



MONITORUL OFICIAL

AL

ROMÂNIEI

Anul 178 (XXII) — Nr. 77

PARTEA I
LEGI, DECRETE, HOTĂRĂRI ȘI ALTE ACTE

Joi, 4 februarie 2010

SUMAR

<u>Nr.</u>		<u>Pagina</u>
D E C R E T E		
42.	— Decret privind conferirea unor decorații	2
HOTĂRĂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI		
76.	— Hotărâre privind transmiterea unor imobile proprietate publică a statului din administrarea Ministerului Transporturilor și Infrastructurii în administrarea unor spitale care funcționează în subordinea acestuia	3
ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE		
1.389/2009.	— Ordin al ministrului muncii, familiei și protecției sociale privind aprobarea ghidurilor solicitantului și a condițiilor specifice pentru cererile de propuneri de proiecte nr. 79—98 pentru implementarea Programului operațional sectorial „Dezvoltarea resurselor umane 2007—2013”	4
3.	— Ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei privind aprobarea Metodologiei de stabilire și ajustare a prețurilor pentru energia electrică și termică produsă și livrată din centrale de cogenerare ce beneficiază de schema de sprijin, respectiv a bonusului pentru cogenerarea de înaltă eficiență	5–14
12.	— Ordin al ministrului agriculturii și dezvoltării rurale privind aprobarea schemei de ajutor de stat „Stimularea dezvoltării regionale prin realizarea de investiții pentru procesarea produselor agricole și forestiere în vederea obținerii de produse neagricole”	14–31

D E C R E T E

PREȘEDINTELE ROMÂNIEI

D E C R E T

privind conferirea unor decorații

În temeiul prevederilor art. 94 lit. a) și ale art. 100 din Constituția României, republicată, ale art. 4 alin. (1), ale art. 9 lit. A și B și ale art. 11 din Legea nr. 29/2000 privind sistemul național de decorații al României, cu modificările ulterioare, precum și ale Legii nr. 517/2003 privind conferirea decorațiilor de război, având în vedere propunerea ministrului apărării naționale, în semn de recunoștință și apreciere pentru înaltul profesionalism dovedit pe timpul executării misiunilor încredințate în cadrul Detașamentului 1 Jandarmi Misiuni Internaționale sub egida EULEX în Kosovo,

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

Art. 1. — Se conferă Ordinul *Virtutea Militară* în grad de *Cavaler*, cu însemn de război, pentru militari:

- domnului căpitan Chesaru Silviu Cosmin-Florin;
- domnului căpitan Lungu Florian Marian-Mihai;
- domnului căpitan Popa Vasile Dan-Vasile;
- domnului căpitan Sindile Gheorghe Ionuț-Cătălin;
- domnului căpitan Chițu Vasile Ionel;
- domnului locotenent Ciomag Ioan Iuliu;
- domnului locotenent Hosu Vasile Vasile-Bogdan.

Art. 2. — Se conferă Medalia *Bărbăție și Credință* clasa a III-a, cu însemn de război, pentru militari:

- domnului maestru militar clasa I Candet Gheorghe Iuliean;
- domnului plutonier-adjutant Petcu Ion Daniel;
- domnului plutonier-major Bănescu Gheorghe Cristian-Emanuel;
- domnului plutonier-major Cătălinoiu Ion Dragoș-Aurel;
- domnului plutonier-major Dumitru Dobre Viorel;
- domnului plutonier-major Ivănescu Gheorghe Dragoș-Crisan;
- domnului plutonier-major Năstase Ion Ciprian-Mihai;
- domnului plutonier-major Nicolăescu Nicolae Ionel;
- domnului plutonier-major Nicolin Virgil Virgil-Dorin;
- domnului plutonier-major Pavăl Constantin Constantin-Gabriel;
- domnului plutonier-major Sîndeanu Mihai Adrian;
- domnului plutonier-major Tudoran-Burlacu Dumitru Florin;
- domnului plutonier-major Ghelțu Neculai Liviu-Ionuț;
- domnului plutonier Boboc Gheorghe Gabriel;
- domnului plutonier Cebuc Aurel Aurel-Claudiu;
- domnului plutonier Chiru Ion Ionuț;
- domnului plutonier Cioablă Ion Aurel-Marian;

- domnului plutonier Ciobănescu Dumitru Marian;
- domnului plutonier Constantin Ilie Mihai-Costel;
- domnului plutonier Crețul Viorel-Cristian Mugurel-Valentin;
- domnului plutonier Dănescu Marin Marius-Viorel;
- domnului plutonier Dănescu Marin Petrișor-Claudiu;
- domnului plutonier Dogaru Gheorghe Gheorghe;
- domnului plutonier Dragomir Gheorghe Daniel-Oprea;
- domnului plutonier Ene Marin Florian;
- domnului plutonier Ionescu Cristian-Constantin Mihai-Liviu;
- domnului plutonier Ivașcu Vasile Bogdan-Adrian;
- domnului plutonier Mihalcea Petre Florin;
- domnului plutonier Mititelu Mihai Iulică;
- domnului plutonier Muntean Gheorghe Daniel-Ionuț;
- domnului plutonier Negrei Constantin Răzvan-Victor;
- domnului plutonier Nicolae Gheorghe Mihai;
- domnului plutonier Nicolae Nicolae Ștefan-Răzvan;
- domnului plutonier Nicolae Ștefan Constantin-Liviu;
- domnului plutonier Nistor Neculae Elvis-Robert;
- domnului plutonier Rusu Vasile Claudiu-Constantin;
- domnului plutonier Sergiu Victor Laurențiu-Florentin;
- domnului plutonier Sîrban Nicolai Nelu;
- domnului plutonier Sinca Ioan Septimiu-Călin;
- domnului plutonier Stoenescu Nicolae Răzvan-Alexandru;
- domnului plutonier Stroe Vasile Meltiade-Cristian;
- domnului plutonier Văduva Dumitru Ștefan;
- domnului plutonier Vânău Ioan Ioan-Mircea;
- domnului plutonier Zamfir Gheorghe George-Constantin;
- domnului sergent-major Panait Marin George-Marian;
- domnului sergent-major Simoiu Ion Georgel;
- domnului sergent-major Vlad Dumitru Alexandru.

PREȘEDINTELE ROMÂNIEI
TRAIAN BĂSESCU

În temeiul art. 100 alin. (2) din
Constituția României, republicată,
contrasemnăm acest decret.

PRIM-MINISTRU
EMIL BOC

HOTĂRĂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI**GUVERNUL ROMÂNIEI****HOTĂRĂRE****privind transmiterea unor imobile proprietate publică
a statului din administrarea Ministerului Transporturilor și
Infrastructurii în administrarea unor spitale care funcționează
în subordinea acestuia**

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 unor imobile proprietate publică a statului, ale căror date de identificare sunt prevăzute în anexa care face parte integrantă din prezenta hotărâre, din administrarea Ministerului Transporturilor și Infrastructurii în administrarea unor spitale care funcționează în subordinea acestuia.

Art. 2. — Predarea-preluarea bunurilor prevăzute 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.

PRIM-MINISTRU
EMIL BOC

Contrasemnează:

Ministrul transporturilor și infrastructurii,

Radu Mircea Berceanu

Ministrul finanțelor publice,

Sebastian Teodor Gheorghe Vlădescu

București, 29 ianuarie 2010.
Nr. 76.

ANEXĂ

**DATELE DE IDENTIFICARE
ale bunurilor proprietate publică a statului care trec din administrarea Ministerului Transporturilor
și Infrastructurii în administrarea unor spitale**

Denumirea bunului	Persoana juridică de la care se trece bunul	Persoana juridică la care trece bunul în administrare	Nr. de identificare M.F.	Caracteristicile tehnice
Teren	Ministerul Transporturilor și Infrastructurii	Spitalul Clinic Căi Ferate Iași	38.835	Suprafață = 539 m ²
Clădire	Ministerul Transporturilor și Infrastructurii	Spitalul Clinic Căi Ferate Iași	38.836	Suprafață = 150 m ² D+P+E+M
Teren	Ministerul Transporturilor și Infrastructurii	Spitalul Clinic Căi Ferate nr. 2 București	39.701	Suprafață = 75 m ² , afereant clădirii din Revizia Grivița
Clădire	Ministerul Transporturilor și Infrastructurii	Spitalul Clinic Căi Ferate nr. 2 București	39.702	Situată în Revizia de Vagoane Grivița, din cărămidă și fundație de beton, S+P
Teren	Ministerul Transporturilor și Infrastructurii	Spitalul Clinic Căi Ferate Craiova	40.075	Suprafață = 539,5 m ²
Clădire	Ministerul Transporturilor și Infrastructurii	Spitalul Clinic Căi Ferate Craiova	40.076	Din cărămidă, S+P

ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

MINISTERUL MUNCII, FAMILIEI ȘI PROTECȚIEI SOCIALE

ORDIN

privind aprobarea ghidurilor solicitantului și a condițiilor specifice pentru cererile de propuneri de proiecte nr. 79—98 pentru implementarea Programului operațional sectorial „Dezvoltarea resurselor umane 2007—2013”

Având în vedere:

- Decizia CE nr. 5.811 din 22 noiembrie 2007 de adoptare a programului operațional de ajutor comunitar din partea Fondului Social European în conformitate cu obiectivul „Convergență” în România;
 - Ordinul ministrului muncii, familiei și egalității de șanse și al ministrului economiei și finanțelor nr. 3/185/2008 pentru stabilirea regulilor de eligibilitate și a listei cheltuielilor eligibile în cadrul operațiunilor finanțate prin Programul operațional sectorial „Dezvoltarea resurselor umane 2007—2013”;
 - Legea nr. 500/2002 privind finanțele publice, cu modificările și completările ulterioare;
 - Hotărârea Guvernului nr. 720/1991 privind aprobarea Normelor de organizare și exercitare a controlului financiar elaborate de Ministerul Finanțelor Publice;
 - Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 64/2009 privind gestionarea financiară a instrumentelor structurale și utilizarea acestora pentru obiectivul convergență;
 - Ordonanța Guvernului nr. 79/2003 privind controlul și recuperarea fondurilor comunitare, precum și a fondurilor de cofinanțare aferente utilizate necorespunzător, aprobată cu modificări prin Legea nr. 529/2003, cu modificările și completările ulterioare;
 - Ordonanța Guvernului nr. 119/1999 privind controlul intern și controlul financiar preventiv, republicată, cu modificările și completările ulterioare;
 - Ordinul ministrului finanțelor publice nr. 522/2003 pentru aprobarea Normelor metodologice generale referitoare la exercitarea controlului financiar preventiv, cu modificările și completările ulterioare,
- în baza art. 12 din Hotărârea Guvernului nr. 11/2009 privind organizarea și funcționarea Ministerului Muncii, Familiei și Protecției Sociale, cu modificările și completările ulterioare,

ministrul muncii, familiei și protecției sociale emite următorul ordin:

Art. 1. — Cu data prezentului ordin se aprobă Ghidul solicitantului și condițiile specifice pentru cererile de propuneri de proiecte nr. 79—84 pentru implementarea Programului operațional sectorial „Dezvoltarea resurselor umane 2007—2013”, prevăzut în anexa nr. 1, după cum urmează:

79. „Calificări europene”;
80. „Calificarea — o șansă pentru viitor”;
81. „Competențe pentru competitivitate”
82. „Integrare pe piața muncii”;
83. „Mediul rural — oportunități de ocupare”;
84. „Pentru o viață mai bună”.

Art. 2. — Cu data prezentului ordin se aprobă Ghidul solicitantului și condițiile specifice pentru cererile de propuneri de proiecte nr. 85—98 pentru implementarea Programului operațional sectorial „Dezvoltarea resurselor umane 2007—2013”, prevăzut în anexa nr. 2, după cum urmează:

85. „Educația mai bună pentru toți”;
86. „Universitate pentru viitor”;
87. „Profesioniști în educație și formare”;

88. „Burse doctorale”;
89. „Programe post-doctorale”;
90. „Învață o meserie”;
91. „A doua șansă în educație”;
92. „Fii întreprinzător”;
93. „Acționăm împreună”;
94. „Calitate în serviciile de ocupare”;
95. „Profesioniști în piața muncii”;
96. „Împreună pe piața muncii”;
97. „Șanse egale și respect”;
98. „Parteneriat Transnațional”.

Art. 3. — Anexele nr. 1 și 2*) fac parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 4. — Ministerul Muncii, Familiei și Egalității de Șanse, prin Autoritatea de management pentru Programul operațional sectorial „Dezvoltarea resurselor umane”, va duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

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

p. Ministrul muncii, familiei și protecției sociale,

Alexandru Petru Frătean,

secretar de stat

București, 22 iunie 2009.
Nr. 1.389.

*) Anexele nr. 1 și 2 se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 77 bis, care se poate achiziționa de la Centrul pentru relații cu publicul al Regiei Autonome „Monitorul Oficial”, București, șos. Panduri nr. 1.

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN**privind aprobarea Metodologiei de stabilire și ajustare a prețurilor pentru energia electrică și termică produsă și livrată din centrale de cogenerare ce beneficiază de schema de sprijin, respectiv a bonusului pentru cogenerarea de înaltă eficiență**

Având în vedere prevederile art. 9 alin. (9), ale art. 11 alin. (1) și alin. (2) lit. a) și e), ale art. 74 lit. h) și i) din Legea energiei electrice nr. 13/2007, cu modificările și completările ulterioare, precum și ale art. 6 lit. d) și e), ale art. 10 alin. (3), ale art. 21 și 22 din Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă,

în temeiul dispozițiilor art. 7 alin. (4) din Hotărârea Guvernului nr. 1.428/2009 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

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

Art. 1. — (1) Se aprobă Metodologia de stabilire și ajustare a prețurilor pentru energia electrică și termică produsă și livrată din centrale de cogenerare ce beneficiază de schema de sprijin, respectiv a bonusului pentru cogenerarea de înaltă eficiență, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

(2) Metodologia menționată la alin. (1) se aplică de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei și producătorii de energie electrică și termică în cogenerare care beneficiază de schemă de sprijin conform prevederilor Hotărârii

Guvernului nr. 1.215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă.

Art. 2. — Departamentele și direcțiile de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei vor urmări respectarea prevederilor prezentului ordin.

Art. 3. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

Petru Lificiu

București, 21 ianuarie 2010.

Nr. 3.

ANEXĂ

METODOLOGIE**de stabilire și ajustare a prețurilor pentru energia electrică și termică produsă și livrată din centrale de cogenerare ce beneficiază de schema de sprijin, respectiv a bonusului pentru cogenerarea de înaltă eficiență****CAPITOLUL I****Scop**

Art. 1. — Prezenta metodologie stabilește modul de determinare și ajustare, pe perioada de aplicare a schemei de sprijin conform prevederilor Hotărârii Guvernului nr. 1.215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă, denumită în continuare *schema de sprijin*, a:

a) prețurilor de referință și a prețurilor reglementate pentru energia termică produsă și livrată din centrale de cogenerare care beneficiază de schema de sprijin;

b) bonusurilor de referință și a bonusurilor pentru energia electrică produsă și livrată din centrale de cogenerare care beneficiază de schema de sprijin;

c) prețului de referință și a prețurilor reglementate pentru energia electrică produsă și livrată din centrale de cogenerare care beneficiază de schema de sprijin, comercializată prin contracte reglementate.

CAPITOLUL II**Domeniu de aplicare**

Art. 2. — (1) Prezenta metodologie este utilizată de ANRE pentru determinarea și ajustarea prețurilor reglementate pentru energia electrică și termică, respectiv a valorilor bonusurilor acordate pentru energia electrică produsă și livrată în cogenerare de înaltă eficiență, pe perioada de acordare a schemei de sprijin.

(2) Prețurile reglementate ale energiei electrice determinate conform prezentei metodologii se utilizează pentru vânzarea energiei electrice prin contracte reglementate, în condițiile stabilite de ANRE, de către producătorii care beneficiază de schema de sprijin.

(3) Prețurile reglementate ale energiei termice determinate conform prezentei metodologii se utilizează pentru vânzarea energiei termice de către producătorii care beneficiază de schema de sprijin.

(4) Bonusurile determinate conform prezentei metodologii sunt utilizate de Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. pentru stabilirea plăților lunare către producătorii care beneficiază de schema de sprijin.

CAPITOLUL III

Definiții și abrevieri

Art. 3. — În prezenta metodologie sunt utilizate următoarele abrevieri:

<i>SEN</i>	Sistemul electroenergetic național
<i>PZU</i>	piața pentru ziua următoare
<i>ANRE</i>	Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei

Art. 4. — (1) Termenii folosiți în prezenta metodologie au semnificațiile prevăzute în Legea energiei electrice nr. 13/2007, cu modificările și completările ulterioare, în Hotărârea Guvernului nr. 219/2007 privind promovarea cogenerării bazate pe cererea de energie termică utilă, respectiv în Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă.

(2) În înțelesul prezentei metodologii, termenii specifici utilizați au următoarele semnificații:

<i>Bonus de referință</i>	bonusul aprobat în baza art. 10 alin. (3) din Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009, prin ordin al președintelui ANRE, determinat în urma analizei costurilor și veniturilor unor centrale de cogenerare echivalente
<i>Bonus</i>	bonusul aprobat în baza art. 10 alin. (5) și (6) din Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009, prin decizie a președintelui ANRE, determinat individual pentru fiecare producător de energie electrică și termică în cogenerare, în funcție de combustibilul majoritar utilizat și anul de acordare a bonusului
<i>Centrală de cogenerare echivalentă</i>	centrala de producere a energiei electrice și termice într-un proces de cogenerare de înaltă eficiență, având caracteristicile predefinite descrise în anexele nr. 1, 2 și 3
<i>Centrală termică echivalentă</i>	centrala de producere a energiei termice în surse separate având caracteristicile predefinite descrise în anexele nr. 1, 2 și 3
<i>Grup de cogenerare necontrolabil</i>	grupul a cărui producție de energie electrică nu poate fi gestionată zilnic de producător în conformitate cu obligațiile contractuale asumate și evoluția cererii și/sau a prețurilor pe PZU
<i>Coeficient de indexare anuală</i>	valoarea stabilită în concordanță cu rata medie a inflației conform „Proiecției principalilor indicatori macroeconomici”, elaborată de Comisia Națională de Prognoză
<i>Combustibil majoritar</i>	combustibilul cu ponderea cea mai mare în mixul de combustibilul utilizat la stabilirea cantității anuale de energie electrică de înaltă eficiență
<i>Consum de combustibil</i>	consumul de energie primară din combustibil pentru producerea energiei termice, respectiv a energiei electrice și termice în cogenerare
<i>Energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență</i>	energia electrică produsă într-un proces de cogenerare care îndeplinește criteriile specificate la art. 3 lit. h) din Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009 și este calificată în baza Regulamentului ANRE de calificare a producției de energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență
<i>Preț de referință pentru energia electrică</i>	prețul de vânzare al energiei electrice produse în cogenerare de înaltă eficiență, prin contracte reglementate, aprobat de ANRE în baza art. 21 alin. (2) din Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009
<i>Preț reglementat pentru energia electrică</i>	prețul energiei electrice aprobat prin decizie a președintelui ANRE, determinat individual pentru fiecare producător
<i>Preț de referință pentru energia termică</i>	prețul energiei termice aprobat în baza art. 22 alin. (1) și (2) din Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009, prin ordin al președintelui ANRE, determinat pe baza analizei costurilor de producere ale unor centrale termice echivalente
<i>Preț reglementat pentru energia termică</i>	prețul energiei termice aprobat prin decizie a președintelui ANRE, determinat individual pentru fiecare producător, în funcție de combustibilul majoritar utilizat. Acesta nu include costurile aferente serviciului de transport al energiei termice
<i>Producător</i>	producătorul de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență care beneficiază de schema de sprijin în condițiile specificate în Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009
<i>Producător existent</i>	producătorul de energie electrică și termică în cogenerare care a pus în funcțiune centrala anterior perioadei în care se stabilesc bonusurile pentru anul următor
<i>Producător nou</i>	producătorul de energie electrică și termică în cogenerare care a pus în funcțiune centrala ulterior perioadei în care se stabilesc bonusurile pentru anul următor

CAPITOLUL IV

Considerații generale

Art. 5. — (1) Prin acordarea bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență se asigură compensarea diferenței dintre costurile activității de producere în cogenerare de înaltă eficiență și veniturile rezultate din vânzarea energiei electrice și a energiei termice.

(2) Pentru determinarea bonusurilor de referință se iau în considerare 3 tipuri de centrale de cogenerare echivalente, funcționând cu combustibil solid, combustibil gazos asigurat din rețeaua de transport și, respectiv, cu combustibil gazos asigurat din rețeaua de distribuție.

(3) Bonusurile de referință reprezintă valoarea maximă care poate fi acordată unui producător în cogenerare de înaltă eficiență.

(4) Determinarea valorilor bonusurilor de referință se face luându-se în considerare realizarea integrală a investiției în primul an și excluderea oricărui alte intrări de active noi.

Art. 6. — (1) Prețul de referință pentru energia termică produsă și livrată din centralele de cogenerare de înaltă eficiență este stabilit la nivelul prețului pentru energia termică livrată dintr-o centrală termică echivalentă.

(2) Pentru determinarea prețurilor de referință pentru energia termică se iau în considerare centrale de producere a energiei termice echivalente, funcționând cu combustibil solid, combustibil gazos asigurat din rețeaua de transport și, respectiv, cu combustibil gazos asigurat din rețeaua de distribuție.

CAPITOLUL V

Determinarea prețului de referință pentru energia termică

Art. 7. — Pentru determinarea prețului de referință pentru energia termică sunt luate în considerare următoarele date de intrare specifice unei centrale termice echivalente:

- capacitatea termică instalată, Q_{inst}^q (MW);
- capacitatea termică medie anuală, Q_{th} (MW);
- eficiența globală de producere, η^q (%);
- numărul mediu de ore de funcționare pe an, h (ore/an);
- factorul de utilizare a capacității termice instalate, f_{inst}^q (%);
- anul de acordare a schemei de sprijin, n (-);
- prețul mediu anual al combustibilului determinat pe baza puterii calorice inferioare, p_{comb}^n (lei/MWh);
- prețul mediu anual al certificatului de CO₂, $p_{CO_2}^n$ (lei/t);
- factorul de emisie specific, f_{CO_2} (t/MWh);
- investiția specifică, i_{sp}^q (lei/MW);
- durata de amortizare, h_{amort}^q (ani);
- costul energiei electrice din SEN și cu apa, $p_{alte, var}^q$ (lei/MWh);
- alte costuri fixe (costurile cu personalul, operarea și mentenanța etc.), cf_{alte}^q (lei/MWh);
- coeficientul de indexare anuală al prețului combustibilului, $(i_{index}^{pcomb})^n$ (%).

Art. 8. — Capacitatea termică medie anuală a centralei de cogenerare, Q_{th} , se determină pe baza capacității termice instalate, Q_{inst}^q și a factorului de utilizare a capacității termice instalate, f_{inst}^q

$$Q_{th} = Q_{inst}^q * f_{inst}^q / 100 \text{ (MW)}$$

Art. 9. — Cantitatea de energie termică produsă și livrată anual de centrala termică echivalentă, Q , este determinată pe baza capacității termice medii anuale, Q_{th} , și a numărului mediu de ore de funcționare pe an, h .

$$Q = Q_{th} * h \text{ (MWh)}$$

Art. 10. — Consumul anual de combustibil utilizat pentru producerea energiei termice în centrala termică echivalentă, B^q , este determinat pe baza cantității de energie termică, Q , și a eficienței producerii energiei termice în centrala echivalentă, η^q .

$$B^q = Q / (\eta^q / 100) \text{ (MWh)}$$

Art. 11. — Costurile variabile anuale ale centralei termice echivalente, corespunzătoare anului n de aplicare a schemei de sprijin, $CV^{q,n}$, cuprind costurile de achiziție a combustibilului, $C_{comb}^{q,n}$, costurile certificatelor de CO₂, $C_{CO_2}^{q,n}$, și alte costuri variabile, $C_{alte, var}^q$.

$$CV^{q,n} = C_{comb}^{q,n} + C_{CO_2}^{q,n} + C_{alte, var}^q \text{ (lei)}$$

Art. 12. — (1) Costurile anuale cu combustibilul, $C_{comb}^{q,n}$, se determină pe baza cantității de combustibil utilizate, B^q , și a prețului mediu anual al combustibilului, p_{comb}^n .

$$C_{comb}^{q,n} = p_{comb}^n * B^q \text{ (lei)}$$

(2) Pe perioada de acordare a schemei de sprijin se ia în considerare o indexare anuală a prețului mediu al combustibilului.

$$p_{comb}^n = p_{comb}^{n-1} * [1 + (i_{index}^{pcomb})^n / 100] \text{ (lei/MWh)}$$

(3) Costurile cu combustibilul includ și costurile cu transportul/distribuția acestuia până la centrală.

Art. 13. — Costurile anuale cu achiziția certificatelor de CO₂ cuprind costurile efectuate pentru achiziția certificatelor de CO₂ și se determină pe baza consumului de combustibil, B^q , a factorului de emisie specific, f_{CO_2} , și a prețului mediu anual al certificatului de CO₂, $p_{CO_2}^n$

$$C_{CO_2}^n = f_{CO_2} * B^q * p_{CO_2}^n \text{ (lei)}$$

Art. 14. — Celelalte costuri variabile ale sursei separate, $C_{alte, var}^q$, cuprind costurile cu energia electrică din SEN și cu apa și se determină pe baza costului specific pentru energia electrică din SEN și cu apa, utilizate la producerea în centrala termică echivalentă, $p_{alte, var}^q$, și a consumului de combustibil, B^q .

$$C_{alte, var}^q = p_{alte, var}^q * B^q \text{ (lei)}$$

Art. 15. — Costurile fixe anuale ale centralei termice echivalente, CF^q , cuprind costurile cu amortizarea, C_{amort}^q , și alte costuri fixe, CF_{alte}^q .

$$CF^q = C_{amort}^q + CF_{alte}^q \text{ (lei)}$$

Art. 16. — Costurile cu amortizarea ale centralei termice echivalente se determină prin utilizarea metodei liniare, prin raportarea bazei reglementate a activelor, aferentă investiției inițiale, BAR^q , la durata medie de amortizare, h_{amort}^q .

$$C_{amort}^q = BAR^q / h_{amort}^q \text{ (lei)}$$

Art. 17. — Baza reglementată a activelor aferentă investiției inițiale, BAR^q , a centralei termice echivalente este determinată pe baza investiției specifice, i_{sp}^q , și a capacității termice instalate, Q_{inst}^q .

$$BAR^q = i_{sp}^q * Q_{inst}^q \text{ (lei)}$$

Art. 18. — Alte costuri fixe, cum ar fi costurile de operare și mentenanță, costurile cu personalul etc. ale centralei termice echivalente, CF_{alte}^q , se determină pe baza costurilor fixe unitare, cf_{alte}^q , și a cantității de energie termică produsă, Q .

$$CF_{alte}^q = cf_{alte}^q * Q \text{ (lei)}$$

Art. 19. — Costurile anuale totale ale centralei termice echivalente, corespunzătoare anului n de aplicare a schemei de sprijin, $CT^{q,n}$, reprezintă suma costurilor variabile, $CV^{q,n}$, și fixe, CF^q , ale acestei centrale.

$$CT^{q,n} = CV^{q,n} + CF^q \text{ (lei)}$$

Art. 20. — Prețul de referință pentru energia termică produsă și livrată din centrale de cogenerare de înaltă eficiență corespunzător anului n de aplicare a schemei de sprijin, $P_{ref}^{q,n}$, se calculează pe baza costurilor totale ale centralei termice echivalente, $CT^{q,n}$, și a cantității de energie termică produsă, Q .

$$P_{ref}^{q,n} = CT^{q,n} / Q \text{ (lei/MWh)}$$

CAPITOLUL VI

Determinarea bonusurilor de referință pentru energia electrică

Art. 21. — Pentru determinarea bonusurilor de referință pentru energia electrică sunt considerate următoarele date de intrare specifice unei centrale de cogenerare echivalente:

- capacitatea termică instalată, Q_{inst}^{cog} (MW);
- capacitatea electrică instalată, P_{inst}^{cog} (MW);
- capacitatea electrică medie anuală, P_e (MW);
- capacitatea termică medie anuală, Q_{th} (MW);
- eficiența globală de producere, η_{br}^{cog} (%);
- consumul propriu tehnologic de energie electrică din producția proprie a centralei, e_{cpt} (%);
- numărul mediu de ore de funcționare pe an, h (ore/an);
- factorul de utilizare a capacității electrice instalate, f_{inst}^e (%);
- factorul de utilizare a capacității termice instalate, f_{inst}^q (%);
- anul de acordare al schemei de sprijin, n (-);
- prețul mediu anual al combustibilului, determinat la puterea calorifică inferioară, p_{comb}^n (lei/MWh);
- prețul mediu anual al certificatului de CO₂, p^{CO_2} (lei/t);
- factorul de emisie specific, f_{CO_2} (t/MWh);
- investiția specifică pentru centrala de cogenerare, i_{sp}^{cog} (lei/MW);
- durata de amortizare, h_{amort}^{cog} (ani);
- costul energiei electrice din SEN și cu apa, $p_{alte,var}^{cog}$ (lei/MWh);
- rata reglementată a rentabilității, r (%);
- alte costuri fixe (cu personalul, operarea și mentenanța etc.), cf_{alte}^{cog} (lei/MWh);
- prețul de vânzare a energiei electrice pe PZU, P_{PZU}^n (lei/MWh);
- coeficientul de indexare al prețului de vânzare a energiei electrice, $(i_{index}^{PZU})^n$ (%);
- coeficientul de indexare anuală al prețului combustibilului $(i_{index}^{Pcomb})^n$ (%);
- coeficientul de variație a cursului de schimb valutar, $I_{lei/euro}$ (-).

Art. 22. — Capacitatea electrică medie anuală a centralei de cogenerare, P_e , se determină pe baza capacității electrice instalate, p_{inst}^{cog} și a factorului de utilizare a capacității electrice instalate, f_{inst}^e

$$P_e = P_{inst}^{cog} * f_{inst}^e / 100 \text{ (MW)}$$

Art. 23. — Capacitatea termică medie anuală a centralei de cogenerare, Q_{th} , se determină pe baza capacității termice instalate, Q_{inst}^{cog} , și a factorului de utilizare a capacității termice instalate, f_{inst}^q

$$Q_{th} = Q_{inst}^{cog} * f_{inst}^q / 100 \text{ (MW)}$$

Art. 24. — Cantitatea de energie electrică anuală produsă de centrala de cogenerare echivalentă, E , se determină pe baza capacității electrice medii anuale, P_e , și a numărului mediu de ore de funcționare pe an, h .

$$E = P_e * h \text{ (MWh)}$$

Art. 25. — (1) Cantitatea de energie electrică anuală livrată din centrala de cogenerare, E_l , se determină ca diferența dintre energia electrică produsă, E , și consumul propriu tehnologic de energie electrică al centralei.

$$E_l = E (1 - e_{cpt}/100) \text{ (MWh)}$$

(2) Consumul propriu tehnologic de energie electrică al centralei nu include consumul de energie electrică aferent pompelor de adaos și pompelor de termoficare, aceasta fiind

considerată energie electrică aferentă serviciului de transport al energiei termice.

Art. 26. — Cantitatea de energie termică anuală produsă și livrată de centrala de cogenerare echivalentă, Q , este determinată pe baza capacității termice medii anuale, Q_{th} , și a numărului mediu de ore de funcționare pe an, h .

$$Q = Q_{th} * h \text{ (MWh)}$$

Art. 27. — Consumul anual de combustibil utilizat pentru producerea energiei electrice și termice în centrala de cogenerare echivalentă, B^{cog} , este determinat pe baza cantităților de energie electrică și termică produse și a eficienței globale de producere în cogenerare, η_{br}^{cog} .

$$B^{cog} = \frac{E + Q}{(\eta_{br}^{cog}/100)} \text{ (MWh)}$$

Art. 28. — Eficiența globală netă a centralei de cogenerare echivalentă reprezintă suma energiei electrice livrate, E_l , și a energiei termice livrate, Q , raportate la consumul anual de combustibil al centralei, B^{cog} .

$$\eta_{net}^{cog} = \frac{E_l + Q}{B^{cog}} * 100 \text{ (%)}$$

Art. 29. — Costurile variabile anuale ale activității de cogenerare, corespunzătoare anului n de aplicare a schemei de sprijin, $CV^{cog, n}$, cuprind costurile de achiziție a combustibilului, $C_{comb}^{cog, n}$, costurile certificatelor de CO₂, $C_{CO_2}^{cog, n}$, și alte costuri variabile, $C_{alte, var}^{cog}$.

$$CV^{cog, n} = C_{comb}^{cog, n} + C_{CO_2}^{cog, n} + C_{alte, var}^{cog} \text{ (lei)}$$

Art. 30. — (1) Costurile anuale cu combustibilul, $C_{comb}^{cog, n}$, se determină pe baza cantității de combustibil utilizate, B^{cog} , și a prețului mediu anual al combustibilului, p_{comb}^n .

$$C_{comb}^{cog, n} = p_{comb}^n * B^{cog} \text{ (lei)}$$

(2) Pe perioada de acordare a schemei de sprijin se ia în considerare o indexare anuală a prețului mediu al combustibilului.

$$p_{comb}^n = p_{comb}^{n-1} * [1 + (i_{index}^{pcomb})^n / 100] \text{ (lei/MWh)}$$

(3) Costurile cu combustibilul includ și costurile cu transportul/distribuția combustibilului până la centrală.

Art. 31. — Costurile anuale cu achiziția certificatelor de CO₂ cuprind costurile efectuate pentru achiziția certificatelor de CO₂ și se determină pe baza consumului de combustibil, B^{cog} , a factorului de emisie specific, f_{CO_2} , și a prețului mediu anual al certificatului de CO₂, $p_{CO_2}^n$

$$C_{CO_2}^{cog, n} = f_{CO_2} * B^{cog} * p_{CO_2}^n \text{ (lei)}$$

Art. 32. — Celelalte costuri variabile, $C_{alte, var}^{cog}$, cuprind costurile cu energia electrică din SEN și cu apa și se determină pe baza costului specific pentru energia electrică din SEN și cu apa, utilizate la producerea în centrala de cogenerare echivalentă, $p_{alte, var}^{cog}$ și a consumului de combustibil, B^{cog} .

$$C_{alte, var}^{cog} = p_{alte, var}^{cog} * B^{cog} \text{ (lei)}$$

Art. 33. — Costurile fixe anuale ale centralei de cogenerare echivalente, $CF^{cog, n}$, corespunzătoare anului n de aplicare a schemei de sprijin, cuprind costurile cu amortizarea, C_{amort}^{cog} , rentabilitatea bazei reglementate a activelor, R^n , și alte costuri fixe, CF_{alte}^{cog} .

$$CF^{cog, n} = R^n + C_{amort}^{cog} + CF_{alte}^{cog} \text{ (lei)}$$

Art. 34. — Valoarea anuală a rentabilității bazei reglementate a activelor, R^n , este determinată pe baza ratei reglementate a rentabilității, r , prevăzută la art. 3 lit. m) din Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009, și a bazei reglementate a activelor, aferentă anului n de acordare a schemei de sprijin, $(BAR^{cog})^n$.

$$R^n = (r/100) * (BAR^{cog})^n \text{ (lei)}$$

Art. 35. — (1) Baza reglementată a activelor aferentă fiecărui an, $(BAR^{cog})^n$, se determină ca fiind baza reglementată a activelor aferentă investiției inițiale din care se scade amortizarea aferentă anilor anteriori de acordare a schemei de sprijin.

$$(BAR^{cog})^n = (BAR^{cog})^1 - C_{amort}^{cog} * (n-1) \text{ (lei)}$$

(2) Baza reglementată a activelor aferentă investiției inițiale, $(BAR^{cog})^1$, a centralei de cogenerare echivalentă este determinată pe baza investiției specifice, i_{sp}^{cog} , și a capacității electrice instalate, P_{inst}^{cog} .

$$(BAR^{cog})^1 = i_{sp}^{cog} * P_{inst}^{cog} \text{ (lei)}$$

Art. 36. — Costurile cu amortizarea ale centralei de cogenerare echivalente sunt determinate prin utilizarea metodei liniare, prin raportarea bazei reglementate a activelor, aferentă investiției inițiale, $(BAR^{cog})^1$, la durata medie de amortizare, h_{amort}^{cog} .

$$C_{amort}^{cog} = \frac{(BAR^{cog})^1}{h_{amort}^{cog}} \text{ (lei)}$$

Art. 37. — Alte costuri fixe ale centralei de cogenerare, CF_{alte}^{cog} , cum ar fi costurile de operare și mentenanță, costurile cu personalul etc., se determină pe baza valorilor unitare ale acestor costuri pentru centrala echivalentă de cogenerare, cf_{alte}^{cog} , și a cantității de energie electrică și termică livrate.

$$CF_{alte}^{cog} = cf_{alte}^{cog} * (E_l + Q) \text{ (lei)}$$

Art. 38. — Costurile totale anuale ale centralei de cogenerare echivalente, corespunzătoare anului n de aplicare a schemei de sprijin, $CT^{cog, n}$, sunt determinate ca suma dintre costurile variabile, $CV^{cog, n}$, și fixe, $CF^{cog, n}$, aferente acestei activități.

$$CT^{cog, n} = CV^{cog, n} + CF^{cog, n} \text{ (lei)}$$

Art. 39. — (1) Veniturile anuale rezultate din vânzarea energiei electrice pe piața de energie electrică sunt determinate considerându-se că toată cantitatea de energie electrică este vândută pe PZU.

$$V_E^n = P_{PZU}^n * E_l \text{ (lei)}$$

(2) P_{PZU}^n este prețul mediu de tranzacționare a energiei electrice pe PZU, corespunzătoare anului n de aplicare a schemei de sprijin, indexat anual pe baza coeficientului $i_{index}^{P_{PZU}^n}$.

$$P_{PZU}^n = P_{PZU}^{n-1} * [1 + (i_{index}^{P_{PZU}^n})/100] \text{ (lei/MWh)}$$

Art. 40. — Veniturile anuale rezultate din vânzarea energiei termice, V_Q^n , la prețul de referință al energiei termice, $P_{ref}^{q, n}$, corespunzătoare anului n de aplicare a schemei de sprijin, sunt:

$$V_Q^n = P_{ref}^{q, n} * Q \text{ (lei)}$$

Art. 41. — Bonusurile de referință, B_{ref}^n , corespunzătoare anului n de aplicare a schemei de sprijin, se calculează ca diferență între costurile de producere ale centralei de cogenerare echivalente, $CT^{cog, n}$, și veniturile rezultate din vânzarea energiei electrice și termice pe piața de energie electrică, V_E^n , și termică, V_Q^n , raportată la cantitatea anuală de energie electrică livrată, E_l .

$$B_{ref}^n = \frac{CT^{cog, n} - V_E^n - V_Q^n}{E_l} \text{ (lei/MWh)}$$

CAPITOLUL VII

Determinarea prețului de referință pentru energia electrică

Art. 42. — (1) Prețul de referință al energiei electrice produse în cogenerare de înaltă eficiență prin contracte reglementate este același pentru toți producătorii de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență și se determină astfel:

$$P_E = 0,9 * P_{PZU} \text{ (lei/MWh)}$$

(2) Pentru perioada 2010—2012, prețul prevăzut la alin. (1) nu poate fi mai mic de 40 euro/MWh, exclusiv TVA, conform prevederilor art. 21 alin. (3) din Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009.

(3) Valoarea în lei a limitei prevăzute la alin. (2) se determină în conformitate cu prevederile art. 21 alin. (4) din Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009.

(4) Prețul de referință pentru energia electrică este stabilit anual prin ordin al președintelui ANRE, până la 1 noiembrie, pentru anul următor.

CAPITOLUL VIII

Ajustarea prețurilor de referință pentru energia termică și a bonusurilor de referință pentru energia electrică

Art. 43. — În anexele nr. 1, 2 și 3 sunt prezentate datele inițiale utilizate pentru calculul valorilor bonusurilor de referință și ale prețurilor de referință pentru energia termică produsă și livrată din centrale de cogenerare de înaltă eficiență, care beneficiază de schema de sprijin, la funcționarea cu combustibil solid, combustibil gazos asigurat din rețeaua de transport și, respectiv, cu combustibil gazos asigurat din rețeaua de distribuție.

Art. 44. — (1) Pe baza modului de calcul prezentat în cap. V, formula utilizată pentru ajustarea prețului de referință al energiei termice corespunzător anului n de aplicare a schemei de sprijin este:

$$P_{ref}^{q,n} = A^q * \{p_{comb}^n + p_{CO2}^n * f_{CO2} + p_{alte,var}^q * [1 + (I_{inflație})/100]\} + D^q * [1 + (I_{inflație})/100] \text{ (lei/MWh)}, \text{ unde:}$$

A^q = coeficientul aferent costurilor variabile ale energiei termice,

$$A^q = \frac{100}{\eta^q} \text{ (-)};$$

D^q = coeficientul aferent costurilor fixe ale energiei termice,

$$D^q = cf_{alte}^q + \frac{i_{sp}^q}{h_{amort}^q * (f_{inst}^q/100) * h} \text{ (lei/MWh)};$$

$I_{inflație}$ = coeficientul de variație al inflației (%).

(2) La funcționarea cu combustibil solid, formula prevăzută la alin. (1) este:

$$p_{ref}^{q,n} = 1,163 * \{p_{comb}^n + 0,350 * p_{CO2}^n + 4,269 * [1 + (I_{inflație})/100]\} + 26,971 * [1 + (I_{inflație})/100] \text{ (lei/MWh)}$$

(3) La funcționarea cu combustibil gazos asigurat din rețeaua de transport, formula prevăzută la alin. (1) este:

$$p_{ref}^{q,n} = 1,111 * \{p_{comb}^n + 0,220 * p_{CO2}^n + 4,269 * [1 + (I_{inflație})/100]\} + 23,974 * [1 + (I_{inflație})/100] \text{ (lei/MWh)}$$

(4) La funcționarea cu combustibil gazos asigurat din rețeaua de distribuție, formula prevăzută la alin. (1) este:

$$p_{ref}^{q,n} = 1,111 * \{p_{comb}^n + 0,220 * p_{CO2}^n + 4,269 * [1 + (I_{inflație})/100]\} + 23,112 * [1 + (I_{inflație})/100] \text{ (lei/MWh)}$$

Art. 45. — (1) Pe baza modului de calcul prezentat în cap. VII, formula utilizată pentru ajustarea bonusului de referință, corespunzătoare anului n de aplicare a schemei de sprijin, este:

$$B_{ref}^n = A * \{p_{comb}^n + p_{CO2}^n * f_{CO2} + p_{alte,var}^{cog} * [1 + (I_{inflație})/100]\} - B * P_{ref}^{q,n} - C * (n-1) * [1 + (I_{inflație})/100] + D * [1 + (I_{inflație})/100] - P_{PZU}^n \text{ (lei/MWh)},$$

unde:

$$A = \text{coeficientul aferent costurilor variabile, } A = \frac{E_l + Q}{(\eta_{net}/100) * E_l} \text{ (-)};$$

$$B = \text{coeficientul aferent veniturilor energiei termice, } B = \frac{Q}{E_l} \text{ (-)};$$

$$C = \text{coeficientul de reducere a bazei reglementate a activelor, datorată amortizării activelor, } C = \frac{i_{sp}^{cog} * P_e}{E_l * f_{inst}^{e} * h_{amort}^{cog}} * r \text{ (lei/MWh)};$$

D = coeficientul aferent costurilor fixe, $D = D_1 + D_2 + D_3$ (lei/MWh), alcătuit din:

$$D_1 = \text{coeficientul costurilor cu operarea și mentenanța, } D_1 = cf_{alte}^{cog} * \frac{E_l + Q}{E_l} \text{ (lei/MWh)};$$

$$D_2 = \text{coeficientul bazei reglementate a activelor, aferentă investiției inițiale, } D_2 = \frac{r * i_{sp}^{cog} * P_e}{f_{inst}^e * E_l} \text{ (lei/MWh)}$$

$$D_3 = \text{coeficientul amortizării anuale, } D_3 = \frac{i_{sp}^{cog} * P_e}{h_{amort}^{cog} * (f_{inst}^e/100) * E_l} \text{ (lei/MWh)}.$$

(2) La funcționarea cu combustibil solid, formula prevăzută la alin. (1) este:

$$B_{ref}^n = 5,035 * \{p_{comb}^n + 0,350 * p_{CO2}^n + 4,269 * [1 + (I_{inflație})/100]\} - 2,778 * p_{ref}^{q,n} - 6,830 * (n-1) * [1 + (I_{inflație})/100] + 319,211 * [1 + (I_{inflație})/100] - p_{PZU}^n \text{ (lei/MWh)}.$$

(3) La funcționarea cu combustibil gazos asigurat din rețeaua de transport, formula prevăzută la alin. (1) este:

$$B_{ref}^n = 2,851 * \{p_{comb}^n + 0,220 * p_{CO2}^n + 4,269 * [1 + (I_{inflație})/100]\} - 1,169 * p_{ref}^{q,n} - 4,933 * (n-1) * [1 + (I_{inflație})/100] + 215,175 * [1 + (I_{inflație})/100] - p_{PZU}^n \text{ (lei/MWh)}.$$

(4) La funcționarea cu combustibil gazos asigurat din rețeaua de distribuție, formula prevăzută la alin. (1) este:

$$B_{ref}^n = 2,851 * \{p_{comb}^n + 0,220 * p_{CO2}^n + 4,269 * [1 + (I_{inflație})/100]\} - 1,169 * p_{ref}^{q,n} - 4,553 * (n-1) * [1 + (I_{inflație})/100] + 201,472 * [1 + (I_{inflație})/100] - p_{PZU}^n \text{ (lei/MWh)}.$$

Art. 46. — (1) Anual, până la 31 octombrie, ANRE analizează evoluția prețului anual mediu al combustibilului, a prețului mediu anual al certificatului de CO₂, a prețului mediu anual de tranzacționare a energiei electrice pe PZU față de valorile luate în calcul la aprobarea valorilor bonusurilor de referință și a prețului de referință al energiei termice, respectiv a coeficientului de variație al inflației, conform dispozițiilor art. 25 alin. (1) din Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009.

(2) În cazul în care în urma analizei menționate la alin. (1) se constată modificarea valorilor aprobate ale bonusurilor de referință, ale prețului de referință pentru energia electrică și ale prețurilor de referință pentru energia termică cu mai mult de $\pm 2,5\%$, conform dispozițiilor art. 25 alin. (2) din Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009, ANRE aprobă prin ordin al președintelui, până la data de 1 noiembrie, valoarea ajustată a prețului energiei electrice, valoarea ajustată a prețului energiei termice corespunzător celor 3 tipuri de combustibil și valorile ajustate ale bonusurilor de referință pentru energia electrică pentru toată perioada de aplicare a schemei de sprijin.

(3) Prețul mediu anual de tranzacționare a energiei electrice pe PZU luat în considerare la analiza precizată la alin. (1) este cel determinat ca medie ponderată a prețurilor medii ponderate lunare publicate în rapoartele de piață lunare pe pagina web a Societății Comerciale „Opcom” — S.A. pe o perioadă de 12 luni cuprinsă între data de 1 iulie a anului precedent și data de 30 iunie a anului curent.

(4) Prețul anual mediu al combustibilului luat în considerare la analiza precizată la alin. (1) este cel realizat pe o perioadă de 12 luni cuprinsă între data de 1 iulie a anului precedent și data de 30 iunie a anului curent și se determină de către ANRE pe baza prețurilor combustibililor realizate de producătorii de energie electrică și termică în cogenerare.

(5) Prețul mediu anual al certificatului de CO₂ luat în considerare la analiza precizată la alin. (1) este cel realizat pe o perioadă de 12 luni cuprinsă între data de 1 iulie a anului precedent și data de 30 iunie a anului curent, și se determină de către ANRE pe baza prețurilor medii de achiziție a certificatelor de CO₂ realizate de producătorii de energie electrică și termică în cogenerare.

(6) Coeficientul de variație al inflației considerat la momentul recalculării bonusului de referință este cel înregistrat în perioada cuprinsă între datele de 1 iulie a anului precedent și 30 iunie a anului curent.

CAPITOLUL IX

Stabilirea prețului reglementat pentru energia electrică, pentru energia termică și a bonusului pentru energia electrică

Art. 47. — (1) Prețurile reglementate pentru energia electrică, pentru fiecare producător în cogenerare de înaltă eficiență, sunt diferențiate în prețuri reglementate pentru energia electrică vândută în orele de zi, respectiv în orele de noapte și se stabilesc pe baza prețului de referință pentru energia electrică.

(2) Pentru stabilirea prețurilor diferențiate menționate la alin. (1), ANRE determină valoarea medie a raportului dintre prețurile energiei electrice din orele de zi și din orele de noapte, înregistrate pe PZU pe o perioadă de 12 luni cuprinsă între data de 1 iulie a anului precedent și data de 30 iunie a anului curent.

(3) Fac excepție de la prevederile alin. (1) producătorii în cogenerare de înaltă eficiență care dețin grupuri necontrolabile, pentru care prețurile reglementate ale energiei electrice sunt stabilite la nivelul prețului de referință pentru energia electrică.

Art. 48. — Prețurile reglementate ale energiei electrice se aprobă prin decizii ale președintelui ANRE până la data de 1 decembrie, pentru anul următor, pentru toți producătorii care comercializează energie electrică prin contracte reglementate.

Art. 49. — (1) Prețul reglementat pentru energia termică produsă și livrată este același pentru toți producătorii de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență care utilizează același tip de combustibil.

(2) În cazul producătorilor care utilizează mixuri de combustibil, prețul reglementat pentru energia termică aprobat pentru fiecare producător se determină ca fiind prețul de referință corespunzător combustibilului majoritar utilizat la calificarea cantității de energie electrică.

(3) În cazul producătorilor care exploatează mai multe centrale de cogenerare care funcționează cu combustibili diferiți, prețul reglementat al energiei termice este determinat pentru fiecare centrală de cogenerare.

Art. 50. — Prețurile reglementate ale energiei termice pentru fiecare producător de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență se aprobă prin decizii ale președintelui ANRE până la data de 1 decembrie, pentru anul următor.

Art. 51. — (1) În cazul producătorilor care utilizează mixuri de combustibil, bonusul acordat fiecărui producător se determină ca fiind bonusul de referință corespunzător combustibilului majoritar utilizat la calificarea cantității de energie electrică și anului de aplicare a schemei de sprijin respectivului producător.

(2) În cazul producătorilor care exploatează mai multe centrale de cogenerare care funcționează cu combustibili diferiți, bonusul este determinat pentru fiecare centrală de cogenerare.

(3) Solicitarea anuală a producătorilor de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență de acordare a bonusului se transmite la ANRE până la data de 1 septembrie, pentru anul următor.

Art. 52. — La stabilirea combustibilului majoritar se ia în considerare numai combustibilul aferent grupurilor de cogenerare, fiind exclus combustibilul aferent surselor de producere separată a energiei electrice și termice.

Art. 53. — (1) Valoarea bonusului acordat fiecărui producător poate fi inferioară valorii bonusului de referință, în cazul producătorilor la care se constată supracompensarea activității.

(2) ANRE analizează anual supracompensarea precizată la alin. (1) înainte de acordarea bonusului, pe baza costurilor și a veniturilor aferente producerii energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență, estimate pe anul următor, conform metodologiei specifice.

(3) În cazul în care la analiza supracompensării precizate la alin. (2) se constată amortizarea completă a centralei de cogenerare, nu se mai acordă bonus.

Art. 54. — (1) Bonusurile stabilite anual fiecărui producător se aprobă prin decizii ale președintelui ANRE până la data de 1 decembrie, pentru anul următor.

(2) Bonusurile se acordă producătorilor în limita perioadei de aplicare a schemei prevăzute la art. 8 alin. (1) din Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009.

(3) Bonusurile se acordă în funcție de anul de aplicare a schemei de sprijin pentru respectivul producător.

Art. 55. — În cazul producătorilor noi, ANRE aprobă prețurile reglementate pentru energia electrică, termică, respectiv bonusul, în termen de două luni de la data transmiterii solicitării, și acestea se mențin până la sfârșitul anului calendaristic respectiv.

CAPITOLUL X

Dispoziții finale și tranzitorii

Art. 56. — Pentru perioada de aplicare a Planului național de alocare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră pentru perioadele 2007 și 2008—2012, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 60/2008, respectiv 2010—2012, costurile cu achiziția certificatelor de CO₂ nu sunt luate în considerare.

Art. 57. — (1) Combustibilul din surse regenerabile de tip biomasă se asimilează combustibilului solid.

ANEXA Nr. 2

**Date inițiale la funcționarea centralelor pe bază de combustibil gazos asigurat
din rețeaua de transport gaze naturale**

- a) Centrală termică echivalentă:
- capacitatea termică instalată, $Q_{inst}^q = 31,5$ MW;
 - capacitatea termică medie anuală, $Q_{th} = 28,42$ MW;
 - eficiența globală de producere, $\eta^q = 90\%$;
 - numărul de ore de funcționare pe an, $h = 5.000$ ore/an;
 - factorul de utilizare a capacității termice instalate, $f_{inst}^q = 90\%$;
 - anul de acordare a bonusului, n (-);
 - prețul inițial al combustibilului determinat pe baza puterii calorifice inferioare (8.050 kcal/m³), $p_{comb}^0 = 20,43$ euro/MWh;
 - prețul mediu anual al certificatului de CO₂, $p_{CO_2}^0 = 0$ lei/t;
 - factorul de emisie specific, $f_{CO_2} = 0,220$ t/MWh;
 - investiția specifică, $isp^q = 80.000$ euro/MW;
 - durata de amortizare, $h_{amort}^q = 11$ ani;
 - costul cu energia electrică din SEN și cu apa, $p_{alte,var}^q = 1$ euro/MWh;
 - alte costuri fixe (costurile cu personalul, operarea și mentenanța etc.), $cf_{alte}^q = 4$ euro/MWh;
 - cursul de schimb valutar — $4,2688$ lei/euro;
 - coeficientul de variație a cursului de schimb valutar, $I_{lei/euro} = 1$;
 - coeficientul de indexare a prețului combustibilului, $(i_{index}^{pcomb})^n$, are valorile din tabelul de mai jos:

n	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
$(i_{index}^{pcomb})^n(\%)$	3,2	2,8	2,5	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3

- b) Centrală de cogenerare echivalentă:
- capacitatea termică instalată, $Q_{cog,inst} = 31,5$ MW;
 - capacitatea electrică instalată, $P_{cog,inst} = 30$ MW;
 - capacitatea electrică medie anuală, $P_e = 27$ MW;
 - capacitatea termică medie anuală, $Q_{th} = 28,42$ MW;
 - eficiența globală de producere, $\eta_{br}^{cog} = 80\%$;
 - consumul propriu tehnologic de energie electrică, $e_{cpt} = 10\%$;
 - numărul de ore de funcționare pe an, $h = 5.000$ ore/an;
 - factorul de utilizare a capacității electrice instalate, $f_{inst}^e = 90\%$;
 - factorul de utilizare a capacității termice instalate, $f_{inst}^q = 90\%$;
 - anul de acordare a bonusului, n (-);
 - prețul inițial al combustibilului determinat pe baza puterii calorifice inferioare (8.050 kcal/m³), $p_{comb}^0 = 20,43$ euro/MWh;
 - prețul mediu anual al certificatului de CO₂, $p_{CO_2}^0 = 0$ lei/t;
 - factorul de emisie specific, $f_{CO_2} = 0,220$ t/MWh;
 - investiția specifică, $i_{sp}^{cog} = 1.300.000$ euro/MW;
 - durata de amortizare, $h_{amort}^{cog} = 25$ ani;
 - costul cu energia electrică din SEN și cu apa, $p_{alte,var}^{cog} = 1$ euro/MWh;
 - rata reglementată a rentabilității, $r = 9\%$;
 - alte costuri fixe (costurile cu personalul, operarea și mentenanța etc.), $cf_{alte}^{cog} = 4$ euro/MWh;
 - prețul de vânzare inițial al energiei electrice pe PZU, $P_{PZU}^0 = 43,6$ euro/MWh;
 - coeficientul de indexare a prețului de vânzare al energiei electrice pe PZU, $(i_{index}^{PPZU})^n$, are valorile din tabelul de mai jos:

n	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
$(i_{index}^{PPZU})^n(\%)$	3,2	2,8	2,5	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3

ANEXA Nr. 3

**Date inițiale la funcționarea centralelor pe bază de combustibil gazos asigurat
din rețeaua de distribuție a gazelor naturale**

- a) Centrală termică echivalentă:
- capacitatea termică instalată, $Q_{inst}^q = 31,5$ MW;
 - capacitatea termică medie anuală, $Q_{th} = 28,42$ MW;
 - eficiența globală de producere, $\eta^q = 90\%$;
 - numărul de ore de funcționare pe an, $h = 5.000$ ore/an;
 - factorul de utilizare a capacității instalate, $f_{inst}^q = 90\%$;
 - anul de acordare a bonusului, n (-);

- prețul inițial al combustibilului determinat pe baza puterii calorifice inferioare (8.050 kcal/m^3), $p_{comb}^0 = 24,25 \text{ euro/MWh}$;
- prețul mediu anual al certificatului de CO_2 , $p_{CO_2}^0 = 0 \text{ lei/t}$;
- factorul de emisie specific, $f_{CO_2} = 0,220 \text{ t/MWh}$;
- investiția specifică, $i_{sp}^q = 70.000 \text{ euro/MW}$;
- durata de amortizare, $h_{amort}^q = 11 \text{ ani}$;
- costul cu energia electrică din SEN și cu apa, $p_{alte,var}^q = 1 \text{ euro/MWh}$;
- alte costuri fixe (costurile cu personalul, operarea și mentenanța etc.), $cf_{alte}^q = 4 \text{ euro/MWh}$;
- cursul de schimb valutar — $4,2688 \text{ lei/euro}$;
- coeficientul de variație a cursului de schimb valutar, $I_{lei/euro} = 1$;
- coeficientul de indexare a prețului combustibilului, $(i_{index}^{Pcomb})^n$, are valorile din tabelul de mai jos:

n	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
$(i_{index}^{Pcomb})^n(\%)$	3,2	2,8	2,5	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3

b) Centrală de cogenerare echivalentă:

- capacitatea termică instalată, $Q_{cog_{inst}} = 31,5 \text{ MW}$;
- capacitatea electrică instalată, $P_{cog_{inst}} = 30 \text{ MW}$;
- capacitatea electrică medie anuală, $P_e = 27 \text{ MW}$;
- capacitatea termică medie anuală, $Q_{th} = 28,42 \text{ MW}$;
- eficiența globală de producere, $\eta_{br}^{cog} = 80\%$;
- consumul propriu tehnologic de energie electrică, $e_{cpt} = 10\%$;
- numărul de ore de funcționare pe an, $h = 5.000 \text{ ore/an}$;
- factorul de utilizare a capacității electrice instalate, $f_{inst}^e = 90\%$;
- factorul de utilizare a capacității termice instalate, $f_{inst}^q = 90\%$;
- anul de acordare a bonusului, n (-);
- prețul inițial al combustibilului determinat pe baza puterii calorifice inferioare (8.050 kcal/m^3), $p_{comb}^0 = 24,25 \text{ euro/MWh}$;
- prețul mediu anual al certificatului de CO_2 , $p_{CO_2}^0 = 0 \text{ lei/t}$;
- factorul de emisie specific, $f_{CO_2} = 0,220 \text{ t/MWh}$;
- investiția specifică, $i_{sp}^{cog} = 1.200.000 \text{ euro/MW}$;
- durata de amortizare, $h_{amort}^{cog} = 25 \text{ ani}$;
- costul cu energia electrică din SEN și cu apa, $p_{alte,var}^{cog} = 1 \text{ euro/MWh}$;
- rata reglementată a rentabilității, $r = 9\%$;
- alte costuri fixe (costurile cu personalul, operarea și mentenanța etc.), $cf_{alte}^{cog} = 4 \text{ euro/MWh}$;
- prețul de vânzare inițial al energiei electrice pe PZU, $P_{PZU}^0 = 43,64 \text{ euro/MWh}$;
- coeficientul de indexare a prețului de vânzare al energiei electrice pe PZU, $(i_{index}^{PPZU})^n$, are valorile din tabelul de mai jos:

n	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
$(i_{index}^{PPZU})^n(\%)$	3,2	2,8	2,5	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3

MINISTERUL AGRICULTURII ȘI DEZVOLTĂRII RURALE

ORDIN

privind aprobarea schemei de ajutor de stat „Stimularea dezvoltării regionale prin realizarea de investiții pentru procesarea produselor agricole și forestiere în vederea obținerii de produse neagricole”

Având în vedere Referatul de aprobare nr. 59.151 din 21 ianuarie 2010 întocmit de Direcția generală dezvoltare rurală—Autoritate de management pentru Planul Național de Dezvoltare Rurală,

în conformitate cu prevederile:

- Liniilor directe privind ajutoarele de stat regionale 2007—2013* și ale principiului stabilit în Regulamentul (CE) nr. 659/1999 al Consiliului din 22 martie 1999 de stabilire a normelor de aplicare a art. 93 din Tratatul CE, cu modificările ulterioare;
- art. 28 „Creșterea valorii adăugate a produselor agricole și forestiere” din Regulamentul (CE) nr. 1.698/2005 al Consiliului din 20 septembrie 2005 privind sprijinul pentru dezvoltarea rurală acordat din Fondul European Agricol pentru Dezvoltare Rurală (FEADR) și ale pct. 5.2 liniuța a doua din anexa II la Regulamentul (CE) nr. 1.974/2006 al Comisiei din 15 decembrie 2006 de stabilire a normelor de aplicare a Regulamentului Consiliului (CE) nr. 1.698/2005;

— art. 23 din Hotărârea Guvernului nr. 224/2008 privind stabilirea cadrului general de implementare a măsurilor cofinanțate din Fondul European Agricol pentru Dezvoltare Rurală prin Programul Național de Dezvoltare Rurală 2007—2013, cu modificările și completările ulterioare;

— Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 117/2006 privind procedurile naționale în domeniul ajutorului de stat, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 137/2007;

— Hotărârii Guvernului nr. 651/2006 privind aprobarea Politicii în domeniul ajutorului de stat pentru perioada 2006—2013, în temeiul prevederilor:

— Deciziei (CE) C (2009)10.680 privind ajutorul de stat nr. N578/2009 — România**;

— art. 7 alin. (5) din Hotărârea Guvernului nr. 25/2010 privind organizarea și funcționarea Ministerului Agriculturii și Dezvoltării Rurale,

ministrul agriculturii și dezvoltării rurale emite următorul ordin:

Art. 1. — Începând cu data prezentului ordin se instituie schema de ajutor de stat, aferentă măsurii 123 „Creșterea valorii adăugate a produselor agricole și forestiere” din Programul Național de Dezvoltare Rurală 2007—2013, intitulată „Stimularea dezvoltării regionale prin realizarea de investiții

pentru procesarea produselor agricole și forestiere în vederea obținerii de produse neagricole”, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Ministrul agriculturii și dezvoltării rurale,
Mihail Dumitru

București, 25 ianuarie 2010.
Nr. 12.

* Publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene nr. C 54/2006.

** Publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene nr. C18/2010.

ANEXĂ

S C H E M A D E A J U T O R D E S T A T

„Stimularea dezvoltării regionale prin realizarea de investiții pentru procesarea produselor agricole și forestiere în vederea obținerii de produse neagricole”

1. Introducere

Art. 1. — Prezenta procedură instituie o schemă transparentă de ajutor de stat, având ca scop dezvoltarea regională a României prin stimularea realizării de investiții în scopul obținerii unor produse neagricole.

Art. 2. — (1) Prezenta schemă este actul în baza căruia pot fi acordate alocări specifice individuale întreprinderilor definite în mod general și abstract, conform principiului stabilit în Regulamentul (CE) nr. 659/1999 al Consiliului din 22 martie 1999 de stabilire a normelor de aplicare a art. 93 din Tratatul CE, cu modificările ulterioare.

(2) Acordarea ajutoarelor de stat în cadrul prezentei scheme se face cu respectarea prevederilor Liniilor directe privind ajutoarele de stat regionale pentru perioada 2007—2013¹, denumite în continuare *Linii directe*.

(3) Ministerul Agriculturii și Dezvoltării Rurale (*MADR*), prin Direcția generală dezvoltare rurală — Autoritate de management pentru Programul Național de Dezvoltare Rurală (*AM PNDR*), este autoritatea responsabilă pentru administrarea prezentei scheme, iar implementarea ei se asigură prin intermediul Agenției de Plăți pentru Dezvoltare Rurală și Pescuit (*APDRP*).

2. Scopul și obiectivele schemei de ajutor

Art. 3. — (1) Scopul prezentei scheme îl reprezintă dezvoltarea regională a României prin sprijinirea dezvoltării întreprinderilor care își desfășoară activitatea în orice sector

economic sau regiune de dezvoltare și care realizează investiții pentru:

— procesarea de produse agricole prevăzute în anexa 1 la Tratatul CE în vederea obținerii de produse neagricole;

— procesarea primară a produselor forestiere lemnoase și nelemnoase;

— procesarea produselor agricole în vederea obținerii de biocombustibili.

(2) Se are în vedere sprijinirea realizării de investiții inițiale în imobilizări corporale și necorporale în vederea realizării de produse noi, cu valoare adăugată superioară, fără a afecta însă concurența pe piața internă și comerțul intracomunitar într-o măsură contrară interesului comun.

Art. 4. — (1) Obiectivul general al prezentei scheme vizează îmbunătățirea nivelului general de performanță al întreprinderilor, prin creșterea competitivității întreprinderilor care realizează investiții în sectoarele menționate la art. 3 alin. (1).

(2) Obiectivele specifice ale prezentei scheme vizează:

a) introducerea și dezvoltarea de noi tehnologii și procedee pentru obținerea de noi produse agroalimentare, forestiere și a biocombustibililor;

b) creșterea calității produselor obținute, a siguranței alimentare și obținerea de noi produse competitive, cu impact economic asupra procesării ulterioare în întreprinderi, cu asigurarea standardelor veterinare și de siguranță alimentară;

c) crearea de noi locuri de muncă.

¹ Publicate în Jurnalul Oficial al UE nr. C 54/2006.

3. Necesitatea acordării sprijinului și contribuția la dezvoltarea regională

Art. 5. — (1) Prezenta schemă răspunde priorităților actuale ale UE cu privire la necesitatea diversificării și creșterii calității vieții, întrucât investițiile care vizează obținerea produselor agroalimentare sunt de importanță majoră pentru siguranța și securitatea alimentară, problematica agroalimentară fiind în prezent una dintre cele mai stringente pentru majoritatea statelor membre.

(2) În prezent, în România există disparități majore la nivel regional, mai ales între zonele urbane și rurale, în ceea ce privește mediul de afaceri, fapt datorat în principal unei infrastructuri slab dezvoltate în spațiul rural, lipsei resurselor financiare ale potențialilor beneficiari, dificultăților de accesare a creditelor, dar și slabei pregătiri antreprenoriale. Întreprinderile existente în spațiul rural sunt în număr redus și acoperă doar o gamă restrânsă de activități productive și servicii, învalorificând suficient resursele locale. Una dintre principalele resurse insuficient valorificate ale mediului rural este reprezentată de fondul forestier. Din considerentele menționate, apare ca oportună necesitatea încurajării realizării de investiții și creării de noi întreprinderi în zonele preponderent silvice.

(3) Combustibilii fosili devin din ce în ce mai rari, astfel că bioenergia este adesea văzută ca o soluție salvatoare, mai ales având în vedere că își poate aduce contribuția la reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră (reducerea emisiei de dioxid de carbon în atmosferă cu 80%, a emisiei de dioxid de sulf cu 100% față de motorina clasică), oferind noi oportunități de dezvoltare a afacerilor, ceea ce ar putea stimula creșterea economică în spațiul rural. Biodieselul este biodegradabil (se degradează de 4 ori mai repede decât dieselul obișnuit), iar prin folosirea sa se reduce și zgomotul de funcționare al motorului față de dieselul obișnuit.

(4) Având în vedere prevederile Directivei 2003/30/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 8 mai 2003 de promovare a utilizării biocombustibililor și a altor combustibili regenerabili pentru transport și țintele politicii energetice a UE (20% din energia utilizată să fie reprezentată de energie regenerabilă până în anul 2020), prezenta schemă urmărește să stimuleze operatorii economici să inițieze și/sau să își extindă activitatea de producere a biocombustibililor, ceea ce va conduce la crearea de locuri de muncă.

(5) Se estimează că din numărul maxim estimat al întreprinderilor care vor beneficia de sprijin financiar în cadrul prezentei scheme, respectiv 550, cca 40% va fi reprezentat de unități nou-înființate, ceea ce va conduce la crearea de cca 1.000 de noi locuri de muncă.

(6) Ajutorul acordat prin prezenta schemă are, în aceeași măsură, atât implicații directe și determinate, respectiv

dezvoltarea durabilă a celor 8 regiuni ale României prin stimularea investițiilor inițiale, cât și influențe conexe indirecte (atragera forței de muncă neocupate din mediul rural și nu numai, dezvoltarea sectorului construcții, al serviciilor etc.).

(7) Prin promovarea investițiilor în aceste domenii de activitate, principalele beneficii sunt creșterea competitivității produselor, îmbunătățirea calității vieții și, în special, încurajarea diversificării activităților economice, creșterea numărului locurilor de muncă, reducerea diferențelor existente între mediul de afaceri urban și cel rural. Toate acestea vor contribui implicit la o dezvoltare armonioasă a economiei românești.

(8) Informații suplimentare privind impactul ajutorului asupra dezvoltării regionale sunt prevăzute în anexa nr. 6 la prezenta schemă.

4. Baza legală

Art. 6. — Prezenta schemă se aplică cu luarea în considerare a dispozițiilor conținute de următoarele acte:

1. Liniile directoare privind ajutoarele de stat regionale pentru perioada 2007—2013;

2. Legea nr. 31/1990 privind societățile comerciale², republicată, cu modificările și completările ulterioare;

3. Legea nr. 346/2004 privind stimularea înființării și dezvoltării întreprinderilor mici și mijlocii³, cu modificările și completările ulterioare;

4. Regulamentul (CE) nr. 1.698/2005 al Consiliului din 22 septembrie 2005 privind sprijinul pentru dezvoltarea rurală acordat din Fondul European Agricol pentru Dezvoltarea Rurală⁴;

5. Regulamentul (CE) nr. 1.974/2006 al Comisiei din 15 decembrie 2006 de stabilire a normelor de aplicare a Regulamentului (CE) nr. 1.698/2005 al Consiliului privind sprijinul pentru dezvoltarea rurală acordat din Fondul European Agricol pentru Dezvoltare Rurală (FEADR)⁵.

5. Domeniul de aplicare

Art. 7. — Prezenta schemă se adresează tuturor întreprinderilor din cele 8 regiuni de dezvoltare ale României, indiferent de sectorul de activitate, care realizează investiții inițiale în imobilizări corporale și/sau necorporale în industria alimentară, pentru prelucrarea primară a produselor forestiere și pentru producerea de biocombustibili, conform domeniilor prevăzute în anexa nr. 1 la prezenta schemă.

Art. 8. — În cadrul prezentei scheme nu se acordă sprijin financiar pentru activitățile realizate de întreprinderile care activează în următoarele sectoare:

a) producția primară a produselor agricole prevăzute în anexa 1 la Tratatul CE, prelucrarea și marketingul produselor care imită sau înlocuiesc laptele sau produsele lactate, care intră sub incidența Regulamentului (CE) nr. 1.698/2005;

² Republicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1.066 din 17 noiembrie 2004.

³ Publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 681 din 29 iulie 2004.

⁴ Publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene nr. L 277 din 21 octombrie 2005, p. 1.

⁵ Publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene nr. L 368 din 23 decembrie 2006, p. 15—73.

b) pescuit și acvacultură, care intră sub incidența Regulamentului (CE) nr. 104/2000 al Consiliului din 17 decembrie 1999 privind organizarea comună a piețelor în sectorul produselor pescărești și de acvacultură⁶.

Art. 9. — Sunt interzise ajutoarele legate de activitățile de export, mai precis ajutoarele legate de cantitatea exportată, de înființarea și funcționarea unei rețele de distribuție sau destinate acoperirii altor cheltuieli legate de activitățile de export, precum și ajutoarele de stat care favorizează utilizarea produselor naționale în detrimentul produselor din import.

6. Definiții

Art. 10. — În sensul prezentei scheme, următorii termeni se definesc astfel:

1. *ajutor de stat* — orice măsură care îndeplinește criteriile prevăzute în art. 87(1) din Tratatul CE;

2. *întreprinderi mici și mijlocii (IMM)* — conform anexei I la Regulamentul (CE) nr. 800/2008 al Comisiei din 6 august 2008 de declarare a anumitor categorii de ajutoare compatibile cu piața comună în aplicarea art. 87 și 88 din tratat (Regulament general de exceptare pe categorii de ajutoare)⁷, acele întreprinderi care au mai puțin de 250 de angajați și care au fie o cifră de afaceri anuală netă care nu depășește echivalentul în lei a 50 milioane euro, fie un rezultat anual al bilanțului contabil care nu depășește echivalentul în lei a 43 milioane euro. Astfel:

— în cadrul categoriei de IMM, *întreprindere mijlocie* se definește ca fiind întreprinderea care are între 50 și 249 de salariați și realizează o cifră de afaceri anuală netă de până la 50 milioane euro, echivalent în lei, sau un rezultat anual al bilanțului contabil care nu depășește echivalentul în lei a 43 milioane euro;

— în cadrul categoriei de IMM, *întreprindere mică* reprezintă întreprinderea care are între 10 și 49 de salariați și a cărei cifră de afaceri anuală netă sau al cărei rezultat anual al bilanțului contabil nu depășește echivalentul în lei a 10 milioane euro;

— în cadrul categoriei de IMM, *microîntreprindere* este întreprinderea care are mai puțin de 10 salariați și a cărei cifră de afaceri sau al cărei rezultat anual al bilanțului contabil nu depășește echivalentul în lei a 2 milioane euro.

Calculul cifrei de afaceri și al numărului de salariați se face ținând cont de statutul întreprinderii, respectiv întreprindere autonomă, legată sau parteneră, astfel cum sunt acestea definite în Legea nr. 346/2004, cu modificările și completările ulterioare, care a preluat prevederile anexei la Recomandarea CE din 6 mai 2003 privind definiția microîntreprinderilor, a întreprinderilor mici și mijlocii, publicată în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene nr. L 124 din 20 mai 2003;

3. *întreprinderi mari* — întreprinderile care nu îndeplinesc criteriile pentru a fi considerate IMM;

4. *investiție inițială* — o investiție în imobilizări corporale și/sau necorporale legate de crearea unei noi unități, extinderea unei unități existente, diversificarea producției unei unități prin realizarea de produse noi, suplimentare, schimbarea fundamentală a procesului de producție al unei unități existente. Investițiile pentru înlocuire nu sunt considerate investiții inițiale;

5. *active corporale* — clădiri, echipamente, utilaje și instalații;

6. *active necorporale* — transfer de tehnologie prin dobândirea drepturilor de brevet, a licențelor, a know-how-ului;

7. *cheltuieli eligibile* — cheltuielile legate de investițiile inițiale. Pentru IMM-uri, costurile pentru studiile pregătitoare și serviciile de consultanță legate de investiție se consideră eligibile;

8. *intensitatea brută a ajutorului de stat* — quantumul actualizat al ajutorului, exprimat ca procentaj din valoarea

actualizată a costurilor eligibile ale proiectului. Toate cifrele utilizate reprezintă sume determinate înainte de aplicarea impozitelor directe. Ajutoarele plătibile în mai multe tranșe se actualizează la valoarea de la data acordării lor. Rata de actualizare este rata de referință în vigoare la data acordării acestora, calculată conform Comunicării Comisiei privind revizuirea metodei de stabilire a ratelor de referință și de scont⁸;

9. *Programul Național de Dezvoltare Rurală* — documentul programatic în baza căruia, potrivit Regulamentului (CE) 1.698/2005, sunt accesate sumele alocate pentru România pentru perioada de programare 2007—2013, denumit în continuare *PNDR*;

10. *măsura* — mijlocul prin care se implementează o prioritate, asigurând cadrul cofinanțării proiectelor atât din Fondul European Agricol de Dezvoltare Rurală, cât și din bugetul național;

11. *Autoritatea de management pentru PNDR* — organismul responsabil cu managementul și implementarea eficientă, efectivă și corectă a PNDR;

12. *Agenția de Plăți pentru Dezvoltare Rurală și Pescuit* — organismul responsabil cu asigurarea funcției de plată în cadrul PNDR, care are în structura sa 42 de oficii județene de plată pentru dezvoltare rurală și pescuit (*OJPDRP*) și 8 centre regionale de plată pentru dezvoltare rurală și pescuit (*CRPDRP*);

13. *procedură de evaluare și selectare a proiectelor* — procedura de detaliere a etapelor și a documentelor necesare din momentul depunerii proiectului până la semnarea contractului și cuprinsă într-un manual elaborat de APDRP, aprobată prin ordin al ministrului agriculturii, pădurilor și dezvoltării rurale, ce va fi publicat imediat după adoptare pe pagina web a MADR și, respectiv, APDRP;

14. *ghidul solicitantului* — materialul de informare tehnică a potențialilor beneficiari, aprobat prin ordin al ministrului agriculturii, pădurilor și dezvoltării rurale, cu privire la evaluarea, selectarea, contractarea și plata proiectelor, elaborat distinct pentru fiecare domeniu de intervenție, fiind disponibil la nivel local și central și pe site-ul APDRP și MADR. Ghidul solicitantului prezintă regulile pentru pregătirea, întocmirea și depunerea proiectului de investiții, modalitățile de selecție, cu punctaje și criterii specifice. De asemenea, conține lista indicativă a tipurilor de investiții, documentele, avizele și acordurile necesare, modele ale cererii de finanțare, studiului de fezabilitate, memoriului justificativ, contractului de finanțare cu anexe, alte formulare și informații utile în realizarea proiectului;

15. *reprezentant legal* — persoana fizică desemnată ca responsabil de proiect de către beneficiar, angajat al acestuia, având responsabilități și putere decizională din punct de vedere financiar în cadrul societății. Acesta depune cererea de finanțare și semnează contractul de finanțare în cazul în care cererea de finanțare este selectată;

16. *cerere de finanțare* — formularul pe care beneficiarul trebuie să îl completeze și să îl depună, alături de documentele justificative, în vederea evaluării și selecției pentru finanțare;

17. *cerere de plată* — solicitarea scrisă pe care beneficiarul o depune la APDRP pentru obținerea rambursării în limita intensității ajutorului, a cheltuielilor eligibile efectuate pe parcursul implementării proiectului. La cererea de plată se atașează documentele justificative de plată;

⁶ Publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene nr. L 17 din 21 ianuarie 2000, p. 22.

⁷ Publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene nr. L 214 din 9 august 2008.

⁸ Publicată în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene nr. C14 din 19 ianuarie 2008, p.6.

18. *avize și acorduri necesare investiției* — documentele-parte a cadrului legislativ, administrativ și operațional, inclusiv din domeniul mediului, prin intermediul cărora, în baza protocoalelor de colaborare, APDRP și celelalte instituții responsabile vor asigura verificarea proiectelor finanțate prin măsurile PNDR 2007—2013, astfel încât investițiile să respecte legislația în vigoare;

19. *produse agricole* — produsele menționate în anexa 1 la Tratatul CE, cu excepția pescuitului și acvaculturii; produsele de plută definite la clasele 4502, 4503 și 4505 din Nomenclatorul combinat de la Bruxelles; produsele care imită sau substituie laptele și produsele lactate;

20. *produse neagricole* — produsele de origine agricolă, dar neprevăzute în anexa 1 la Tratatul CE, obținute prin procesarea materiilor prime produse agricole conform anexei 1 la Tratatul CE, cu excepția produselor piscicole și de acvacultură;

21. *produse forestiere lemnoase* — produsele de origine forestieră (bușteni din arbori recoltați, tăiați, din pădure), precum și produsele obținute prin prelucrarea primară (cherestea, lemn tăiat subțire) a acestora, *in situ* sau pe platforme special destinate acestei prelucrări, și care nu au fost supuse unei prelucrări industriale;

22. *produse forestiere nelemnoase* — ciupercile de pădure, fructele de pădure și alte produse naturale provenite din flora spontană forestieră (lacuri, rășini, balsamuri, păr vegetal, iarbă, semințe forestiere, mușchi, licheni, plante medicinale, flori și frunze de calitate aromaterapeutice). Sub niciun titlu produsele de vânatoare nu fac obiectul categoriei de produse nelemnoase;

23. *prelucrare primară, fizică, a produselor forestiere lemnoase* — prelucrarea arborilor recoltați cu mijloace mecanice până la stadiul de materie primă destinată prelucrării industriale;

24. *energie din surse regenerabile* — sursele de energie regenerabile nefosile (eoliană, solară, geotermală, a valurilor, maremotrică și hidroelectrică, biomasă, gaz de fermentare a deșeurilor, gaz al instalațiilor de epurare a apelor uzate și biogaz)⁹;

25. *biomasă* — fracțiunea biodegradabilă a produselor, deșeurilor și reziduurilor din agricultură (inclusiv substanțe vegetale și animale), silvicultură și industriile conexe, precum și fracțiunea biodegradabilă a deșeurilor industriale și municipale;

26. *firmе în dificultate* — conform prevederilor cap. 2 secțiunea 2.1 din Comunicarea Comisiei Europene privind Liniile directoare comunitare privind ajutorul de stat pentru salvarea și restructurarea firmelor în dificultate¹⁰, o întreprindere este considerată în dificultate în următoarele situații:

- (i) în cazul unei societăți cu răspundere limitată, atunci când se constată pierderea a mai mult de jumătate din capitalul social și a mai mult de un sfert din capital în ultimele 12 luni;
- (ii) în cazul unei societăți în care cel puțin o parte din asociați răspunde nelimitat de datoriile întreprinderii, atunci când s-a pierdut mai mult de jumătate din capitalul propriu, așa cum reiese din evidențele contabile ale societății, și când mai mult de un sfert din acest capital s-a pierdut în decursul ultimelor 12 luni;
- (iii) în cazul oricărei întreprinderi, indiferent de forma juridică, atunci când întrunește condițiile pentru a fi supusă unei proceduri prevăzute de legislația națională privind procedura reorganizării judiciare și a falimentului.

Chiar în cazul în care niciuna dintre condițiile prevăzute la pct. (i), (ii) sau (iii) nu este îndeplinită, o firmă este considerată în dificultate când prezintă caracteristici precum: cifra de afaceri în scădere, înregistrează pierderi, acumulează datorii, scade fluxul de numerar, cresc stocurile, există supracapacitate de producție etc.

7. Criterii de eligibilitate pentru beneficiari

Art. 11. — (1) Prevederile prezentei scheme se aplică întreprinderilor care sunt înregistrate conform Legii nr. 31/1990 privind societățile comerciale, republicată, cu modificările și completările ulterioare, realizează investiții în domeniile menționate la cap. 5 și îndeplinesc cumulativ următoarele condiții:

1. nu sunt considerate firme în dificultate;
2. nu se află în procedură de executare silită, reorganizare judiciară, faliment, închidere operațională, dizolvare, lichidare sau administrare specială, nu au activitatea suspendată sau alte situații similare reglementate de lege;
3. la data depunerii cererii de finanțare nu înregistrează debite la bugetul de stat, respectiv bugetele locale sau debite provenind din neplata contribuțiilor de asigurări sociale, a contribuțiilor de asigurări pentru șomaj, a contribuției de asigurare pentru accidente de muncă și boli profesionale, precum și a contribuțiilor pentru asigurările sociale de sănătate;
4. nu sunt întreprinderi care fac subiectul unui ordin de recuperare încă neexecutat în urma unei decizii anterioare a Comisiei privind declararea unui ajutor ca fiind ilegal și incompatibil cu piața comună.

(2) În plus față de condițiile prevăzute la alin. (1), pentru a fi eligibili în cadrul prezentei scheme, operatorii economici care realizează investiții ce vizează domeniul prelucrării primare a produselor lemnoase și nelemnoase trebuie să aibă statut de microîntreprindere.

8. Criterii de eligibilitate a proiectelor

Art. 12. — (1) În cadrul prezentei scheme pot fi finanțate exclusiv proiectele care prevăd realizarea de investiții inițiale, așa cum sunt acestea definite la art. 10.

(2) Pentru acordarea sprijinului trebuie îndeplinite cumulativ următoarele criterii de eligibilitate:

- a) respectarea conformității cu obiectivul general al prezentei scheme și cu cel puțin unul dintre obiectivele specifice;
- b) dovedirea de către beneficiarul sau responsabilul legal al proiectului a pregătirii profesionale în raport cu proiectul;
- c) asigurarea cofinanțării investiției din surse proprii ale beneficiarului sau atrase de acesta;
- d) prezentarea de către beneficiar de dovezi privind obținerea tuturor avizelor și acordurilor necesare, conform legislației în vigoare din domeniul sanitar-veterinar, sanitar, fitosanitar și de mediu, pentru realizarea investiției în cadrul proiectului. Atunci când legea o impune, acordul de mediu va fi însoțit de studiul de impact de mediu;
- e) valoarea eligibilă a proiectului de minimum 5.000 euro, echivalent în lei.

9. Modalitatea de acordare a ajutorului de stat

Art. 13. — (1) În cadrul prezentei scheme, atât în cazul IMM, cât și în cazul întreprinderilor mari, ajutorul de stat se acordă dacă beneficiarul a adresat, înainte de demararea lucrărilor¹¹ de executare a proiectului de investiții, o cerere pentru ajutor (cerere de finanțare) și dacă APDRP a confirmat ulterior în scris, prin notificarea beneficiarului, conform procedurii specifice, că proiectul îndeplinește condițiile de eligibilitate stabilite în prezenta schemă.

⁹ Directiva 2001/77/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 27 septembrie 2001 privind promovarea electricității produse din surse de energie regenerabile pe piața internă a electricității, publicată în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene nr. L 283 din 27 octombrie 2001, p. 33.

¹⁰ Publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene nr. C 244 din 1 octombrie 2004, p. 2.

¹¹ Demararea lucrărilor înseamnă fie începerea lucrărilor de construcție, fie prima comandă fermă de echipamente, excluzând studiile de fezabilitate.

(2) În cazul în care nu sunt îndeplinite condițiile prevăzute la alin. (1), proiectul nu este eligibil pentru acordarea de ajutor.

(3) Un beneficiar poate depune o solicitare de finanțare pentru un al doilea proiect privind investiții în cadrul aceleiași domeniu de intervenție dintre cele prevăzute la art. 7, cu condiția ca primul să fie finalizat.

Art. 14. — Măsurile de sprijin acordate întreprinderilor în cadrul acestei scheme constau în alocări financiare nerambursabile din Fondul European Agricol pentru Dezvoltare Rurală (FEADR) și de la bugetul național.

Art. 15. — (1) Sprijinul financiar în cadrul acestei scheme se acordă în urma selectării și notificării beneficiarului privind acceptarea cererii de finanțare, urmată de încheierea contractului de finanțare încheiat între APDRP și beneficiar.

(2) Plata efectivă a ajutorului se efectuează eşalonat, în maximum 5 tranșe, în urma prezentării de către beneficiar a documentelor justificative de plată, prevăzute în procedurile specifice ale APDRP.

10. Condiții de acordare a ajutorului de stat

10.1. Cheltuieli eligibile

Art. 16. — (1) În cadrul acestei scheme se acordă sprijin pentru finanțarea proiectelor de investiții inițiale.

(2) Cheltuielile referitoare la investițiile inițiale în imobilizări corporale, care vor fi identificate ca necesare prin studiul de fezabilitate sau memoriul justificativ, se referă la următoarele:

a) construcții noi și/sau modernizarea clădirilor folosite pentru procesul de producție, inclusiv construcții destinate protecției mediului, infrastructură internă și utilități, precum și bransamente și racorduri necesare proiectelor;

b) construcții noi și/sau modernizări pentru depozitarea produselor, inclusiv depozite frigorifice angro;

c) construcții noi și/sau modernizarea tuturor categoriilor de spații și încăperi pentru producerea și stocarea energiei din surse regenerabile; de asemenea, sunt eligibile utilitățile și bransamentele necesare proiectului de investiție în limita a 10% din valoarea eligibilă a acestuia;

d) achiziționarea, inclusiv în leasing, de noi instalații, mașini și echipamente necesare activității, inclusiv pentru producerea de energie din surse regenerabile, îmbunătățirea controlului intern al calității materiei prime, semifabricatelor, produselor și subproduselor obținute în cadrul unităților de procesare și marketing, precum și pentru recoltarea (în cazul proceselor tehnologice complexe), transportul și procesarea primară a produselor forestiere (lemnoase și nelemnoase);

e) achiziții, inclusiv în leasing, de noi mijloace de transport specializate.

(3) Energia din surse regenerabile obținută în urma realizării investițiilor menționate la alin. (2) trebuie utilizată exclusiv în activitatea proprie.

(4) Cheltuielile legate de achiziția în leasing a imobilizărilor corporale eligibile, altele decât clădiri, pot fi considerate eligibile doar în cazul în care leasingul ia forma unui leasing financiar și prevede expres obligația beneficiarului de a cumpăra bunurile respective în perioada de implementare a proiectului, până la ultima cerere de plată.

(5) Simpla achiziție a acțiunilor unei întreprinderi nu se consideră investiție și nu este eligibilă în cadrul schemei.

(6) Bunurile second-hand nu sunt eligibile prin prezenta schemă. Sunt considerate eligibile doar imobilizările corporale noi.

Art. 17. — (1) Cheltuielile referitoare la investițiile inițiale în imobilizări necorporale, care vor fi identificate ca necesare prin

studiul de fezabilitate sau memoriul justificativ, vizează următoarele:

a) organizarea și implementarea sistemelor de management al calității și de siguranță alimentară, dacă sunt în legătură cu investițiile corporale ale proiectului;

b) cumpărarea de tehnologii (know-how), achiziționarea de patente și licențe pentru pregătirea implementării proiectului;

c) achiziționarea de software, identificat ca necesar prin studiul de fezabilitate sau memoriul justificativ.

(2) Imobilizările necorporale, pentru a fi considerate eligibile, trebuie să îndeplinească cumulativ următoarele condiții:

— să fie utilizate în exclusivitate în locația care beneficiază de ajutor de stat;

— să fie considerate imobilizări amortizabile;

— să fie achiziționate de la terți în condiții de piață, fără ca achizitorul să fie în măsură să își exercite controlul, în sensul art. 3 din Regulamentul (CE) nr. 139/2004 al Consiliului din 20 ianuarie 2004 privind controlul concentrărilor economice între întreprinderi [Regulamentul (CE) privind concentrările economice]¹², asupra vânzătorului sau viceversa.

(3) În cazul IMM-urilor pot fi eligibile costurile pentru studiile pregătitoare și serviciile de consultanță legate de investiție. Acestea sunt eligibile în limita a 3%, pentru proiectele de investiții care nu prevăd lucrări de construcții, și, respectiv, a 8%, pentru proiectele de investiții care prevăd lucrări de construcții, din valoarea totală a cheltuielilor eligibile ale proiectului de investiții.

Art. 18. — Imobilizările corporale și necorporale prevăzute la art. 16 și 17 aferente investiției inițiale, realizate cu sprijin nerambursabil acordat în cadrul prezentei scheme, trebuie să fie incluse în categoria activelor proprii ale beneficiarului și să fie menținute și utilizate în exclusivitate în locația pentru care a beneficiat de finanțare nerambursabilă, pe o perioadă de cel puțin 5 ani, termen calculat din momentul în care investiția a fost finalizată.

10.2. Valoarea maximă a finanțării (intensitatea măsurii de sprijin)

Art. 19. — (1) Intensitatea¹³ brută a ajutoarelor de stat acordate în cadrul prezentei scheme este:

a) pentru IMM-uri:

(i) 40% din totalul cheltuielilor eligibile aferente proiectelor ce se realizează în Regiunea 8 București—Ilfov;

(ii) 50% din totalul cheltuielilor eligibile aferente proiectelor ce se realizează în celelalte 7 regiuni de dezvoltare;

b) pentru întreprinderi mari:

(i) 20% din totalul cheltuielilor eligibile aferente proiectelor ce se realizează în Regiunea 8 București—Ilfov;

(ii) 25% din totalul cheltuielilor eligibile aferente proiectelor ce se realizează în celelalte 7 regiuni de dezvoltare.

(2) În cazul întreprinderilor mari, imobilizările necorporale nu pot depăși 50% din cheltuielile eligibile ale proiectului.

(3) Valoarea maximă a ajutorului acordat în cadrul prezentei scheme nu poate depăși 3.000.000 euro/proiect.

(4) Proiectele de investiții ale căror cheltuieli eligibile depășesc suma de 50 milioane euro nu sunt eligibile în cadrul prezentei scheme.

¹² Publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene nr. L 24 din 29 ianuarie 2004, p. 1.

¹³ Intensitatea maximă prevăzută de prezenta schemă este în conformitate cu prevederile Hărții ajutoarelor regionale 2007—2013, aprobată de CE pentru România prin Decizia nr. N 2/2007.

Art. 20. — Ajutorul total acordat unui beneficiar pentru aceleași cheltuieli eligibile nu poate depăși plafonul maxim al intensității prevăzut la art. 19 alin. (1), indiferent dacă acesta provine din surse naționale sau comunitare.

10.3. Contribuția beneficiarului

Art. 21. — Pentru a garanta că investiția este viabilă, beneficiarul trebuie să aducă o contribuție financiară din resurse proprii sau atrase, neafectată de elemente de ajutor public, după cum urmează:

- a) pentru IMM-uri: 60% pentru Regiunea 8 București—Ilfov, respectiv 50% în celelalte 7 regiuni de dezvoltare;
- b) pentru întreprinderi mari: 80% pentru Regiunea 8 București—Ilfov, respectiv 75% în celelalte 7 regiuni de dezvoltare.

11. Procedura de selecție a proiectelor

Art. 22. — (1) După verificarea eligibilității proiectelor de către APDRP, fiecare proiect eligibil va fi punctat în funcție de sistemul de punctaj stabilit înaintea lansării sesiunii depunerii de proiecte. AM PNDR, în consultare cu Comitetul de monitorizare, va stabili sistemul de punctaj, precum și criteriile de departajare a proiectelor cu punctaj egal.

(2) Selecția va fi făcută de Comitetul de selecție, care este un organism tehnic, prezidat de către AM PNDR, și care are în componență reprezentanți ai AM PNDR și ai APDRP. Rolul Comitetului de selecție este de a face propuneri către AM PNDR pentru finanțarea proiectelor pe baza regulilor de selecție stabilite.

(3) APDRP va întocmi o listă a proiectelor eligibile în ordinea punctajului obținut și o va transmite Comitetului de selecție.

(4) Dacă valoarea totală a proiectelor eligibile primite se situează sub valoarea totală a alocării financiare, Comitetul de selecție va întocmi un raport pe care îl va transmite către directorul general al Autorității de management pentru aprobare.

(5) Dacă valoarea totală a proiectelor eligibile primite se situează peste valoarea totală a alocării financiare, Comitetul de selecție va aplica sistemul de punctare și, atunci când este necesar, criteriile pentru departajarea proiectelor cu punctaj egal și va întocmi un raport, pe care îl va transmite către directorul general al Autorității de management pentru aprobare.

(6) Pe baza rapoartelor primite de la Comitetul de selecție, AM PNDR va lua decizia finală asupra selecției proiectelor depuse.

12. Durata de aplicare a schemei

Art. 23. — Prezenta schemă se aplică începând cu data aprobării acesteia prin ordin și până la data de 31 decembrie 2013.

13. Bugetul schemei

Art. 24. — (1) Valoarea totală estimată a ajutorului de stat, care va fi acordat în cadrul prezentei scheme, angajată pe durata de aplicare a acesteia, este echivalentul în lei a 200 milioane euro.

(2) Sprijinul public nerambursabil se compune din 80% contribuție comunitară — FEADR și 20% contribuție națională de la bugetul de stat.

(3) Repartizarea estimativă anuală a sumelor alocate se prezintă astfel:

(euro)

Perioada de programare 2009—2013	Repartizarea estimativă a sumelor
Anul	
2009	23.000.000
2010	76.000.000
2011	64.000.000
2012	24.500.000
2013	12.500.000
TOTAL:	200.000.000

Art. 25. — Numărul maxim estimat al întreprinderilor care vor beneficia de sprijin financiar în cadrul acestei scheme este de 550.

14. Reguli privind cumulul ajutoarelor

Art. 26. — Ajutoarele de stat acordate prin prezenta schemă nu se cumulează cu niciun alt ajutor de stat și/sau ajutor *de minimis* care îndeplinește condițiile prevăzute de Regulamentul (CE) nr. 1.998/2006 al Comisiei din 15 decembrie 2006 privind aplicarea articolelor 87 și 88 din tratat ajutoarelor *de minimis* sau cu orice alte fonduri comunitare destinate acoperirii parțiale sau integrale a acelorași cheltuieli eligibile, în cazul în care un astfel de cumul ar conduce la depășirea intensității maxime a ajutorului prevăzute la art. 19 alin. (1) și/sau a valorii maxime aplicabile acestui ajutor prevăzute la art. 19 alin. (3).

15. Procedura de implementare a schemei

Art. 27. — Autoritatea responsabilă cu administrarea prezentei scheme este AM PNDR, iar autoritatea de implementare a acesteia este APDRP.

Art. 28. — Implementarea prezentei scheme se realizează pe baza procedurii proprii de evaluare și selectare a proiectelor, aprobată prin ordin al ministrului agriculturii și dezvoltării rurale, și cuprinde următoarele etape: anunțul de lansare a fiecărei sesiuni de depunere a cererilor de finanțare, evaluarea-selectarea, contractarea și plata proiectelor, monitorizarea implementării proiectelor.

Art. 29. — (1) Implementarea prezentei scheme se desfășoară în următoarele etape:

a) lansarea anunțului privind cererea de proiecte finanțate prin PNDR, de către APDRP, pe site-ul oficial — cu precizări privind perioada de depunere a proiectelor, fondurile disponibile alocate sesiunii de depunere a proiectelor, locul depunerii cererilor de finanțare privind suma alocată, alte informații generale;

b) evaluarea — selectarea:

- (i) primirea și înregistrarea cererilor de finanțare — la OJPDRP;
- (ii) verificarea administrativă (verificarea conformității cererilor, a declarațiilor și a documentelor însoțitoare) de către OJPDRP — numai proiectele care trec de această etapă vor putea face obiectul etapei următoare;

- (iii) verificarea eligibilității solicitantului și a proiectului — diferențiat, după tipul de proiect, și anume: de către OJPDRP pentru proiecte fără lucrări de construcții și de către CRPDRP pentru proiecte cu lucrări de construcții; numai proiectele care trec de această etapă vor putea face obiectul etapei următoare;
- (iv) selecția proiectelor se efectuează la nivelul CRPDRP, conform prevederilor art. 22 și prevederilor ghidului solicitantului pentru fiecare domeniu de intervenție;
- c) contractarea: întocmirea și semnarea contractului de finanțare între APDRP și beneficiar, însoțit de anexele specifice — la CRPDRP;
- d) plata:
- (i) depunerea cererii de plată însoțite de documentele justificative — la OJPDRP;
- (ii) verificarea cheltuielilor, autorizarea și efectuarea plății — la CRPDRP;
- e) monitorizarea: monitorizarea implementării proiectelor de către APDRP și AM PNDR, raportarea stadiului implementării de către AM PNDR.

(2) La depunerea cererii de finanțare solicitantii trebuie să prezinte declarații pe propria răspundere și alte documente, după cum urmează:

- (i) declarații specifice și documente justificative necesare întocmirii cererii de finanțare — conform anexei nr. 2 la prezenta schemă;
- (ii) referitoare la încadrarea în categoria de IMM — conform anexei nr. 3 la prezenta schemă;
- (iii) referitoare la neîncadrarea în categoria „firme în dificultate” — conform anexei nr. 4 la prezenta schemă;
- (iv) referitoare la ajutoarele *de minimis* și alte ajutoare de stat permise pentru aceleași costuri eligibile — conform anexei nr. 5 la prezenta schemă.

(3) Lista și formularele-tip ale declarațiilor pe propria răspundere și ale altor documente menționate la alin. (2) vor fi incluse în ghidul solicitantului pentru prezenta schemă, care va fi publicat înainte de anunțarea fiecărei sesiuni de depunere a proiectelor, pe site-urile oficiale ale AM PNDR — MADR și APDRP.

(4) APDRP, prin OJPDRP și CRPDRP, va efectua toate verificările necesare pentru a stabili dacă potențialii solicitanți întrunesc condițiile pentru a beneficia de ajutor de stat, pe baza declarațiilor pe propria răspundere și a documentelor depuse de aceștia.

(5) AM PNDR și APDRP elaborează reguli detaliate de implementare pentru prezenta schemă, care se aprobă prin ordin al ministrului agriculturii și dezvoltării rurale, acesta urmând să se publice și pe site-urile www.apdrp.ro și www.madr.ro

Art. 30. — Data de la care se pot depune cererile de finanțare și documentele justificative la OJPDRP, modificarea criteriilor de selecție sau orice altă prevedere legată de procedura de implementare a prezentei scheme vor fi anunțate cu cel puțin 30 de zile calendaristice înainte de lansarea sesiunii de depunere a proiectelor pentru finanțare, pe pagina oficială de web a AM PNDR — MADR și a APDRP.

16. Reguli privind raportarea și monitorizarea

Art. 31. — (1) APDRP va monitoriza respectarea condițiilor și a criteriilor de eligibilitate prevăzute în prezenta schemă pe toată perioada de derulare a acesteia. În situația în care constată nerespectarea criteriilor prevăzute în prezenta schemă, va întreprinde toate demersurile necesare pentru recuperarea ajutorului acordat, inclusiv a dobânzilor aferente, calculate conform prevederilor comunitare în vigoare.

(2) Recuperarea ajutorului de stat se realizează conform prevederilor Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 117/2006 privind procedurile naționale în domeniul ajutorului de stat, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 137/2007.

Art. 32. — (1) APDRP, în calitate de autoritate de implementare a prezentei scheme, trebuie să păstreze înregistrări detaliate referitoare la ajutoarele acordate pentru toate proiectele de investiții. Aceste înregistrări, care conțin toate informațiile necesare pentru a stabili dacă sunt îndeplinite condițiile prevăzute în Liniile directoare, trebuie păstrate timp de 10 ani de la data acordării ultimului ajutor în cadrul prezentei scheme.

(2) Beneficiarii de ajutor de stat au obligația să țină o evidență specifică a tuturor ajutoarelor primite atât în baza prezentei scheme, cât și a altor scheme de ajutor de stat.

Art. 33. — AM PNDR, pe baza datelor furnizate de APDRP, va transmite o raportare anuală Consiliului Concurenței cu privire la implementarea prezentei scheme, în forma prevăzută de Regulamentul privind procedurile de monitorizare a ajutoarelor de stat, pus în aplicare prin Ordinul președintelui Consiliului Concurenței nr. 175/2007¹⁴.

Art. 34. — Textul prezentei scheme este publicat integral pe pagina web a Direcției generale dezvoltare rurală (DGDR) — AM PNDR, MADR, la adresa <http://www.madr.ro>. Proiectele pentru care s-au efectuat cheltuieli înainte de data publicării prezentei scheme nu vor fi eligibile pentru ajutoarele regionale.

¹⁴ Publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 436 din 28 iunie 2007.

Domeniile de intervenții pentru care se acordă sprijin pentru investiții operatorilor economici

1. INDUSTRIA ALIMENTARĂ
Panificație:
1.1. Fabricarea pâinii (clasa CAEN 1071)
1.2. Fabricarea produselor proaspete de patiserie, biscuiților, pișcoturilor și altor produse similare (clasa CAEN 1072)
1.3. Fabricarea macaroanelor, tăiețeiilor, cușcușului și altor produse făinoase similare (clasa CAEN 1073)
Dulciuri și produse zaharoase:
1.4. Fabricarea produselor din cacao, a ciocolatei și a produselor zaharoase (clasa CAEN 1082)
Lactate:
1.5. Fabricarea înghețatei (clasa CAEN 1052)

Preparate alimentare omogenizate și alimente dietetice:
1.6. Fabricarea produselor alimentare pentru utilizări nutriționale speciale (directivele Consiliului, JO L 186, 30 iunie 1989): lapte praf pentru sugari; lapte și alte alimente pentru copii mici; alimente pentru sugari; alimente cu conținut redus de calorii, pentru controlul greutateii; alimente dietetice pentru scopuri medicale speciale; alimente cu conținut redus de sodiu, exclusiv sare și sare fără sodiu; alimente fără gluten; alimente recomandate în efortul muscular intens, în special pentru sportivi; alimente pentru persoane care suferă de dereglări ale metabolismului carbohidraților (diabet) (clasa CAEN 1086)
Alte produse alimentare n.c.a.:
1.7. Fabricarea de supe și ciorbe; fabricarea prafului de ouă etc.; fabricarea produselor alimentare îmbogățite cu vitamine, proteine etc. (clasa CAEN 1089)
2. PRELUCRAREA PRIMARĂ A PRODUSELOR FORESTIERE¹
a) Valorificarea produselor lemnoase
2.1. Tăierea și rindeluirea lemnului (clasa CAEN 1610)
2.2. Exploatare forestieră (clasa CAEN 0220)
b) Valorificarea produselor nelemnoase
2.3. Colectarea, sortarea, ambalarea și depozitarea temporară, în vederea comercializării, a ciupercilor de pădure, a fructelor de pădure și a altor produse naturale provenite din flora spontană forestieră (lac, rășini, balsamuri, păr vegetal, iarbă, semințe forestiere, mușchi, licheni, plante medicinale, flori și frunze cu calități aromoterapeutice) (clasa CAEN 0230)
3. PRODUCEREA ȘI UTILIZAREA BIOCOMBUSTIBILILOR
3.1. Producerea de biocombustibil — biodiesel și bioetanol — pentru transport (clasa CAEN 2059)

¹ Sunt eligibile exclusiv microîntreprinderile, definite conform Legii nr. 346/2004 și art. 10 lit. b) din prezenta schemă.

*ANEXA Nr. 2
la schemă*

Lista formularelor și documentelor necesare

CF 4.2.1. **Cererea de finanțare** (document pe care potențialul beneficiar îl înaintează pentru aprobarea contractului de finanțare a proiectului de investiții în vederea obținerii finanțării nerambursabile)

CF 4.2.2. **Studiul de fezabilitate** (document cerut pentru proiectele care prevăd lucrări de construcții-montaj)

CF 4.2.3. **Memoriul justificativ** (document cerut pentru proiectele care nu prevăd lucrări de construcții-montaj)

CF 4.2.4. **Contractul de finanțare** (document-cadru care reglementează acordarea fondurilor nerambursabile între APDRP și beneficiarul fondurilor nerambursabile)

CF 4.2.5. **Formulare:**

a) Modelul 1 — declarație pe propria răspundere cu privire la încadrarea în categoria IMM;

b) Modelul 2 — declarație pe propria răspundere cu privire la neîncadrarea în categoria „firme în dificultate”;

c) Modelul 3 — declarație pe propria răspundere cu privire la ajutoarele *de minimis* și alte ajutoare de stat permise pentru aceleași costuri eligibile;

d) Modelul 4 — declarație pe propria răspundere a solicitantului privind indicatorii financiari ai întreprinderii.

CF 4.2.6. **Actele de transfer și adresă de înștiințare** înregistrată la organul emitent (document necesar în cazul în care Certificatul de urbanism/Fișa tehnică emisă de Agenția de Protecția Mediului/Avizul sanitar veterinar/Avizul sanitar este emis/emisă pe numele unei persoane fizice/juridice diferite de solicitant)

Documentele și formularele justificative care constituie dosarul cererii de plată necesar aprobării cheltuielilor efectuate în cadrul proiectului dumneavoastră sunt următoarele:

CP 4.2.1. **Cererea de plată** (document care cuprinde o serie de documente justificative, printre care declarația de cheltuieli, raportul de execuție etc.);

CP 4.2.2. **Declarația de eșalonare a plăților;**

CP 4.2.3. **Declarația de eșalonare a depunerii dosarelor cererilor de plată** (document care prevede modulele de tranșe de plată);

CP 4.2.4. **Declarația de cheltuieli** (document care prevede tipurile de cheltuieli — achiziții de bunuri/servicii/lucrări/actualizări/diverse și neprevăzute);

CP 4.2.5. **Raportul de execuție** (document care prevede realizările fizice și financiare);

CP 4.2.6. **Declarația pe propria răspundere a beneficiarului** (document care prevede respectarea tuturor criteriilor de eligibilitate privind procedurile de achiziție, a condițiilor de eligibilitate menționate în cererea de finanțare și rambursarea cheltuielilor solicitate prin FEADR care nu vor face obiectul altor programe de finanțare nerambursabilă);

CP 4.2.7. **Alte formulare:**

Formularul AP 1.1 — Avans (Cerere de plată pentru solicitarea avansului)

CP 4.2.8. **Alte documente al căror format nu este elaborat de APDRP și nu pot fi furnizate de APDRP** (Lista completă a documentelor este prezentată în Instrucțiunile de completare a cererii de plată, publicate pe pagina de internet a APDRP www.apdrp.ro — Investiții prin FEADR — schema „Stimularea dezvoltării regionale prin realizarea de investiții pentru procesarea produselor agricole și forestiere în vederea obținerii de produse neagricole” aferentă măsurii M123 „Creșterea valorii adăugate a produselor agricole și forestiere.”)

DECLARAȚIE
privind încadrarea întreprinderii în categoria întreprinderilor mici și mijlocii

— model —

(Se completează toate rubricile din formularul-tip în limba română, prin tehnoredactare.)

CAPITOLUL I

Declarație privind încadrarea întreprinderii în categoria întreprinderilor mici și mijlocii

I. Date de identificare a întreprinderii

Denumirea întreprinderii

Adresa sediului social

Cod unic de înregistrare

Numele, prenumele și funcția președintelui consiliului de administrație, directorului general sau echivalentului.....

II. Tipul întreprinderii

Indicați, după caz, tipul întreprinderii:

Întreprindere autonomă — în acest caz, datele din tabelul de mai jos sunt preluate doar din situația economico-financiară a întreprinderii solicitante. Se va completa doar declarația, fără datele de la cap. II.

Întreprindere parteneră — Se va completa tabelul de mai jos pe baza rezultatelor calculelor efectuate conform cap. II, precum și a fișelor adiționale care se vor atașa la declarație.

Întreprindere legată — Se va completa tabelul de mai jos pe baza rezultatelor calculelor efectuate conform cap. II, precum și a fișelor adiționale care se vor atașa la declarație.

III. Date utilizate pentru a se stabili categoria întreprinderii¹

Exercițiul financiar de referință ²		
Numărul mediu anual de salariați	Cifra de afaceri anuală netă (mii lei/mii euro)	Active totale (mii lei/mii euro)

Important: Precizați dacă, față de exercițiul financiar anterior, datele financiare au înregistrat modificări care determină încadrarea întreprinderii într-o altă categorie (respectiv microîntreprindere, întreprindere mică, mijlocie sau mare).

— Nu

— Da (În acest caz se va completa și se va atașa o declarație referitoare la exercițiul financiar anterior.)

Semnătura

(numele și funcția semnatarului autorizat să reprezinte întreprinderea)

Declar pe propria răspundere că datele din această declarație și din anexe sunt conforme cu realitatea.

Data întocmirii

Semnătura

¹ Datele sunt calculate în conformitate cu art. 6 din Legea nr. 346/2004 privind stimularea înființării și dezvoltării întreprinderilor mici și mijlocii, cu modificările și completările ulterioare.

² Datele cu privire la numărul mediu anual de salariați, cifra de afaceri anuală netă și activele totale sunt cele realizate în ultimul exercițiu financiar raportate în situațiile financiare anuale aprobate de acționari sau asociați. În cazul întreprinderilor nou-înființate datele cu privire la numărul mediu anual de salariați, cifra de afaceri anuală netă și activele totale se determină și se declară pe propria răspundere.

CAPITOLUL II

Calculul pentru întreprinderile partenere sau legate

I. Secțiunile care trebuie incluse, după caz:

- secțiunea A, dacă întreprinderea solicitantă are cel puțin o întreprindere parteneră (precum și orice fișe adiționale);
- secțiunea B, dacă întreprinderea solicitantă este legată cu cel puțin o întreprindere (precum și orice fișe adiționale).

Calculul pentru tipurile de întreprinderi partenere sau legate

Perioada de referință			
	Numărul mediu anual de salariați	Cifra de afaceri anuală netă (mii lei/mii euro)	Total active (mii lei/mii euro)
1. Datele ³ întreprinderii solicitante sau din situațiile financiare anuale consolidate (Se vor introduce datele din tabelul B1 din secțiunea B.) ⁴			
2. Datele cumulate ¹ în mod proporțional ale tuturor întreprinderilor partenere, dacă este cazul (Se vor introduce datele din secțiunea A.)			
3. Datele cumulate ale tuturor întreprinderilor legate ⁵ (dacă există) — dacă nu au fost deja incluse prin consolidare la pct. 1 din acest tabel (Se vor introduce datele din tabelul B2 din secțiunea B.)			
TOTAL:			

Datele incluse în secțiunea „Total” din tabel trebuie introduse în tabelul „Date utilizate pentru a se stabili categoria întreprinderii” din cap. I.

II. Fișa de parteneriat

1. Date de identificare a întreprinderii

Denumirea întreprinderii

Adresa sediului social

Codul unic de înregistrare

Numele, prenumele și funcția președintelui consiliului de administrație, directorului general sau echivalentului

2. Date referitoare la întreprinderea legată

Perioada de referință			
	Numărul mediu anual de salariați ⁶	Cifra de afaceri anuală netă (mii lei/mii euro)	Active totale (mii lei/mii euro)
TOTAL:			

NOTĂ:

Aceste date rezultă din conturile sau alte date ale întreprinderii partenere, consolidate, dacă există. La acestea se adaugă în proporție de 100% datele întreprinderilor care sunt legate de această întreprindere parteneră, dacă datele din conturile consolidate ale întreprinderilor legate au fost deja incluse prin consolidare în conturile întreprinderii partenere. Dacă este necesar, se va adăuga „fișa întreprinderii legate” pentru întreprinderile care nu au fost încă incluse prin consolidare.

3. Calculul proporțional

a) Indicați exact proporția deținută⁷ de întreprinderea solicitantă (sau de întreprinderea legată prin intermediul căreia se stabilește legătura de parteneriat) în întreprinderea parteneră la care se referă această fișă:

Indicați, de asemenea, proporția deținută de întreprinderea parteneră, la care se referă această fișă, din capitalul social al întreprinderii solicitante (sau în întreprinderea legată)

b) Introduceți în tabelul de mai jos rezultatul calculului proporțional obținut prin aplicarea celui mai mare dintre procentele la care se face referire la lit. a) la datele introduse în tabelul de la pct. I.

³ Datele cu privire la numărul mediu anual de salariați, cifra de afaceri anuală netă și activele totale sunt cele realizate în ultimul exercițiu financiar raportate în situațiile financiare anuale aprobate de acționari sau asociați. În cazul întreprinderilor nou-înființate datele cu privire la numărul mediu anual de salariați, cifra de afaceri anuală netă și activele totale se determină și se declară pe propria răspundere.

⁴ Datele întreprinderii, inclusiv numărul mediu anual de salariați, sunt determinate pe baza situațiilor financiare anuale și a datelor întreprinderii sau, atunci când este cazul, pe baza situațiilor financiare anuale consolidate ale întreprinderii ori a situațiilor financiare anuale consolidate în care întreprinderea este inclusă.

⁵ Idem nota de subsol 3.

⁶ În cazul în care în situațiile financiare anuale consolidate nu există date privind numărul de personal, calculul se face prin cumularea datelor de la întreprinderile legate.

⁷ Procent din capitalul social sau din drepturile de vot deținute, oricare dintre aceste procente este mai mare. La acesta trebuie cumulată proporția deținută de fiecare întreprindere legată în aceeași întreprindere parteneră.

Procent	Numărul mediu anual de salariați	Cifra de afaceri anuală netă (mii lei/mii euro)	Active totale ⁸ (mii lei/mii euro)
Valoare rezultată în urma aplicării celui mai mare procent la datele introduse în tabelul de la pct. I			

Aceste date se vor introduce în tabelul A1.

III. Secțiunea A — Întreprinderi partenerie

Pentru fiecare întreprindere pentru care a fost completată fișa de parteneriat (câte o fișă pentru fiecare întreprindere parteneră a întreprinderii solicitante și pentru orice întreprindere parteneră a oricărei întreprinderi legate, ale cărei date nu au fost încă incluse în situațiile financiare anuale consolidate ale acelei întreprinderi legate), datele din această fișă de parteneriat trebuie să fie introduse în tabelul de mai jos.

Date de identificare și date financiare preliminare

Tabelul A1

Întreprinderea parteneră — Date de identificare				Numărul mediu anual de salariați	Cifra de afaceri anuală netă (mii lei/mii euro)	Active totale (mii lei/mii euro)
Numele sau denumirea întreprinderii	Adresa sediului social	Cod unic de înregistrare	Numele și prenumele președintelui consiliului de administrație, directorului general sau echivalentului			
1.						
2.						
3.						
4.						
5.						
6.						
7.						
8.						
TOTAL:						

NOTĂ:

Aceste date sunt rezultatul unui calcul proporțional efectuat pe baza fișei de parteneriat, pentru fiecare întreprindere cu care întreprinderea solicitantă este direct sau indirect parteneră.

Datele introduse în secțiunea „Total” vor fi introduse la pct. 2 din tabelul „Calculul pentru tipurile de întreprinderi partenerie sau legate” (referitor la întreprinderile partenerie).

Aceste date rezultă din situațiile financiare anuale consolidate și din alte date ale întreprinderii partenerie, dacă există, la care se adaugă în proporție de 100% datele întreprinderilor care sunt legate cu această întreprindere parteneră, în cazul în care acestea nu au fost deja incluse în situațiile financiare anuale consolidate ale întreprinderii partenerie. Dacă este necesar, adăugați fișe privind legătura dintre întreprinderi pentru întreprinderile care nu au fost deja incluse în situațiile financiare anuale consolidate.

IV. Secțiunea B — Întreprinderi legate

1. Determinarea situației aplicabile întreprinderii care solicită încadrarea în categoria întreprinderilor mici și mijlocii:

Cazul 1: Întreprinderea solicitantă ține situații financiare anuale consolidate sau este inclusă în situațiile financiare anuale consolidate ale unei alte întreprinderi (tabelul B1).

Cazul 2: Întreprinderea solicitantă sau una ori mai multe întreprinderi legate nu întocmește/întocmesc ori nu este/nu sunt inclusă/incluse în situațiile financiare anuale consolidate (tabelul B2).

NOTĂ:

Datele întreprinderilor legate cu întreprinderea solicitantă derivă din situațiile financiare anuale și din alte date ale acestora, consolidate dacă este cazul. La acestea se adaugă în mod proporțional datele oricărei eventuale întreprinderi partenerie a acelei întreprinderi legate, situată imediat în aval sau în amonte, dacă nu a fost deja inclusă prin consolidare⁹.

2. Metode de calcul pentru fiecare caz

Cazul 1: Situațiile financiare anuale consolidate reprezintă baza de calcul. Se va completa tabelul B1 de mai jos.

⁸ Active totale reprezintă active imobilizate plus active circulante plus cheltuieli în avans.

⁹ Definiția întreprinderii legate din Legea nr. 346/2004, cu modificările și completările ulterioare.

Tabelul B1

	Numărul mediu anual de salariați ¹⁰	Cifra de afaceri anuală netă (mii lei/mii euro)	Active totale (mii lei/mii euro)
TOTAL:			

Datele introduse în secțiunea „Total” din tabelul de mai sus se vor introduce la pct. 1 din tabelul „Calculul pentru tipurile de întreprinderi partenere sau legate”

Identificarea întreprinderilor incluse prin consolidare			
Întreprinderea legată (denumirea/datele de identificare)	Adresa sediului social	Codul unic de înregistrare	Numele și prenumele președintelui consiliului de administrație, directorului general sau echivalentului
A.			
B.			
C.			
D.			
E.			

NOTĂ:

Întreprinderile partenere ale unei întreprinderi legate, care nu au fost încă incluse în situațiile financiare anuale consolidate, sunt considerate partenere directe ale întreprinderii solicitante. Datele aferente acestora și o fișă de parteneriat trebuie adăugate la secțiunea A.

Cazul 2: Pentru fiecare întreprindere legată (inclusiv prin intermediul altor întreprinderi legate), se va completa o fișă privind legătura dintre întreprinderi și se vor adăuga datele din situațiile financiare anuale ale tuturor întreprinderilor legate, prin completarea tabelului B2 de mai jos.

Tabelul B2

Întreprinderea numărul:	Numărul mediu anual de salariați	Cifra de afaceri anuală netă (mii lei/mii euro)	Active totale (mii lei/mii euro)
1.*)			
2.*)			
3.*)			
4.*)			
5.*)			
TOTAL:			

*) Atașați câte o fișă privind legătura dintre întreprinderi pentru fiecare întreprindere.

NOTĂ:

Datele rezultate în secțiunea „Total” din tabelul de mai sus se vor introduce la pct. 3 din tabelul „Calculul pentru tipurile de întreprinderi partenere sau legate” (privind întreprinderile legate)

V. Fișa privind legătura dintre întreprinderi nr. din tabelul B2, secțiunea B (numai pentru întreprinderile legate care nu sunt incluse în situațiile financiare anuale consolidate)

1. Date de identificare a întreprinderii

Denumirea întreprinderii

Adresa sediului social

Codul unic de înregistrare

Numele, prenumele și funcția președintelui consiliului de administrație, directorului general sau echivalentului

¹⁰ În cazul în care în situațiile financiare anuale consolidate nu există date privind numărul mediu anual de salariați, calculul se face prin cumularea datelor de la întreprinderile legate.

2. Date referitoare la întreprindere

Perioada de referință			
	Numărul mediu anual de salariați ¹¹	Cifra de afaceri anuală netă (mii lei/mii euro)	Active totale (mii lei/mii euro)
TOTAL:			

Datele trebuie introduse în tabelul B2 din secțiunea B.

NOTĂ:

Datele întreprinderilor legate cu întreprinderea solicitantă sunt extrase din situațiile financiare anuale și din alte date aferente acestora, consolidate dacă este cazul. La acestea se adaugă în mod proporțional datele oricărei eventuale întreprinderi partenere ale întreprinderii legate, situată imediat în aval sau în amonte de aceasta, dacă nu au fost deja incluse în situațiile financiare anuale consolidate.

Acest tip de întreprinderi partenere sunt considerate ca fiind întreprinderi direct partenere cu întreprinderea solicitantă. Datele aferente acestora și fișa de parteneriat trebuie introduse în secțiunea A.

¹¹ Idem nota de subsol 10.

ANEXA Nr. 4
la schemă

DECLARAȚIE

pe propria răspundere cu privire la neîncadrarea în categoria „firme în dificultate”

— model —

(Se completează toate rubricile din formularul-tip în limba română, prin tehnoredactare.)

DECLARAȚIE

1. Date de identificare a solicitantului

Numele sau denumirea întreprinderii

Adresa (domiciliul sau sediul social), codul poștal

Telefon, fax, e-mail

Data înregistrării întreprinderii

Nr. de înmatriculare la oficiul registrului comerțului

Codul de identificare fiscală

Codul IBAN în care se solicită transferarea alocației specifice individuale (lei), deschis la

Trezoreria

Forma juridică

Capitalul social lei, deținut de:

— persoane fizice: %;

— IMM¹: %.

Obiectul principal de activitate

Cod CAEN

Obiectul secundar de activitate²

Cod CAEN

Numărul mediu scriptic anual de personal (în anul fiscal anterior)

Cifra de afaceri (conform ultimului bilanț contabil anual aprobat) lei

Valoarea activelor totale (conform ultimei situații financiare aprobate)³ lei

2. Cazuri de încadrare a unei întreprinderi ca firmă în dificultate⁴

a) societatea cu răspundere limitată, când se constată pierderea a mai mult de jumătate din capitalul social și a mai mult de un sfert din capital în ultimele 12 luni;

b) societatea în care cel puțin o parte din asociați răspunde nelimitat de datoriile întreprinderii, atunci când s-a pierdut mai mult de jumătate din capitalul propriu, așa cum reiese din evidențele contabile ale societății și când mai mult de un sfert din acest capital s-a pierdut în decursul ultimelor 12 luni;

c) orice întreprindere, indiferent de forma juridică, care întrunește condițiile pentru a fi supusă unei proceduri prevăzute de legislația privind procedura reorganizării judiciare și a falimentului.

Chiar în cazul în care niciuna dintre condițiile prevăzute la lit. a), b) sau c) nu este îndeplinită, o firmă este considerată în dificultate când prezintă simultan următoarele simptome: cifra de afaceri este în scădere, înregistrează pierderi, acumulează datorii, scade fluxul de numerar.

¹ IMM sunt definite ca societăți comerciale cu numărul mediu scriptic de personal până la 249 (inclusiv), raportat în anul anterior, și care realizează o cifră de afaceri anuală netă de până la 50 milioane euro, echivalent în lei, sau dețin active totale care nu depășesc echivalentul în lei a 43 milioane euro, conform ultimei situații financiare aprobate. Prin *active totale* se înțelege active imobilizate plus active circulante plus cheltuieli în avans.

² Se completează dacă finanțarea se solicită pentru unul dintre obiectivele secundare de activitate.

³ Prin *active totale* se înțelege active imobilizate plus active circulante plus cheltuieli în avans.

⁴ Liniiile directoare comunitare cu privire la ajutorul de stat pentru salvarea și restructurarea întreprinderilor în dificultate, publicate în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene seria C nr. 244/2004.

Interpretarea cazurilor de încadrare a întreprinderii ca „firmă în dificultate”

1. Pentru societățile cu răspundere limitată: Capitalul social scade în anul <N> față de anul <N-2> cu mai mult de 50% ($CS_{<N-2>} - CS_{<N>} > 50\% * CS_{<N-2>}$) și în anul N față de anul N-1 cu mai mult de 25% ($CS_{<N-1>} - CS_{<N>} > 25\% * CS_{<N-1>}$) — pct. 3.1 din tabel^[1].

2. Pentru societățile pe acțiuni: Capitalul propriu scade în anul <N> față de anul <N-2> cu mai mult de 50% ($CS_{<N-2>} - CS_{<N>} > 50\% * CS_{<N-2>}$) și în anul <N> față de anul <N-1> cu mai mult de 25% ($CS_{<N-1>} - CS_{<N>} > 25\% * CS_{<N-1>}$) — pct. 3.1 din tabel^[1].

3. Pentru toate tipurile de întreprinderi, în cazul în care aceasta se află în proces de reorganizare judiciară și faliment.

Chiar dacă niciuna din condițiile de mai sus nu se îndeplinește, o firmă este considerată în dificultate dacă cel puțin două din condițiile de mai jos sunt îndeplinite simultan:

4. Cifra de afaceri scade în anul <N> față de anul <N-2> cu mai mult de 50% ($CA_{<N-2>} - CA_{<N>} > 50\% * CA_{<N-2>}$) — pct. 5 din tabel^[1].

5. Datoriile cresc în anul N față de anul N-2 cu mai mult de 50% ($D_{<N>} - D_{<N-2>} > 50\% * D_{<N-2>}$) — pct. 4 din tabel^[1].

6. Rezultatul net al exercițiului financiar, respectiv pierderea netă, crește în anul N față de anul N-2 cu mai mult de 50% ($P_{<N>} - P_{<N-2>} > 50\% * P_{<N-2>}$) — pct. 9 din tabel^[1].

7. Stocurile cresc în anul N față de anul N-2 cu mai mult de 50% ($S_{<N>} - S_{<N-2>} > 50\% * S_{<N-2>}$) — pct. 2.1 din tabel^[1].

3. Date economico-financiare ale solicitantului⁵

Indicator	31 decembrie (N-2) (lei)	31 decembrie (N-1) (lei)	31decembrie <N> (lei)
		A	B
1. Total active imobilizate			
2. Total active circulante, din care:			
2.1. Stocuri			
2.2. Disponibilități bănești			
2.3. Creanțe			
3. Total capitaluri, din care:			
3.1. Capital social subscris și vărsat			
4. Total datorii, din care:			
4.1. Datorii curente, sub un an			
5. Cifra de afaceri			
6. Total venituri			
7. Total cheltuieli			
8. Rezultatul brut al exercițiului financiar			
9. Rezultatul net al exercițiului financiar			
10. Solvabilitate patrimonială (%) Capital propriu/Total pasiv*100			
11. Lichiditate generală (%) Active circulante/Datorii curente x 100			

NB:

<N> reprezintă exercițiul financiar în curs.

<Bilanț> reprezintă formularul de bilanț prescurtat — formularul 10 din situațiile financiare anuale⁶.

<CPP> reprezintă contul de profit și pierdere — formularul 20 din situațiile financiare anuale⁶.

De asemenea, se declară pe propria răspundere următoarele:

[1] Vezi tabelul de la pct. 3 „Date economico-financiare ale solicitantului”

⁵ Tabelul se va actualiza, după caz, pentru fiecare exercițiu financiar.

⁶ Formularele sunt întocmite în conformitate cu prevederile Legii contabilității nr. 82/1991, republicată, și ale Ordinului ministrului finanțelor publice nr. 3.055/2009 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu directivele europene.

3.1. Nu se află în procedură de executare silită, reorganizare judiciară, faliment, închidere operațională, dizolvare, lichidare sau administrare specială, nu are activitățile suspendate sau alte situații similare reglementate de lege.

3.2. La data depunerii cererii de finanțare nu înregistrează debite la bugetul de stat, respectiv la bugetele locale, sau provenind din neplata contribuțiilor de asigurări sociale, a contribuțiilor de asigurări pentru șomaj, a contribuției de asigurare pentru accidente de muncă și boli profesionale, precum și a contribuțiilor pentru asigurările sociale de sănătate.

3.3. Nu a fost emis un ordin de recuperare a unui ajutor de stat ca urmare a unei decizii anterioare, iar acest ordin nu a fost deja executat.

Subsemnatul (a),, identificat (ă) cu B.I./C.I. seria nr., eliberat (ă) de la data de, cu domiciliul în localitatea, str. nr., bl., sc., ap., sectorul/județul, funcția, în calitate de reprezentant legal al întreprinderii, declar pe propria răspundere că toate informațiile furnizate și consemnate în prezenta cerere sunt corecte și complete.

Înțeleg că orice omisiune sau incorectitudine în prezentarea informațiilor în scopul de a obține avantaje pecuniare este pedepsită conform legii.

Numele

Funcția

Semnătura autorizată și ștampila solicitantului⁷

Data semnării

⁷ Toate declarațiile depuse pentru această schemă vor fi semnate de aceeași persoană autorizată să reprezinte legal întreprinderea.

ANEXA Nr. 5
la schemă

DECLARAȚIE pe propria răspundere cu privire la respectarea regulii cumulului ajutoarelor de stat

— model —

(Se completează de solicitant, în limba română, prin tehnoredactare.)

1. Date de identificare a solicitantului

Numele sau denumirea întreprinderii

Adresa (domiciliul sau sediul social), codul poștal

Telefon, fax, e-mail

Data înregistrării întreprinderii

Nr. de înmatriculare la oficiul registrului comerțului

Codul de identificare fiscală

Codul IBAN în care se solicită transferarea alocației specifice individuale (lei), deschis la

Trezoreria

Forma juridică

Capitalul social lei, deținut de:

— persoane fizice: %;

— microîntreprindere: %.

Obiectul principal de activitate

Cod CAEN

Obiectul secundar de activitate¹

Cod CAEN

Numărul mediu scriptic anual de personal (în anul fiscal anterior)

Cifra de afaceri (conform ultimei situații financiare anuale) lei

Valoarea activelor totale (conform ultimei situații financiare anuale)² lei

2. Date privind ajutoarele de stat

1. Nu a mai beneficiat de ajutoare de stat din surse locale, naționale, comunitare sau din alte surse și nici de ajutor *de minimis*.

2. A beneficiat de alte tipuri de ajutor de stat, indiferent dacă ajutoarele provin din fonduri naționale sau comunitare, după cum urmează:

a) ajutoare *de minimis* primite în ultimii 3 ani pentru aceleași costuri eligibile cu cele menționate în schema de ajutor de stat „Stimularea dezvoltării regionale prin realizarea de investiții pentru procesarea produselor agricole și forestiere în vederea obținerii de produse neagricole”:

¹ Se completează dacă finanțarea se solicită pentru unul dintre obiectivele secundare de activitate.

² *Activele totale* sunt elemente patrimoniale (bunurile întreprinderii) formate din: active imobilizate (fixe), active circulante și financiare.

— lei —

Nr. crt.	Data acordării ajutorului de minimis (an/lună/zi)	Costurile eligibile care au făcut obiectul ajutorului de minimis	Forma ajutorului de minimis	Furnizorul ajutorului de minimis	Sursa și actul normativ în baza căruia a beneficiat de finanțare	Suma acordată

b) ajutoare de stat primite în cadrul unor scheme de ajutor pentru aceleași costuri eligibile cu cele menționate în schema de ajutor de stat „Stimularea dezvoltării regionale prin realizarea de investiții pentru procesarea produselor agricole și forestiere în vederea obținerii de produse neagricole”:

— lei —

Nr. crt.	Data acordării ajutorului de stat (an/lună/zi)	Costurile eligibile care au făcut obiectul ajutorului de stat	Forma ajutorului de stat	Furnizorul ajutorului de stat	Sursa și actul normativ în baza căruia a beneficiat de finanțare	Suma acordată

Societatea declară că prin cumulul ajutoarelor de stat prevăzute la lit. a) și b) cu cele acordate în cadrul schemei pentru aceleași costuri eligibile nu se depășește plafonul de %, prevăzută de schema de ajutor de stat pentru regiunea în care se realizează investiția.

3. Date de identificare a reprezentantului legal

Subsemnatul (a),, identificat (ă) cu B.I./C.I. seria nr., eliberat (ă) de la data de....., cu domiciliul în localitatea, str. nr., bl., sc., ap., sectorul/județul, funcția, în calitate de reprezentant legal al întreprinderii, declar pe propria răspundere că toate informațiile furnizate și consemnate în prezenta declarație sunt corecte și complete.

Înțeleg că orice omisiune sau incorectitudine în prezentarea informațiilor în scopul de a obține avantaje pecuniare este pedepsită conform legii.

Numele

Funcția

Semnătura autorizată și ștampila solicitantului³

Data semnării

³ Toate declarațiile depuse pentru această schemă vor fi semnate de aceeași persoană autorizată să reprezinte legal întreprinderea.

ANEXA Nr. 6
la schemă

Informații suplimentare privind impactul ajutorului asupra dezvoltării regionale

Pentru politica regională a UE, agricultura și silvicultura reprezintă domenii de o importanță crucială pentru utilizarea eficientă a terenurilor și managementul resurselor naturale, domenii care în același timp constituie baza diversificării economiei din zonele rurale.

Potrivit definiției standard, peste 91% din teritoriul UE este rural, această zonă reprezentând peste 56% din totalul populației UE.

În prezent în România există disparități majore la nivel regional, mai ales între zonele urbane și rurale, în ceea ce privește mediul de afaceri, fapt datorat în principal unei infrastructuri slab dezvoltate în spațiul rural, lipsei resurselor financiare ale potențialilor beneficiari, dificultăților de accesare a creditelor, dar și slabei pregătiri antreprenoriale.

Întreprinderile existente în spațiul rural sunt în număr redus și acoperă doar o gamă restrânsă de activități productive și servicii, nevalorificând suficient resursele locale. Din aceste considerente apare ca oportună necesitatea încurajării realizării de investiții și creării de noi întreprinderi în mediul rural. Una

dintre principalele resurse insuficient valorificate ale mediului rural este reprezentată de fondul forestier. Având în vedere că numeroase comunități rurale sunt situate în zone împădurite, unul dintre obiectivele schemei este de a stimula realizarea de investiții pentru procesarea produselor forestiere lemnoase și nelemnoase, acordându-se prioritate, în cazul proiectelor cu punctaj egal, potențialilor beneficiari din mediul rural sau dintr-o zonă mai puțin dezvoltată.

Schema este conformă cu obiectivele Planului național strategic și este cuprinsă în măsura 123 „Creșterea valorii adăugate a produselor agricole și forestiere” din Programul Național de Dezvoltare Rurală 2007—2013 (PNDR). Aceste documente strategice răspund preocupării majore pentru elaborarea acelor politici regionale, naționale și locale coerente, care să asigure producătorilor și procesatorilor agricoli și forestieri condiții cât mai prielnice pentru realizarea unor produse de bună calitate și în cantități care să acopere în cât mai mare măsură nevoile de consum ale populației.

Schema răspunde priorităților actuale ale UE cu privire la necesitatea diversificării și creșterii calității vieții, întrucât investițiile care vizează obținerea produselor agroalimentare sunt de importanță majoră pentru siguranța și securitatea alimentară, problematica agroalimentară fiind în prezent una dintre cele mai stringente pentru majoritatea statelor membre.

Având în vedere prevederile Directivei 2003/30/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 8 mai 2003 de promovare a utilizării biocombustibililor și a altor combustibili regenerabili pentru transport și țintele politicii energetice a UE (20% din energia utilizată să fie reprezentată de energie regenerabilă în orizontul 2020), schema urmărește să stimuleze operatorii economici să inițieze și/sau să își extindă activitatea de producere a biocombustibililor, ceea ce va conduce la crearea de noi locuri de muncă.

Combustibilii fosili devin din ce în ce mai rari, astfel că bioenergia este adesea văzută ca o soluție salvatoare, mai ales având în vedere că își poate aduce contribuția la reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră, oferă noi oportunități de afaceri, stimulând astfel creșterea economică. Utilizarea biocombustibililor permite reducerea emisiei de dioxid de carbon în atmosferă cu 80%, a emisiei de dioxid de sulf cu 100% față de motorina clasică. Biodieselul este biodegradabil, astfel încât se degradează de 4 ori mai repede decât dieselul obișnuit.

Schema urmărește, printre altele, să stimuleze operatorii economici din România să inițieze și/sau să își extindă activitatea de producere a biocombustibililor, ceea ce va conduce la crearea de locuri de muncă și la identificare de noi debușee pentru producția agricolă.

Schema este importantă din punct de vedere socioeconomic. Se estimează că din numărul maxim estimat al întreprinderilor care vor beneficia de sprijin financiar în cadrul acestei scheme, respectiv 550, cca 40% va fi reprezentat de unități nou-înființate, ceea ce va conduce la crearea de cca 1.000 de noi locuri de muncă.

În ceea ce privește dimensiunea întreprinderilor din sectoarele vizate a beneficia de ajutoare pentru investiții în

cadru schemei, se estimează că două treimi dintre acestea sunt IMM, în timp ce doar 30% sunt de dimensiuni mari, având peste 250 de angajați.

Prin intermediul schemei nu se acordă bonusuri pentru IMM-uri peste pragul de 50%.

Ajutorul acordat prin schemă are în aceeași măsură atât implicații directe și determinate — dezvoltarea durabilă a celor 8 regiuni ale României, prin stimularea investițiilor inițiale în sectoarele agroalimentar, forestier și energie regenerabilă, inclusiv biocombustibil la nivel regional, cât și influențe conexe, indirecte — atragerea forței de muncă neocupate din mediul rural și nu numai, dezvoltarea sectorului construcții, al serviciilor etc.

Prin urmare, implementarea schemei va conduce la dezvoltarea economică a celor 8 regiuni de dezvoltare din România, prin promovarea extinderii și diversificării activității întreprinderilor beneficiare și încurajarea înființării de noi facilități de producție. În plus, performanțele întreprinderilor care procesează produse agricole și forestiere în scopul obținerii de produse neagricole vor înregistra un trend ascendent și, de asemenea, va crește valoarea adăugată a produselor realizate.

Schema va avea un semnificativ impact pozitiv asupra mediului și va contribui la utilizarea mai eficientă a resurselor regenerabile de energie și astfel la reducerea emisiilor poluante din atmosferă.

Autoritățile române consideră că ajutoarele acordate în cadrul schemei nu distorsionează excesiv concurența, având în vedere valoarea relativ redusă a finanțării ce poate fi acordată pentru un proiect (maximum 3 milioane euro), natura și mărimea proiectelor, intensitatea maximă admisă sub limitele permise de Liniile directoare, respectiv 25% pentru întreprinderi mari și 50% pentru IMM-uri, și faptul că beneficiarii sunt obligați să suporte diferența de acoperit pentru finanțarea investițiilor din contribuție proprie, neafectată de ajutor public.

ABONAMENTE LA PUBLICAȚIILE OFICIALE PE SUPORT FIZIC
— Prețuri pentru anul 2010 —

Nr. crt.	Denumirea publicației	Număr de apariții anuale	Valoare (TVA 9% inclus) — lei		
			12 luni	3 luni	1 lună
1.	Monitorul Oficial, Partea I	900	1.200	330	120
2.	Monitorul Oficial, Partea I, limba maghiară	100	1.500		140
3.	Monitorul Oficial, Partea a II-a	200	2.250		200
4.	Monitorul Oficial, Partea a III-a	500	430		40
5.	Monitorul Oficial, Partea a IV-a	6.000	1.720		160
6.	Monitorul Oficial, Partea a VI-a	240	1.600		150
7.	Monitorul Oficial, Partea a VII-a	48	540		50
8.	Colecția Legislația României	4	450	120	
9.	Colecția Hotărâri ale Guvernului României	12	750		70

NOTĂ:

Monitorul Oficial, Partea I bis, se multiplică și se achiziționează pe bază de comandă.

ABONAMENTE LA PRODUSELE ÎN FORMAT ELECTRONIC
— Prețuri pentru anul 2010 —

Produs	Abonamentul FLEXIBIL (Monitorul Oficial, Partea I + alte 3 părți ale Monitorului Oficial, la alegere)									
	Lunar					Anual				
	Online/ Monopost	Rețea 5	Rețea 25	Rețea 100	Rețea 300	Online/ Monopost	Rețea 5	Rețea 25	Rețea 100	Rețea 300
AutenticMO	40	100	250	600	1.320	400	1.000	2.500	6.000	13.200
ExpertMO	90	230	580	1.390	3.060	900	2.250	5.630	13.510	29.720

Produs	Abonamentul COMPLET (Monitorul Oficial, Partea I + toate celelalte părți ale Monitorului Oficial)									
	Lunar					Anual				
	Online/ Monopost	Rețea 5	Rețea 25	Rețea 100	Rețea 300	Online/ Monopost	Rețea 5	Rețea 25	Rețea 100	Rețea 300
AutenticMO	50	130	330	790	1.740	500	1.250	3.130	7.510	16.520
ExpertMO	110	280	700	1.680	3.700	1.100	2.750	6.880	16.510	36.320

Prețurile sunt exprimate în lei și conțin TVA.

Mai multe informații puteți găsi pe site-ul www.expert-monitor.ro, unde puteți aplica on-line comanda.

EDITOR: PARLAMENTUL ROMÂNIEI — CAMERA DEPUTAȚILOR



„Monitorul Oficial” R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București; C.I.F. RO427282,
IBAN: RO55RNCB0082006711100001 Banca Comercială Română — S.A. — Sucursala „Unirea” București
și IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 Direcția de Trezorerie și Contabilitate Publică a Municipiului București
(alocat numai persoanelor juridice bugetare)
Tel. 021.318.51.29/150, fax 021.318.51.15, e-mail: marketing@ramo.ro, internet: www.monitoruloficial.ro
Adresa pentru publicitate: Centrul pentru relații cu publicul, București, șos. Panduri nr. 1,
bloc P33, parter, sectorul 5, tel. 021.411.58.33 și 021.410.47.30, fax 021.410.77.36 și 021.410.47.23
Tiparul: „Monitorul Oficial” R.A.

