederile din actul normativ de la data intrării în vigoare a acestuia, iar părțile au obligația preluării modificării/completării într-un act adițional la prezentul contract.

Prezentul contract a fost încheiat la data de, în două exemplare, câte unul pentru fiecare parte.

Semnatori:

Reprezentantul legal al vânzătorului,

.....

Reprezentantul legal al cumpărătorului,

.....

NOTĂ:

Prezentul contract se poate completa cu prevederi specifice conform înțelegerii părților, cu condiția ca acestea să nu fie contrare prevederilor din contractul-cadru și reglementărilor specifice emise de ANRE.

*ANEXA Nr. 1
la contractul-cadru*

TERMINOLOGIE

<i>ANRE</i>	Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei
<i>Furnizorul consumatorilor captivi</i>	Persoană juridică, titular al unei licențe de furnizare, care asigură alimentarea cu energie electrică a unuia sau a mai multor consumatori captivi, pe baza unui contract de furnizare
<i>Lună contractuală</i>	O lună calendaristică din cadrul unui an calendaristic
<i>Parte/Părți</i>	[producător de energie electrică] sau [furnizor consumator captiv]/ [producător de energie electrică] și [furnizor consumator captiv]
<i>Parte responsabilă cu echilibrarea</i>	Titular de licență care a fost înregistrat de operatorul de transport și de sistem ca parte responsabilă cu echilibrarea, în conformitate cu prevederile Codului comercial al pieței angro de energie electrică; o parte responsabilă cu echilibrarea își poate asuma, de asemenea, responsabilitatea echilibrării pentru alți titulari de licență
<i>Producător de energie electrică</i>	Persoană fizică sau juridică, titulară de licență pentru producerea energiei electrice (în înțelesul prezentei definiții sunt incluși și autoproducătorii de energie electrică, producătorii independenți de energie electrică și Societatea Națională „Nuclearelectrica” — S.A.); sunt exceptați producătorii de energie electrică calificați pentru producție prioritară necontrolabilă
<i>Schimb bloc</i>	Schimb de energie electrică între două părți responsabile cu echilibrarea
<i>Zi financiară</i>	Orice zi în care banca prin care operează părțile este deschisă pentru operațiuni financiare

CANTITĂȚI DE ENERGIE ELECTRICĂ CONTRACTATE

Tabelul 2.0. — Cantități de energie electrică contractate lunar

MWh

Nr. crt.	Luna	Cantitatea de energie electrică
1.	Ianuarie	
2.	Februarie	
3.	Martie	
4.	Aprilie	
5.	Mai	
6.	Iunie	
7.	Iulie	
8.	August	
9.	Septembrie	
10.	Octombrie	
11.	Noiembrie	
12.	Decembrie	

NOTĂ:

1. Tabelele 2.0—2.12 se completează conform datelor transmise de ANRE și pe perioada stabilită de aceasta.

2. Tabelul 2.0 se completează la semnarea contractului sau la modificarea cantităților de energie electrică reglementate de ANRE.

3. Tabelele 2.1—2.12 se conțin și se completează de părți cu cel puțin 5 zile înainte de începutul fiecărei luni calendaristice, pornind de la referința orară transmisă de ANRE. În absența înțelegerii părților privind cantitățile orare, referința orară transmisă de ANRE este obligatorie.

Tabelul 2.1. — Cantități de energie electrică orare contractate în luna ianuarie

MWh

Ora		Cantitățile de energie electrică orare contractate în luna ianuarie
De la	până la	Zi calendaristică
0,00	1,00	
1,00	2,00	
2,00	3,00	
3,00	4,00	
4,00	5,00	
5,00	6,00	
6,00	7,00	
7,00	8,00	
8,00	9,00	
9,00	10,00	
10,00	11,00	
11,00	12,00	
12,00	13,00	
13,00	14,00	
14,00	15,00	
15,00	16,00	
16,00	17,00	
17,00	18,00	
18,00	19,00	
19,00	20,00	
20,00	21,00	
21,00	22,00	
22,00	23,00	
23,00	24,00	

NOTĂ:

Tabelele 2.2—2.12 se întocmesc similar tabelului 2.1 pentru lunile februarie—decembrie.

*ANEXA Nr. 3
la contractul-cadru*

PREȚURI DE CONTRACT

Prețul de contract pentru orele de noapte este lei/MWh, reprezentând prețul reglementat, aprobat prin Ordinul/Decizia președintelui ANRE nr.

Prețul de contract pentru orele de zi este lei/MWh, reprezentând prețul reglementat, aprobat prin Ordinul/Decizia președintelui ANRE nr.

Orele de noapte sunt, aprobate prin Ordinul/Decizia președintelui ANRE nr.

Orele de zi sunt, aprobate prin Ordinul/Decizia președintelui ANRE nr.

Prețul de contract se aplică pentru fiecare tranzacție orară din prezentul contract.

*ANEXA Nr. 4
la contractul-cadru*

PREVEDERI SPECIFICE privind procedura de derulare a contractului

Persoana de contact din partea vânzătorului

Persoana de contact din partea cumpărătorului

Căile de comunicare convenite

Repere de timp privind transmiterea datelor specifice între părți, precum și între părți și autoritățile desemnate prin lege sau reglementări să le primească, specificații privind procedura de modificare a cantităților de energie electrică orare, cu respectarea condiției prevăzute la art. 4 alin. (2) din contract.

ANEXA Nr. II

CONTRACT-CADRU de vânzare-cumpărare a energiei electrice pentru acoperirea consumului propriu tehnologic al rețelelor electrice de distribuție, încheiat între [producător de energie electrică] și [operator de distribuție]

Nr. din data

Părțile contractante

Între....., producător de energie electrică, cu sediul în....., adresa....., județul....., cod poștal....., telefon....., telex....., fax....., cod fiscal....., înscris în registrul comerțului la nr., cont de virament nr., deschis la....., titular al licenței ANRE nr., reprezentat legal prin....., având calitatea de vânzător, pe de o parte,
și

....., operator de distribuție, cu sediul în....., adresa....., județul....., cod poștal....., telefon....., telex....., fax....., cod fiscal....., înmatriculat în registrul comerțului la nr., cont de virament nr., deschis la....., titular al licenței ANRE nr., reprezentat legal prin....., având calitatea de cumpărător, pe de altă parte,

s-a încheiat prezentul contract.

Terminologie

Art. 1. — Termenii utilizați în prezentul contract sunt definiți în anexa nr. 1.

Obiectul contractului

Art. 2. — (1) Obiectul contractului îl reprezintă vânzarea de către vânzător și cumpărarea de către cumpărător, în vederea acoperirii consumului propriu tehnologic din rețeaua de distribuție aflată în exploatarea sa, a cantităților de energie electrică orare, prevăzute în anexa nr. 2, la prețul de contract prevăzut în anexa nr. 3. Cantitățile de energie electrică și prețul sunt stabilite în conformitate cu reglementările emise de ANRE.

(2) Prin prezentul contract se asigură distinct și veniturile necesare vânzătorului pentru plata serviciilor conexe (transport — componenta de introducere în rețea, decontare, după caz), determinate conform reglementărilor specifice emise de ANRE.

(3) Veniturile necesare vânzătorului pentru plata serviciului de transport, asigurate prin prezentul contract, reprezintă cota-parte din obligațiile de plată ale vânzătorului

către Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. pentru serviciul de transport, corespunzătoare cantităților de energie electrică tranzacționate prin acest contract.

Art. 3. — (1) Cantitățile de energie electrică contractate și prețul de contract vor fi revizuite conform reglementărilor specifice emise de ANRE, atunci când sunt îndeplinite prevederile menționate la art. 19. Cantitățile de energie electrică și prețul din contract revizuite vor face obiectul unor acte adiționale la prezentul contract.

(2) Cantitățile de energie electrică din prezentul contract se pot modifica conform prevederilor Procedurii de modificare a cantităților din contractele reglementate de vânzare-cumpărare încheiate între producători și furnizorii consumatorilor captivi, în vigoare.

(3) Persoana de contact și calea de comunicare stabilite conform prevederilor Procedurii de modificare a cantităților din contractele reglementate de vânzare-cumpărare încheiate între producători și furnizorii consumatorilor captivi, precum și modalitatea de convenire a noilor valori sunt prevăzute în anexa nr. 4.

Condițiile de desfășurare a vânzării/cumpărării

Art. 4. — (1) Cumpărătorul achiziționează de la vânzător, la prețul de contract, pe fiecare interval orar, cantitatea de energie electrică specificată în tabelele 2.1—2.12 din anexa nr. 2.

(2) Părțile pot conveni asupra modificării cantităților de energie electrică contractate în limita a $\pm 5\%$ din cantitățile de energie electrică contractate lunar conform prevederilor din tabelul 2.0 din anexa nr. 2, parcurgând etapele din Procedura de modificare a cantităților din contractele încheiate între producători și furnizorii consumatorilor captivi, cu specificațiile din anexa nr. 4.

Art. 5. — Vânzătorul poate să își îndeplinească obligația de a vinde energia contractată prin:

a) producerea de către oricare dintre unitățile de producție operate de acesta;

b) cumpărarea de energie conform prevederilor 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.

Art. 6. — Niciuna dintre prevederile prezentului contract referitoare la obligațiile vânzătorului de a vinde la prețul de contract cantitățile de energie electrică prevăzute în contract nu exonerează vânzătorul de obligația de a respecta strict dispozițiile operatorului de transport și de sistem date în conformitate cu 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, și ale Codului comercial al pieței angro de energie electrică.

Art. 7. — Niciuna dintre prevederile prezentului contract referitoare la obligațiile cumpărătorului de a cumpăra la prețul de contract cantitățile de energie electrică prevăzute în contract nu exonerează cumpărătorul de obligația de a respecta strict dispozițiile operatorului de transport și de sistem date în conformitate cu prevederile Codului tehnic al rețelei electrice de transport și ale Codului comercial al pieței angro de energie electrică.

Art. 8. — Cantitatea de energie electrică tranzacționată de părți conform prezentului contract reprezintă schimbul bloc sau face parte din schimbul bloc notificat de fiecare dintre părți, conform prevederilor Codului comercial al pieței angro de energie electrică.

Art. 9. — (1) În vederea producerii efectelor contractului, fiecare parte se înregistrează în prealabil la operatorul pieței de echilibrare ca parte responsabilă cu echilibrarea sau transferă responsabilitatea echilibrării unei alte părți responsabile cu echilibrarea și trebuie să notifice, direct sau indirect, operatorului pieței de echilibrare schimbul bloc, conform cantităților de energie electrică din prezentul contract.

(2) Penalizările financiare pe care o parte ar trebui să le plătească pentru dezechilibre, conform prevederilor Codului comercial al pieței angro de energie electrică, ca urmare a transmiterii de către cealaltă parte a notificării fizice incorecte, vor fi plătite de partea care a notificat incorect. Dacă ambele părți transmit notificări fizice incorecte, penalizările financiare aferente sunt suportate de ambele părți.

Facturarea și condițiile de plată

Art. 10. — Contravaloarea energiei electrice ce urmează a fi primită de către vânzător de la cumpărător, conform prezentului contract, în fiecare lună contractuală se calculează cu următoarea formulă:

$$V = \sum_{h=1}^n (Q_h \times p_h) + A \quad [\text{lei}],$$

unde:

Q_h — cantitatea de energie electrică contractată în fiecare oră h , determinată conform anexei nr. 2 și anexei nr. 4, în MWh;

p_h — prețul de contract, pentru fiecare oră h , determinat conform anexei nr. 3, în lei/MWh;

A — contravaloarea serviciilor conexe, definite conform prevederilor art. 2 alin. (2);

n — numărul de ore dintr-o lună calendaristică.

Art. 11. — Pe întreaga durată a contractului, nu mai târziu de 5 zile financiare după terminarea fiecărei luni de contract, vânzătorul va emite către cumpărător o factură cu suma care trebuie plătită de cumpărător pentru respectiva lună de contract, calculată conform prevederilor art. 10 (în care pentru termenul A se consideră o valoare estimată), și care va conține și valoarea de regularizare pentru recuperarea contravalorii serviciului de transport realizat pentru luna de contract anterioară celei pentru care este emisă factura.

Art. 12. — Cumpărătorul va plăti factura în termen de 10 zile financiare de la data emiterii sale.

Art. 13. — În cazul neîndeplinirii în termen de 15 zile de la data scadenței a obligațiilor prevăzute la art. 12, cumpărătorul va plăti, pentru fiecare zi de întârziere, o sumă egală cu nivelul majorării de întârziere percepute pentru neplata la termen a obligațiilor către bugetul de stat, începând cu prima zi după data scadenței până în ziua plății (exclusiv). Valoarea totală a penalităților nu poate depăși valoarea sumei datorate.

Art. 14. — În cazul în care o sumă facturată de către vânzător este contestată integral sau în parte de cumpărător, acesta va înainta o notă explicativă vânzătorului, în termen de maximum 3 zile de la primirea facturii, cuprinzând obiecțiile sale, și va plăti suma rămasă necontestată până la data scadenței. Vânzătorul se obligă să răspundă contestației în maximum 3 zile de la primirea acesteia. Pentru sumele contestate, dar stabilite ulterior pe cale amiabilă sau prin hotărâre judecătorească a fi datorate de cumpărător, acesta va plăti pe lângă suma datorată o penalitate calculată și care se aplică conform prevederilor art. 13.

Art. 15. — Plata facturii va fi efectuată în lei, conform legislației, în contul vânzătorului. Se consideră drept dată de efectuare a plății data la care suma plătită apare în extrasul de cont al cumpărătorului.

Obligații și garanții

Art. 16. — (1) Părțile se obligă una față de cealaltă să dețină pe parcursul derulării contractului toate aprobările necesare fiecăreia pentru exercitarea obligațiilor cuprinse în prezentul contract, respectând în același timp toate prevederile legale.

(2) Părțile se obligă una față de cealaltă să asigure accesul, conform legii, cu restricții de confidențialitate conform prevederilor art. 23, la toate informațiile, documentațiile, datele sau cunoștințele necesare pentru buna derulare a prezentului contract.

(3) Daunele dovedite a fi produse uneia dintre părți din vina celeilalte părți vor fi suportate de partea vinovată.

Art. 17. — Părțile garantează una celeilalte că prezentul contract reprezintă o obligație validă, legală, opozabilă în justiție în termenii prezentului contract.

Modificarea circumstanțelor

Art. 18. — În sensul prezentului contract, *modificare de circumstanțe* semnifică modificarea cadrului legislativ, existența unor hotărâri judecătorești definitive și irevocabile, existența unor condiții sau modificări ale statutului părților, care împiedică îndeplinirea obligațiilor contractuale, precum și alte situații prevăzute în reglementările specifice emise de ANRE.

Art. 19. — Dacă apare o modificare de circumstanțe, părțile pot solicita ANRE, împreună sau separat, revizuirea prețului de contract și/sau a cantităților de energie electrică din contract.

Durata contractului și condițiile de desfășurare a acestuia

Art. 20. — Prezentul contract este valabil până la data de 31 decembrie 2010.

Art. 21. — La data intrării în vigoare a oricărei legi, ordonanțe, ordonanțe de urgență sau hotărâri a Guvernului, care prevede restructurarea vânzătorului prin divizarea acestuia în mai multe societăți comerciale sau care transferă proprietatea unora dintre capacitățile din portofoliul de capacități al contractului către alte societăți, preluarea drepturilor și obligațiilor din prezentul contract privind prețurile și cantitățile de energie electrică de către fiecare parte rezultantă se va stabili conform prevederilor art. 19.

Art. 22. — La data intrării în vigoare a oricărei legi, ordonanțe, ordonanțe de urgență sau hotărâri a Guvernului, care prevede restructurarea cumpărătorului prin divizarea acesteia în mai multe societăți comerciale, preluarea drepturilor și obligațiilor din prezentul contract privind prețurile și cantitățile de energie electrică de către fiecare parte rezultantă se va stabili conform prevederilor art. 19.

Confidențialitatea

Art. 23. — (1) 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.

(2) Fac excepție de la prevederile alin. (1):

a) informațiile solicitate de autoritățile competente, în conformitate cu reglementările în vigoare;

b) informațiile care au fost făcute publice până la încheierea prezentului contract;

c) informațiile solicitate de operatorul de transport și de sistem, în conformitate cu prevederile Codului tehnic al rețelei electrice de transport și ale Codului comercial al pieței angro de energie electrică.

(3) Prevederile alin. (1) rămân valabile timp de 5 ani după încetarea valabilității prezentului contract.

Forța majoră

Art. 24. — (1) Părțile sunt exonerate de orice răspundere pentru neîndeplinirea parțială sau totală a obligațiilor ce decurg din prezentul contract, dacă aceasta este rezultatul acțiunii forței majore. Circumstanțele de forță majoră sunt cele care pot apărea pe perioada derulării prezentului contract în urma producerii unor evenimente deosebite (calamități naturale, război, embargou etc.), care nu au putut fi luate în considerare de părți la încheierea prezentului contract și care sunt în mod rezonabil în afara voinței și controlului părților.

Semnatori:

Reprezentantul legal al vânzătorului,

.....

(2) Partea care invocă forța majoră trebuie să notifice acest lucru în scris celeilalte părți în termen de 3 zile de la apariția acesteia, cu confirmarea ulterioară a organelor competente de la locul producerii evenimentului ce constituie forță majoră.

(3) Neîndeplinirea obligației de comunicare a forței majore nu înlătură efectul exonerant de răspundere al acesteia, dar antrenează obligația părții care o invocă de a repara pagubele cauzate celeilalte părți prin faptul necomunicării.

Răspunderea contractuală

Art. 25. — Pentru neexecutarea în totalitate sau în parte a obligațiilor prevăzute în prezentul contract, părțile răspund conform legii.

Art. 26. — Părțile convin ca litigiile ce decurg din interpretarea și/sau derularea prezentului contract, care nu pot fi soluționate pe cale amiabilă, să fie supuse instanțelor judecătorești competente.

Art. 27. — Niciuna dintre părți nu poate cesiona parțial sau total drepturile și obligațiile decurgând din prezentul contract fără obținerea prealabilă a acordului scris al celeilalte părți.

Încetarea contractului

Art. 28. — Prezentul contract încetează să își producă efectele în următoarele cazuri:

a) terminarea perioadei de valabilitate stabilite conform prevederilor art. 20;

b) în caz de dizolvare, lichidare, faliment, retragere a licenței uneia dintre părți, părțile fiind însă ținute să își îndeplinească obligațiile contractuale rezultate până în momentul apariției cauzei; partea care se află în una dintre aceste situații are obligația să notifice celeilalte părți data apariției situației, care va fi considerată data de la care prezentul contract încetează să își producă efectele, în cel mult 3 zile de la apariția situației;

c) prin ordin/decizie ANRE de încetare a aplicării cadrului de reglementare prin care a fost stabilit prezentul contract.

Alte clauze

.....
.....
.....

Dispoziții finale

Art. 29. — Prezentul contract și toate obligațiile părților, care rezultă din derularea acestuia, se supun în totalitate și sub toate aspectele legislației române în vigoare.

Art. 30. — (1) Anexele nr. 1—4 fac parte integrantă din prezentul contract.

(2) Dacă printr-un act normativ (lege, ordonanță, ordonanță de urgență, hotărâre a Guvernului, reglementare ANRE) sunt emise prevederi contrare clauzelor din prezentul contract, se aplică prevederile din actul normativ de la data intrării în vigoare a acestuia, iar părțile au obligația preluării modificării/completării într-un act adițional la prezentul contract.

Prezentul contract a fost încheiat la data de, în două exemplare, câte unul pentru fiecare parte.

Reprezentantul legal al cumpărătorului,

.....

NOTĂ:

Prezentul contract se poate completa cu prevederi specifice conform înțelegerii părților, cu condiția ca acestea să nu fie contrare prevederilor din contractul-cadru și reglementărilor specifice emise de ANRE.

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

TERMINOLOGIE

<i>ANRE</i>	Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei
<i>Lună contractuală</i>	O lună calendaristică din cadrul unui an calendaristic
<i>Parte/Părți</i>	[producător de energie electrică] sau [operator de distribuție]/[producător de energie electrică] și [operator de distribuție]
<i>Parte responsabilă cu echilibrarea</i>	Titular de licență care a fost înregistrat de operatorul de transport și de sistem ca parte responsabilă cu echilibrarea, în conformitate cu prevederile Codului comercial al pieței angro de energie electrică; o parte responsabilă cu echilibrarea își poate asuma, de asemenea, responsabilitatea echilibrării pentru alți titulari de licență
<i>Producător de energie electrică</i>	Persoană fizică sau juridică, titulară de licență pentru producerea energiei electrice, nominalizată de ANRE prin reglementări specifice
<i>Schimb bloc</i>	Schimb de energie electrică între două părți responsabile cu echilibrarea
<i>Zi financiară</i>	Orice zi în care banca prin care operează părțile este deschisă pentru operațiuni financiare

ANEXA Nr. 2
la contractul-cadru

CANTITĂȚI DE ENERGIE ELECTRICĂ CONTRACTATE

Tabelul 2.0 — Cantități de energie electrică contractate lunar

MWh

Nr. crt.	Luna	Cantitatea de energie electrică
1.	Ianuarie	
2.	Februarie	
3.	Martie	
4.	Aprilie	
5.	Mai	
6.	Iunie	
7.	Iulie	
8.	August	
9.	Septembrie	
10.	Octombrie	
11.	Noiembrie	
12.	Decembrie	

NOTĂ:

1. Tabelele 2.0—2.12 se completează conform datelor transmise de ANRE și pe perioada stabilită de aceasta.

2. Tabelul 2.0 se completează la semnarea contractului sau la modificarea cantităților de energie electrică reglementate de ANRE.

3. Tabelele 2.1—2.12 se convin și se completează de părți cu cel puțin 5 zile înainte de începutul fiecărei luni calendaristice, pornind de la referința orară transmisă de ANRE. În absența înțelegerii părților privind cantitățile orare, referința orară transmisă de ANRE este obligatorie.

4. Tabelele 2.2—2.12 se întocmesc similar tabelului 2.1 pentru lunile februarie—decembrie.

Tabelul 2.1 – Cantități de energie electrică orare contractate în luna ianuarie

MWh

Ora		Cantitățile de energie electrică orare contractate în luna ianuarie
De la	până la	Zi calendaristică
0,00	1,00	
1,00	2,00	
2,00	3,00	
3,00	4,00	
4,00	5,00	
5,00	6,00	
6,00	7,00	
7,00	8,00	
8,00	9,00	
9,00	10,00	
10,00	11,00	
11,00	12,00	
12,00	13,00	
13,00	14,00	
14,00	15,00	
15,00	16,00	
16,00	17,00	
17,00	18,00	
18,00	19,00	
19,00	20,00	
20,00	21,00	
21,00	22,00	
22,00	23,00	
23,00	24,00	

*ANEXA Nr. 3
la contractul-cadru*

PREȚURI DE CONTRACT

Prețul de contract pentru orele de noapte estelei/MWh, reprezentând prețul reglementat, aprobat prin Ordinul/Decizia președintelui ANRE nr.

Prețul de contract pentru orele de zi estelei/MWh, reprezentând prețul reglementat, aprobat prin Ordinul/Decizia președintelui ANRE nr.

Orele de noapte sunt, aprobate prin Ordinul/Decizia președintelui ANRE nr.

Orele de zi sunt, aprobate prin Ordinul/Decizia președintelui ANRE nr.

Prețul de contract se aplică pentru fiecare tranzacție orară din contract.

*ANEXA Nr. 4
la contractul-cadru*

PREVEDERI SPECIFICE privind procedura de derulare a contractului

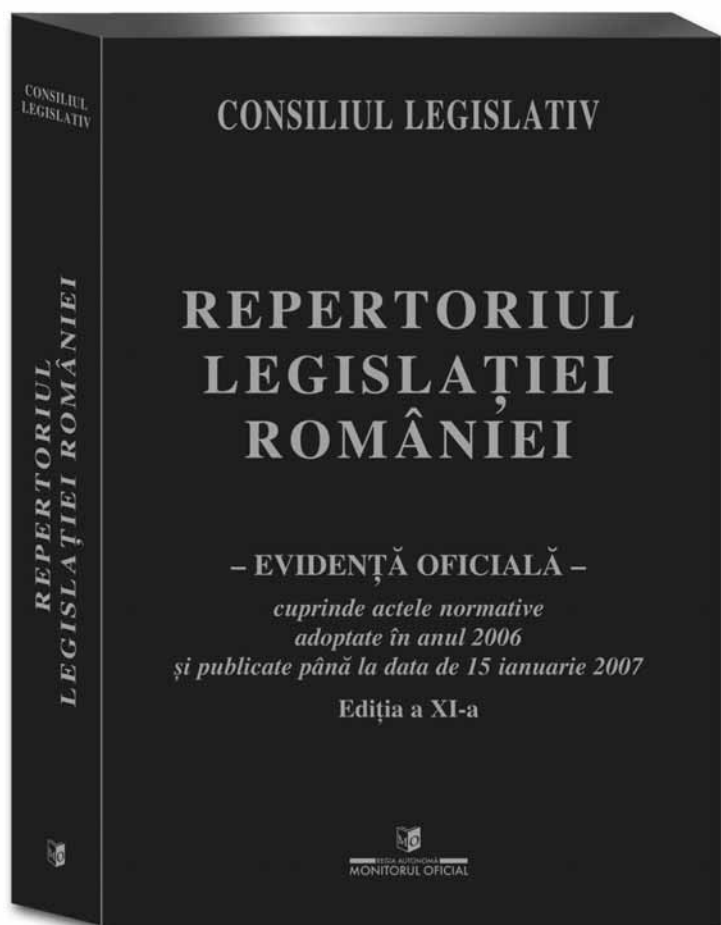
Persoana de contact din partea vânzătorului.....

Persoana de contact din partea cumpărătorului

Căile de comunicare convenite

Repere de timp privind transmiterea datelor specifice între părți, precum și între părți și autoritățile desemnate prin lege sau reglementări să le primească, specificații privind procedura de modificare a cantităților de energie electrică orare, cu respectarea condiției prevăzute la art. 4 alin. (2) din contract.

A XI-a ediție a Repertoriului legislației României



Repertoriul este structurat în două părți:

- I. PARTEA CRONOLOGICĂ;
- II. INDEXUL ALFABETIC.

Prima parte este formată din patru capitole, cuprinzând acte normative în vigoare, inclusiv acte internaționale la care România este parte, emise în perioada 22 decembrie 1989 – 31 decembrie 2006 și publicate în Monitorul Oficial al României până la data de 15 ianuarie 2007 (capitolul 1), acte normative modificatoare din această perioadă (capitolul 2), acte normative emise în perioada 1864 – 22 decembrie 1989, publicate în Monitorul Oficial/Buletinul Oficial, integral ori parțial în vigoare sau neabrogate expres (capitolul 3) și acte normative abrogate expres sau având caracter temporar, care și-au produs efectele ori care și-au încetat aplicabilitatea după 22 decembrie 1989 (capitolul 4).

Indexul alfabetic, conținând informații utile atât pentru actele normative interne (naționale), cât și pentru actele internaționale la care România este parte, permite realizarea unui cadru coerent și logic în regăsirea conceptelor, categoriilor și instituțiilor juridice, prin trimiteri la normele din care fac parte și care sunt menționate în dreptul acestora prin tipul actului, număr și an.

Nr. pagini – 1456

Preț 109 lei

Achiziționare directă: Centrul pentru vânzări și relații cu publicul din șos. Panduri nr. 1, bl. P33, parter, sectorul 5, și librării.

Lansare comenzi:

- ◆ Fax: 318.51.15; 318.51.09
- ◆ E-mail: marketing@ramo.ro; libraria@ramo.ro
- ◆ Poștă: Monitorul Oficial R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, cod poștal 012329

Comanda se transmite însoțită de copia ordinului de plată - contul bancar al Monitorului Oficial R.A. este RO55RNCB0082006711100001, deschis la Banca Comercială Română - Sucursala Unirea. Se poate solicita transmiterea coletului și cu plata ramburs.

Pentru relații suplimentare, vă rugăm să sunați la tel. nr. 318.51.16; 318.51.28/29/31 int. 234; 0749 090 081.

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, Internet: www.monitoruloficial.ro

Adresa pentru publicitate: Centrul pentru relații cu publicul, București, șos. Panduri nr. 1,
bloc P33, parter, sectorul 5, tel. 411.58.33 și 410.47.30, fax 410.77.36 și 410.47.23

Tiparul: „Monitorul Oficial” R.A.

