



MONITORUL OFICIAL AL ROMÂNIEI

Anul XIII — Nr. 400

PARTEA I
LEGI, DECRETE, HOTĂRÂRI ȘI ALTE ACTE

Vineri, 20 iulie 2001

SUMAR

<u>Nr.</u>	<u>Pagina</u>	<u>Nr.</u>	<u>Pagina</u>
LEGI ȘI DECRETE			
383.	— Lege pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 24/2000 privind sistemul de stabilire a salariilor de bază pentru personalul contractual din sectorul bugetar.....	2	
528.	— Decret privind promulgarea Legii pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 24/2000 privind sistemul de stabilire a salariilor de bază pentru personalul contractual din sectorul bugetar.....	2	
★			
384.	— Lege privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 204/2000 pentru modificarea art. 8 din Legea nr. 111/1996 privind desfășurarea în siguranță a activităților nucleare.....	3	
529.	— Decret pentru promulgarea Legii privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 204/2000 pentru modificarea art. 8 din Legea nr. 111/1996 privind desfășurarea în siguranță a activităților nucleare.....	4	
★			
389.	— Lege pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 14/2001 privind organizarea și funcționarea Ministerului Apărării Naționale.....	4	
534.	— Decret privind promulgarea Legii pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 14/2001 privind organizarea și funcționarea Ministerului Apărării Naționale.....	5	
★			
393.	— Lege privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 21/2001 pentru suspendarea aplicării Ordonanței Guvernului nr. 99/2000 privind comercializarea produselor și serviciilor de piață.....	5	
538.	— Decret pentru promulgarea Legii privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 21/2001 pentru suspendarea aplicării Ordonanței Guvernului nr. 99/2000 privind comercializarea produselor și serviciilor de piață....	6	
★			
394.	— Lege privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 68/2000 pentru modificarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 64/1997 privind înființarea Agenției Naționale pentru Dezvoltarea și Implementarea Programelor de Reconstrucție a Zonelor Miniere.....	6	
539.	— Decret pentru promulgarea Legii privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 68/2000 pentru modificarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 64/1997 privind înființarea Agenției Naționale pentru Dezvoltarea și Implementarea Programelor de Reconstrucție a Zonelor Miniere.....		7
★			
395.	— Lege pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 57/2000 privind salarizarea personalului Consiliului Național pentru Studierea Arhivelor Securității, precum și indemnizațiile și celelalte drepturi ale membrilor Colegiului Consiliului.....		7
540.	— Decret privind promulgarea Legii pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 57/2000 privind salarizarea personalului Consiliului Național pentru Studierea Arhivelor Securității, precum și indemnizațiile și celelalte drepturi ale membrilor Colegiului Consiliului.....		8
★			
396.	— Lege pentru aprobarea Ordonanței Guvernului nr. 121/2000 privind înființarea Institutului pentru Studierea Problemelor Minorităților Naționale.....		8
541.	— Decret privind promulgarea Legii pentru aprobarea Ordonanței Guvernului nr. 121/2000 privind înființarea Institutului pentru Studierea Problemelor Minorităților Naționale.....		9
★			
397.	— Lege privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 37/2001 pentru modificarea Ordonanței Guvernului nr. 7/1998 privind unele măsuri de protecție socială a personalului militar și civil, care se vor aplica în perioada restructurării marilor unități, unităților și formațiunilor din compunerea Ministerului Apărării Naționale.....		9
542.	— Decret pentru promulgarea Legii privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 37/2001 pentru modificarea Ordonanței Guvernului nr. 7/1998 privind unele măsuri de protecție socială a personalului militar și civil, care se vor aplica în perioada restructurării marilor unități, unităților și formațiunilor din compunerea Ministerului Apărării Naționale.....		10
HOTĂRÂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI			
607.	— Hotărâre privind aprobarea Programului de iarnă pentru perioada octombrie 2001 — martie 2002.....		10-32

LEGI ȘI DECRETE**PARLAMENTUL ROMÂNIEI****CAMERA DEPUTAȚILOR****SENATUL****LEGE****pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului
nr. 24/2000 privind sistemul de stabilire a salariilor de bază
pentru personalul contractual din sectorul bugetar**

Parlamentul României adoptă prezenta lege.

Articol unic. — Se aprobă Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 24 din 30 martie 2000 privind sistemul de stabilire a salariilor de bază pentru personalul contractual din sectorul bugetar, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 138 din 31 martie 2000.

Această lege a fost adoptată de Camera Deputaților în ședința din 10 mai 2001, cu respectarea prevederilor art. 74 alin. (2) din Constituția României.

PREȘEDINTELE CAMEREI DEPUTAȚILOR

VALER DORNEANU

Această lege a fost adoptată de Senat în ședința din 26 iunie 2001, cu respectarea prevederilor art. 74 alin. (2) din Constituția României.

p. PREȘEDINTELE SENATULUI,

DORU IOAN TĂRĂCILĂ

București, 10 iulie 2001.

Nr. 383.

PREȘEDINTELE ROMÂNIEI**DECRET****privind promulgarea Legii pentru aprobarea Ordonanței
de urgență a Guvernului nr. 24/2000 privind sistemul
de stabilire a salariilor de bază pentru personalul contractual
din sectorul bugetar**

În temeiul prevederilor art. 77 alin. (1) și ale art. 99 alin. (1) din Constituția României,

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

Articol unic. — Se promulgă Legea pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 24/2000 privind sistemul de stabilire a salariilor de bază pentru personalul contractual din sectorul bugetar și se dispune publicarea acestei legi în Monitorul Oficial al României, Partea I.

PREȘEDINTELE ROMÂNIEI

ION ILIESCU

București, 9 iulie 2001.

Nr. 528.

PARLAMENTUL ROMÂNIEI

CAMERA DEPUTAȚILOR

SENATUL

L E G E

privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 204/2000 pentru modificarea art. 8 din Legea nr. 111/1996 privind desfășurarea în siguranță a activităților nucleare

Parlamentul României adoptă prezenta lege.

Articol unic. — Se aprobă Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 204 din 15 noiembrie 2000 pentru modificarea art. 8 din Legea nr. 111/1996 privind desfășurarea în siguranță a activităților nucleare, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 589 din 21 noiembrie 2000, cu următoarele modificări și completări:

1. **Titlul ordonanței de urgență va avea următorul cuprins:**

**„ORDONANȚĂ DE URGENȚĂ
pentru modificarea Legii nr. 111/1996 privind
desfășurarea în siguranță a activităților nucleare“**

2. **Articolul unic va avea următorul cuprins:**

Articol unic. — Legea nr. 111/1996 privind desfășurarea în siguranță a activităților nucleare, republicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 78 din 18 februarie 1998, se modifică și se completează după cum urmează:“

1. **Alineatul (2) al articolului 8 va avea următorul cuprins:**

„(2) Autorizația se eliberează persoanelor juridice, la cererea acestora, dacă fac dovada că respectă prevederile prezentei legi.“

2. **După alineatul (2) al articolului 8 se introduce alineatul (2¹) cu următorul cuprins:**

„(2¹) Autorizația se poate elibera și unităților fără personalitate juridică, constituite conform legii, nominalizate în

anexa nr. 4 la prezenta lege, dacă fac dovada că respectă prevederile prezentei legi.“

3. **După anexa nr. 3 se introduce anexa nr. 4 cu următorul cuprins:**

„ANEXA Nr. 4

L I S T A

**cuprinzând unitățile țără personalitate juridică
ce pot fi autorizate în condițiile art. 8 alin. (2¹)**

1. Cabinetele medicale constituite conform Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 124/1998 privind organizarea și funcționarea cabinetelor medicale, cu modificările ulterioare

2. Cabinetele de liberă practică a serviciilor publice conexe actului medical, constituite conform Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 83/2000

3. Unitățile legal constituite subordonate unor ministere cu acordul prealabil al persoanei juridice din care fac parte

4. Unitățile legal constituite din regiile autonome, companiile naționale sau marile societăți comerciale, care au obținut în prealabil acordul persoanei juridice din care fac parte.

Prezenta listă poate fi completată prin hotărâre a Guvernului.“

Această lege a fost adoptată de Senat în ședința din 21 mai 2001, cu respectarea prevederilor art. 74 alin. (1) din Constituția României.

p. PREȘEDINTELE SENATULUI,
PUSKÁS VALENTIN-ZOLTÁN

Această lege a fost adoptată de Camera Deputaților în ședința din 12 iunie 2001, cu respectarea prevederilor art. 74 alin. (1) din Constituția României.

PREȘEDINTELE CAMEREI DEPUTAȚILOR
VALER DORNEANU

PREȘEDINTELE ROMÂNIEI

D E C R E T

**pentru promulgarea Legii privind aprobarea Ordonanței
de urgență a Guvernului nr. 204/2000 pentru modificarea art. 8
din Legea nr. 111/1996 privind desfășurarea în siguranță
a activităților nucleare**

În temeiul prevederilor art. 77 alin. (1) și ale art. 99 alin. (1) din Constituția României,

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

Articol unic. — Se promulgă Legea privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 204/2000 pentru modificarea art. 8 din Legea nr. 111/1996 privind desfășurarea în siguranță a activităților nucleare și se dispune publicarea acestei legi în Monitorul Oficial al României, Partea I.

PREȘEDINTELE ROMÂNIEI
ION ILIESCU

București, 9 iulie 2001.
Nr. 529.



PARLAMENTUL ROMÂNIEI

CAMERA DEPUTAȚILOR

SENATUL

L E G E

**pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 14/2001 privind organizarea
și funcționarea Ministerului Apărării Naționale**

Parlamentul României adoptă prezenta lege.

Articol unic. — Se aprobă Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 14 din 26 ianuarie 2001 privind organizarea și funcționarea Ministerului Apărării Naționale, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 65 din 7 februarie 2001, cu următoarele modificări:

1. Literele e), o) și s) ale alineatului (1) al articolului 9 vor avea următorul cuprins:

„e) elaborează proiectele de acte normative privind apărarea națională și asigură armonizarea acestora cu legislația din statele membre NATO și U.E.;

o) conduce activitatea de logistică a armatei; asigură înzestrarea armatei cu armament, tehnică militară și materiale;

s) elaborează normele de înzestrare, întreținere, și reparare pentru armament, tehnică militară și alte bunuri din dotare, precum și normele de consum pen-

tru muniții și alte materiale; stabilește normele privind planificarea materială și financiară, decontarea, evidența și controlul mijloacelor materiale și bănești necesare structurilor subordonate;“

2. Litera r) a alineatului (1) al articolului 9 se abrogă.

3. Alineatul (2) al articolului 14 va avea următorul cuprins:

„(2) Statul Major General este condus de șeful Statului Major General, numit de Președintele României la propunerea ministrului apărării naționale, cu avizul primului-ministru.“

4. Articolul 36 va avea următorul cuprins:

„Art. 36. — Ministerul Apărării Naționale are dreptul, numai în îndeplinirea atribuțiilor sale, să solicite și să obțină de la autoritățile administrației publice centrale și locale, de la agenții economici și de la orice alte persoane juridice sau persoane fizice date, informații ori documente.“

Această lege a fost adoptată de Senat în ședința din 7 iunie 2001, cu respectarea prevederilor art. 74 alin. (1) din Constituția României.

p. PREȘEDINTELE SENATULUI,
PUSKÁS VALENTIN-ZOLTÁN

Această lege a fost adoptată de Camera Deputaților în ședința din 12 iunie 2001, cu respectarea prevederilor art. 74 alin. (1) din Constituția României.

p. PREȘEDINTELE CAMEREI DEPUTAȚILOR,
VIOREL HREBENCIUC

București, 10 iulie 2001.
Nr. 389.

PREȘEDINTELE ROMÂNIEI**D E C R E T****privind promulgarea Legii pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 14/2001 privind organizarea și funcționarea Ministerului Apărării Naționale**

În temeiul prevederilor art. 77 alin. (1) și ale art. 99 alin. (1) din Constituția României,

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

Articol unic. — Se promulgă Legea pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 14/2001 privind organizarea și funcționarea Ministerului Apărării Naționale și se dispune publicarea acestei legi în Monitorul Oficial al României, Partea I.

PREȘEDINTELE ROMÂNIEI

ION ILIESCU

București, 9 iulie 2001.

Nr. 534.

★

PARLAMENTUL ROMÂNIEI

CAMERA DEPUTAȚILOR

SENATUL

L E G E**privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 21/2001 pentru suspendarea aplicării Ordonanței Guvernului nr. 99/2000 privind comercializarea produselor și serviciilor de piață**

Parlamentul României adoptă prezenta lege.

Articol unic. — Se aprobă Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 21 din 8 februarie 2001 pentru suspendarea aplicării Ordonanței Guvernului nr. 99/2000 privind comercializarea produselor și serviciilor de piață, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 83 din 19 februarie 2001.

Această lege a fost adoptată de Senat în ședința din 4 mai 2001, cu respectarea prevederilor art. 74 alin. (2) din Constituția României.

p. PREȘEDINTELE SENATULUI,

ALEXANDRU ATHANASIU

Această lege a fost adoptată de Camera Deputaților în ședința din 12 iunie 2001, cu respectarea prevederilor art. 74 alin. (2) din Constituția României.

PREȘEDINTELE CAMEREI DEPUTAȚILOR

VALER DORNEANU

București, 10 iulie 2001.

Nr. 393.

PREȘEDINTELE ROMÂNIEI

D E C R E T

pentru promulgarea Legii privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 21/2001 pentru suspendarea aplicării Ordonanței Guvernului nr. 99/2000 privind comercializarea produselor și serviciilor de piață

În temeiul prevederilor art. 77 alin. (1) și ale art. 99 alin. (1) din Constituția României,

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

Articol unic. — Se promulgă Legea privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 21/2001 pentru suspendarea aplicării Ordonanței Guvernului nr. 99/2000 privind comercializarea produselor și serviciilor de piață și se dispune publicarea acestei legi în Monitorul Oficial al României, Partea I.

PREȘEDINTELE ROMÂNIEI
ION ILIESCU

București, 9 iulie 2001.
Nr. 538.



PARLAMENTUL ROMÂNIEI

CAMERA DEPUTAȚILOR

SENATUL

L E G E

privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 68/2000 pentru modificarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 64/1997 privind înființarea Agenției Naționale pentru Dezvoltarea și Implementarea Programelor de Reconstrucție a Zonelor Miniere

Parlamentul României adoptă prezenta lege.

Art. I. — Se aprobă Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 68 din 2 iunie 2000 pentru modificarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 64/1997 privind înființarea Agenției Naționale pentru Dezvoltarea și Implementarea Programelor de Reconstrucție a Zonelor Miniere, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 251 din 6 iunie 2000.

Art. II. — Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 64/1997 privind înființarea Agenției Naționale pentru Dezvoltarea și Implementarea Programelor de Reconstrucție a Zonelor Miniere, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 291 din 27 octombrie 1997, aprobată cu modificări prin Legea nr. 43/1998, se modifică după cum urmează:

1. La articolul 1, alineatele (1), (2) și (3) vor avea următorul cuprins:

Această lege a fost adoptată de Senat în ședința din 21 mai 2001, cu respectarea prevederilor art. 74 alin. (2) din Constituția României.

p. PREȘEDINTELE SENATULUI,
DORU IOAN TĂRĂCILĂ

Această lege a fost adoptată de Camera Deputaților în ședința din 12 iunie 2001, cu respectarea prevederilor art. 74 alin. (2) din Constituția României.

PREȘEDINTELE CAMEREI DEPUTAȚILOR
VALER DORNEANU

București, 10 iulie 2001.
Nr. 394.

„Art. 1. — (1) Se înființează Agenția Națională pentru Dezvoltarea și Implementarea Programelor de Reconstrucție a Zonelor Miniere, denumită în continuare *agenție*, instituție publică cu personalitate juridică, în subordinea Ministerului Industriei și Resurselor.

(2) Agenția se organizează și funcționează pe baza regulamentului de organizare și funcționare aprobat prin ordin al ministrului industriei și resurselor.

(3) Structura organizatorică, numărul de posturi și statul de funcții pentru personalul agenției se aprobă prin ordin al ministrului industriei și resurselor.”

2. Articolul 4 va avea următorul cuprins:

„Art. 4. — Conducerea agenției este asigurată de un director general, funcționar public, ordonator secundar de credite, numit prin ordin al ministrului industriei și resurselor.”

PREȘEDINTELE ROMÂNIEI**D E C R E T****pentru promulgarea Legii privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 68/2000 pentru modificarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 64/1997 privind înființarea Agenției Naționale pentru Dezvoltarea și Implementarea Programelor de Reconstrucție a Zonelor Miniere**

În temeiul prevederilor art. 77 alin. (1) și ale art. 99 alin. (1) din Constituția României,

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

Articol unic. — Se promulgă Legea privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 68/2000 pentru modificarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 64/1997 privind înființarea Agenției Naționale pentru Dezvoltarea și Implementarea Programelor de Reconstrucție a Zonelor Miniere și se dispune publicarea acestei legi în Monitorul Oficial al României, Partea I.

PREȘEDINTELE ROMÂNIEI
ION ILIESCU

București, 9 iulie 2001.
Nr. 539.

**PARLAMENTUL ROMÂNIEI****CAMERA DEPUTAȚILOR****SENATUL****L E G E****pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 57/2000 privind salarizarea personalului Consiliului Național pentru Studierea Arhivelor Securității, precum și indemnizațiile și celelalte drepturi ale membrilor Colegiului Consiliului**

Parlamentul României adoptă prezenta lege.

Articol unic. — Se aprobă Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57 din 19 mai 2000 privind salarizarea personalului Consiliului Național pentru Studierea Arhivelor Securității, precum și indemnizațiile și celelalte drepturi ale membrilor Colegiului Consiliului, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 227 din 23 mai 2000.

Această lege a fost adoptată de Senat în ședința din 21 mai 2001, cu respectarea prevederilor art. 74 alin. (2) din Constituția României.

p. PREȘEDINTELE SENATULUI,
PUSKÁS VALENTIN-ZOLTÁN

Această lege a fost adoptată de Camera Deputaților în ședința din 12 iunie 2001, cu respectarea prevederilor art. 74 alin. (2) din Constituția României.

PREȘEDINTELE CAMEREI DEPUTAȚILOR
VALER DORNEANU

București, 10 iulie 2001.
Nr. 395.

PREȘEDINTELE ROMÂNIEI**D E C R E T****privind promulgarea Legii pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 57/2000 privind salarizarea personalului Consiliului Național pentru Studierea Arhivelor Securității, precum și indemnizațiile și celelalte drepturi ale membrilor Colegiului Consiliului**

În temeiul prevederilor art. 77 alin. (1) și ale art. 99 alin. (1) din Constituția României,

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

Articol unic. — Se promulgă Legea pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 57/2000 privind salarizarea personalului Consiliului Național pentru Studierea Arhivelor Securității, precum și indemnizațiile și celelalte drepturi ale membrilor Colegiului Consiliului și se dispune publicarea acestei legi în Monitorul Oficial al României, Partea I.

PREȘEDINTELE ROMÂNIEI

ION ILIESCU

București, 9 iulie 2001.

Nr. 540.

★

PARLAMENTUL ROMÂNIEI

CAMERA DEPUTAȚILOR

SENATUL

L E G E**pentru aprobarea Ordonanței Guvernului nr. 121/2000 privind înființarea Institutului pentru Studierea Problemelor Minorităților Naționale**

Parlamentul României adoptă prezenta lege.

Articol unic. — Se aprobă Ordonanța Guvernului nr. 121 din 31 august 2000 privind înființarea Institutului pentru Studierea Problemelor Minorităților Naționale, adoptată în temeiul art. 1 lit. S pct. 1 din Legea nr. 125/2000 privind abilitarea Guvernului de a emite ordonanțe și publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 437 din 3 septembrie 2000, cu următoarea modificare:

— **Litera b) a articolului 3 va avea următorul cuprins:**

„b) organizarea de programe de formare destinate îndeosebi acelor categorii de persoane care au răspunderi pentru protecția minorităților naționale sau pentru cunoașterea problematicii minorităților naționale;“

Această lege a fost adoptată de Senat în ședința din 18 iunie 2001, cu respectarea prevederilor art. 74 alin. (2) din Constituția României.

p. PREȘEDINTELE SENATULUI,

DORU IOAN TĂRĂCILĂ

Această lege a fost adoptată de Camera Deputaților în ședința din 18 iunie 2001, cu respectarea prevederilor art. 74 alin. (2) din Constituția României.

PREȘEDINTELE CAMEREI DEPUTAȚILOR

VALER DORNEANU

București, 10 iulie 2001.

Nr. 396.

PREȘEDINTELE ROMÂNIEI**D E C R E T****privind promulgarea Legii pentru aprobarea
Ordonanței Guvernului nr. 121/2000 privind înființarea
Institutului pentru Studierea Problemelor
Minorităților Naționale**

În temeiul prevederilor art. 77 alin. (1) și ale art. 99 alin. (1) din Constituția României,

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

Articol unic. — Se promulgă Legea pentru aprobarea Ordonanței Guvernului nr. 121/2000 privind înființarea Institutului pentru Studierea Problemelor Minorităților Naționale și se dispune publicarea acestei legi în Monitorul Oficial al României, Partea I.

PREȘEDINTELE ROMÂNIEI
ION ILIESCU

București, 9 iulie 2001.
Nr. 541.

★

PARLAMENTUL ROMÂNIEI**CAMERA DEPUTAȚILOR****SENATUL****L E G E****privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului
nr. 37/2001 pentru modificarea Ordonanței Guvernului
nr. 7/1998 privind unele măsuri de protecție socială
a personalului militar și civil, care se vor aplica în perioada
restructurării marilor unități, unităților și formațiunilor
din compunerea Ministerului Apărării Naționale**

Parlamentul României adoptă prezenta lege.

Articol unic. — Se aprobă Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 37 din 1 martie 2001 pentru modificarea Ordonanței Guvernului nr. 7/1998 privind unele măsuri de protecție socială a personalului militar și civil, care se vor aplica în perioada restructurării marilor unități, unităților și formațiunilor din compunerea Ministerului Apărării Naționale, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 119 din 8 martie 2001.

Această lege a fost adoptată de Senat în ședința din 5 aprilie 2001, cu respectarea prevederilor art. 74 alin. (2) din Constituția României.

p. PREȘEDINTELE SENATULUI,
DORU IOAN TĂRĂCILĂ

Această lege a fost adoptată de Camera Deputaților în ședința din 12 iunie 2001, cu respectarea prevederilor art. 74 alin. (2) din Constituția României.

PREȘEDINTELE CAMEREI DEPUTAȚILOR
VALER DORNEANU

București, 10 iulie 2001.
Nr. 397.

PREȘEDINTELE ROMÂNIEI**D E C R E T**

pentru promulgarea Legii privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 37/2001 pentru modificarea Ordonanței Guvernului nr. 7/1998 privind unele măsuri de protecție socială a personalului militar și civil, care se vor aplica în perioada restructurării marilor unități, unităților și formațiunilor din compunerea Ministerului Apărării Naționale

În temeiul prevederilor art. 77 alin. (1) și ale art. 99 alin. (1) din Constituția României,

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

Articol unic. — Se promulgă Legea privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 37/2001 pentru modificarea Ordonanței Guvernului nr. 7/1998 privind unele măsuri de protecție socială a personalului militar și civil, care se vor aplica în perioada restructurării marilor unități, unităților și formațiunilor din compunerea Ministerului Apărării Naționale, și se dispune publicarea acestei legi în Monitorul Oficial al României, Partea I.

PREȘEDINTELE ROMÂNIEI
ION ILIESCU

București, 9 iulie 2001.
Nr. 542.

HOTĂRĂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI**GUVERNUL ROMÂNIEI****H O T Ă R Ă R E**

privind aprobarea Programului de iarnă pentru perioada octombrie 2001 — martie 2002

În temeiul prevederilor art. 107 din Constituția României și ale art. 68 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 63/1998 privind energia electrică și termică,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Art. 1. — Se aprobă Programul de iarnă pentru perioada octombrie 2001 — martie 2002, prevăzut în anexa care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art. 2. — Prevederile prezentei hotărâri vor fi aduse la îndeplinire de către autoritățile competente.

PRIM-MINISTRU
ADRIAN NĂSTASE

Contrasemnează:

p. Ministrul industriei și resurselor,
Mihai Berinde,
secretar de stat

p. Ministrul lucrărilor publice,
transporturilor și locuinței,
Ion Șelaru,
secretar de stat

p. Ministrul agriculturii,
alimentației și pădurilor,
Ovidiu Natea,
secretar de stat

Ministrul finanțelor publice,
Mihai Nicolae Tănăsescu

București, 27 iunie 2001.
Nr. 607.

PROGRAMUL DE IARNĂ
pentru perioada octombrie 2001 – martie 2002 și pregătirea condițiilor necesare
pentru realizarea acestuia

Prezentul program a fost întocmit avându-se în vedere susținerea, în perioada iunie 2001 – martie 2002 și în special în iarna următoare, a obiectivului principal al strategiei energetice naționale, de satisfacere a necesarului de energie la un preț competitiv, în condiții de calitate și de siguranță în alimentare.

Pentru perioada de racord, de pregătire a programului de iarnă, respectiv lunile iunie–septembrie 2001, prognoza elaborată a luat în calcul o creștere a consumului de energie electrică cu circa 5% și o creștere a consumului de energie termică cu circa 10%, prognozate în contul relansării economiei românești.

I. PREGĂTIREA CONDIȚIILOR NECESARE PENTRU REALIZAREA PROGRAMULUI DE IARNĂ

1. Estimarea consumului de energie electrică și termică

1.1. Estimarea consumului de energie electrică

	U.M.	2001				Iunie – Septembrie 2001
		Iunie	Iulie	August	Septembrie	
Consum intern pe tara, din care:	MW	5.575	5.600	5.450	5.665	5.573
	mii MWh	4.014	4.166	4.055	4.079	16.314
- populatie	MW	745	715	730	765	739
	mii MWh	536	532	543	551	2.162
- rest consum	MW	4.830	4.885	4.720	4.900	4.834
	mii MWh	3.478	3.634	3.512	3.528	14.152

1.2. Estimarea consumului de energie termică

	U.M.	2001				Iunie – Septembrie 2001
		Iunie	Iulie	August	Septembrie	
Energie termica produsa pentru a fi livrata, din care:	mii Gcal	800	665	675	770	2.910
- consum populatie	mii Gcal	430	380	255	430	1.495
- rest consum	mii Gcal	370	285	420	340	1.415

2. Prognoza bilanței de energie electrică, energie termică și de combustibili

Balanțele de energie electrică, energie termică și de combustibili au fost întocmite pentru acoperirea, în condiții de siguranță, a consumului prognozat.

2.1. Prognoza bilanței de energie electrică

	U.M.	2001				Iunie – Septembrie 2001
		Iunie	Iulie	August	Septembrie	
1. TOTAL RESURSE	MW	5.575	5.600	5.450	5.665	5.573
<i>Productie energie electrica</i>	mii MWh	4.014	4.166	4.055	4.079	16.314
<i>1.1 Productie – total</i>	MW	5.575	5.600	5.450	5.665	5.573
	mii MWh	4.014	4.166	4.055	4.079	16.314
1.1.1. TERMOELECTRICA SA	MW	3.062	3.390	3.985	3.882	3.580
	mii MWh	2.205	2.522	2.965	2.795	10.487
- centrale carbune	MW	2.352	2.680	3.076	2.974	2.771
	mii MWh	1.693	1.994	2.289	2.141	8.117
- centrale hidrocarburi	MW	700	700	900	900	800
	mii MWh	504	521	670	648	2.343
- centrale hidroelectrice	MW	10	10	9	8	37
	mii MWh	7	7	7	6	27
1.1.2. HIDROELECTRICA SA	MW	1.600	1.300	1.200	1.100	1.300
	mii MWh	1.152	967	893	792	3.804
1.1.3. NUCLEARELECTRICA SA	MW	700	700	68	443	478
	mii MWh	504	521	51	319	1.395
1.1.4. ELECTRICA SA	MW	15	15	12	10	13
	mii MWh	11	11	9	7	38

	U.M.	2001				Iunie – Septembrie 2001
		Iunie	Iulie	August	Septembrie	
1.1.5. Producatori independenti si autoproducatori	MW	198	195	195	230	205
	mii MWh	143	144	137	166	590
1.1.5.1. Regia Autonoma pentru Activitati Nucleare – RAAN	MW	48	45	45	45	46
	mii MWh	35	33	33	32	133
1.1.5.2. CET GOVORA SA	MW	50	50	40	55	49
	mii MWh	36	37	30	40	143
1.1.5.3. Altii	MW	100	100	100	130	108
	mii MWh	72	74	74	94	314
1.2. Import*)	MW	0	0	0	0	0
	mii MWh	0	0	0	0	0
2. DESTINATII – total	MW	5.575	5.600	5.450	5.665	5.573
	mii MWh	4.014	4.166	4.055	4.079	16.314
2.1. Consum intern tara	MW	5.575	5.600	5.450	5.665	5.573
	mii MWh	4.014	4.166	4.055	4.079	16.314
2.2. Export	MW	0	0	0	0	0
	mii MWh	0	0	0	0	0

*) Este avut în vedere numai în situații deosebite.

2.2. Prognoza balanței de energie termică

	U.M.	2001				Iunie – Septembrie 2001
		Iunie	Iulie	August	Septembrie	
1. Energie termica produsa pentru a fi livrata de catre TERMOELECTRICA SA, din care:	mii Gcal	800	665	675	770	2.910
1.1. centrale pe carbune	mii Gcal	165	145	155	150	615
1.2. centrale pe hidrocarburi	mii Gcal	635	520	520	620	2.295

3. Asigurarea resurselor energetice necesare pentru producția de energie electrică și termică

Quantitățile de combustibili necesare să fie livrate, consumul, precum și evoluția stocurilor sunt prezentate în tabelul următor:

	U.M.	2001				Iunie – Septembrie 2001
		Iunie	Iulie	August	Septembrie	
Livrări de combustibili						
1. Lignit	mii tone	2.734	2.750	2.750	2.750	10.984
2. Huila	mii tone	150	150	150	230	680
3. Gaze naturale	mil.m ³	150	155	217	240	762
	mil.m ³ /zi	5	5	7	8	25
4. Pacura	mii tone	41	50	50	50	191
Consum de combustibili						
1. Lignit	mii tone	1.953	2.320	2.810	2.341	9.424
2. Huila	mii tone	210	240	200	300	950
3. Gaze naturale	mil.m ³	150	155	217	240	762
	mil.m ³ /zi	5	5	7	8	25
4. Pacura	mii tone	120	116	110	84	430
Stocuri de combustibili						
1. Lignit • stoc la 30.09.2001=3.700 tone	mii tone	2.652	2.864	3.139	3.499	3.499
2. Huila • stoc la 30.09.2001=500 tone	mii tone	710	620	570	500	500
3. Pacura • stoc la 30.09.2001=300 tone	mii tone	461	395	335	300	300
4. Grad de umplere al lacurilor	%	49	48	47	44	44

În vederea realizării sarcinilor ce le revin unitățile miniere producătoare de cărbune și-au stabilit măsuri care să conducă la realizarea nivelurilor de producție, livrări și stocuri necesare pentru parcurgerea sezonului friguros în condiții de siguranță.

Astfel, pentru realizarea unei balanțe energetice satisfăcătoare pe purtători solizi (lignit și huilă), până la data de 30 septembrie 2001 se va realiza un stoc de 6.000 mii tone cărbune (5.500 mii tone lignit și 500 mii tone huilă energetică), stoc ce cuprinde și rezerva Administrației Naționale a Rezervelor de Stat.

II. REALIZAREA PROGRAMULUI PENTRU IARNA 2001—2002

Prognoza consumului de energie electrică, energie termică și de combustibili pentru perioada octombrie 2001 — martie 2002 a fost elaborată pornindu-se de la următoarele ipoteze:

— consumul de energie electrică al populației asemănător cu cel din perioada octombrie 1999 — martie 2000 și consumul de energie termică al populației mai mare cu 1,8% față de cel din perioada sus-menționată;

— o creștere a consumului de energie electrică și termică în industrie cu circa 5% față de cel din perioada octombrie 2000 — martie 2001, bazat pe o creștere economică reală.

1. Estimarea consumului de energie electrică și termică

1.1. Estimarea consumului de energie electrică

	U.M.	2001			2002			Octombrie 2001 — Martie 2002
		Octombrie	Noiembrie	Decembrie	Ianuarie	Februarie	Martie	
Consum intern țara, din care:	MW	6.160	6.760	6.930	7.100	7.250	6.770	6.822
	mii MWh	4.583	4.867	5.156	5.282	4.872	5.037	29.797
- populație	MW	880	940	970	980	1.050	960	4.009
	mii MWh	655	677	722	729	706	714	962
- rest consum	MW	5.280	5.820	5.960	6.120	6.200	5.810	5.860
	mii MWh	3.928	4.190	4.434	4.553	4.166	4.323	25.595

1.2. Estimarea consumului de energie termică

Consumul de energie termică ce urmează să fie asigurat de agenții economici aflați în coordonarea Ministerului Industriei și Resurselor este evaluat la 22.481 mii Gcal, din care 21.270 mii Gcal de către TERMOELECTRICA — S.A. și 1.211 mii Gcal de către Regia Autonomă pentru Activități Nucleare — R.A.A.N.

Cantitățile de energie termică produse pentru a fi livrate de către TERMOELECTRICA — S.A. sunt prezentate în tabelul următor:

	U.M.	2001			2002			Octombrie 2001 — Martie 2002
		Octombrie	Noiembrie	Decembrie	Ianuarie	Februarie	Martie	
Energie termică produsă pentru a fi livrată, din care:	mii Gcal	1.600	3.300	4.200	4.820	3.900	3.450	21.270
- consum populație	mii Gcal	1.100	2.500	3.000	3.500	2.700	2.420	15.220
- rest consum	mii Gcal	500	800	1.200	1.320	1.200	1.030	6.050

2. Producția de energie electrică și termică pentru asigurarea consumului:

Au fost luate în calcul 3 variante posibile:

Varianta 1:

— regim pluviometric secetos pentru toate amenajările;

— la data de 30 septembrie 2001 gradul (prognozat) de umplere a lacurilor de 44% și stocurile de combustibili de 3.700 mii tone lignit, 500 mii tone ulei și 300 mii tone păcură, care să asigure siguranța funcționării Sistemului electroenergetic național și alimentarea în bune condiții a consumatorilor;

— realizarea unui stoc de cărbune de 6.000 mii tone, din care 2.300 mii tone rezerva Administrației Naționale a Rezervelor de Stat;

— la data de 30 septembrie 2001 gradul prognozat de umplere a lacurilor de 44%.

Varianta 2:

— regim pluviometric secetos pentru toate amenajările interioare și normal pentru sistemele hidroenergetice și de navigație „Porțile de Fier”;

— creșterea producției în hidrocentrale compensată prin reducerea producției în centralele pe hidrocarburi;

— realizarea unui stoc de cărbune de 6.000 mii tone, din care 2.300 mii tone rezerva Administrației Naționale a Rezervelor de Stat;

— la data de 30 septembrie 2001 gradul prognozat de umplere a lacurilor de 44%.

Varianta 3:

— regim pluviometric normal pentru toate amenajările;

— creșterea producției în hidrocentrale compensată prin reducerea producției în centralele pe cărbune și pe hidrocarburi;

— realizarea unui stoc de cărbune de 6.000 mii tone, din care 2.300 mii tone rezerva Administrației Naționale a Rezervelor de Stat;

— la data de 30 septembrie 2001 gradul prognozat de umplere a lacurilor de 57%.

2.1. Prognoza balanței de energie electrică

2.1.1. – Varianta 1

	U.M.	2001			2002			Oct.2001 - Mar.2002
		Oct.	Nov.	Dec.	Ian.	Feb.	Mar.	
1. TOTAL RESURSE	MW	6.160	6.760	6.930	7.100	7.250	6.770	6.822
<i>Productie energie electrica</i>	mii MWh	4.583	4.867	5.156	5.282	4.872	5.037	29.797
<i>1.1 Productie – total</i>	MW	6.160	6.760	6.930	7.100	7.250	6.770	6.822
	mii MWh	4.583	4.867	5.156	5.282	4.872	5.037	29.797
1.1.1. TERMOELECTRICA SA	MW	4.041	4.672	4.827	4.985	5.124	4.457	4.677
	mii MWh	3.007	3.364	3.591	3.709	3.443	3.316	20.430
- centrale carbune	MW	2.535	2.866	2.719	2.880	3.119	2.948	2.840
	mii MWh	1.886	2.064	2.023	2.143	2.096	2.193	12.404
- centrale hidrocarburi	MW	1.500	1.800	2.100	2.100	2.000	1.500	1.831
	mii MWh	1.116	1.296	1.562	1.562	1.344	1.116	7.997
- centrale hidroelectrice	MW	6	6	8	5	5	9	7
	mii MWh	4	4	6	4	3	7	29
1.1.2. HIDROELECTRICA SA	MW	1.100	1.000	1.000	1.000	1.000	1.200	1.051
	mii MWh	818	720	744	744	672	893	4.591
1.1.3. NUCLEARELECTRICA SA	MW	700	700	700	700	700	700	700
	mii MWh	521	504	521	521	470	521	3.058
1.1.4. ELECTRICA SA	MW	9	8	8	10	11	23	12
	mii MWh	7	6	6	7	7	17	50
1.1.5. Producatori independenti si autoproducatori	MW	310	380	395	405	415	390	382
	mii MWh	231	274	294	301	279	290	1.668
1.1.5.1. Regia Autonoma pentru Activitati Nucleare – RAAN	MW	70	90	100	100	100	95	92
	mii MWh	52	65	74	74	67	71	404
1.1.5.2. CET GOVORA SA	MW	64	75	85	90	85	80	80
	mii MWh	48	54	63	67	57	60	349
1.1.5.3. Altii	MW	175	215	210	215	230	215	210
	mii MWh	130	155	156	160	155	160	916
1.2. Import*)	MW	0	0	0	0	0	0	0
	mii MWh	0	0	0	0	0	0	0
2. DESTINATII – total	MW	6.160	6.760	6.930	7.100	7.250	6.770	6.822
	mii MWh	4.583	4.867	5.156	5.282	4.872	5.037	29.797
2.1. Consum intern tara	MW	6.160	6.760	6.930	7.100	7.250	6.770	6.822
	mii MWh	4.583	4.867	5.156	5.282	4.872	5.037	29.797
2.2. Export	MW	0	0	0	0	0	0	0
	mii MWh	0	0	0	0	0	0	0

*) Este avut în vedere numai în situații deosebite.

2.1.2. – Varianta 2

	U.M.	2001			2002			Oct.2001 - Mar.2002
		Oct.	Nov.	Dec.	Ian.	Feb.	Mar.	
1. TOTAL RESURSE	MW	6.160	6.760	6.930	7.100	7.250	6.770	6.822
<i>Productie energie electrica</i>	mii MWh	4.583	4.867	5.156	5.282	4.872	5.037	29.797
<i>1.1 Productie – total</i>	MW	6.160	6.760	6.930	7.100	7.250	6.770	6.822
	mii MWh	4.583	4.867	5.156	5.282	4.872	5.037	29.797
1.1.1. TERMOELECTRICA SA	MW	3.841	4.422	4.627	4.785	4.874	4.307	4.470
	mii MWh	2.858	3.184	3.442	3.560	3.275	3.204	19.524
- centrale carbune	MW	2.535	2.866	2.869	2.880	3.119	2.948	2.865
	mii MWh	1.886	2.064	2.135	2.143	2.096	2.193	12.516
- centrale hidrocarburi	MW	1.300	1.550	1.750	1.900	1.750	1.350	1.598
	mii MWh	967	1.116	1.302	1.414	1.176	1.004	6.979
- centrale hidroelectrice	MW	6	6	8	5	5	9	7
	mii MWh	4	4	6	4	3	7	29
1.1.2. HIDROELECTRICA SA	MW	1.300	1.250	1.200	1.200	1.250	1.350	1.259
	mii MWh	967	900	893	893	840	1.004	5.497
1.1.3. NUCLEARELECTRICA SA	MW	700	700	700	700	700	700	700
	mii MWh	521	504	521	521	470	521	3.058
1.1.4. ELECTRICA SA	MW	9	8	8	10	11	23	12
	mii MWh	7	6	6	7	7	17	50
1.1.5. Producatori independenti si autoproducatori	MW	310	380	395	405	415	390	382
	mii MWh	231	274	294	301	279	290	1.668
1.1.5.1. Regia Autonoma pentru Activitati Nucleare – RAAN	MW	70	90	100	100	100	95	92
	mii MWh	52	65	74	74	67	71	404

	U.M.	2001			2002			Oct.2001 - Mar.2002
		Oct.	Nov.	Dec.	Ian.	Feb.	Mar.	
1.1.5.2. CET GOVORA SA	MW	64	75	85	90	85	80	80
	mii MWh	48	54	63	67	57	60	349
1.1.5.3. Altii	MW	175	215	210	215	230	215	210
	mii MWh	130	155	156	160	155	160	916
1.2. Import*)	MW	0	0	0	0	0	0	0
	mii MWh	0	0	0	0	0	0	0
2. DESTINATII – total	MW	6.160	6.760	6.930	7.100	7.250	6.770	6.822
	mii MWh	4.583	4.867	5.156	5.282	4.872	5.037	29.797
2.1. Consum intern tara	MW	6.160	6.760	6.930	7.100	7.250	6.770	6.822
	mii MWh	4.583	4.867	5.156	5.282	4.872	5.037	29.797
2.2. Export	MW	0	0	0	0	0	0	0
	mii MWh	0	0	0	0	0	0	0

*) Este avut în vedere numai în situații deosebite.

2.1.3. – Varianta 3

	U.M.	2001			2002			Oct.2001 - Mar.2002
		Oct.	Nov.	Dec.	Ian.	Feb.	Mar.	
1. TOTAL RESURSE	MW	6.160	6.760	6.930	7.100	7.250	6.770	6.822
<i>Productie energie electrica</i>	mii MWh	4.583	4.867	5.156	5.282	4.872	5.037	29.797
<i>1.1 Productie – total</i>	MW	6.160	6.760	6.930	7.100	7.250	6.770	6.822
	mii MWh	4.583	4.867	5.156	5.282	4.872	5.037	29.797
1.1.1. TERMOELECTRICA SA	MW	3.641	4.172	4.427	4.685	4.624	3.957	4.245
	mii MWh	2.709	3.004	3.294	3.486	3.107	2.944	18.543
- centrale carbune	MW	2.335	2.616	2.669	2.780	2.869	2.598	2.641
	mii MWh	1.737	1.884	1.986	2.068	1.928	1.933	11.536
- centrale hidrocarburi	MW	1.300	1.550	1.750	1.900	1.750	1.350	1.598
	mii MWh	967	1.116	1.302	1.414	1.176	1.004	6.979
- centrale hidroelectrice	MW	6	6	8	5	5	9	7
	mii MWh	4	4	6	4	3	7	29
1.1.2. HIDROELECTRICA SA	MW	1.500	1.500	1.400	1.300	1.500	1.700	1.483
	mii MWh	1.116	1.080	1.042	967	1.008	1.265	6.478
1.1.3. NUCLEARELECTRICA SA	MW	700	700	700	700	700	700	700
	mii MWh	521	504	521	521	470	521	3.058
1.1.4. ELECTRICA SA	MW	9	8	8	10	11	23	12
	mii MWh	7	6	6	7	7	17	50
1.1.5. Producatori independenti si autoproducatori	MW	310	380	395	405	415	390	382
	mii MWh	231	274	294	301	279	290	1.668
1.1.5.1. Regia Autonoma pentru Activitati Nucleare – RAAN	MW	70	90	100	100	100	95	92
	mii MWh	52	65	74	74	67	71	404
1.1.5.2. CET GOVORA SA	MW	64	75	85	90	85	80	80
	mii MWh	48	54	63	67	57	60	349
1.1.5.3. Altii	MW	175	215	210	215	230	215	210
	mii MWh	130	155	156	160	155	160	916
1.2. Import*)	MW	0	0	0	0	0	0	0
	mii MWh	0	0	0	0	0	0	0
2. DESTINATII – total	MW	6.160	6.760	6.930	7.100	7.250	6.770	6.822
	mii MWh	4.583	4.867	5.156	5.282	4.872	5.037	29.797
2.1. Consum intern tara	MW	6.160	6.760	6.930	7.100	7.250	6.770	6.822
	mii MWh	4.583	4.867	5.156	5.282	4.872	5.037	29.797
2.2. Export	MW	0	0	0	0	0	0	0
	mii MWh	0	0	0	0	0	0	0

*) Este avut în vedere numai în situații deosebite.

2.2. Prognoza balanței de energie termică

Pentru toate cele 3 variante luate în calcul prognoza balanței de energie termică se prezintă astfel:

	U.M.	2001			2002			Oct.2001 - Mar.2002
		Oct.	Nov.	Dec.	Ian.	Feb.	Mar.	
1. Energie termica produsa pentru a fi livrata de catre TERMOELECTRICA SA, din care:	mii Gcal	1.600	3.300	4.200	4.820	3.900	3.450	21.270
1.1. centrale pe carbune	mii Gcal	400	1.110	1.300	1.400	1.200	1.100	6.400
1.2. centrale pe hidrocarburi	mii Gcal	1.200	2.300	2.900	3.420	2.700	2.350	14.870

3. Asigurarea resurselor energetice necesare pentru producția de energie electrică și termică

3.1. — Varianta 1

	U.M.	2001			2002			Oct.2001 - Mar.2002
		Oct.	Nov.	Dec.	Ian.	Feb.	Mar.	
Livrări de combustibili								
1. Lignit – total, din care:	mii tone	2.300	2.250	2.200	2.200	2.250	2.300	13.500
- tara	mii tone	2.300	2.250	2.200	2.200	2.250	2.300	13.500
- import	mii tone	-	-	-	-	-	-	-
2. Huila – total, din care:	mii tone	360	300	220	390	320	400	1.990
- tara	mii tone	300	260	210	310	290	330	1.700
- import	mii tone	60	40	10	80	30	70	290
3. Gaze naturale – total, din care	mil.m ³	372	420	496	496	392	372	2.548
	mil.m ³ /zi	12	14	16	16	14	12	14
- tara	mil.m ³	124	180	186	186	140	155	1.577
- import	mil.m ³	248	240	310	310	252	217	2.548
4. Pacura – total, din care:	mii tone	300	300	300	255	250	250	1.655
- tara	mii tone	50	50	50	70	70	70	360
- import	mii tone	250	250	250	185	180	180	1.295
Consum de combustibili								
1. Lignit	mii tone	2.143	2.594	2.544	2.756	2.789	2.675	15.500
2. Huila	mii tone	300	320	385	405	355	425	2.190
3. Gaze naturale	mil.m ³	372	420	496	496	392	372	2.548
	mil.m ³ /zi	12	14	16	16	14	12	14
4. Pacura	mii tone	129	250	316	366	332	262	1.656
Stocuri de combustibili								
1. Lignit • stoc la 30.09.2001=3.700 tone	mii tone	3.857	3.514	3.170	2.615	2.075	1.700	1.700
2. Huila • stoc la 30.09.2001=500 tone	mii tone	560	540	375	360	325	300	300
3. Pacura • stoc la 30.09.2001=300 tone	mii tone	471	520	505	393	311	299	299
4. Grad de umplere al lacurilor la 30.09.2001=44%	%	39	35	32	30	29	34	34

3.2. — Varianta 2

	U.M.	2001			2002			Oct.2001 - Mar.2002
		Oct.	Nov.	Dec.	Ian.	Feb.	Mar.	
Livrări de combustibili								
1. Lignit – total, din care:	mii tone	2.300	2.300	2.250	2.200	2.300	2.300	13.650
- tara	mii tone	2.300	2.300	2.250	2.200	2.300	2.300	13.650
- import	mii tone	-	-	-	-	-	-	-
2. Huila – total, din care:	mii tone	360	300	220	390	320	400	1.990
- tara	mii tone	300	260	210	310	290	330	1.700
- import	mii tone	60	40	10	80	30	70	290
3. Gaze naturale – total, din care	mil.m ³	372	420	496	496	392	372	2.548
	mil.m ³ /zi	12	14	16	16	14	12	14
- tara	mil.m ³	124	180	186	186	140	155	971
- import	mil.m ³	248	240	310	310	252	217	1.577
4. Pacura – total, din care:	mii tone	250	250	200	200	240	250	1.390
- tara	mii tone	50	50	50	70	70	70	360
- import	mii tone	200	200	150	130	170	180	1.030
Consum de combustibili								
1. Lignit	mii tone	2.143	2.594	2.701	2.756	2.789	2.675	15.657
2. Huila	mii tone	300	320	385	405	355	425	2.190
3. Gaze naturale	mil.m ³	372	420	496	496	392	372	2.548
	mil.m ³ /zi	12	14	16	16	14	12	14
4. Pacura	mii tone	91	202	250	325	286	229	1.384
Stocuri de combustibili								
1. Lignit • stoc la 30.09.2001=3.700 tone	mii tone	3.857	3.564	3.113	2.557	2.068	1.693	1.693
2. Huila • stoc la 30.09.2001=500 tone	mii tone	560	540	375	360	325	300	300

	U.M.	2001			2002			Oct.2001 - Mar.2002
		Oct.	Nov.	Dec.	Ian.	Feb.	Mar.	
3. Pacura • stoc la 30.09.2001=300 tone	mii tone	459	507	456	331	285	306	306
4. Grad de umplere al lacurilor la 30.09.2001=44%	%	39	35	32	30	29	34	34

3.3. — Varianta 3

	U.M.	2001			2002			Oct.2001 - Mar.2002
		Oct.	Nov.	Dec.	Ian.	Feb.	Mar.	
Livrări de combustibili								
1. Lignit – total, din care:	mii tone	2.100	2.050	2.000	2.000	2.050	2.050	12.250
- tara	mii tone	2.100	2.050	2.000	2.000	2.050	2.050	12.250
- import	mii tone	-	-	-	-	-	-	-
2. Huila – total, din care:	mii tone	360	300	220	390	320	400	1.990
- tara	mii tone	300	260	210	310	290	330	1.700
- import	mii tone	60	40	10	80	30	70	290
3. Gaze naturale – total, din care	mil.m ³	372	420	496	496	392	372	2.548
	mil.m ³ /zi	12	14	16	16	14	12	14
- tara	mil.m ³	124	180	186	186	140	155	971
- import	mil.m ³	248	240	310	310	252	217	1.577
4. Pacura – total, din care:	mii tone	250	250	200	200	240	220	1.360
- tara	mii tone	50	50	50	70	70	70	360
- import	mii tone	200	200	150	130	170	150	1.000
Consum de combustibili								
1. Lignit	mii tone	1.935	2.341	2.491	2.648	2.538	2.298	14.251
2. Huila	mii tone	300	320	385	405	355	425	2.190
3. Gaze naturale	mil.m ³	372	420	496	496	392	372	2.548
	mil.m ³ /zi	12	14	16	16	14	12	14
4. Pacura	mii tone	88	197	246	323	281	221	1.356
Stocuri de combustibili								
1. Lignit • stoc la 30.09.2001=3.700 tone	mii tone	3.865	3.574	3.083	2.435	1.947	1.699	1.699
2. Huila • stoc la 30.09.2001=500 tone	mii tone	560	540	375	360	325	300	300
3. Pacura • stoc la 30.09.2001=300 tone	mii tone	462	515	469	346	305	304	304
4. Grad de umplere al lacurilor la 30.09.2001=57%	%	50	45	40	36	33	30	30

Cantitățile de cărbune și păcură prevăzute pentru consum în cele 3 variante ale programului se pot asigura numai prin scoaterea din stocurile rezervei naționale a cantităților existente în termocentrale, la solicitarea Societății Comerciale „Termoelectrica” — S.A.

Pentru asigurarea necesarului Unității nr. 1 de la CNE Cernavodă se are în vedere fabricarea în cadrul SNN, la FCN Pitești, a 3.190 fascicule de combustibil nuclear, conform programului pe anul 2001 și prognozei pe anul 2002. Această cantitate de combustibil nuclear se va fabrica utilizându-se uraniul existent în SNN (pastile refolosite și reciclate), fără contractare de uraniu de la Compania Națională a Uraniului.

Pentru funcționarea centralei termice de pornire (CTP), în eventualele situații de repornire a Unității nr. 1 de la CNE Cernavodă după declanșarea unui reactor nuclear, precum și pentru producerea de energie termică în câteva puncte termice se folosește CLU. Pentru perioada programului de iarnă se prognozează un consum maxim de circa 60 tone. Stocul actual (180 tone) permite asigurarea la 30 septembrie 2001 a stocului necesar pentru programul de iarnă, chiar în condițiile unui consum mai mare în perioada opririi planificate pentru efectuarea reviziei anuale.

4. Resurse financiare necesare

Din analizele efectuate împreună cu companiile și societățile naționale producătoare de cărbune a rezultat că pentru susținerea producției și a livrărilor de cărbune energetic sunt necesare:

— 2.210 miliarde lei pe întreaga perioadă iunie—septembrie, respectiv circa 550 miliarde lei/lună;

— livrarea lunară de către Societatea Națională a Petrolului „Petrom” — S.A. a cantității de 2.600 tone motorină cu plata prin compensare cu Societatea Comercială „Termoelectrica” — S.A. pentru:

- CNLO Târgu Jiu 1.200 t/lună
- CNH — S.A. Petroșani 300 t/lună
- SNC — S.A. Ploiești 1.000 t/lună
- SC BANAT — S.A. Anina 100 t/lună

Necesarul resurselor financiare pentru asigurarea cu combustibili plățibili în moneda națională pentru perioada 1 octombrie 2001—31 martie 2002 este redat în tabelul următor:

Tipul combustibilului	Varianta	U.M.	Cantitatea	Prețul	Valoarea (miliarde lei)
Lignit	1	mii tone	13.500	400 mii lei/t	5.400
	2	mii tone	13.650	400 mii lei/t	5.460
	3	mii tone	12.250	400 mii lei/t	4.900
Huilă	1	mii tone	1.990	900 mii lei/t	1.530
	2	mii tone	1.990	900 mii lei/t	1.530
	3	mii tone	1.990	900 mii lei/t	1.530
Păcură	1	mii tone	1.655	4.200 mii lei/t	1.512
	2	mii tone	1.390	4.200 mii lei/t	1.512
	3	mii tone	1.360	4.200 mii lei/t	1.512
Gaze naturale	1	milioane m ³	2.548	3.000 mii lei/1.000 m ³	2.913
	2	milioane m ³	2.548	3.000 mii lei/1.000 m ³	2.913
	3	milioane m ³	2.548	3.000 mii lei/1.000 m ³	2.913
TOTAL	1				11.355
	2				11.415
	3				10.855

Necesarul de valută pentru asigurarea combustibililor în perioada 1 iunie 2001 — 31 martie 2002 este redat în tabelele următoare.

— milioane USD —

	Varianta	2001								2002				Total iunie 2001— martie 2002
		Iunie	Iulie	August	Septembrie	Octombrie	Noiembrie	Decembrie	Total	Ianuarie	Februarie	Martie	Total sem. I	
Huilă	1					3,9	2,6	0,7	7,2	5,2	2	4,6	11,8	19
	2					3,9	2,6	0,7	7,2	5,2	2	4,6	11,8	19
	3					3,9	2,6	0,7	7,2	5,2	2	4,6	11,8	19
Păcură	1	7,1	7,2	0	6,5	40	40	40	140,8	30	29	29	88	228,8
	2	7,1	7,2	0	6,5	32	32	24	108,8	21	27	29	77	185,8
	3	7,1	7,2	0	6,5	32	32	24	108,8	21	27	24	72	180,8
Gaze naturale	1	22,5	23,3	23,3	22,5	40	38,4	49,6	219,6	49,6	40,3	34,7	124,6	344,2
	2	22,5	23,3	23,3	22,5	40	38,4	49,6	219,6	49,6	40,3	34,7	124,6	344,2
	3	22,5	23,3	23,3	22,5	40	38,4	49,6	219,6	49,6	40,3	34,7	124,6	344,2
TOTAL:	1	29,6	30,5	23,3	29	83,9	81	90,3	367,6	84,8	71,3	68,3	224,4	592
	2	29,6	30,5	23,3	29	75,9	73	74,3	335,6	75,8	69,3	63,3	213,4	549
	3	29,6	30,5	23,3	29	75,9	73	74,3	335,6	75,8	69,3	63,3	208,4	544

- Prețurile luate în calcul pentru importuri sunt: — huilă → 65 USD/tonă
- păcură → 160 USD/tonă
- gaze naturale → 160 USD/1.000 m³
- Sumele includ cheltuielile de transport și nu conțin T.V.A.

Se propune adoptarea variantei care este cea mai defavorabilă, respectiv varianta 1.

TOTAL GENERAL varianta 1 — pentru perioada 1 iunie 2001 — 31 martie 2002

Resurse financiare necesare	Valoare		TOTAL
	miliarde lei	milioane USD	miliarde lei ^{*)}
	13.565	592	32.509

^{*)} La un curs mediu de 32.000 lei/USD.

OBLIGAȚII DE PLATĂ
ale Societății Comerciale „Termoelectrica“ – S.A.; rambursări, rate
din dobânzi la credite în anul 2001

milioane dolari S.U.A.

Ianuarie	4,96
Februarie	22,29
Martie	19,51
Aprilie	30,40
Mai	28,82
Iunie	27,77
Iulie	26,78
August	29,74
Septembrie	23,00
Octombrie	24,60
Noiembrie	24,34
Decembrie	9,39

5. Sarcini ale altor ministere pentru realizarea programului de iarnă

5.1. Ministerul Lucrărilor Publice, Transporturilor și Locuinței

În vederea realizării în bune condiții a stocurilor și asigurării livrărilor de combustibil pentru consumul curent al termocentralelor sunt prezentate cantitățile de cărbune și de păcură pentru care trebuie asigurat transportul CFR, precum și numărul de vagoane specializate necesare în perioada iunie 2001 – martie 2002.

		Varianta	2001							2002		
			Iunie	Iulie	August	Septembrie	Octombrie	Noiembrie	Decembrie	Ianuarie	Februarie	Martie
Cărbune	Cantitatea transportată pe CFR (mii tone)	1	1.560	1.990	1.810	2.055	2.220	2.000	1.900	2.100	2.000	2.100
		2					2.220	2.050	1.950	2.100	2.050	2.100
		3					2.020	1.800	1.700	1.900	1.800	1.850
	Număr de vagoane/zi	1	4.200	5.300	4.820	5.450	5.800	6.100	5.800	6.400	6.100	6.100
		2					5.800	6.150	5.950	6.400	6.150	6.100
		3					5.400	5.400	5.200	5.800	5.550	5.600
Păcură	Cantitatea transportată pe CFR (mii tone)	1	58	62	27	62	210	240	270	140	170	170
		2					160	190	170	100	160	170
		3					160	190	170	100	160	140
	Număr de vagoane/zi	1	150	160	75	150	500	750	850	440	530	530
		2					390	590	530	320	500	530
		3					390	590	530	320	500	440

Cantitățile de cărbune și de păcură transportate cuprind atât livrările din țară, cât și cele din import.

Numărul de vagoane (cisterne) mediu zilnic este calculat pentru o capacitate de 50 tone/vagon. În cazul vagoanelor convenționale numărul acestora se dublează.

5.2. Ministerul Agriculturii, Alimentației și Pădurilor

Pentru sprijinirea activității unităților miniere ROMSILVA va asigura pentru întreaga perioadă cantitatea de 72 mii m³ lemn de mină, cu plata prin diverse forme de compensare.

6. Programe de revizii, reparații, modernizări, re tehnologizări și reabilitări

Programele de revizii, reparații (din care RK), modernizări, re tehnologizări și reabilitări pentru asigurarea funcționării în condiții de siguranță a SEN, cu evidențierea fondurilor necesare, sunt prezentate în anexe. Lucrările vor fi finanțate din creditele externe deja contractate, din Fondul special pentru dezvoltarea sistemului energetic și din surse proprii.

Societatea Comercială „Termoelectrică”—S.A.

PROGRAM
de revizii, reparații pentru asigurarea funcționării în condiții de siguranță a SEN

Nr. crt.	Sucursala agregatul	Tipul reparației	Numărul de zile de staționare în reparație	Perioada programată	Fondul necesar (miliarde lei)
0	1	2	3	4	5
1. ROVINARI					210,00
1.1.	B1.3 — 254 MW	RT	15	04,06—18,06	
1.2.	B1.4 — 250 MW	RK	134	1998—14,05	
1.3.	B1.5 — 316 MW	RC	40	22,08—30,09	
1.4.	B1.6 — 306 MW	RT	15	16,07—30,07	
2. TURCENI					199,50
2.1.	B1.1 — 306 MW	RCp	90	27,08—24,11	
2.2.	B1.3 — 306 MW	RC	40	01,07—09,08	
2.3.	B1.6 — 306 MW	RT	15	03,12—17,12	
2.4.	B1.7 — 308 MW	RC	90	02,04—30,06	
3. CRAIOVA IȘALNIȚA					694,00
3.1.	B1.7 — 276 MW	RC	40	08,10—16,11	
3.2.	B1.8 — 270 MW	RK	273	2000—30,09	
CRAIOVA II					
3.3.	B1.1 — 140 MW	RT	45	01,07—14,08	
3.4.	B1.2 — 140 MW	RT	45	21,05—04,07	
4. DEVA					161,50
4.1.	B1.1 — 175 MW	RK	38	02,07—08,08	
4.2.	B1.2 — 175 MW	RC	50	29,10—17,12	
4.3.	B1.3 — 170 MW	RTH	365	2000—31,12	
4.4.	B1.4 — 175 MW	RC	40	21,05—29,06	
4.5.	B1.5 — 194 MW	RC	50	03,09—22,10	
4.6.	B1.6 — 194 MW	RK	138	2000—18,05	
5. ORADEA ORADEA I					107,00
5.1.	C1 — 165 t/h	RT	12	19,11—30,11	
5.2.	C2 — 165 t/h	RT	167	2000—16,06	
5.3.	C3 — 350 t/h	RC	30	30,05—28,06	
5.4.	C4 — 400 t/h	RC	32	15,10—15,11	
5.5.	C5 — 400 t/h	RT	12	02,07—13,07	
5.6.	C6 — 350 t/h	RK	70	23,07—30,09	
5.7.	TA1 — 25 MW	RK	60	20,08—18,10	
5.8.	TA2 — 25 MW	RC	28	06,08—02,09	
5.9.	TA3 — 50 MW	RK	70	09,04—17,06	
5.10.	TA4 — 50 MW	RT	12	16,07—27,07	
5.11.	TA5 — 50 MW	RT	12	02,07—13,07	
ZALĂU					
5.12.	C2 — 120 t/h	RT	55	07,05—30,06	
5.13.	C3 — 120 t/h	RT	11	16,07—26,07	
5.14.	C4 — 120 t/h	RC	28	25,06—22,07	
5.15.	TA1 — 12 MW	RT	11	07,05—17,05	
5.16.	TA2 — 12 MW	RC	28	25,06—22,07	
6. PAROȘENI					85,40
6.1.	B1.4 — 150 MW	RK	184	01,07—31,12	
6.2.	C1 — 230 t/h	RC	28	09,07—05,08	
6.3.	C2 — 230 t/h	RT	12	03,09—14,09	
6.4.	C3 — 230 t/h	RC	28	02,05—20,06	
6.5.	TA1 — 41 MW	RC	17	11,06—27,06	
6.6.	TA2 — 41 MW	RT	17	07,05—23,05	
7. SUCEAVA					48,00
7.1.	C1 — 420 t/h	RK+M	181	2000—30,06	
7.2.	C1 — 420 t/h	RT	12	16,07—27,07	
7.3.	C2 — 420 t/h	RT	12	13,08—24,08	
7.4.	TA1 — 51 MW	RC	32	16,07—16,08	
7.5.	TA2 — 51 MW	RC	32	13,08—13,09	
8. BRAȘOV BRAȘOV					94,45
8.1.	C1 — 420 t/h	RT	27	04,06—30,06	

0	1	2	3	4	5
8.2.	C2 — 420 t/h	RT	12	16,07—27,07	
8.3.	TA1 — 51 MW	RT	12	04,06—15,06	
8.4.	TA2 — 51 MW	RC	32	16,07—16,08	
DOICEȘTI					
8.5.	B1.7 — 160 MW	RC	68	13,03—19,05	
8.6.	B1.8 — 160 MW	RC	38	01,07—07,08	
9. BACĂU					
9.1.	C1 — 420 t/h	RT	50	01,06—20,07	40,00
9.2.	TA1 — 51 MW	RT	50	01,06—20,07	
10. BUCUREȘTI					
BUCUREȘTI-SUD					
10.1.	B1.5 — 102 MW	RC	28	03,09—30,09	
10.2.	B1.6 — 102 MW	RC	28	06,08—02,09	
10.3.	C1 — 420 t/h	RT	10	07,05—16,05	
10.4.	C2 — 420 t/h	RT	10	02,04—11,04	
10.5.	C3 — 420 t/h	RTH	151	1999—31,05	
10.6.	C3 — 420 t/h	RT	10	02,07—11,07	
10.7.	C4 — 420 t/h	RTH	181	2000—30,06	
10.8.	TA1 — 50 MW	RT	10	14,05—23,05	
10.9.	TA2 — 50 MW	RT	10	02,04—11,04	
10.10.	TA3 — 100 MW	RTH	151	1999—31,05	
10.11.	TA3 — 100 MW	RT	10	02,07—11,07	
10.12.	TA4 — 100 MW	RTH	181	2000—30,06	
BUCUREȘTI-VEST					
10.13.	B1.1 — 102 MW	RC	28	04,06—01,07	
10.14.	B1.2 — 102 MW	RC	28	09,07—05,08	
BUCUREȘTI GROZĂVEȘTI					
10.15.	C1 — 420 t/h	RT	10	02,07—11,07	
10.16.	C2 — 210 t/h	RT	28	14,05—10,06	
10.17.	TA1 — 46 MW	RT	10	02,07—11,07	
10.18.	TA2 — 46 MW	RT	28	07,05—03,06	
BUCUREȘTI PROGRESUL					
10.19.	C1 — 420 t/h	RK	166	2000—15,06	
10.20.	C2 — 420 t/h	RC	28	03,09—30,09	
10.21.	C3 — 420 t/h	RC	28	06,08—02,09	
10.22.	C4 — 420 t/h	RC	28	09,07—05,08	
10.23.	TA1 — 51 MW	RT	10	25,05—06,06	
10.24.	TA2 — 51 MW	RT	10	20,08—29,08	
10.25.	TA3 — 50 MW	RK	60	03,09—01,11	
10.26.	TA4 — 50 MW	RT	73	09,04—20,06	
BUCUREȘTI TITAN					
10.27.	C1 — 50 t/h	RT	7	15,05—21,05	
10.28.	C2 — 50 t/h	RT	7	06,08—12,08	
10.29.	C3 — 50 t/h	RK	40	11,06—20,07	
10.30.	TA1 — 4 MW	RK	40	16,07—24,08	
10.31.	TA2 — 4 MW	RC	18	27,08—13,09	
11. MUREȘ					
11.1.	B1.1 — 102 MW	RK	55	22,10—15,12	103,50
11.2.	B1.3 — 102 MW	RT	24	17,09—10,10	
11.3.	B1.4 — 102 MW	RC	12	23,04—04,05	
11.4.	B1.6 — 204 MW	RC	100	21,05—28,08	
12. PLOIEȘTI					
12.1.	C5 — 420 t/h	RK	142	11,06—30,10	168,60
12.2.	C6 — 420 t/h	RT	10	02,07—11,07	
12.3.	C7 — 420 t/h	RC	54	18,04—10,06	
12.4.	C10 — 420 t/h	RC	28	02,07—29,07	
12.5.	C11 — 420 t/h	RC	28	06,08—02,09	
12.6.	TA5 — 107 MW	RC	60	18,06—16,08	
12.7.	TA6 — 107 MW	RC	36	18,04—23,05	
12.8.	TA7 — 45 MW	RT	19	05,03—23,03	
12.9.	TA10 — 45 MW	RT	10	06,08—15,08	
13. PITESTI					
PITEȘTI-SUD					
13.1.	C2 — 120 t/h	RC	9	25,06—03,07	
13.2.	C3 — 120 t/h	RT	9	06,08—14,08	
13.3.	C4 — 120 t/h	RT	9	16,07—25,07	
13.4.	C5 — 420 t/h	RT	10	02,07—11,07	

0	1	2	3	4	5
13.5.	C6 — 420 t/h	RT	10	25,06—03,07	
13.6.	TA2 — 12 MW	RT	9	06,08—14,08	
13.7.	TA3 — 12 MW	RT	9	23,07—19,08	
13.8.	TA5 — 50 MW	RC	28	06,06—14,06	
PITEȘTI GĂVANA					
13.9.	C1 — 50 t/h	RT	7	01,08—07,08	
13.10.	C2 — 50 t/h	RC	40	28,05—06,07	
13.11.	C3 — 50 t/h	RT	7	02,07—08,07	
13.12.	TA1 — 6 MW	RT	7	02,07—08,07	
14. BRĂILA					
14.1.	B1.1 — 195 MW	RTH	365	1999—31,12	46,60
14.2.	B1.2 — 199 MW	RC	32	03,09—04,10	
14.3.	B1.3 — 199 MW	RC	45	02,05—15,06	
15. GALAȚI					
15.1.	C3 — 420 t/h	RT	16	19,03—03,04	59,96
15.2.	C4 — 420 t/h	RC	28	01,10—28,10	
15.3.	C5 — 420 t/h	RK	120	25,06—22,10	
15.4.	C6 — 420 t/h	RT	10	02,07—11,07	
15.5.	C7 — 420 t/h	RT	10	14,05—23,05	
15.6.	C8 — 420 t/h	RT	10	18,06—27,06	
15.7.	TA3 — 107 MW	RT	10	20,08—29,08	
15.8.	TA4 — 56 MW	RC	28	01,10—28,10	
15.9.	TA5 — 107 MW	RC	28	02,09—29,09	
15.10.	TA6 — 107 MW	RC	28	16,07—12,08	
16. BORZEȘTI					
BORZEȘTI I					
16.1.	B1.7 — 194 MW	RT	99	2000—09,04	74,20
16.2.	C4 — 420 t/h	RC	28	03,09—30,09	
16.3.	C5 — 420 t/h	RT	10	01,10—10,10	
16.4.	C6 — 420 t/h	RT	10	02,07—11,07	
16.5.	TA4 — 50 MW	RT	10	06,08—15,08	
16.6.	TA6 — 60 MW	RK	60	28,05—26,07	
17. IAȘI					
IAȘI I					
17.1.	C1 — 120 t/h	RC	9	03,09—11,09	50,76
17.2.	C2 — 120 t/h	RC	20	02,07—21,07	
17.3.	C3 — 120 t/h	RT	9	20,08—28,08	
17.4.	C4 — 420 t/h	RC	57	07,05—02,07	
17.5.	C5 — 420 t/h	RC	28	02,07—29,07	
17.6.	TA1 — 25 MW	RC	45	15,01—28,02	
17.7.	TA2 — 25 MW	RC	20	06,08—25,08	
17.8.	TA3 — 51 MW	RT	10	03,09—12,09	
IAȘI II					
17.9.	C1 — 420 t/h	RT	12	07,05—18,05	
17.10.	C2 — 420 t/h	RK+M	11	2000—11,01	
17.11.	C2 — 420 t/h	RT	12	13,08—24,08	
17.12.	TA1 — 51 MW	RT	12	07,05—18,05	
17.13.	TA2 — 51 MW	RC	32	04,06—05,07	
18. CONSTANȚA PALAS					
18.1.	C1 — 420 t/h	RK	60	18,06—05,09	124,00
18.2.	C2 — 420 t/h	RC	32	03,09—04,10	
18.3.	TA1 — 51 MW	RT	12	02,07—13,07	
18.4.	TA2 — 51 MW	RK	60	15,08—13,10	
19. ARAD					
ARAD CĂRBUNE					
19.1.	C1 — 420 t/h	RC	32	02,07—02,08	
19.2.	TA1 — 51 MW	RC	32	02,07—02,08	
ARAD HIDROCARBURI					
19.3.	C6 — 75 t/h	RC	20	21,04—30,04	
19.4.	C7 — 90 t/h	RC	10	06,08—14,08	
19.5.	C7 — 90 t/h	RT	9	21,04—30,04	
19.6.	TA1 — 12 MW	RC	10	06,08—14,08	
19.7.	TA1 — 12 MW	RT	9	08,10—27,10	
20. TIMIȘOARA					
TIMIȘOARA CENTRU					
20.1.	C1 — 20 t/h	RC	31	2000—31,01	65,70
20.2.	C1 — 20 t/h	RT	7	06,08—12,08	

0	1	2	3	4	5
20.3.	TA1 — 2 MW	RC	31	2000—31,01	
20.4.	TA1 — 2 MW	RT	7	06,08—12,08	
REȘIȚA					
20.5.	C1 — 50 t/h	RT	7	23,04—28,04	
20.6.	C1 — 50 t/h	RC	18	18,06—05,07	
20.7.	C2 — 50 t/h	RT	4	12,02—15,02	
20.8.	C2 — 50 t/h	RC	18	16,07—02,08	
20.9.	TA1 — 12 MW	RT	4	12,02—15,02	
20.10.	TA1 — 12 MW	RC	18	16,07—02,08	
TOTAL :					2.652,67

ANEXA Nr. 2

Societatea Comercială „Hidroelectrica“ — S.A.

PROGRAM
de revizii, reparații pentru asigurarea funcționării
în condiții de siguranță a SEN

Programul de reparații la capacitățile de producție pe anul 2001 pentru pregătirea vârfului de iarnă 2001—2002 cuprinde 248 de reparații, din care 123 de revizii tehnice, 91 de reparații curente, 15 reparații capitale și 19 opriri totale.

(MW)										
Nr. crt.	Sucursala	Oct. 2001	Nov. 2001	Dec. 2001	Tr.IV	Ian 2002	Febr. 2002	Martie 2002	Trim.I	Obs.
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Porțile de Fier	337,48	198,40	181,09	239,43	175,00	175,00	203,20	184,71	
2.	Curtea de Argeș	63,57	50,80	33,87	49,40	6,82	9,94	14,21	10,34	P
3.	Râmnicu Vâlcea	111,34	79,95	42,18	77,80	63,48	165,37	126,92	117,03	P
4.	Bistrița	33,65	49,93	37,85	40,37	41,83	23,67	25,30	30,48	P
5.	Cluj	176,00	128,57	23,61	109,18	35,56	73,50	68,76	58,80	P
6.	Sebeș	0	0	0	0	0	0	50,52	17,40	P
7.	Hațeg	29,8	29,02	11,2	23,20	6,15	6,77	5,62	6,17	P
8.	Târgu Jiu	59,89	106,0	70,10	78,36	57,19	59,27	56,15	57,48	P
9.	Buzău	10,52	2,80	0	4,46	0,57	4,62	0,94	1,96	P
10.	Caransebeș	0,81	11,67	0	4,08	6,77	70,00	23,29	32,13	P
11.	Total	823,6	657,14	399,72	626,28	393,37	588,14	574,91	516,50	P

Valorile din tabele reprezintă puterea medie în reparație hidroagregate care se vor opri în reparație capitală.

CHE Porțile de Fier I	HA3-175 MW	RTH	01.07.2001-30.04.2002
CHE Govora	HA1-22,5 MW	RK	01.08.2001-03.11.2001
CHE Slatina	HA2-5 MW	RK	02.07.2001-31.12.2001
CHE Ipotești	HA4-10 MW	RK	13.08.2001-10.12.2001
CHE Drăgănești	HA4-10 MW	RK	02.04.2001-31.03.2002
CHE Frunzaru	HA4-6MW	RK	02.07.2001-29.10.2001
CHE Tismana Subt.	HA1-53 MW	RK	01.10.2001-31.03.2002

Societatea Națională „Nuclearelectrica“ — S.A.

PROGRAM
de revizii, reparații pentru asigurarea funcționării
în condiții de siguranță a SEN

Revizia anuală planificată a Unității 1 de la CNE Cernavodă este programată să se desfășoare în perioada 4 august—11 septembrie 2001.

Principalele lucrări care se vor efectua în cadrul acestei revizii sunt următoarele:

• inspecții, revizii și teste la turbogenerator (care determină în principal durata reviziei anuale), constând în:

- inspecția rotorului, diafragmelor și paletelor la corpul de joasă presiune al turbinei;
- inspecție și remedieri ale deficiențelor la treptele 6, 7 și 8 la CJP turbină;
- înlocuirea penelor de ghidare și a plăcilor la lagărul axial la corpul de înaltă presiune al turbinei;
- inspecția generatorului electric și a sistemelor auxiliare ale turbogeneratorului;
- verificarea și calibrarea MSSV (vane principale de siguranță);
- test vibrații torsionale linii arbori;

• inspecție cu curenți turbionari la generatoarele de abur nr. 1 și 3;

• inspecție feederi reactor și înlocuire feeder N 21A;

• înlocuire etanșări pompe primare P3 și P4;

• întreținerea mașinii de încărcare-descărcare/sisteme manipulare combustibil;

• remedieri, întreținere preventivă și teste la sisteme și echipamente din:

- circuitul primar;
- circuitul moderator;
- partea electrică;

• modificări pentru ridicarea nivelului de securitate nucleară și îmbunătățirea performanțelor de exploatare.

Lucrările la turbogenerator se vor efectua în colaborare cu specialiști de la GENERAL ELECTRIC, furnizorul echipamentului, conform recomandărilor tehnice din contract privind prezența acestora la prima deschidere a fiecărui corp al turbinei.

De asemenea, s-au încheiat contracte cu alți parteneri externi implicați în lucrările programate, respectiv cu FRAMATOME — SIEMENS, AECL, ALSTHOM și SULZER.

Cheltuielile totale necesare pentru efectuarea lucrărilor programate în cadrul reviziei anuale se estimează la 356 miliarde lei și vor fi suportate din surse proprii.

Societatea Comercială „Transelectrica“ — S.A.

PROGRAM
de revizii, reparații pentru asigurarea funcționării
în condiții de siguranță a SEN

Programul de mentenanță preventivă — revizii tehnice, reparații curente și capitale, aprobat de conducerea TRANSELECTRICA — S.A. pe anul 2001 este întocmit în conformitate cu principiile conceptului „mentenanță bazată pe fiabilitate“. Acest program are ca scop principal asigurarea funcționării instalațiilor din RET (rețeaua electrică de transport) în condiții de siguranță și la parametri nominali.

Dintre lucrările mai importante cuprinse în program enumerăm:

A. La linii electrice aeriene:

- schimbări de izolație;
- reîntinderea la săgeată a conductoarelor;
- înlocuirea de armături și cleme de legătură sau întindere;
- înlocuirea de elemente la stâlpi, elemente uzate, deformatate sau sustrate de persoane străine;
- repararea fundațiilor și prizelor de pământ;
- protejarea elementelor metalice.

B. La stații de transformare:

- înlocuirea aparatului cu uzură fizică și morală;
- repararea structurii părților de construcții (stâlpi, cadre, rigle, acoperișuri);
- înlocuirea izolației la celulele exterioare și la aparataj;
- verificarea și reglarea sistemelor de măsură, protecție și control;
- introducerea sistemelor de urmărire a comportării în exploatare.

Ansamblul lucrărilor de mentenanță (revizii tehnice, reparații curente și capitale) pe categorii de instalații este prezentat din punct de vedere valoric în anexele nr. 4.1, 4.2 și 4.3.

Una dintre problemele cele mai stringente în mentenanța sistemului, care este avută în vedere, este cea a instalațiilor preluate de TRANSELECTRICA — S.A. Aceste instalații au un înaintat grad de uzură fizică și morală. Programul de readucere a lor la parametri nominali de funcționare și în condiții de siguranță este eșalonat pe anii 2001—2003 și necesită anual sume de circa 100 miliarde lei.

Realizarea programului de mentenanță pe anul 2001, corelat cu asigurarea fondurilor necesare, conduce la asigurarea funcționării în siguranță a SEN și la trecerea vârfului de sarcină în perioada octombrie 2001—martie 2002.

Măsurile pentru trecerea vârfului de iarnă (perioada octombrie 2001 – martie 2002)Măsurile tehnice:

1. realizarea lucrărilor de revizii și reparații în instalații conform programelor de lucrări (RT, RC, RK);

2. analizarea și stabilirea schemelor normale de funcționare pe perioada de iarnă;

3. pregătirea schemelor de deschicuire a LEA;

4. eliminarea punctelor slabe din stații și LEA.

Măsurile organizatorice:

5. asigurarea stocurilor cu piese de schimb necesare la intervențiile accidentale;

6. asigurarea stocurilor de ulei și combustibil;

7. reactualizarea convențiilor de întraajutorare cu sucursalele Societății Comerciale „Electrica” – S.A. pentru lucrări accidentale pe timp de iarnă;

8. reactualizarea convențiilor cu societățile comerciale specializate în lucrări de construcții-montaj și reparații la stații și LEA pentru intervenții comune în caz de necesitate;

9. reactualizarea convențiilor cu Ministerul Apărării Naționale și cu organele locale pentru intervenții comune în caz de necesitate;

10. reactualizarea convențiilor cu deținătorii de elicoptere pentru efectuarea intervențiilor la LEA în zonele greu accesibile;

11. pregătirea utilajelor speciale pentru intervenții și amplasarea acestora în zonele stabilite;

12. instruirea și testarea personalului privind modul de acționare în condițiile climatice de iarnă.

Măsurile administrative:

1. dotarea cu echipamente de protecție la frig a personalului care lucrează în instalațiile electrice exterioare;

2. asigurarea dotărilor tehnologice.

ANEXA Nr. 4.1

PROGRAM DE REVIZII TEHNICE PE ANUL 2001

REVIZII TEHNICE	Volum	Valoare	trim I	trim II	trim III	trim IV
		2001				
		mil.lei	mil.lei	mil.lei	mil.lei	mil.lei
1 <i>Linii electrice aeriene 750 kV</i>	155 km	4.450	712	1.157	1.246	1.335
2 <i>Linii electrice aeriene 400 kV</i>	4599 km	94.760	15.162	24.638	26.533	28.428
3 <i>Linii electrice aeriene 220 kV</i>	4893 km	60.482	9.677	15.725	16.935	18.145
4 <i>Linii electrice aeriene 110 kV</i>	38 km	288	46	75	81	86
5 <i>Bare colectoare 750 kV</i>	4 buc	165	26	43	46	50
6 <i>Bare colectoare 400 kV</i>	44 buc	927	148	241	260	278
7 <i>Bare colectoare 220 kV</i>	100 buc	1.236	198	321	346	371
8 <i>Bare colectoare 110 kV</i>	91 buc	742	119	193	208	223
9 <i>Bare colectoare m.t.</i>	65 buc	268	43	70	75	80
10 <i>Celule 750 kV</i>	18 buc	2.596	415	675	727	779
11 <i>Celule 400 kV</i>	234 buc	24.102	3.856	6.267	6.749	7.231
12 <i>Celule 220 kV</i>	443 buc	27.363	4.378	7.114	7.662	8.209
13 <i>Celule 110 kV</i>	1403 buc	57.771	9.243	15.020	16.176	17.331
14 <i>Celule m.t.</i>	920 buc	18.952	3.032	4.928	5.307	5.686
15 <i>Transformatoare și bobine comp. 750/400 kV</i>	4 buc	577	92	150	162	173
16 <i>Transformatoare 400/220 kV</i>	20 buc	2.060	330	536	577	618
17 <i>Transformatoare 400/110 kV</i>	20 buc	2.060	330	536	577	618
18 <i>Transformatoare 220/110 kV</i>	90 buc	5.562	890	1.446	1.557	1.669
19 <i>Transformatoare 220/30 kV</i>	6 buc	370	59	96	104	111
20 <i>Transformatoare 110/m.t. kV</i>	75 buc	3.088	494	803	865	926
21 <i>Clădiri tehnologice</i>	19 buc	23.169	3.707	6.024	6.487	6.951
TOTAL RT		330.988	52.958	86.057	92.677	99.296

PROGRAM DE REPARAȚII CURENTE PE ANUL 2001

REPARAȚII CURENTE		Nr. lucrări	Valoare 2001	trim I	trim II	trim III	trim IV
		buc	mil.lei	mil.lei	mil.lei	mil.lei	mil.lei
1	Linii electrice aeriene 750 kV	1	3.420	547	889	958	1.026
2	Linii electrice aeriene 400 kV	41	60.500	9.680	15.730	16.940	18.150
3	Linii electrice aeriene 220 kV	47	75.700	12.112	19.682	21.196	22.710
4	Linii electrice aeriene 110 kV	1	2.100	336	546	588	630
5	Stații de transformare (celule 400 kV)	23	12.230	1.957	3.180	3.424	3.669
6	Stații de transformare (celule 220 kV)	106	72.600	11.616	18.876	20.328	21.780
7	Stații de transformare (celule 110 kV)	12	6.566	1.051	1.707	1.838	1.970
8	Stații de transformare (bare colectoare 400 kV)	25	15.110	2.418	3.929	4.231	4.533
9	Stații de transformare (bare colectoare 220 kV)	44	24.502	3.920	6.371	6.861	7.351
10	Stații de transformare (bare colectoare 110 kV)	2	1.530	245	398	428	459
11	Transformatoare și autotransformatoare 400/220 kV	3	9.795	1.567	2.547	2.743	2.939
12	Transformatoare și autotransformatoare 400/110 kV	8	20.230	3.237	5.260	5.664	6.069
13	Transformatoare și autotransformatoare 220/110 kV	5	11.770	1.883	3.060	3.296	3.531
14	Transformatoare și autotransformatoare 110/20 kV	5	9.400	1.504	2.444	2.632	2.820
15	Clădiri tehnologice	43	8.443	1.351	2.195	2.364	2.533
16	Mijloace de transport	3	2.000	320	520	560	600
17	Alte lucrări	40	26.019	4.163	6.765	7.285	7.806
18	Proiecte	8	3.600	576	936	1.008	1.080
TOTAL RC		417	365.515	58.482	95.034	102.344	109.655

PROGRAM DE REPARAȚII CAPITALE PE ANUL 2001

REPARAȚII CAPITALE		Nr. lucrări	Valoare 2001	trim I	trim II	trim III	trim IV
		buc	mil.lei	mil.lei	mil.lei	mil.lei	mil.lei
1	Linii electrice aeriene 750 kV	0	0	0	0	0	0
2	Linii electrice aeriene 400 kV	18	74.223	11.876	19.298	20.782	22.267
3	Linii electrice aeriene 220 kV	8	27.404	4.385	7.125	7.673	8.221
4	Linii electrice aeriene 110 kV	0	0	0	0	0	0
5	Stații de transformare (celule 400 kV)	27	50.305	8.049	13.079	14.085	15.092
6	Stații de transformare (celule 220 kV)	21	38.149	6.104	9.919	10.682	11.445
7	Stații de transformare (celule 110 kV)	11	17.100	2.736	4.446	4.788	5.130
8	Stații de transformare (bare colectoare 400 kV)	18	23.232	3.717	6.040	6.505	6.970

REPARAȚII CAPITALE	Nr. lucrări	Valoare 2001	trim I	trim II	trim III	trim IV
	buc	mil.lei	mil.lei	mil.lei	mil.lei	mil.lei
9 Stații de transformare (bare colectoare 220 kV)	12	15.067	2.411	3.917	4.219	4.520
10 Stații de transformare (bare colectoare 110 kV)	0	0	0	0	0	0
11 Transformatoare și autotransformatoare 400/220 kV	1	8.162	1.306	2.122	2.285	2.449
12 Transformatoare și autotransformatoare 400/110 kV	1	9.000	1.440	2.340	2.520	2.700
13 Transformatoare și autotransformatoare 220/110 kV	8	68.298	10.928	17.757	19.123	20.489
14 Transformatoare și autotransformatoare 110/20 kV	0	0	0	0	0	0
15 Clădiri tehnologice	18	64.521	10.323	16.775	18.066	19.356
16 Mijloace de transport	27	5.400	864	1.404	1.512	1.620
17 Alte lucrări	2	1.415	226	368	396	425
18 Proiecte	27	12.044	1.927	3.131	3.372	3.613
TOTAL RK	199	414.320	66.291	107.723	116.010	124.296

ANEXA Nr. 5

Societatea Comercială „Electrică” — S.A.

PROGRAM
de revizii, reparații pentru asigurarea funcționării în condiții
de siguranță a SEN

Pentru depășirea în bune condiții a perioadei de iarnă, respectiv a vârfului de sarcină, la nivelul ELECTRICA — S.A. și, respectiv, la nivelul sucursalelor, se întocmesc anual programe de măsuri structurate pe două capitole, și anume:

- măsuri care se urmăresc la nivelul societății pe categorii de instalații și utilaje;
 - măsuri care se urmăresc la nivel de sucursală și global la nivelul ELECTRICA — S.A.
- Aceste măsuri sunt atât de natură tehnică, cât și organizatorică.

Termenul scadent pentru realizarea acestor acțiuni este data de 30 noiembrie 2001.

Principalele acțiuni din aceste programe și care implică costuri sunt structurate pe activitățile de bază ale unității (distribuția energiei electrice, producerea energiei electrice și dispecerizarea) și urmăresc în principal:

1. realizarea lucrărilor de revizii tehnice și reparații la instalațiile de MT–110 kV pe anul în curs, conform graficelor stabilite;
2. remedierea în soluție definitivă a instalațiilor de MT–110 kV afectate de condițiile meteo deosebite din iarna trecută, precum și de inundațiile și furtunile din vara anului în curs;
3. asigurarea și completarea stocului de intervenție (echipamente și piese de schimb, transformatoare) conform normativului aprobat;
4. reactualizarea listei cuprinzând zonele cu depuneri frecvente de chiciură și stabilirea măsurilor necesare pentru prevenirea și combaterea efectelor negative ale depunerilor de chiciură;
5. executarea probelor funcționale cu întrerupătoarele din stațiile de transformare de 110 kV, PA — PT și remedierea dispozitivelor de acționare a separatoarelor PTA la care s-au manifestat deficiențe cu ocazia controalelor sau manevrelor;
6. executarea reviziilor la autovehiculele tehnologice de toate categoriile, dotarea acestora cu lanțuri antiderapante, saci de nisip, lopeți;
7. asigurarea stocurilor de carburanți și lubrifianți la nivelul capacităților de depozitare;
8. revizia instalațiilor de încălzire a sediilor și stațiilor de transformare;

9. verificarea și completarea mijloacelor PSI pentru sezonul rece și adaptarea acestora pentru prevenirea înghețului (la cele carosabile cu spumă).

Pentru pregătirea vârfului de iarnă 2001—2002 programul fizic de revizii, reparații tehnice și modernizări, structurat pe instalații, este prezentat în anexa nr. 5.1.

Fondurile necesare pentru realizarea reviziilor tehnice sunt de 358 miliarde lei, structurate pe instalații, după cum urmează:

— stații 110 kV/MT	— 49,00 miliarde lei
— stații MT/MT	— 3,90 miliarde lei
— posturi (PA+PT)	— 30,18 miliarde lei
— linii 110 kV	— 48,68 miliarde lei
— linii MT	— 91,00 miliarde lei
— linii JT	— 128,88 miliarde lei
— MHC+CHEMP	— 6,36 miliarde lei.

Pentru trecerea vârfului de iarnă octombrie 2001—martie 2002, în vederea asigurării funcționării în condiții de siguranță a SEN, în cadrul programului de reparații este necesar să fie realizate următoarele acțiuni:

— milioane lei —			
Nr. crt.	Acțiunea	Valoarea totală	din care RK
1.	Remedieri după calamități naturale	234.667	234.667
2.	Înlocuirea izolației la linii (traversări căi ferate sau drumuri, telecomunicații și zone puternic poluate)	57.542	57.542
3.	Asigurarea funcționării utilajelor și autospecialelor pentru intervenții (prin lucrări de reparații)	8.383	7.036
4.	Lucrări de modernizare și re tehnologizare în instalații	18.313	—
5.	Înlocuirea stâlpilor de lemn putrezi la LEA MT și JT	25.317	20.185
6.	Refacerea hidroizolației la clădirile stațiilor și posturilor de transformare	5.458	—
TOTAL GENERAL:		349.680	

Sarcinile Societății Comerciale „Electrica” — S.A. pentru susținerea realizării măsurilor de depășire în bune condiții a iernii 2001—2002 constau în recuperarea creanțelor și asigurarea încasării la timp a facturilor de energie electrică. În acest mod se poate conta pe un flux financiar corespunzător.

Programul conține prevederi referitoare la pregătirea instalațiilor de transport și distribuție care pot fi confruntate cu probleme specifice: chiciură, furtuni de zăpadă etc., cu consecințe nefavorabile bine cunoscute.

Pentru rezolvarea acestor categorii de probleme se vor prevedea în bugete fonduri speciale.

Societatea Comercială „Electrica” — S.A. se află într-un proces de elaborare a strategiei de organizare și restructurare. Începând cu 1 ianuarie 2002 Societatea Comercială „Electrica” — S.A. își propune să funcționeze în formula restructurată cu 8 sucursale de distribuție și furnizare și o societate de servicii energetice (SSE). Programele de lucrări trebuie să aibă în vedere atât acțiuni ale sucursalelor, cât și acțiuni de pregătire a SSE, care trebuie să aibă programul său propriu de acțiuni de susținere a programelor sucursalelor.

ANEXA Nr. 5.1

REMEDIERI DUPĂ CALAMITĂȚI NATURALE, NECESARE PENTRU TRECEREA VÂRFULUI DE IARNĂ 2001 – 2002

– milioane lei –

Nr. crt.	Denumirea lucrării	Valoare totală
	Alba	
1	Reparație LEA 20 kV Sohodol afectată de calamitățile din anul 2000	525
2	Reparație LEA 20 kV Abrud I afectată de calamitățile din anul 2000	340
	Focsani	
3	Reabilitare LEA 20 kV sat Luncile, comuna Chiojdeni, jud. Vrancea	1.632
	Oradea	
4	Reparație LEA 0,4 kV Huta Voievozi, comuna Sinteiu, jud. Bihor	1.646
5	Reparație LEA 0,4 kV Mihai Bravu, județul Bihor	3.532
6	Reparație LEA 0,4 kV Niued, județul Bihor	665
7	Reparație LEA 0,4 kV Tomnatic Vad, cătun Brejesti, jud. Bihor	2.019
8	Reparație LEA 0,4 kV localitate Sinteiu, județul Bihor	4.131
9	Reparație LEA 0,4 kV localitate Roșiori județul Bihor	1.308
	Constanța	
10	Deviere LEA 110 kV Capitava – Seimeni	10.139
11	LEA 110 kV Medgidia Sud-FCM. II	3.966
12	Alimentarea cu energie electrică lotizări localitatea Seimeni	863
13	LEA 20 kV nr. 1802-6003	777
14	PTA nr. 474 localitatea Istria	251
	Drobeta Turnu Severin	
15	Devierea instalațiilor de m.t. afectate de inundații în localitatea Gura Văii	3.147
16	Reparații racord LEA 20 kV Sărata Caraiman comuna Mihalășeni	1.835
17	Reparație LEA 20 kV Centură I Abator	1.185
18	Deviere racord LEA 20 kV Scutari, comuna Mileanca	1.384
19	Reparația racordului LEA 20 kV la PTA nr.1 Stinca, comuna George Enescu	1.565
	Iași	
20	Reparații LEA 0,4 kV sat Proselnici, comuna Miroslava, județul Iași	1.245
21	Reparații LEA 0,4 kV sat Poiana, comuna Deleni, județul Iași	1.718
22	Reparații LEA 0,4 kV sat Plugari, comuna Plugari, județul Iași	1.256
23	Reparații LEA 20 kVsat Goruni, comuna Tomești, județul Iași	948
24	Reparații LEA j.t. kVsat Valea Racului, comuna Cotnari, județul Iași	770
25	Reparații LEA 0,4 kVsat Ungheni, comuna Ungheni, județul Iași	1.481
26	Reparații LEA 20 kV Comarna-Pribești derivația Dobrovăț și racord 20 kV PTA Slobozia	760
27	Consolidare LEA 110 kV Vatra Târgu Frumos	947
	Suceava	
28	Reparații LEA 20 kV Verești Dumbrăveni racord la PTA 1 Fetești, comuna Adâncata, județul Suceava	1.713
29	Reparații LEA 20 kV Câmpulung-Prisaca Dornei	536

30	Reabilitarea conductei de aducțiune a CHEMA Șaru Dornei 1	6.555
31	Reparații LEA 20 kV Frasin-Gura Humorului	1.316
32	Reparații LEA 110 kV Barnar-Vatra Dornei	72
33	Reparații LEA 110 kV Frasin-Câmpulung	347
34	Reparații LEA 6 kV Sălătruc, comuna Vama	242
35	Reparații LEA 0,4 kV la PTA 6, comuna Sadova	1.423
36	Reparații LEA 20 kV Frasin-Prisaca-Dornei	1.108
37	Reparații LEA 20 kV Vicov-Falcău Brodina	1.301
	Buzău	
38	Reparație accidentală LEA 20 kV Sarulești	126
39	Reparație accidentală LEA 20 kV Albești	89
40	Reparație accidentală ax 20 kV Bisoca	731
	Bistrița	
41	Deviere LEA 20 kV Năsăud-Sângeorz Băi derivația Parva în zona localității Rebra	274
42	Consolidare mal la stâlp 251 din LEA 110 kV DC Beclean-Viișoara și Viișoara-CFR Coldau în zona Viișoara	595
43	Apărare mal stâng râu Bistrița, zona MHC Bistrița	4.524
	Timișoara	
44	Deviere LEA 20 kV Ivanda în zona Rauți afectată de râul Bega	1.361
45	Reparație LEA 20 kV Crivina în zona stâlpilor 260/14-260/15 afectată de râul Timiș	1.248
46	Reparație LEA 110 kV Sacalaz-Orțișoara, zona stâlpilor 66-77 avariați de furtuna din data de 11.07.2000	2.766
47	Deviere LEA 20 kV Pădurea Verde Ghiroda în zona stâlpilor 100-107 afectată de râul Bega	390
	Târgoviște	
48	Intervenție accidentală la LEA 20 kV Runcu	2.500
	Ploiești	
49	LEA 20 kV d.c. Cheia-Sol-reglementare panou 40-42	219
50	CHEMA Negras 1- Reparare zid apărare mal	686
51	CHEMA Negras 2- Reparare zid apărare mal	1.255
52	CHEMA Tesila 2- Reparare zid apărare mal	769
53	CHEMA Sinaia " 0 " - Reparare zid apărare mal	1.048
54	CHEMA Trăisteni 1 - Reparare zid apărare mal	354
55	Reparație LEA 110 kV Brazi-Fundeni, CET Brazi Tâncăbești ST.37-38 Consolidare mal râu Prahova	2.580
	Râmnicu Vâlcea	
56	Remediere dig de protecție centrala CHEMA Tomșani 1 - județul Vâlcea	326
	Reșița	
57	Prevenire incidente LEA 20 kV Teregova zona Luncavița ca urmare a alunecărilor de pamânt	3.971
58	Modificare traseu LEA 20 kV Mehadia	445
	Pitești	
59	Remedierea avariilor provocate de calamități naturale la CHEMA-urile de pe Valea Topologului	2.490
60	Remedieri calamități LEA 20 kV județul Argeș	893
	Deva	
61	Prevenire avarie pe LEA 20 kV Ilia-Zam	6.678
62	Prevenire avarie pe LEA 20 kV Haițeg-Zeicani	1.780

63	Refacere drum acces la MHC Valea Cracului 1,2,3 ca urmare a inundațiilor din zonă	6.139
64	Prevenire avarie pe LEA 20 kV Orăștie-Balomir-Curechiu	7.839
65	Deviere LEA 6 kV Ghelar-Cut-Hasdau urmare a inundațiilor din zonă	3.778
66	Prevenire avarie pe LEA 20 kV Ilia-Cosevița	4.104
67	Prevenire avarie pe LEA 20 kV Brad-Țebea	3.014
	Cluj	
68	Remediere LEA j.t. Muntele Cacovei	1.558
69	Remediere LEA j.t. Răcătău - Valea Răcătăului	781
70	Remediere racord 20 kV Muntele Cacovei	438
71	Remediere LEA 0,4 kV localitatea Unguraș, județul Cluj	332
72	Remediere LEA 20 kV , Cireșoia	713
73	Mutare stâlp nr.153 din LEA 110 kV D.C. Iernut Cluj sud, Poiana	1.183
74	Mutare stâlp nr.78 din LEA 110 kV D.C. Iernut- Cluj sud	1.414
75	Remediere LEA 20 kV Jurca-Bogota	56
76	Remediere racord 20 kV Pădureni	225
77	Remediere LEA 20 kV Strambu	341
78	Remediere LEA 20 kV Gherla – Mânăstirea	187
79	Remediere LEA j.t. Leurda, județul Cluj	105
	Bacău	
80	Reparație LEA 20 kV Tărăța-Berești Tazlău racord PTA 2 Ardeoani	377
81	Reparație LEA 20 kV Răcăciuni-Conțești, derivația Fundu Răcăciuni	349
82	Reparație LEA 20 kV Tărăța-Frumoasa, consolidare stâlp	677
83	Reparație LEA 20 kV Filipești-Plopana racord Chiticești	1.528
84	Reparație LEA 20 kV Șișcani-Glăvănești, derivația Costișa-Băcioi	99
85	Reparație LEA 20 kV Onești-Sănduleni, derivația Prăjoaia	1.362
86	Reparație LEA 20 kV Zemeș-Bolătău	272
87	Reparație LEA 20 kV Glăvănești-Șișcani, derivația Sârbi, Lărgășeni-Dealul Perjului	424
88	Reparație LEA 110 kV Asau-Bolovăniș, stâlpii nr. 75 și 90	358
89	Reparație LEA 20 kV Tărăța-Berești Tazlău stâlpii nr. 6, 7	221
90	Reparație LEA 20 kV Tărăța-Frumoasa, racord 20 kV la PTA Băsești, racord 20 kV la PTA Haineala	1.733
91	Reparație LEA 110 kV Gutinaș-Adjud, consolidare stâlp nr. 22	55
92	Consolidare stâlp nr. 10 LEA 20 kV Letea-S.I. Bacău Sud	130
93	Reparația clădirii stației de transformare 35/20/6 kV Onești	794
	Baia Mare	
94	Intervenții accidentale LEA 20 kV Racord PT 3 Copalnic	219
95	Intervenții accidentale LEA 20 kV Vișeu-Leordina	657
96	Intervenții accidentale LEA 20 kV Pietrosul-Borșa Complex	263
97	Consolidare LEA 110 kV Baia Mare 3 stâlp 397	686
98	Consolidare LEA 110 kV C.E.I.L.-Borșa stâlp 462	431
99	Reparații LEA 20 kV Tg. Lăpuș-Berinița derivația Faurești	750
100	Reparații LEA 20 kV Lapusel	608
	Târgu Mureș	
101	Reparații accidentale LEA 20 kV Reghin-Lăpușna	1.499
102	Reparații accidentale LEA 20 kV Sovata-Miercurea Niraj	5.473
103	Reparații accidentale LEA 20 kV Reghin-Tg. Mureș	625
104	Reparații accidentale LEA 20 kV Reghin-Riciu	373
105	Reparații accidentale la aducțiunea MHC Iod III	772

	Arad	
106	Refacere cu consolidare a LEA 20 kV Faget-Savârsin, în zona inundabilă a râului Mures	19.222
107	Refacere cu consolidare a LEA 20 kV Lipova-Ususau, în zona inundabilă a râului Mures	8.062
108	Mutarea axului LEA 20 kV Zerind din bazinul inundabil Crisul Alb-Crisul Negru	16.236
	Galați	
109	Deviere LEA 110 kV d.c. Smârdan-SC1 în zona afectată de alunecările de teren ale versantului SIDEX Galați	9.679
	Tulcea	
110	Consolidare fundații LEA 20 kV Crisan – Sulina	4.006
111	Schimbare izolație LEA 110 kV Sarinasuf-Crișan	14.081
	Piatra Neamț	
112	Reparație LEA 20 kV Poiana Teiului-Borca, județul Neamț	1.080
	Alexandria	
113	LEA 110 kV Hirlești-Icoana	5.844
	Satu Mare	
114	Reparație LEA 20 și 0,4 kV afectate de alunecările de teren în localitatea Hodod	669
	Slatina	
115	Reparație LEA 0,4 kV PTA 1 Văleni calamitată comuna Văleni, județul Olt	100
	Total	234.667

Lucrări de modernizare și re tehnologizare în instalații

— milioane lei—

Nr. crt.	SD / ED	Denumirea lucrării	Valoarea
1	Vaslui	Sistematizare LEA 20 kV Murgești-Blagești, CEM Murgești	1111
2	Vaslui	Sistematizare LEA 20 kV PT 17 – PT 9, Municipiul Huși	4828
3	Drobeta Tr. Severin	Îmbunătățire nivel de siguranță în funcționarea LEA 20 kV Banovița-Malovăț	2080
4	Reșița	Modificare soluție de alimentare a PT 6008 și a PT 6010 Caransebeș	1882
5	Satu Mare	Alimentare de rezervă a stației de conexiuni Supur din LEA 20 kV Cehu Silvaniei – IPL	1606
6	Slatina	Eliminare deficiențe parte de construcții la LEA 110 kV și stații de transformare, jud. Olt	1906
7		Lucrări în continuare de modernizare și re tehnologizare instalații	4900
		Total general	18313

EDITOR: PARLAMENTUL ROMÂNIEI – CAMERA DEPUTAȚILOR

Regia Autonomă „Monitorul Oficial”, str. Izvor nr. 2–4, Palatul Parlamentului, sectorul 5, București, cont nr. 2511.1–12.1/ROL Banca Comercială Română – S.A. – Sucursala „Unirea” București și nr. 5069427282 Trezoreria sector 5, București (alocat numai persoanelor juridice bugetare).

Adresa pentru publicitate: Centrul pentru relații cu publicul, București, șos. Panduri nr. 1, bloc P33, parter, sectorul 5, tel. 411.58.33 și 411.97.54, tel./fax 410.77.36.

Tiparul : Regia Autonomă „Monitorul Oficial”, tel. 490.65.52, 335.01.11/2178 și 402.21.78, E-mail: ramomrk@bx.logicnet.ro, Internet: www.monitoruloficial.ro