



MONITORUL OFICIAL

AL

ROMÂNIEI

Anul XIV — Nr. 512

PARTEA I
LEGI, DECRETE, HOTĂRĂRI ȘI ALTE ACTE

Marți, 16 iulie 2002

SUMAR

<u>Nr.</u>	<u>Pagina</u>
	HOTĂRĂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI
655.	— Hotărâre pentru aprobarea Strategiei de dezvoltare a industriei petroliere din România pe perioada 2001—2010..... 1—15

HOTĂRĂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI

GUVERNUL ROMÂNIEI

HOTĂRÂRE

pentru aprobarea Strategiei de dezvoltare a industriei petroliere din România pe perioada 2001—2010

În temeiul prevederilor art. 107 din Constituția României,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Articol unic. — Se aprobă Strategia de dezvoltare a a cărei sinteză este prevăzută în anexa care face parte
industriei petroliere din România pe perioada 2001—2010, integrantă din prezenta hotărâre.

PRIM-MINISTRU
ADRIAN NĂSTASE

Contrasemnează:
Ministrul industriei și resurselor,
Dan Ioan Popescu
Ministrul finanțelor publice,
Mihai Nicolae Tănăsescu

București, 20 iunie 2002.
Nr. 655.

STRATEGIA
de dezvoltare a industriei petroliere din România
(explorare, producție, rafinare, petrochimie, infrastructură și distribuție)
pe perioada 2001—2010

— Sinteza —

Introducere

Modernizarea și restructurarea industriei petroliere constituie un factor important al dezvoltării durabile a economiei românești.

În conformitate cu Strategia națională de dezvoltare economică a României pe termen mediu, cu Planul de acțiune al Programului de guvernare în perioada 2001—2004, industria va avea o contribuție majoră și va constitui un vector al creșterii economice a țării.

În aplicarea Programului de guvernare Ministerul Industriei și Resurselor a apreciat ca fiind oportună elaborarea unei strategii „integrate” a industriei petroliere printr-o abordare sistemică a activităților și a fluxurilor tuturor sectoarelor economice componente (explorare-producție, rafinare și petrochimie, infrastructură și distribuție). Această strategie a fost elaborată în concordanță cu obiectivele și prioritățile Programului de guvernare, cu Strategia națională de dezvoltare economică a României pe termen mediu, precum și cu prevederile Programului economic de preaderare la Uniunea Europeană.

De asemenea, strategia de dezvoltare a industriei petroliere a ținut seama de principiile și obiectivele conținute în Politica industrială a României, aprobată de Guvernul României, și este corelată cu Strategia națională de dezvoltare energetică a României pe termen mediu (2001—2004) și cu strategiile principalelor sectoare ale industriei, elaborate de Ministerul Industriei și Resurselor.

Premisele și obiectivele strategiei

Strategia de dezvoltare a industriei petroliere a fost elaborată pornindu-se de la următoarele premise:

- industria petrolieră constituie un sector strategic al economiei naționale și un suport al dezvoltării pentru celelalte sectoare ale industriei și economiei românești (sectorul energetic, transporturile, agricultura, consumul populației etc.);

- dezvoltarea sectorului petrolier contribuie în mod determinant la creșterea economică, respectiv la creșterea produsului național brut și a calității vieții;

- modernizarea și restructurarea industriei petroliere constituie un factor principal al dezvoltării economice durabile a țării.

Obiectivele generale ale prezentei strategii sunt următoarele:

- creșterea competitivității în scopul ameliorării capacității concurențiale, în condițiile pieței libere;

- creșterea semnificativă a contribuției sectorului la dinamica produsului național brut, prin majorarea ponderii produselor cu prelucrare avansată și valoare adăugată mare, rezultate dintr-o tonă de țiței;

- asigurarea necesarului de combustibili și carburanți pentru sectorul energetic, precum și pentru celelalte sectoare ale economiei, în condiții de competitivitate și cu costuri cât mai reduse;

- valorificarea optimă a resurselor de țiței de care dispune România și a celor din import, prin utilizarea eficientă a capacităților de producție cu potențial cert de viabilitate;

- corelarea dinamică cu evoluția factorilor interni și externi de influență și de conjunctură;

- consolidarea și dezvoltarea sectorului privat.

Prezenta strategie prevede ca obiective derivate, subsumate obiectivelor generale, următoarele:

- accelerarea ajustărilor structurale și a modernizării capacităților de producție;

- încadrarea în normele admise de poluare prin promovarea de tehnologii și de produse „curate”;

- alinierea la standardele și normele Uniunii Europene;

- reducerea consumurilor de materiale și de energie;

- creșterea siguranței în funcționare;

- optimizarea cooperării și promovarea unei politici de parteneriat cu întreprinderile mici și mijlocii;

- modernizarea sistemelor logistice și de distribuție;

- creșterea productivității muncii;

- îmbunătățirea condițiilor de muncă și a protecției muncii;

- perfecționarea personalului;

- modernizarea managementului și a sistemului informațional.

STRATEGIA

de dezvoltare a sectorului de explorare și producție a țițeiului

1. Prognoza producției de țiței din țară și din operațiuni internaționale pe perioada 2001—2010

Producțiile de țiței, gazolină și etan, prognozate a fi obținute de Societatea Națională a Petrolului „Petrom” — S.A. București în perioada 2001—2010 din activitatea internă și din activitatea internațională, sunt prezentate în tabelul 1:

TABELUL 1

Producțiile de țiței, gazolină și etan prognozate de Societatea Națională a Petrolului „Petrom” — S.A. București, din activitatea internă și internațională (2001—2010)

— mii tone —

Anul	Țiței			Gazolină	Etan
	din țară	din activitatea internațională	total		
2001	6.008		6.008	168	74
2002	6.029	200	6.229	171	73
2003	6.150	300	6.450	170	60
2004	6.000	400	6.400	167	58
2005	6.008	500	6.508	163	56
2010	5.571	2.000	7.571	129	49

2. Obiectivele strategice ale sectorului de explorare-producție

Obiectivele generale avute în vedere pentru următorii 5—10 ani în sectorul explorare-extracție sunt următoarele:

- menținerea producției de țiței în jurul nivelului de 6 milioane tone pe an până în anul 2005, prin realizarea de investiții care să acopere declinul natural al zăcămintelor;
- asigurarea unui coeficient anual de consum de rezerve de maximum 4% și a unui coeficient de înlocuire a rezervelor de 60—110%;
- realizarea unor costuri de descoperire de rezerve de maximum 15 dolari S.U.A./tonă țiței și de dezvoltare de maximum 25 dolari S.U.A./tonă;
- reducerea procentului de impurități cu 5%;
- câștigarea de noi zone externe de concesionare pentru explorare-producție, în vederea atingerii unui nivel de rezerve de 30—31 milioane tone și a unei producții externe de 2 milioane tone/an până în anul 2010;
- reconstrucția ecologică în vederea încadrării în normele europene de mediu.

3. Program de măsuri

Pentru atingerea obiectivelor strategice prevăzute trebuie aplicate o serie de măsuri care sunt sintetizate în programul de măsuri prezentat în tabelul 2.

Valoarea totală a fondurilor necesare pentru implementarea acțiunilor propuse este de circa 1.575 milioane dolari S.U.A.

Fondurile vor fi asigurate din surse proprii ale agenților economici și din credite externe fără garanții guvernamentale.

TABELUL 2

Program de măsuri pentru sectorul explorare-producție în perioada 2001—2010

Obiective	Măsuri	Cost — milioane dolari S.U.A. —
1. Investiții pentru menținerea producției de țiței în jurul nivelului de 6 milioane tone pe an până în anul 2005	1.1. Forarea a circa 210 sonde de producție țiței anual	280
	1.2. Reparații capitale la sonde și operațiuni geologo-tehnice la sondele cu potențial redus (circa 1.000 de sonde reparate capital anual)	150
	1.3. Modernizarea și re tehnologizarea sistemelor de extracție	19
	1.4. Reparații capitale și curente la utilaje	165
	1.5. Creșterea siguranței în funcționarea echipamentelor	5
	1.6. Generalizarea realizării proiectelor de exploatare de către echipe complexe, lucrând în sistem integrat	2,5
	1.7. Continuarea programului de studii, cercetări și introducerea a tehnicii noi	2,5
	1.8. Îmbunătățirea condițiilor de muncă și sociale	5

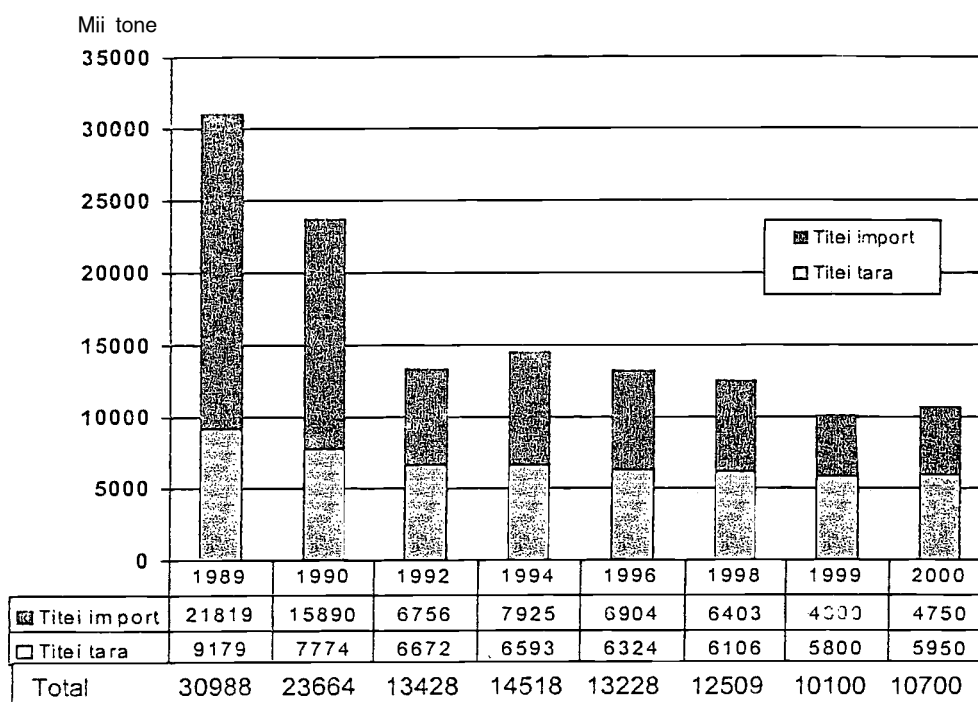
Obiective	Măsuri	Cost — milioane dolari S.U.A. —
2. Reducerea costului pe tona de țiței extras	2.1. Modernizarea și re tehnologizarea sistemelor de extracție a țițeiului 2.2. Creșterea productivității muncii (recalificarea personalului, instruire, stabilizare) 2.3. Restructurarea tehnologică a sectorului de extracție	15,3 17 25,7
3. Asigurarea unui coeficient anual de consum de rezerve de maximum 4% și a unui coeficient de înlocuire a rezervelor de 60—110%	3.1. Forarea anuală a circa 20 de sonde de explorare pentru țiței 3.2. Efectuarea programului de lucrări geologice pentru descoperirea de noi zăcăminte de țiței prin aplicarea programelor de investiții 3.3. Utilizarea unor metode noi, tehnologii și tehnici performante de investigare geofizică a bazinelor de sedimentare petroliere	100 34,3 4,0
4. Realizarea unor costuri de descoperire a rezervelor de țiței de maximum 15 dolari S.U.A./tonă și de dezvoltare de maximum 25 dolari S.U.A./tonă	4.1. Reanalizarea cu ajutorul calculatoarelor a datelor disponibile pentru îmbunătățirea caracterizării zăcămintelor și crearea de modele 3D capabile să descrie unitățile de curgere și starea de saturație a acestora 4.2. Extinderea utilizării modelelor 3D în studii de simulare numerică, menite să identifice și să recomande strategia optimă de exploatare 4.3. Utilizarea metodelor moderne de programare a forajului de cercetare și exploatare	4,7 3,4 2,1
5. Reducerea procentului de impurități cu 5%	5.1. Oprirea sondelor cu potențial redus 5.2. Retehnologizarea sistemelor pentru controlul nisipului în sonde 5.3. Retehnologizarea separării și tratării țițeiului în câmpuri petroliere 5.4. Realizarea de tehnologii îmbunătățite pentru epurarea apelor în vederea injectării în zăcământ	8,0 5,5 3,1 2,3
6. Câștigarea de noi zone de concesionare externe pentru explorare-producție în vederea atingerii unui nivel de rezerve de 30—31 milioane tone și a unei producții externe de 2 milioane tone/an până în anul 2010	6.1. Continuarea lucrărilor de cercetare, explorare și exploatare a unor zăcăminte de țiței în Kazahstan 6.2. Realizarea programului minim de lucrări aferente explorării pe blocul off-shore din India 6.3. Participarea la licitații pentru acorduri farm-out în Qatar și Iran	430
7. Reconstrucția ecologică în vederea încadrării în normele europene de mediu	7.1. Obiective pe termen scurt: — echiparea sucursalelor Societății Naționale a Petrolului „Petrom” — S.A. București cu echipament de laborator nou pentru analiza nivelului substanțelor toxice — obținerea permiselor de mediu pentru toate sucursalele — înregistrarea și monitorizarea pierderilor de produse lichide în timpul proceselor tehnologice — stabilirea de planuri de acțiune pentru intervenții de urgență în situația unor acțiuni de poluare accidentală — organizarea de cursuri pentru angajați privind protecția mediului — elaborarea de studii privind metode și tehnologii utilizate în prevenirea poluării 7.2. Obiective pe termen mediu și lung: — remedierea solurilor poluate cu produse petroliere și depoluarea acviferelor — reducerea emisiilor de gaze din atmosferă — eliminarea poluării datorate turlor de sonde vechi și/sau abandonate — extinderea sistemelor de monitorizare a factorilor poluanți — crearea unor echipe speciale, dotate pentru operațiuni de intervenție pe uscat și pe mare	110 180

STRATEGIA
de dezvoltare a sectorului de rafinare și petrochimie

1. Evoluția principalilor indicatori în perioada 1989–2000

Evoluția prelucrării țițeiului în perioada 1989–2000 este prezentată de graficul din figura 1:

Figura 1 — Evoluția prelucrării țițeiului în perioada 1989–2000.



Evoluția prelucrării țițeiului evidențiază faptul că în anul 1989 s-a atins un nivel maxim de prelucrare de 30,9 milioane tone țiței. Începând cu anul 1989 cantitățile de țiței prelucrate au scăzut, astfel că în anul 2000 s-a ajuns la 10,7 milioane tone.

Cantitățile de produse petroliere și petrochimice rezultate din prelucrarea țițeiului în perioada 1995–2000 sunt prezentate în tabelele 3 și 4.

TABELUL 3

Evoluția producției de produse petroliere în perioada 1995–2000

U.M. — mii tone

Nr. crt.	Produsul	1995	1996	1997	1998	1999	2000
1.	Țiței supus prelucrării	14.973	13.428	12.364	12.509	10.100	10.700
2.	Benzine	4.015	3.760	3.612	3.613	2.046	3.030
3.	Motorine	4.695	4.197	3.878	4.005	3.014	3.280
4.	Păcură	2.983	2.462	1.955	1.926	1.818	1.416
5.	CLU	569	656	651	580	420	467
6.	Uleiuri minerale	205	217	171	138	101	96
7.	LPG	285	269	242	310	256	321
8.	Bitum	347	350	305	241	206	252

TABELUL 4

Evoluția producției de produse petrochimice în perioada 1995–2000

U.M. — mii tone

Nr. crt.	Produsul	1995	1996	1997	1998	1999	2000
1.	Etilenă	161	159	147	153	167	174
2.	Propilenă	137	139	157	140	124	139

U.M. — mii tone

Nr. crt.	Produsul	1995	1996	1997	1998	1999	2000
3.	Polietilenă	76	81	70	81	91	91
4.	Polipropilenă	26	31	31	25	11	16
5.	Polistiren	5	4	3	1	1	—
6.	Fenol	23	13	31	23	7	—
7.	Acetonă	14	8	18	14	4	—
8.	Aromate	113	52	38	30	28	31
9.	DMT	39	11	—	—	—	—
10.	ACN	74	67	79	71	81	82
11.	PVC	130	123	132	123	131	128
12.	Cauciuc SBR	38	21	27	21	15	15

Produsele petroliere au fost proporționale cu cantitatea de țiței prelucrat, observându-se o creștere a ponderii produselor albe (benzină, motorină) în detrimentul celor negre (păcură, CLU).

Cantitățile de produse petrochimice au scăzut continuu ca urmare a prelucrării unor cantități mai mici de țiței și diminuării cererii datorate activității economice scăzute.

În tabelul 5 este prezentată evoluția consumului intern de produse petroliere și petrochimice.

TABELUL 5

Evoluția consumului intern de produse petroliere și petrochimice în perioada 1997—2000

U.M. — mii tone

Nr. crt.	Produsul	1997	1998	1999	2000
Produse petroliere					
1.	Benzine	2.229	2.236	1.967	1.881
2.	Motorine	2.957	2.700	2.219	2.113
3.	Păcură	5.519	4.287	3.093	2.450
4.	CLU	651	583	430	471
5.	Uleiuri minerale	172	145	125	131
6.	LPG	247	309	264	257
7.	Bitum	307	243	237	284
8.	Petroluri	169	181	253	261
Produse petrochimice					
1.	Etilenă	147,0	153,0	167,0	174,0
2.	Propilenă	169,0	141,5	128,4	142,6
3.	Stiren	7,6	3,8	4,3	6,6
4.	Polietilenă	64,2	70,1	77,0	90,1
5.	Polipropilenă	20,0	21,4	15,6	9,3
6.	Polistiren	7,0	5,6	18,7	6,5
7.	Fenol	35,5	25,0	17,0	25,0
8.	Acetonă	8,5	5,3	3,0	4,7
9.	Aromate	55,6	39,6	29,1	28,9
10.	DMT	20,5	12,2	4,5	5,8
11.	ACN	22,0	4,0	5,0	—
12.	Cauciuc butadien stiren	30,0	21,8	16,5	14,0
13.	PVC	31,8	28,0	30,8	44,9

Importul și exportul de produse petroliere și petrochimice în perioada 1997—2000 sunt prezentate în tabelul 6.

Evoluția importului și exportului de produse petroliere și petrochimice în perioada 1997—2000

I — Import

E — Export

U.M. — mii tone

Nr. crt.	Produsul	1997		1998		1999		2000	
		I	E	I	E	I	E	I	E
Produse petroliere									
1.	Țiței	6.244,8	—	5.839,6	—	4.294,3	—	4.800,0	—
2.	Benzină	186,1	1.569,1	125,7	1.503,1	69,0	1.048,0	12,6	1.162,2
3.	Motorină	109,2	1.030,5	135,5	1.441,0	28,2	822,9	9,7	1.177
4.	Păcură	3.565,6	0,6	2.367,8	7,7	1.309,3	33,5	1.109,8	75,5
5.	CLU	0,5	0,8	2,8	—	10,0	—	3,8	—
6.	Uleiuri minerale	30,9	30,2	28,7	21,5	51,1	27,1	71,7	36,7
7.	LPG	5,1	—	5,2	6,3	34,0	25,8	8,3	72,5
8.	Bitum	1,8	0,5	2,2	0,2	27,6	0,7	56	3,7
Produse petrochimice									
1.	Propilenă	12,9	1,0	1,5	—	4,4	—	3,6	—
2.	Stiren	5,6	—	3,8	—	4,3	—	6,6	—
3.	Polietilenă	11,1	16,9	15,5	26,4	19,1	33,1	26,9	27,8
4.	Polipropilenă	2,8	13,8	3,2	6,8	9,3	4,7	7,9	14,6
5.	Polistiren	4,3	0,3	4,9	0,3	17,7	0,01	6,5	0,01
6.	Fenol	13,5	9,2	6,4	4,6	10,4	0,5	25,0	—
7.	Acetonă	—	9,5	—	8,7	2,0	3,0	4,7	—
8.	Aromate	17,1	—	12,6	2,5	7,8	6,2	9,6	11,5
9.	DMT	20,5	—	12,2	—	4,5	—	5,8	—
10.	ACN	—	56,9	—	67,1	—	76,3	—	82,2
11.	Cauciuc SBR	5,2	1,8	2,4	1,6	2,0	0,5	5,1	6,1
12.	PVC	4,9	105,3	5,8	98,5	7,9	107,7	11,0	95,6

Disponibilul rămas după satisfacerea pieței interne a fost exportat (circa 40% benzină și circa 20% motorină). Ponderea cea mai mare în cadrul exportului de benzină a fost reprezentată de benzinele cu cifră octanică inferioară (CO 90-92) și motorină cu 0,2% sulf.

Cantitatea de păcură importată pentru acoperirea consumului intern a scăzut datorită reducerii activității economice.

2. Concluzii

Analizând evoluția sectorului în perioada 1989—2000 se constată următoarele:

- diminuarea consumului intern de produse petroliere și petrochimice ca o consecință a reducerii activității economice;

- prelucrarea țițeiului a scăzut de la circa 31 milioane tone în 1989 la circa 10,7 milioane tone în anul 2000;

- nivelul de prelucrare a țițeiului în anul 2000 a asigurat piața internă cu produse petroliere (benzină, motorină, GPL), mai puțin cu păcură.

Acest nivel nu a asigurat însă materiile prime pentru petrochimie, determinând oprirea sau funcționarea redusă a instalațiilor petrochimice generatoare, la rândul lor, de materii prime pentru industriile de mase plastice, textile, lacuri și vopsele etc.

Rezultatele activității sectorului au fost influențate negativ de o serie de disfuncționalități, cum sunt:

- nivel depășit al unor instalații și echipamente;

- consumuri ridicate de materiale și energie;

- personal excedentar;

- costuri ridicate de întreținere și operare;

- insuficiență cooperare între agenții din sector.

3. Scenariul de evoluție a sectorului pe termen mediu și lung

Strategia de dezvoltare a industriei petroliere în perioada 2001—2010 are în vedere prelucrarea a 14 milioane tone țiței/an, activitate care poate fi considerată optimă din următoarele considerente:

- asigură cererea în creștere a pieței interne de combustibil, carburanți și produse petrochimice și valorificarea eficientă a țițeiului intern;

- furnizează materiile prime necesare relansării petrochimiei și a sectoarelor industriale consumatoare de produse petrochimice: mase plastice, textile, lacuri și vopsele, chimie;

- reduce importul de mase plastice (în volum de 320 milioane dolari S.U.A. în anul 2000), fire, fibre (circa 20 milioane dolari S.U.A. în anul 2000), lacuri și vopsele (circa 54 milioane dolari S.U.A.);

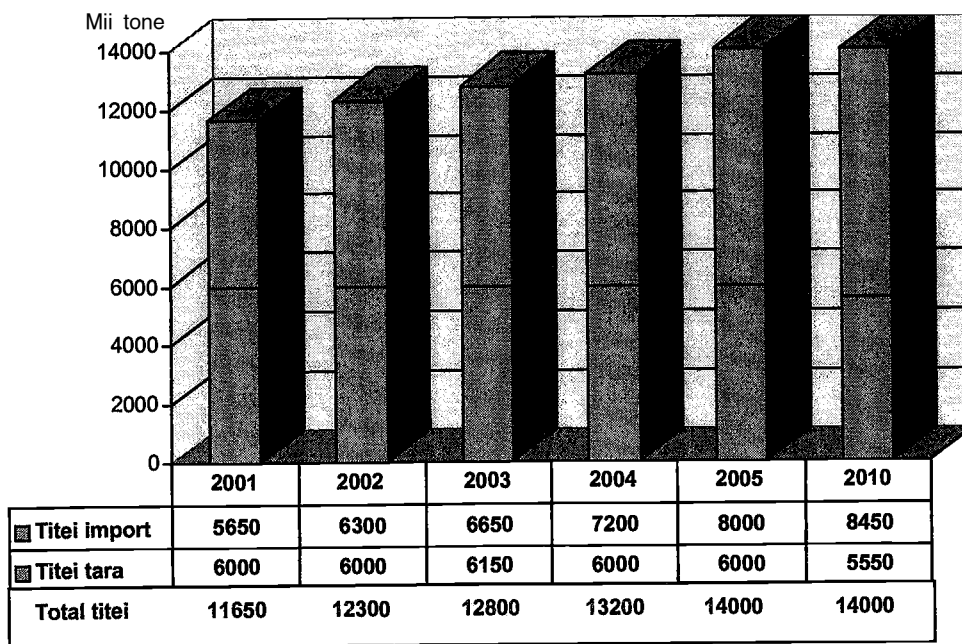
- creează un excedent de export pentru produse cu valoare adăugată mare, în condițiile unui risc de piață minim;
- asigură condiții favorabile pentru repornirea unor capacități de producție, în prezent neutilizate, și dezvoltarea activităților întreprinderilor mici și mijlocii.

În cadrul acestui sector vor avea loc o creștere a specializării rafinăriilor mici, precum și o creștere a cooperării între rafinării. Astfel, rafinăriile mici nu vor mai produce carburanți în viitor, deoarece aceștia nu se vor putea încadra în standardele de calitate conform normelor Uniunii Europene; aceste produse vor fi livrate ca semifabricate rafinăriilor mari care le vor valorifica superior.

Nivelul de prelucrare de 14 milioane tone/an poate fi depășit în funcție de capacitatea de absorbție a pieței interne, de evoluția conjuncturii internaționale și de creșterea competitivității din cadrul sectorului, putând fi prelucrate circa 18 milioane tone/an.

În graficul din figura 2 este prezentată dinamica prelucrării țițeiului prognozată pentru perioada 2001—2010:

Figura 2. — Prognoza prelucrării țițeiului în perioada 2001—2010



În tabelele 7 și 8 este prezentată dinamica producției și vânzărilor la principalele produse petroliere și petrochimice.

TABELUL 7

Dinamica producției și vânzărilor principalelor produse petroliere în perioada 2001—2010

U.M. — mii tone

Denumirea produsului	2001	2002	2003	2004	2005	2010
Benzină						
— Producție	2.905	2.737	2.914	3.091	3.359	3.384
— Consum intern	1.650	1.980	2.079	2.183	2.292	2.729
— Export	1.255	757	835	908	1.067	655
— Import	0	0	0	0	0	0
Motorină						
— Producție	3.656	3.797	3.944	4.140	4.439	4.458
— Consum intern	2.240	2.374	2.517	2.668	2.828	3.111
— Export	1.416	1.423	1.427	1.472	1.611	1.347
— Import	0	0	0	0	0	0
Păcură						
— Producție	1.845	1.927	1.878	1.811	1.854	1.700
— Consum intern	3.350	3.250	3.150	3.050	2.950	2.950
— Export	0	0	0	0	0	0
— Import	1.505	1.323	1.272	1.239	1.096	1.250

U.M. – mii tone

Denumirea produsului	2001	2002	2003	2004	2005	2010
Bitum						
– Producție	238	351	361	371	389	389
– Consum intern	318	351	361	371	389	493
– Export	0	0	0	0	0	0
– Import	80	60	40	0	0	0
GPL						
– Producție	272	272	284	232	262	265
– Consum intern	272	289	306	324	344	361
– Export	0	0	0	0	0	0
– Import	0	25	22	92	82	96

TABELUL 8**Dinamica producției și vânzărilor principalelor produse petrochimice în perioada 2001–2010**

U.M. – mii tone

Denumirea produsului	2001	2002	2003	2004	2005	2010
Polietilene						
– Producție	100	188	195	259	266	266
– Consum intern	100	111	123	137	150	173
– Export	0	77	72	122	116	93
– Import	0	0	0	0	0	0
Polipropilenă						
– Producție	20	60	60	60	60	60
– Consum intern	40	44	48	54	60	69
– Export	0	16	12	6	0	0
– Import	20	0	0	0	0	9
PVC						
– Producție	120	163	163	163	163	163
– Consum intern	43	47	52	58	64	74
– Export	77	116	111	105	99	89
– Import	0	0	0	0	0	0
ACN						
– Producție	75	75	75	75	75	75
– Consum intern	0	12	12	12	12	12
– Export	75	63	63	63	63	63
– Import	0	0	0	0	0	0
PET						
– Producție	0	0	0	60	60	60
– Consum intern	52	60	60	70	70	80
– Export	0	0	0	0	0	0
– Import	52	60	60	10	10	20
Fenol						
– Producție	25	25	25	25	25	25
– Consum intern	11	12	12	13	13	15
– Export	14	13	13	12	12	10
– Import	0	0	0	0	0	0

Produsele petroliere vor crește ca nivel de producție, avându-se în vedere noile capacități care vor intra în funcțiune (piroliză, polietilene, rășini poliesterice).

Necesitatea alinierii specificațiilor de calitate va determina o deplasare spre produse mai curate ecologic; va crește ponderea benzinelor fără plumb, iar începând cu anul 2005 benzina cu plumb nu va mai fi oferită pieței românești. De asemenea, tendința generală este de creștere a consumului de motorină cu conținut redus de sulf (până în anul 2005 conținutul de sulf se va reduce până la maximum 0,035%). În tabelul 9 este prezentată dinamica producției de benzine și de motorine Euro.

Consumul de autogaz va avea o creștere importantă, avându-se în vedere caracterul nepoluant al acestui produs.

TABELUL 9

Dinamica producției de benzină și motorină Euro în perioada 2001—2010

Produsul	U.M. — mii tone					
	2001	2002	2003	2004	2005	2010
Total benzine, din care:	2.905	2.737	2.914	3.091	3.359	3.384
Euro	236	402	1.010	1.380	2.102	3.384
Total motorine, din care:	3.656	3.797	3.944	4.140	4.439	4.458
Euro	424	1.100	1.465	2.353	2.778	4.458

Prelucrarea eficientă a cantității previzionate de țiței presupune îndeplinirea de către prelucrători a următoarelor criterii:

- asigurarea unui grad de încărcare a capacităților operaționale de peste 80%, prin care se asigură rentabilitatea sectorului;
- nivelul de integrare a rafinăriilor cu petrochimia, care utilizează peste 90% materii prime produse în rafinării;
- flexibilitate în prelucrarea diferitelor tipuri de țiței;
- complexitate (indice Nelson 9÷11) și randamente competitive în produse albe, pe baza prelucrării secundare în procese catalitice;
- apropiere și acces ușor la aprovizionarea cu țiței și materii prime din țară și din import; facilități de transport și livrare a produselor pe piața internă și la export; costuri reduse prin sistemul de conducte, cale ferată și auto;
- asigurarea cu materii prime a producătorilor de produse petrochimice din aval;
- asigurarea necesarului pieței interne cu produse specifice (uleiuri speciale, solvenți, parafină etc.).

Având în vedere dinamica prelucrării țițeiului prognozată pentru perioada 2001—2010, se constată o creștere a procentului de acoperire a capacității existente (conform tabelului 10) cu efecte benefice asupra eficienței economice a rafinăriilor.

TABELUL 10

Gradul de utilizare a capacităților operaționale

	U.M. — % (țiței prelucrat/capacitate operațională)					
	2001	2002	2003	2004	2005	2010
Media gradului de utilizare	51,9	78,0	79,4	80,5	82,8	80,0

Este de presupus că o creștere a gradului de încărcare a capacității de la 52% în anul 2001 până la circa 80% în anul 2005 și în 2010, respectiv de la 11,6 milioane tone/an la 14 milioane tone/an, să aibă ca efect o reducere a costurilor de prelucrare cu circa 25%.

În tabelul 11 este prezentată dinamica prelucrării țițeiului/salariat în perioada 2001—2010.

TABELUL 11

Evoluția productivității muncii

Anul	U.M.	U.M. — mii tone						
		2000	2001	2002	2003	2004	2005	2010
Total țiței prelucrat	mii tone	10.700	11.650	12.300	12.800	13.200	14.000	14.000
Numărul de personal		24.800	22.075	21.410	20.770	20.145	19.540	16.610
Cantitatea de țiței prelucrat	tone/salariat	431	528	574	616	655	716	843

4. Direcții și obiective ale sectorului de prelucrare a țițeiului și petrochimie pe termen mediu și lung

Până în anul 2010 sectorul va avea o evoluție ascendentă, corelată cu prognozele privind evoluția cererii, strategia jalonând obiectivele prezentate în continuare.

4.1. Obiective strategice specifice ale sectorului

În activitatea de rafinare și petrochimie obiectivele pe termen mediu și lung sunt următoarele:

- asigurarea combustibililor necesari pentru funcționarea sistemului energetic;
- satisfacerea cererii interne de produse petroliere și petrochimice;
- furnizarea materiilor prime necesare pentru relansarea petrochimiei.

Atingerea acestor obiective se bazează pe prelucrarea unei cantități anuale de circa 14 milioane tone/an până în anul 2005, urmând ca, în funcție de ritmurile de creștere economică și de capacitatea de absorbție a pieței interne, de evoluția conjuncturii internaționale și de creșterea competitivității agenților economici din cadrul sectorului, să se poată prelucra o cantitate superioară celei de 14 milioane tone/an până în anul 2010.

Alte obiective specifice pe termen mediu și lung sunt următoarele:

- raționalizarea capacităților de prelucrare în vederea echilibrării cantității de țiței prelucrat cu cererea internă de produse petroliere și petrochimice, cu posibilitatea de export al cantităților excedentare. În acest sens se asigură un grad de încărcare a capacității de prelucrare de minimum 80%;
- reducerea costurilor de prelucrare pe ansamblul sectorului cu circa 25%, în scopul creșterii competitivității produselor pe piața internă și externă;
- alinierea calității produselor petroliere la nivelul cerințelor și normelor de calitate ale Uniunii Europene prin fabricarea benzinelor fără plumb și a celor reformulate, a motorinelor și uleiurilor de motor ecologice;
- constituirea stocurilor de siguranță pentru țiței și produse petroliere conform directivelor Uniunii Europene;
- creșterea competitivității produselor petrochimice;
- creșterea nivelului de automatizare și a siguranței în funcționarea instalațiilor.

4.2. Program de măsuri:

- modernizarea unor echipamente și instalații în vederea îmbunătățirii indicatorilor economici și creșterii competitivității;
- reducerea costurilor prin:
 - încărcarea la minimum 80% a capacităților de prelucrare;
 - reducerea consumurilor energetice cu 8—10% prin realizarea de sisteme de producere a energiei electrice și termice proprii (cogenerări), cu randamente ridicate, prin optimizarea schimburilor de căldură și a sistemului de ardere la cuptoarele tehnologice;
 - sistematizarea și optimizarea/modernizarea rețelelor de utilități;
 - introducerea de sisteme de telemăsurare și telecomandă, sisteme automate de scurgere a apei și impurităților la parcurile de rezervoare, sisteme de recuperare;
 - implementarea sistemelor automate de amestec al produselor în linie;
- reducerea costurilor cu forța de muncă prin reorganizarea rafinăriilor cu menținerea activității de bază și externalizarea celor auxiliare, inclusiv prin disponibilizare și reorientare profesională;
- alinierea calității produselor cerute de normele Uniunii Europene prin modernizarea instalațiilor existente și introducerea în fluxul de prelucrare a unor instalații noi care să conducă la obținerea de produse conform cerințelor Uniunii Europene;
- reducerea poluării și reconstrucția ecologică, prin:
 - modernizarea și retehnologizarea instalațiilor în vederea reducerii emisiilor care conduc la poluarea mediului, precum și pentru reducerea deșeurilor evacuate;
 - modernizarea stațiilor de tratare a apelor uzate;
 - introducerea unor sisteme chimico-biologice eficiente în fluxul de tratare a apelor;
- perfecționarea profesională a managerilor;
- promovarea și implementarea unor sisteme și metode performante de management;
- dezvoltarea utilizării informaticii și tehnologiilor informaționale în conducerea proceselor tehnice și economice;
- inițierea și dezvoltarea unor forme eficiente de cooperare între agenții economici cu activități în sectorul de rafinare și petrochimie.

4.3. Investiții

Programul prezentat mai jos cuprinde investițiile ce vor fi realizate în rafinăriile și complexele petrochimice în perioada 2001—2005, în vederea realizării obiectivelor prezentate la pct. 4.1. și a implementării programului de măsuri menționat la pct. 4.2.

Resursele necesare realizării programului de investiții în valoare totală de circa 840 milioane dolari S.U.A. vor fi asigurate din resurse proprii ale agenților economici și din credite interne și externe fără garanții guvernamentale.

Program de investiții în perioada 2001—2005

U.M. — milioane dolari S.U.A.

Nr. crt.	Obiective	Măsuri	Valoarea estimativă a investițiilor
1.	Creșterea eficienței economice a gradului de siguranță în funcționare	<ul style="list-style-type: none"> — modernizarea instalațiilor: distilație atmosferică și în vid, cracare catalitică, cocsare, reformare catalitică, piroliză, DMT, hidrofinarea uleiurilor, dezafaltare, parafină — modernizarea automatizării pentru toate instalațiile, inclusiv rampele de încărcare a produselor — modernizarea infrastructurii și utilităților — instalații noi de polietilenă, producere a energiei electrice și termice și sistem cogenerator, acid tereftalic, rășini poliesterice 	562

Nr. crt.	Obiective	Măsuri	Valoarea estimativă a investițiilor
2.	Realizarea calității produselor conform normelor Uniunii Europene	<ul style="list-style-type: none"> — modernizarea instalațiilor: hidrofinare motorină, hidrofinare benzine, izomerizare — instalații noi: alchilare, MTBE, TAME, hidrodeshidrosulfurare, distilate medii — modernizarea instalațiilor de extracție de arome din benzine 	161
3.	Reducerea poluării și reconstrucția ecologică	<ul style="list-style-type: none"> — modernizarea instalațiilor de desulfurare a gazelor și de recuperare a sulfului — modernizarea instalațiilor de tratare a gazelor uzate, tratare a apelor uzate la instalația acrilonitril — modernizarea instalațiilor de tratare a apelor sulfuroase — instalații pentru concentrarea nămolurilor și prelucrarea nămolurilor din bataluri 	117
TOTAL:			840

5. Concluzii

- Atingerea obiectivelor din Programul de guvernare este condiționată și de dezvoltarea sectorului de rafinare și petrochimie.
- Satisfacerea cerințelor pieței, în creștere, precum și relansarea unor ramuri și sectoare sunt asigurate într-un mod optim prin prelucrarea a 14 milioane tone țiței anual.
- Scenariul de evoluție propus asigură revitalizarea petrochimiei și, prin aceasta, dezvoltarea unor ramuri ca: industria textilă, construcții, industria chimică și altele.
- Creșterea capacității de producție a etilenei și, implicit, a polietilenei va mări sursele de materii prime pentru industria prelucrătoare de mase plastice, reducând astfel importul de mase plastice, care în anul 2000 a fost de circa 320 milioane dolari S.U.A.
- Efortul investițional necesar pentru aplicarea prezentei strategii este de circa 840 milioane dolari S.U.A., bazat pe surse proprii și credite interne și externe, fără garanția statului.
- Pe lângă obiectivele privind modernizarea și dezvoltarea tehnologiilor, investițiile previzionate pentru acest sector vizează și protecția mediului și reconstrucția ecologică, alinierea calității produselor la standardele europene, creșterea siguranței în funcționare și a condițiilor de muncă și de viață.
- Aplicarea prezentei strategii și a Planului de acțiune va antrena o strânsă colaborare între Ministerul Industriei și Resurselor, patronatele, asociațiile profesionale din sector și agenții economici implicați.

STRATEGIA

de dezvoltare a sectorului infrastructură și distribuție

1. Strategia sectorului infrastructură

1.1. Direcții și obiective strategice

Principalele obiective în domeniul infrastructurii sunt următoarele:

- reducerea costurilor de operare și optimizarea fluxurilor de transport, având ca efect micșorarea tarifelor de transport;
- închiderea tronsoanelor de conductă nerentabile;
- reducerea consumurilor tehnologice prin creșterea performanțelor sistemelor de măsurare a cantităților de produse, în conducte și în rezervoare;
- optimizarea numărului de personal în vederea creșterii productivității muncii;
- controlul automat al funcționării conductelor și monitorizarea acestora din punct de vedere al siguranței în exploatare;
- creșterea calității serviciilor de transport prin dotarea cu aparatură performantă pentru efectuarea analizelor;
- creșterea flexibilității sistemelor de transport prin modernizarea instalațiilor de pompare;
- dezvoltarea activității de bunkeraj;
- reducerea impactului asupra mediului înconjurător;
- creșterea veniturilor din exportul produselor petroliere și din tranzitul de țiței.

1.2. Program de măsuri

Pentru atingerea obiectivelor strategice enumerate este necesară aplicarea programului de măsuri din tabelul următor:

Programul de măsuri pentru infrastructură

Obiective	Măsuri	Societatea comercială	Termen	Valoarea estimativă a proiectului (milioane dolari S.U.A.)
1. Reabilitarea și modernizarea sistemului național de transport al țițeiului, gazolinei și etanului	1.1. Instalarea unui sistem SCADA – sistem de achiziție date și control la distanță pentru monitorizarea și pomparea automată a țițeiului, gazolinei și etanului lichid	Conpet	2001	32
	1.2. Automatizarea sistemului de transport		2002	5
	1.3. Reabilitarea stațiilor de pompare		2002	10
	1.4. Instalarea unui sistem modern de telecomunicație		2002	12
	1.5. Modernizarea conductelor magistrale de transport al țițeiului, gazolinei și etanului		2005	10
2. Extinderea și modernizarea rețelei de conducte de transport al produselor petroliere	2.1. Construirea unei conducte între Brașov și Cluj-Napoca, în lungime de 320 km, cu o capacitate de 600 mii tone/an	Petrotrans	2005	74
	2.2. Modernizarea conductei existente între Ploiești și Brașov		2005	32
	2.3. Modernizarea serviciilor de transport pe calea ferată		2005	56
	2.4. Raționalizarea activității de transport auto al produselor petroliere	Societatea Națională a Petrolului „Petrom” – S.A. București (Transpeco)	2005	13,2
	2.5. Montarea de centrale termice în depozite	Oil Terminal	2002	0,1
	2.6. Optimizarea traseelor de abur și înlocuirea izolației termice a rezervoarelor în depozite		2005	1,2
	2.7. Montarea instalațiilor de potabilizare a apei freatice în depozite		2005	0,04
	2.8. Dezvoltarea rețelei informatice		2005	0,5
3. Creșterea siguranței exploatarei	3.1. Reabilitarea și modernizarea conductelor de țiței și a celor de refulare	Oil Terminal	2002	0,9
	3.2. Înlocuirea utilajelor și echipamentelor neperformante (conducte tehnologice, vane, furtunuri etc.)		2003	2,0
	3.3. Achiziționarea de utilaje, echipamente și produse performante (moto-compresoare, vidanaje, utilaje de excavat, electropompe)		2003	0,3
	3.4. Achiziționare de aparatură electronică pentru analize de laborator și diagnosticarea defecțiunilor la pompe		2003	0,2
	3.5. Modernizarea instalațiilor de semnalizare a incendiilor		2005	0,5
	3.6. Montarea de noi rezervoare în depozite		2005	1,0
	3.7. Instalarea sistemului SCADA		Conpet	
	3.8. Automatizarea sistemului de transport			

Obiective	Măsuri	Societatea comercială	Termen	Valoarea estimativă a proiectului (milioane dolari S.U.A.)
	3.9. Monitorizarea conductelor de către o firmă specializată	Petrotrans		
	3.10. Echiparea cisternelor cu cel de-al doilea robinet de fund, de siguranță, cu închidere rapidă pe faza gazoasă			
4. Reconstrucția ecologică în vederea încadrării în normele europene de mediu	4.1. Montarea de sisteme de etanșare la rezervoare în depozite	Oil Terminal	2005	0,58
	4.2. Reabilitarea și modernizarea separatoarelor gravitaționale din depozite		2004	0,55
	4.3. Automatizarea și modernizarea evacuării apei uzate și a produselor petroliere de la separatoare și realizarea sistemului de recirculare a acestora		2004	0,23
	4.4. Realizarea instalației de concentrat și batale ecologice pentru reziduuri de produse petroliere		2005	1,03

2. Strategia sectorului de distribuție

2.1. Obiectivele strategice specifice sistemului de distribuție

Strategia de dezvoltare a sistemului de distribuție are drept obiective principale:

- satisfacerea cererii interne de produse petroliere și de servicii complementare;
- dezvoltarea rețelei de distribuție a carburanților cu circa 5%, prin construirea a circa 90 de stații pe an;
- modernizarea spațiilor și instalațiilor de depozitare, a stațiilor de distribuție, a întregului sistem logistic, în scopul reducerii pierderilor, al eliminării poluării și al creșterii calității serviciilor;
- creșterea nivelului de automatizare și de informatizare a tuturor echipamentelor și instalațiilor; reducerea prin aceasta a pierderilor și degajărilor de substanțe poluante și creșterea productivității muncii;
- diversificarea serviciilor oferite de stații și creșterea ponderii acestora în volumul total al vânzărilor;
- creșterea productivității muncii, creșterea volumului de vânzări cu amănuntul pe salariat cu 25% până în anul 2005;
- reducerea cheltuielilor pe întregul lanț de activitate (transport, distribuție, comercializare).

Modernizarea dotărilor și tehnologiilor existente va conduce și la îmbunătățirea securității muncii și a condițiilor de muncă și sociale:

- dezvoltarea rețelei de vânzare a GPL auto prin montarea de skiduri în stațiile existente și în cele care se vor construi;
- creșterea volumului vânzărilor de GPL în sistemul „mic vrac“.

Funcționarea optimă a sectorului impune și realizarea unor obiective vizând perfecționarea managementului și a sistemelor de conducere, ridicarea nivelului profesional al personalului.

2.2. Program de măsuri

Pentru eliminarea disfuncțiilor existente și pentru atingerea obiectivelor prezentate se prevede luarea următoarelor măsuri:

- îmbunătățirea legislației în vigoare privind protecția conductelor magistrale;
- construirea de stații noi și modernizarea unora dintre cele existente;
- modernizarea sistemului de depozitare prin creșterea nivelului de automatizare și informatizare;
- dotarea rafinăriilor cu logistică modernă necesară depozitării și livrării de GPL;
- montarea în stațiile existente de skiduri pentru GPL;
- stimularea consumului de GPL – carburant prin practicarea unor accize reduse;
- dotarea laboratoarelor cu aparatură modernă, pentru determinarea parametrilor de calitate impuși de standardele internaționale;
- externalizarea unor activități auxiliare; organizarea unor activități sub formă de centre de cost și/sau profit;
- organizarea de programe de perfecționare în domeniul managementului și marketingului serviciilor;
- implementarea de sisteme manageriale și informatice performante.

În tabelul alăturat sunt sintetizate principalele acțiuni și măsuri prin care se vor atinge obiectivele strategice planificate.

Program de măsuri

Obiectivul	Măsura	Termen	Valoarea estimativă anuală	Observații
1. Dezvoltarea rețelei de distribuție prin construirea a circa 90 de stații pe an	Investiții	2002—2005	90	Societatea Națională a Petrolului „Petrom” — S.A. București + alte companii
2. Modernizarea stațiilor de distribuție existente	Investiții	2002—2005	40	Societatea Națională a Petrolului „Petrom” — S.A. București + alte companii
3. Modernizarea depozitelor existente	Investiții	2002—2005	35	Societatea Națională a Petrolului „Petrom” — S.A. București
4. Creșterea nivelului de automatizare a echipamentelor și instalațiilor, reducerea pierderilor	Dotarea depozitelor cu debitmetre, capace flotante cu membrană, automatizarea indicatoarelor de nivel, gestiune	2005		Societatea Națională a Petrolului „Petrom” — S.A. București + alte companii
5. Dotarea laboratoarelor cu aparatură modernă	Organizarea licitației pentru import	2002—2005	1,0	Societatea Națională a Petrolului „Petrom” — S.A. București
6. Îmbunătățirea legislației în vigoare și măsuri pentru protecția conductelor magistrale	Montarea sistemului SCADA Inițierea actului normativ	2003 2002	1,0 —	Petrotrans
7. Montarea în stațiile existente de skiduri pentru GPL	Omologarea în țară și producție indigenă	2002—2005	1,3	Societatea Națională a Petrolului „Petrom” — S.A. București
8. Organizarea de programe de perfecționare în management și marketing	Cursuri de pregătire și perfecționare	2002—2005	2,0	Societatea Națională a Petrolului „Petrom” — S.A. București
9. Externalizarea unor activități auxiliare	Darea în administrare a stațiilor de distribuție Prestarea unor servicii	permanent permanent	— —	Societatea Națională a Petrolului „Petrom” — S.A. București + alte companii
10. Stimularea consumului de GPL	Propunerea reducerii accizei	2002	—	Societatea Națională a Petrolului „Petrom” — S.A. București + alte companii

Concluzii finale

• Industria petrolieră este un sector viabil cu importante avantaje competitive. Ea deține o pondere importantă în producția industrială a țării și are o contribuție însemnată la realizarea venitului național.

• Modernizarea și dezvoltarea sa este determinantă pentru asigurarea cu resurse energetice și cu materii prime a unor sectoare vitale pentru economia națională: sectorul energetic, transporturile, agricultura, industria chimică etc.

• Funcționarea optimă a sectorului se bazează pe un import de circa 8 milioane tone țiței/an. Acest fapt determină necesitatea unui export substanțial de produse petroliere și petrochimice pentru a echilibra balanța valutară a sectorului.

• Importul de țiței și exportul de produse care condiționează funcționarea sectorului conduc la creșterea sensibilității agenților economici față de evoluția conjuncturii externe. Pentru aceasta, în elaborarea strategiei sectoriale s-a avut în vedere ca volumul și structura producției să diminueze riscul datorat conjuncturii externe.

• Pe plan intern modernizarea și dezvoltarea industriei petroliere sunt dependente de atingerea obiectivelor strategice privind: creșterea economică, creșterea puterii de cumpărare, dezvoltarea sectoarelor consumatoare de produse petroliere și petrochimice.

• Implementarea strategiei industriei petroliere, adaptarea și perfecționarea direcțiilor și obiectivelor strategice la evoluția conjuncturii interne și externe impun pe viitor o strânsă colaborare între Ministerul Industriei și Resurselor, patronatele și/sau asociațiile profesionale, sindicatele de ramură și toți agenții economici din cadrul sectorului, indiferent de forma de proprietate.

Regia Autonomă Monitorul Oficial în pas cu timpul

Centrul pentru relații cu publicul
Șos. Panduri nr. 1, bloc P33, parter, sector 5, București

Tel.: 411.58.33
Fax: 410.77.36

E-mail: multimed@bx.logicnet.ro
Website: www.monitoruloficial.ro

PROMPT, COMOD, MODERN ȘI UȘOR DE UTILIZAT

Prompt, comod, modern - prin **procurarea electronică** a Monitorului Oficial al României atât în sistem abonament, cât și selectiv, a anumitor numere ale Monitorului Oficial al României sau acte normative.

Cu ajutorul unui „motor de căutare” se poate regăsi cu ușurință un act normativ din perioada 22 decembrie 1989 până la zi, după orice criteriu sau orice combinație de criterii de căutare, răspunsul foarte rapid constând în prezentarea actelor găsite – funcție de criteriile de căutare selectate – cu menționarea titlului actului și a numărului monitorului în care a fost publicat.

ACCESIBILITATE

Prețul unui abonament **pe anul 2002** la Monitorul Oficial al României, **Partea I și Partea I numere bis** - Legi, decrete, hotărâri și alte acte - este de **192 USD** pentru un echipament de tip server sau monopost. În condițiile în care dispuneți de **rețea**, pentru fiecare utilizator final contravaloarea prestației este de **8 USD/lună**, acordându-se o **reducere de 20%** pentru o rețea cu mai mult de cinci stații de lucru.

OPERATIVITATE

Transmiterea Monitorului Oficial al României se face prin **e-mail, zilnic**, pe măsura apariției acestuia, intrându-se în posesia lui în ziua tipăririi. Fiecare Monitor Oficial este cuprins într-un fișier de tip PDF și se citește cu Acrobat Reader, ceea ce înseamnă că pentru a recepționa și a utiliza informația legislativă vă este suficient contul de e-mail și Acrobat Reader, aplicație ce se poate lua **gratuit** de pe Internet (www.adobe.com).

DIVERSITATE

Abonament **pe anul 2002** la Monitorul Oficial al României, **Partea I, în limba maghiară** - **120 USD**

Abonament **pe anul 2002** la Monitorul Oficial al României, **Partea a II-a** - Dezbateri parlamentare - **190 USD**.

Abonament **pe anul 2002** la Monitorul Oficial al României, **Partea a III-a** - Publicații și anunțuri - **60 USD**.

Abonament **pe anul 2002** la Monitorul Oficial al României, **Partea a IV-a** - Publicații ale agenților economici - **228 USD**.

Abonament **pe anul 2002** la Monitorul Oficial al României, **Partea a VI-a** - Achiziții publice - **180 USD**.

Prin aceleași mijloace multimedia (e-mail, CD, dischete):

- **colecția electronică a Monitorului Oficial din perioada 1989-2001 (312 USD)**
- **selectii** Monitorul Oficial, Partea I, Partea a II-a, Partea a III-a, Partea a IV-a, Partea a V-a, Partea a VI-a (**0,08 USD/pag.**)
- versiunea electronică a lucrării **"Actele publicate în Monitorul Oficial al României, Partea I - 22 decembrie 1989 - 31 ianuarie 2001"** - lucrare ce cuprinde titlurile actelor normative publicate în perioada menționată cu indicarea actelor normative ce au adus modificări și/sau completări (**15 USD**)

Prețurile includ T.V.A.

Plata se face în lei, la cursul de schimb (B.N.R.) din ziua efectuării plății.

COLECȚII TEMATICE pe suport electronic

Legislație privind jocurile de noroc	2,3 USD
Legislație în domeniul asistenței medicale	7,8 USD
Legislație privind normele de medicina muncii	3,5 USD
Legislație privind dezvoltarea regională a României și regimul zonelor defavorizate*	3,7 USD
Legislația vicii și vinului*	4,3 USD
Reglementări privind circulația pe drumurile publice	2,3 USD
Legislație în domeniul silviculturii și protecției vânatului*	9,1 USD
Legislație privind investițiile directe și dezvoltarea activității economice*	0,7 USD
Reglementări privind concesionările în domeniul sanitar-veterinar	1,4 USD
Impozitul pe venit	6,1 USD
Reglementări privind locuința – ediția a II-a	7,8 USD
Sistemul public de pensii și alte drepturi de asigurări sociale	3 USD
Circulația rutieră	20 USD

COLECȚII TRILINGVE pe suport electronic

	Preț în USD/versiune		
	română	franceză	engleză
Vol.19 - Legea protecției mediului	1,7	3,8	3,6
Vol.20 - Reglementări privind locuințele trecute în proprietatea statului	3,1	6,4	6,6
Vol.22 - Organizarea și funcționarea Consiliului Legislativ	1,8	3,8	3,8
Vol.25 - Legea privind dreptul de autor și drepturile conexe	2,1	4,4	4,2
Vol.26 - Lege privind procedura reorganizării și lichidării judiciare*	1,4	3	3
Vol.27 - Lege privind desfășurarea în siguranță a activităților nucleare	1,1	2,5	2,4
Vol.28 - Legea apelor	2,4	5,4	5,1
Vol.29 - Lege privind organizarea și funcționarea Consiliului Economic și Social	0,3		0,6
Vol.30 - Lege privind desfășurarea în siguranță a activităților nucleare	1,1	2,5	2,5
Vol.31 - Amenajarea teritoriului național*	0,5	1	1
Vol.32 - Societăți comerciale. Registrul comerțului*	3,6	7,8	7,7
Vol.33 - Legislație bancară	2,9	6,2	6,2
Vol.34 - Avocatul Poporului	1,4	2,8	2,9
Vol.35 - Dezvoltarea regională în România	0,3	0,8	0,7
Vol.37 - Proprietatea publică și concesionile	1	2,1	2,1
Vol.38 - Prevenirea și sancționarea spălării banilor	0,4	0,8	0,8
Vol.40 - Dezvoltarea regională în România și regimul zonelor defavorizate*	4	8,4	8,3
Vol.41 - Investiții directe și dezvoltarea activității economice*	0,8	1,6	1,5
Vol.42 - Ordinea publică, apărarea și siguranța națională	2	4,4	4,3
Vol.43 - Consiliul Legislativ. Curtea Supremă de Justiție	3,2	6,9	6,9
Vol.44 - Accesul la propriul dosar și deconspirarea securității ca poliție politică	0,6	1,3	1,2
Vol.46 - Reglementări privind administrația publică locală și alegerile locale	3,2	7,1	7,8
Vol.47 - Asigurări și reasigurări în România	0,6	1,2	1,1
Vol.48 - Fondul funciar	7,2	15,3	14,8
Vol.49 - Reglementări privind locuința	3,3	7,1	6,8
Vol.50 - Alegeri parlamentare și prezidențiale	3,8	8,2	8,2
Vol.51 - Societatea Română de Radiodifuziune și Societatea Română de Televiziune	1	2,2	2,2
Vol.52 - Prevenirea, descoperirea și sancționarea faptelor de corupție	0,5	1	1
Vol.53 - Reglementări privind corupția și crima organizată	1,3	2,8	2,8
Vol.54 - Legislație privind privatizarea societăților comerciale din turism	0,7	1,4	1,4
Vol.55 - Statutul funcționarilor publici	2,1	4,4	4,2
Vol.56 - Administrația publică locală	4,1	8,5	8,5
Vol.57 - Protecția copilului	5,6	11,8	11,6
Vol.58 - Regimul juridic al unor imobile preluate în mod abuziv	1,4	2,8	2,7

* Întrucât modificările intervenite în cuprinsul actelor normative au avut loc după data prelucrării informației, actualizarea acestora se va face într-o ediție viitoare.

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