



MONITORUL OFICIAL

AL

ROMÂNIEI

Anul 176 (XX) — Nr. 681

PARTEA I
LEGI, DECRETE, HOTĂRĂRI ȘI ALTE ACTE

Vineri, 3 octombrie 2008

SUMAR

<u>Nr.</u>	<u>Pagina</u>
HOTĂRĂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI	
1.135. — Hotărâre privind aprobarea Programului de iarnă în domeniul energetic pentru asigurarea funcționării în condiții de siguranță și stabilitate a Sistemului electroenergetic național în perioada 1 octombrie 2008 — 31 martie 2009	2-31

HOTĂRĂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI**GUVERNUL ROMÂNIEI****HOTĂRĂRE****privind aprobarea Programului de iarnă în domeniul energetic****pentru asigurarea funcționării în condiții de siguranță și stabilitate a Sistemului electroenergetic național în perioada 1 octombrie 2008 — 31 martie 2009**

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și al Legii energiei electrice nr. 13/2007, cu modificările și completările ulterioare,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Art. 1. — Se aprobă Programul de iarnă în domeniul energetic pentru asigurarea funcționării în condiții de siguranță și stabilitate a Sistemului electroenergetic național în perioada 1 octombrie 2008 — 31 martie 2009, prevăzut în anexa nr. 1.

Art. 2. — Autoritățile administrației publice prevăzute în anexa nr. 2 vor duce la îndeplinire, potrivit competențelor,

prevederile Programului de iarnă în domeniul energetic pentru asigurarea funcționării în condiții de siguranță și stabilitate a Sistemului electroenergetic național în perioada 1 octombrie 2008 — 31 martie 2009.

Art. 3. — Anexele nr. 1 și 2 fac parte integrantă din prezenta hotărâre.

PRIM-MINISTRU
CĂLIN POPESCU-TĂRICEANU

Contrasemnează:
Ministrul economiei și finanțelor,
Varujan Vosganian
Ministrul internelor și reformei administrative,
Cristian David
Președintele Autorității pentru Valorificarea Activelor Statului,
Teodor Atanasiu

București, 18 septembrie 2008.
Nr. 1.135.

ANEXA Nr. 1

PROGRAMUL DE IARNĂ**în domeniul energetic pentru asigurarea funcționării în condiții de siguranță și stabilitate a Sistemului electroenergetic național în perioada 1 octombrie 2008 — 31 martie 2009 — sinteză —**

Programul de iarnă în domeniul energetic pentru asigurarea funcționării în condiții de siguranță și stabilitate a Sistemului electroenergetic național în perioada 1 octombrie 2008 — 31 martie 2009, denumit în continuare *programul de iarnă*, are ca obiective principale funcționarea sigură și stabilă a Sistemului electroenergetic național, precum și evaluarea consumului de energie electrică și termică al țării în perioada octombrie 2008—martie 2009, în vederea acoperirii acestuia în condiții de calitate și siguranță în alimentare.

Documentul a fost întocmit pe baza evoluției consumului realizat în anii anteriori, ținându-se seama totodată de dimensionarea corespunzătoare și, în același timp, necesară a stocurilor. În acest sens a fost analizată și perioada 1 iulie — 1 octombrie, ca perioadă de pregătire a stocurilor necesare la data de 1 octombrie 2008.

În cazul consumului de energie electrică, pentru perioada octombrie 2008 — martie 2009 s-a prevăzut o creștere a acestuia cu o medie de circa 3% față de realizările intervalului corespunzător iernii 2007 — 2008. Din balanța producție-consum de energie electrică se poate remarca disponibilitatea producătorilor de a acoperi un consum mediu crescut. În aceste condiții, cantitățile de cărbune prevăzute în balanța de combustibil pot fi considerate suficiente, putându-se lua măsuri de protecție a lacurilor, dacă situația o va impune.

În acest sens, având în vedere prognoza Institutului Național de Hidrologie și Gospodărire a Apelor, care prevede pentru lunile august și septembrie 2008 un regim hidrologic, pe râurile interioare, cu valori de 50—80% din valorile normale și, pentru Dunăre, un debit mediu de circa 3.000—3.200 m³/s față de debitul mediu multianual care se situează între 3.800—4.450 m³/s, trebuie acordată o atenție sporită exploatării lacurilor, pentru a se realiza stocurile de apă prognozate la începutul lunii octombrie 2008.

În cazul energiei termice, estimările primite din partea centralelor aparținând administrației publice locale, care asigură peste 70% din necesarul de căldură al populației, se caracterizează printr-o menținere a consumului la nivelul iernii 2007—2008.

A. Perioada de racord și pregătire a programului de iarnă, 1 iulie — 30 septembrie 2008**1. Prevederi globale privind balanțele de energie electrică și termică**

În această perioadă se prevede o producție de energie electrică de circa 14.500 mii MWh și de circa 2.050 mii Gcal.

2. Prevederi globale privind bilanțurile de achiziție, consum și stocuri de combustibili

Pentru satisfacerea cererii de resurse în vederea realizării cantităților de energie electrică și termică prognozate, precum și pentru constituirea stocurilor la 1 octombrie 2008, se prevăd următoarele:

Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice	Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice	
	U.M.	Cumulat prognoză iulie 2008 — prognoză septembrie 2008
TOTAL:		
Achiziții de combustibili		
Lignit	mii tone	8.397,059
Huile	mii tone	865,000
Gaze	mil. m ³	555,977
	mil. m ³ /zi	6,043
Păcură	mii tone	39,900
R.E.R.	mii t.c.c.	0,210
Consum de combustibili		
Lignit	mii tone	7.715,007
Huile	mii tone	859,691
Gaze	mil. m ³	555,977
	mil. m ³ /zi	6,043
Păcură	mii tone	12,732
R.E.R.	mii t.c.c.	0,210
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei		
Lignit	mii tone	3.252,197
Huile	mii tone	301,038
Păcură	mii tone	337,325

Stocurile minime necesar a fi constituite la 1 octombrie 2008 pentru buna desfășurare a activității odată cu începerea sezonului rece au următoarea structură:

Lignit	tone	3.252.197
Huile	tone	301.038
Păcură	tone	337.325
Volum de apă în lacuri — grad de umplere	%	65
Energie electrică echivalentă în lacuri	mii MWh	1.849
Volum de gaze înmagazinate (la sfârșitul ciclului de înmagazinare*)	mld Nm ³	3,15

*) Stoc activ.

B. Perioada programului de iarnă, 1 octombrie 2008 — 30 martie 2009**1. Prevederi globale privind balanțele de energie electrică și termică****1.1. Balanța producție-consum de energie electrică a țării**

Producția, soldul import-export și consumul brut de energie electrică de energie electrică		Producția, soldul import-export și consumul brut de energie electrică Proгноze 2008—2009									
		Proгноză octombrie 2008	Proгноză noiembrie 2008	Proгноză decembrie 2008	Proгноză ianuarie 2009	Proгноză februarie 2009	Proгноză martie 2009	Cumulat proгноză octombrie 2008 — proгноză martie 2009			
U.M.											
TOTAL PRODUCȚIE S.E.N.		5.742,814	5.982,215	6.211,927	6.373,325	5.758,564	5.798,003	35.866,848			
S.C.P.E.E. „Hidroelectrică” — S.A.		1.230,770	1.291,465	1.289,668	1.464,460	1.234,520	1.343,060	7.853,943			
S.N. „Nuclearelectrică” — S.A.		1.652,040	1.793,701	1.733,425	1.968,360	1.837,083	1.807,618	1.798,064			
S.C.P.E.E.T. „Termoelectrică” — S.A. — TOTAL		1.011,293	978,048	1.008,507	1.009,221	911,555	1.008,578	5.927,202			
S.C.P.E.E.T. „Termoelectrică” — S.A.		1.357,440	1.358,400	1.355,520	1.356,480	1.356,481	1.357,440	1.356,960			
		1.508,498	1.445,761	1.623,953	1.482,920	1.382,384	1.197,254	8.640,770			
		2.024,830	2.008,001	2.182,733	1.993,172	2.057,119	1.611,378	1.978,198			
		148,500	135,500	137,000	148,000	138,700	148,000	855,700			
		199,329	188,194	184,140	198,925	206,399	199,192	195,902			
S.E. Borzești											
S.E. Brăila		50,500	40,500	39,000	50,000	50,000	50,000	280,000			
S.E. Doicești		67,785	56,250	52,419	67,204	74,405	67,295	64,103			
S.E. Pârșeni		98,000	95,000	98,000	98,000	88,700	98,000	575,700			
Filiala S.C. „Electrocentrale București” — S.A.		131,544	131,944	131,720	131,720	131,994	131,898	131,799			
S.E. București		804,296	886,540	1.048,817	809,050	756,303	579,429	4.884,435			
S.E. Constanța		1.079,592	1.231,306	1.409,700	1.087,433	1.125,451	779,851	1.118,231			
S.E. Mureș		208,320	410,400	498,480	537,490	473,491	359,949	2.488,130			
Filiala S.C. „Electrocentrale Deva” — S.A.		279,624	570,000	670,000	722,433	704,600	484,454	569,627			
Filiala S.C. „Electrocentrale Galați” — S.A.		29,760	57,600	59,520	59,520	53,760	44,640	304,800			
		39,946	80,000	80,000	80,000	80,000	60,081	69,780			
		566,216	418,540	490,817	212,040	229,052	174,840	2.091,505			
		760,021	581,306	659,700	285,000	340,851	235,316	478,824			
		510,325	330,480	304,296	386,880	349,440	371,500	2.252,921			
		685,000	459,000	409,000	520,000	520,000	500,000	515,779			
		45,377	93,241	133,840	138,990	137,941	98,325	647,714			
		60,909	129,501	179,892	186,815	205,269	132,335	148,286			

R.A.A.N. — Sucursala „Romag-Termo” Drobeta-Turnu Severin	mii MWh	146,025	141,733	141,160	145,824	131,712	145,824	852,278
	MW	196,007	196,851	189,731	196,000	196,000	196,264	195,119
S.C. „Complexul Energetic Craiova” — S.A.	mii MWh	328,000	435,000	445,000	446,000	412,000	428,000	2.494,000
	MW	440,268	604,167	598,118	599,462	613,095	576,043	570,971
S.C. „Complexul Energetic Rovinari” — S.A.	mii MWh	566,553	548,424	529,021	575,083	519,429	575,085	3.313,595
	MW	760,474	761,700	711,050	772,961	772,960	774,004	758,607
S.C. „Complexul Energetic Turceni” — S.A.	mii MWh	590,000	560,000	520,000	565,000	550,000	545,000	3.330,000
	MW	791,946	777,778	698,925	759,409	818,452	733,513	762,363
S.C. „C.E.T. Arad” — S.A.	mii MWh	33,000	37,000	40,700	42,311	37,789	41,314	232,114
	MW	44,295	51,389	54,704	56,870	56,234	55,604	53,140
S.C. „C.E.T.” — S.A. Bacău	mii MWh	10,801	36,268	40,798	40,418	35,489	33,373	197,147
	MW	14,498	50,372	54,836	54,325	52,811	44,917	45,134
S.C. „C.E.T. Braşov” — S.A.	mii MWh	21,327	37,440	43,648	42,514	39,771	39,680	224,380
	MW	28,627	52,000	58,667	57,142	59,183	53,405	51,369
S.C. „Uzina Termoelectrică Giurgiu” — S.A.	mii MWh		29,177	33,648	33,655	30,249	29,996	156,725
	MW		40,524	45,226	45,235	45,013	40,371	35,880
S.C. „C.E.T. Govora” — S.A.	mii MWh	63,286	70,519	73,358	78,698	70,603	69,406	425,870
	MW	84,948	97,943	98,599	105,777	105,064	93,413	97,498
S.C. „C.E.T. Iaşi” — S.A.	mii MWh	35,712	72,000	76,632	92,256	83,328	55,896	415,824
	MW	47,936	100,000	103,000	124,000	124,000	75,230	95,198
S.C. „Electrocentrale Oradea” — S.A.	mii MWh	30,301	46,910	57,066	53,912	45,495	37,408	271,092
	MW	40,672	65,153	76,702	72,462	67,701	50,347	62,063
S.C. „Termoficare 2000” — S.A. Piteşti	mii MWh	10,416	36,000	41,292	41,292	37,296	37,572	203,868
	MW	13,981	50,000	55,500	55,500	55,500	50,568	46,673
S.C. „Dalkia Termo Prahova” — S.R.L. Ploieşti	mii MWh	37,419	56,880	70,170	69,862	62,244	62,384	358,959
	MW	50,227	79,000	94,315	93,901	92,625	83,962	82,179
S.C. „Termica” — S.A. Suceava	mii MWh	28,000	52,000	62,000	72,000	69,000	39,000	322,000
	MW	37,584	72,222	83,333	96,774	102,679	52,490	73,718
S.C. „Colterm” — S.A. Timişoara	mii MWh	3,736	9,930	12,634	12,027	9,098	8,541	55,966
	MW	5,015	13,792	16,981	16,165	13,539	11,495	12,813
S.C. „Termica” — S.A. Botoşani	mii MWh	2,500	4,550	4,650	4,800	4,450	4,650	25,600
	MW	3,356	6,319	6,250	6,452	6,622	6,258	5,861
S.C. „C.E.T.” — S.A. Brăila	mii MWh	5,700	11,700	14,200	17,100	16,200	13,000	77,900
	MW	7,651	16,250	19,086	22,984	24,107	17,497	17,834
R.A.M. Buzău	mii MWh	0,329	0,350	0,350	0,500	0,380	0,510	2,419
	MW	0,442	0,486	0,470	0,672	0,565	0,686	0,554
S.C. „ENET” — S.A. Focşani	mii MWh	1,800	4,200	4,200	4,200	3,800	3,300	21,500
	MW	2,416	5,833	5,645	5,645	5,655	4,441	4,922

Producția, soldul import-export și consumul brut de energie electrică Prognose 2008—2009	Producția, soldul import-export și consumul brut de energie electrică Prognose 2008—2009									
	U.M.	Prognostă octombrie 2008	Prognostă noiembrie 2008	Prognostă decembrie 2008	Prognostă ianuarie 2009	Prognostă februarie 2009	Prognostă martie 2009	Cumulat prognostă octombrie 2008 — prognostă martie 2009		
S.C. „Termica” — S.A. Târgoviște	mii MWh	2,500	4,500	4,500	4,500	4,200	4,500	24,700		
	MW	3,356	6,048	6,048	6,048	6,250	6,057	5,655		
S.C. „Energomur” — S.A. Târgu Mureș	mii MWh	0,348	0,360	0,372	0,372	0,372	0,372	2,196		
	MW	0,467	0,500	0,500	0,500	0,554	0,501	0,503		
Alți producători independenți și autoproducători	mii MWh	74,500	72,000	74,400	74,400	67,200	74,300	436,800		
	MW	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000		
Export prognostat de Dispeceratul Energetic Național, din care:	mii MWh	372,000	360,000	372,000	372,000	336,000	372,000	2.184,000		
	MW	499,329	500,000	500,000	500,000	500,000	500,673	500,000		
S.C. „Hidroelectrică” — S.A.	mii MWh	333,333	333,333	333,333	333,333	333,333	333,333	1.999,998		
	MW	447,427	462,963	448,028	448,028	496,031	448,631	457,875		
Sold import-export prognostat de Dispeceratul Energetic Național	mii MWh	-372,000	-360,000	-372,000	-372,000	-336,000	-372,000	-2.184,000		
	MW	-499,329	-500,000	-500,000	-500,000	-500,000	-500,673	-500,000		
Consumul brut al țării ce poate fi acoperit cu propunerile producătorilor	mii MWh	5.370,814	5.622,215	5.839,927	6.001,325	5.422,564	5.426,003	33.682,848		
	MW	7.209,146	7.808,632	7.849,364	8.066,297	8.069,292	7.302,830	7.711,275		
Consumul brut al țării prognostat de Ministerul Economiei și Finanțelor	mii MWh	5.207,680	5.574,360	5.814,350	5.897,780	5.436,340	5.429,130	33.359,640		
	MW	6.990,174	7.742,167	7.814,987	7.927,124	8.089,792	7.307,039	7.637,280		
Consumul brut al țării ce poate fi acoperit cu propunerile producătorilor - Consumul brut al țării prognostat de Ministerul Economiei și Finanțelor	mii MWh	163,134	47,855	25,577	103,545	-13,776	-3,127	323,208		
	MW	218,972	66,465	34,378	139,173	-20,500	-4,209	73,995		

1.2. Balanța de energie termică a principalilor furnizori de căldură

Producția de energie termică, produsă pentru a fi livrată în principalele centrale termoelectrice și termice	Producția de energie termică, produsă pentru a fi livrată în principalele centrale termoelectrice și termice									
	Prognostă octombrie 2008	Prognostă noiembrie 2008	Prognostă decembrie 2008	Prognostă ianuarie 2009	Prognostă februarie 2009	Prognostă martie 2009	Cumulat prognostă octombrie 2008 — prognostă martie 2009			
	mii Gcal	1.242,688	2.679,652	3.495,377	3.845,914	3.113,866	2.470,493	16.847,990		
S.C.P.E.E.T. „Termoelectrică” — S.A. — TOTAL		318,428	996,556	1.372,780	1.622,156	1.238,255	890,505	6.438,680		
S.C.P.E.E.T. „Termoelectrică” — S.A.		8,000	18,100	35,180	40,150	35,200	22,150	158,780		

S.E. Brăila		0,100	0,180	0,150	0,200	0,150	0,780
S.E. Pârșeni	8,000	18,000	35,000	40,000	35,000	22,000	158,000
Filiala S.C. „Electrocentrale București” — S.A.	260,408	832,000	1.144,520	1.374,156	1.035,849	739,670	5.386,603
S.E. București	228,408	702,000	989,520	1.199,196	887,057	624,076	4.630,257
S.E. Constanța	32,000	130,000	155,000	174,960	148,792	115,594	756,346
Filiala S.C. „Electrocentrale Deva” — S.A.	12,000	27,000	34,000	43,000	35,000	31,000	182,000
Filiala S.C. „Electrocentrale Galați” — S.A.	38,020	119,456	159,080	164,850	132,206	97,685	711,297
R.A.A.N. — Sucursala „Romag-Termo” Drobeta-Turmu Severin	149,150	199,555	213,530	220,438	188,033	197,562	1.168,268
S.C. „Complexul Energetic Craiova” — S.A.	46,040	122,500	152,800	170,800	121,700	91,400	705,240
S.C. „Complexul Energetic Rovinari” — S.A.		0,060	0,061	0,070	0,059	0,040	0,290
S.C. „Complexul Energetic Turceni” — S.A.	0,200	0,300	0,500	0,500	0,400	0,300	2,200
S.C. „Uzina Termoelectrică Midia” — S.A. Năvodari	21,717	33,613	43,645	45,063	41,809	37,050	222,897
S.C. „C.E.T. Arad” — S.A.	31,691	69,072	89,300	100,520	87,163	77,050	454,796
S.C. „C.E.T.” — S.A. Bacău	24,947	43,733	58,046	71,182	61,208	38,610	297,726
S.C. „C.E.T. Brașov” — S.A.	21,550	54,559	70,648	81,342	67,509	56,401	352,009
S.C. „Uzina Termoelectrică Giurgiu” — S.A.		27,566	49,847	49,848	45,024	28,485	200,770
S.C. „C.E.T. Govora” — S.A.	196,460	212,776	233,638	261,725	237,965	234,725	1.377,289
S.C. „C.E.T. Iași” — S.A.	45,200	119,500	144,800	167,500	145,200	96,800	719,000
S.C. „Electrocentrale Oradea” — S.A.	92,845	140,150	171,650	139,850	116,300	97,250	758,045
S.C. „Termoficare 2000” — S.A. Pitești	44,640	86,400	113,088	113,088	90,048	74,400	521,664
S.C. „Dalkia Termo Prahova” — S.R.L.	30,327	85,727	134,760	153,016	125,268	93,377	622,475
S.C. „Termica” — S.A. Suceava	38,568	58,703	79,946	79,946	78,324	69,703	405,190
S.C. „Colterm” — S.A. Timișoara	81,174	142,600	178,750	176,750	143,250	127,500	850,024
S.C. „Terma Serv” — S.R.L. Alexandria	1,380	22,468	28,475	35,307	29,170	15,476	132,276
S.C. „Termica” — S.A. Botoșani	9,800	25,500	33,000	33,500	27,500	25,000	154,300
S.C. „C.E.T.” — S.A. Brăila	8,374	40,425	49,160	61,100	56,650	46,240	261,949
R.A.M. Buzău	10,620	29,559	39,615	43,400	32,800	24,600	180,594
R.A.T. Cluj-Napoca	24,476	54,035	82,768	59,982	52,491	43,733	317,485
S.C. „ENET” — S.A. Focșani	17,000	35,200	44,000	48,000	36,000	28,000	208,200
S.C. „GOSCOM” Miercurea-Ciuc	5,000	9,000	11,600	14,300	11,600	9,000	60,500
S.C. „Termica” — S.A. Târgoviște	7,600	19,800	24,500	27,000	20,300	15,700	114,900
S.C. „Energomur” — S.A. Târgu Mureș	15,326	32,545	54,470	48,531	41,840	34,086	226,798
S.C. „ENERGOTERM” — S.A. Tulcea	0,175	17,750	20,000	21,000	18,000	17,500	94,425

2. Prevederi globale privind balanțele de achiziții, consum și stocuri de combustibili

Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice în principalele centrale termoelectrice și termice	Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice Proгноze 2008 — 2009							
	U.M.	Proгноză octombrie 2008	Proгноză noiembrie 2008	Proгноză decembrie 2008	Proгноză ianuarie 2009	Proгноză februarie 2009	Proгноză martie 2009	Cumulat proгноză octombrie 2008 — proгноză martie 2009
TOTAL:								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone	3.025,606	3.046,787	2.691,650	2.864,619	2.712,515	2.762,941	17.104,118
Huile	mii tone	445,000	405,000	370,000	330,000	320,000	352,346	2.222,346
Gaze	mil. m ³	420,060	560,402	670,119	620,918	536,796	466,294	3.274,589
Păcură	mil. m ³ /zi	13,532	18,680	21,617	20,030	19,171	15,062	17,992
R.E.R.	mii t.c.c.	18,865	36,965	60,716	59,544	29,646	13,861	219,597
R.E.R.	mii t.c.c.	0,070	0,070	0,070	3,471	3,142	0,070	6,893
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone	2.739,178	2.996,592	3.053,310	3.246,415	2.962,253	3.015,028	18.012,776
Huile	mii tone	380,803	344,938	360,629	435,348	394,543	364,580	2.280,841
Gaze	mil. m ³	420,060	560,402	670,119	620,918	536,796	466,294	3.274,589
Gaze	mil. m ³ / zi	13,532	18,680	21,617	20,030	19,171	15,062	17,992
Păcură	mii tone	9,877	30,480	43,583	50,581	46,262	21,333	202,117
R.E.R.	mii t.c.c.	0,070	0,070	0,070	3,471	3,142	0,070	6,893
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone	3.538,625	3.588,820	3.227,160	2.845,364	2.595,626	2.343,539	2.343,539
Huile	mii tone	365,235	425,297	434,668	329,320	254,777	242,543	242,543
Păcură	mii tone	346,313	352,798	369,931	378,894	362,277	354,805	354,805
S.C.P.E.E.T. „Termoelectrică” — S.A. — TOTAL								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone	345,000	315,000	295,000	295,000	285,000	285,000	1.820,000
Gaze	mil. m ³	305,934	381,138	469,313	414,333	360,360	296,243	2.227,321
Gaze	mil. m ³ /zi	9,856	12,705	15,139	13,366	12,870	9,569	12,238
Păcură	mii tone	6,000	21,000	39,480	44,050	19,000	5,000	134,530
R.E.R.	mii t.c.c.				3,401	3,072		6,473
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							

Huile	mii tone	364,268	269,030	265,354	314,186	282,454	302,879	1.798,171
Gaze	mil. m ³	305,934	381,138	469,313	414,333	360,360	296,243	2.227,321
Păcură	mil. m ³ /zi	9,856	12,705	15,139	13,366	12,870	9,569	12,238
R.E.R.	mii tone	0,139	8,673	14,067	25,453	26,055	2,564	76,952
	mii t.c.c.				3,401	3,072		6,473
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone	29,100	29,100	29,100	29,100	29,100	29,100	29,100
Huile	mii tone	141,041	187,011	216,657	197,471	200,017	182,138	182,138
Păcură	mii tone	199,055	211,382	236,795	255,392	248,336	250,772	250,772
S.C.P.E.E.T. „Termoelectrica” — S.A.								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone	65,000	65,000	65,000	65,000	65,000	65,000	390,000
Gaze	mil. m ³	14,830	12,080	11,665	14,800	14,750	14,670	82,795
Păcură	mil. m ³ /zi	0,478	0,403	0,376	0,477	0,527	0,474	0,455
R.E.R.	mii tone	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000		5,000
	mii t.c.c.							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone	62,700	63,000	70,150	71,600	64,240	66,270	397,960
Gaze	mil. m ³	14,830	12,080	11,665	14,800	14,750	14,670	82,795
Păcură	mil. m ³ /zi	0,478	0,403	0,376	0,477	0,527	0,474	0,455
R.E.R.	mii tone							
	mii t.c.c.							
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone	29,100	29,100	29,100	29,100	29,100	29,100	29,100
Huile	mii tone	39,600	41,600	36,450	29,850	30,610	29,340	29,340
Păcură	mii tone	49,596	50,596	51,596	52,596	53,596	53,596	53,596
S.E. Borzești								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³							
Păcură	mil. m ³ /zi							
R.E.R.	mii tone							
	mii t.c.c.							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							

Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice Prognoze 2008 — 2009		U.M.	Prognoză octombrie 2008	Prognoză noiembrie 2008	Prognoză decembrie 2008	Prognoză ianuarie 2009	Prognoză februarie 2009	Prognoză martie 2009	Cumulat prognoză octombrie 2008 — prognoză martie 2009
Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice									
Huile		mii tone							
Gaze		mil. m ³							
Păcură		mil. m ³ /zi							
R.E.R.		mii tone							
R.E.R.		mii t.c.c.							
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei									
Lignit		mii tone							
Huile		mii tone							
Păcură		mii tone	19,011	19,011	19,011	19,011	19,011	19,011	19,011
S.E. Brăila									
Achiziții de combustibili									
Lignit		mii tone							
Huile		mii tone							
Gaze		mil. m ³	13,940	11,180	10,765	13,800	13,800	13,800	77,285
Păcură		mil. m ³ /zi	0,449	0,373	0,347	0,445	0,493	0,446	0,425
R.E.R.		mii tone	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000		5,000
R.E.R.		mii t.c.c.							
Consum de combustibili									
Lignit		mii tone							
Huile		mii tone							
Gaze		mil. m ³	13,940	11,180	10,765	13,800	13,800	13,800	77,285
Păcură		mil. m ³ /zi	0,449	0,373	0,347	0,445	0,493	0,446	0,425
R.E.R.		mii tone							
R.E.R.		mii t.c.c.							
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei									
Lignit		mii tone							
Huile		mii tone							
Păcură		mii tone	29,714	30,714	31,714	32,714	33,714	33,714	33,714
S.E. Doicești									
Achiziții de combustibili									
Lignit		mii tone							
Huile		mii tone							

Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice	Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice Prognose 2008 — 2009									
	U.M.	Prognoză octombrie 2008	Prognoză noiembrie 2008	Prognoză decembrie 2008	Prognoză ianuarie 2009	Prognoză februarie 2009	Prognoză martie 2009	Cumulat prognoză octombrie 2008 — prognoză martie 2009		
Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice	Gaze	mil. m ³	255,539	319,379	395,441	338,127	286,759	230,313	1.825,558	
		mil. m ³ /zi	8,232	10,646	12,756	10,907	10,241	7,439	10,031	
	Păcură	mii tone	5,000	20,000	35,000	40,000	15,000	5,000	120,000	
R.E.R.		mii t.c.c.								
Consum de combustibili										
Lignit		mii tone								
Huile		mii tone								
Gaze		mil. m ³	255,539	319,379	395,441	338,127	286,759	230,313	1.825,558	
		mil. m ³ /zi	8,232	10,646	12,756	10,907	10,241	7,439	10,031	
Păcură		mii tone		7,578	11,497	22,293	22,956	2,457	66,782	
R.E.R.		mii t.c.c.								
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei										
Lignit		mii tone								
Huile		mii tone								
Păcură		mii tone	127,151	139,573	163,076	180,783	172,826	175,369	175,369	
S.E. București										
Achiziții de combustibili										
Lignit		mii tone								
Huile		mii tone								
Gaze		mil. m ³	83,694	172,345	225,934	245,251	194,015	156,785	1.078,024	
		mil. m ³ /zi	2,696	5,745	7,288	7,911	6,929	5,064	5,923	
Păcură		mii tone	5,000	20,000	35,000	37,000	15,000	5,000	117,000	
R.E.R.		mii t.c.c.								
Consum de combustibili										
Lignit		mii tone								
Huile		mii tone								
Gaze		mil. m ³	83,694	172,345	225,934	245,251	194,015	156,785	1.078,024	
		mil. m ³ /zi	2,696	5,745	7,288	7,911	6,929	5,064	5,923	
Păcură		mii tone		7,536	10,006	21,468	22,875	2,406	64,291	
R.E.R.		mii t.c.c.								
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei										
Lignit		mii tone								

Gaze	mil. m ³	20,814	39,601	52,658	49,783	48,396	39,923	251,175
	mil. m ³ /zi	0,671	1,320	1,699	1,606	1,728	1,290	1,380
Păcură	mii tone		1,000	2,480	3,050	3,000		9,530
R.E.R.	mii t.c.c.				3,401	3,072		6,473
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Păcură	mii tone	20,545	19,545	20,545	20,545	20,545	20,545	20,545
R.A.A.N. — Sucursala „Romag-Termo” Drobeta-Turnu Severin								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone	264,000	344,000	300,000	300,000	280,000	300,000	1.788,000
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³							
	mil. m ³ /zi							
Păcură	mii tone	3,000	4,500	4,500	4,500	3,000	3,000	22,500
R.E.R.	mii t.c.c.							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone	310,000	294,000	289,000	310,000	290,000	320,000	1.813,000
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³							
	mil. m ³ /zi							
Păcură	mii tone	3,410	5,200	6,000	6,000	5,500	5,500	31,610
R.E.R.	mii t.c.c.							
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone	427,000	477,000	488,000	478,000	468,000	448,000	448,000
Huile	mii tone							
Păcură	mii tone	11,390	10,690	9,190	7,690	5,190	2,690	2,690
S.C. „Complexul Energetic Craiova” — S.A.								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone	425,000	600,000	572,000	680,000	630,000	625,000	3.532,000
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	9,200	14,000	13,800	15,000	14,000	13,600	79,600
	mil. m ³ /zi	0,296	0,467	0,445	0,484	0,500	0,439	0,437
Păcură	mii tone	2,000	0,520					2,520
R.E.R.	mii t.c.c.							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone	495,000	655,000	667,000	692,000	600,000	625,000	3.734,000
Huile	mii tone							

Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice în principalele centrale termoelectrice și termice	Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice Prognoze 2008 — 2009									
	U.M.	Prognoză octombrie 2008	Prognoză noiembrie 2008	Prognoză decembrie 2008	Prognoză ianuarie 2009	Prognoză februarie 2009	Prognoză martie 2009	Cumulat prognoză octombrie 2008 — prognoză martie 2009		
Gaze	mil. m ³	9,200	14,000	13,800	15,000	14,000	13,600	79,600		
	mil. m ³ /zi	0,296	0,467	0,445	0,484	0,500	0,439	0,437		
Păcură	mii tone	0,240	0,900	0,850	1,500	0,200	0,150	3,840		
R.E.R.	mii t.c.c.									
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei										
Lignit	mii tone	830,000	775,000	680,000	668,000	698,000	698,000	698,000		
Huile	mii tone									
Păcură	mii tone	8,780	8,400	7,550	6,050	5,850	5,700	5,700		
S.C. „Complexul Energetic Rovinari” — S.A.										
Achiziții de combustibili										
Lignit	mii tone	745,880	726,696	700,822	770,562	655,016	730,562	4.329,538		
Huile	mii tone									
Gaze	mil. m ³	3,996	3,869	3,732	5,130	4,634	5,130	26,491		
	mil. m ³ /zi	0,129	0,129	0,120	0,165	0,166	0,166	0,146		
Păcură	mii tone									
R.E.R.	mii t.c.c.									
Consum de combustibili										
Lignit	mii tone	755,880	731,696	705,822	780,562	705,016	780,562	4.459,538		
Huile	mii tone									
Gaze	mil. m ³	3,996	3,869	3,732	5,130	4,634	5,130	26,491		
	mil. m ³ /zi	0,129	0,129	0,120	0,165	0,166	0,166	0,146		
Păcură	mii tone	0,264	0,256	0,264	0,213	0,184	0,114	1,295		
R.E.R.	mii t.c.c.									
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei										
Lignit	mii tone	370,000	365,000	360,000	350,000	300,000	250,000	250,000		
Huile	mii tone									
Păcură	mii tone	4,246	3,990	3,726	3,513	3,329	3,215	3,215		
S.C. „Complexul Energetic Turceni” — S.A.										
Achiziții de combustibili										
Lignit	mii tone	920,000	876,000	715,000	750,000	760,000	730,000	4.751,000		
Huile	mii tone									

Gaze		7,400	7,300	7,200	7,500	7,300	7,400	44,100
	mil. m ³	0,238	0,243	0,232	0,242	0,261	0,239	0,242
Păcură	mii tone			1,000				1,000
R.E.R.	mii t.c.c.							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone	820,000	780,000	730,000	790,000	770,000	760,000	4.650,000
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	7,400	7,300	7,200	7,500	7,300	7,400	44,100
	mil. m ³ /zi	0,238	0,243	0,232	0,242	0,261	0,239	0,242
Păcură	mii tone	0,350	0,330	0,300	0,400	0,330	0,300	2,010
R.E.R.	mii t.c.c.							
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone	473,607	569,607	554,607	514,607	504,607	474,607	474,607
Huile	mii tone							
Păcură	mii tone	9,690	9,360	10,060	9,660	9,330	9,030	9,030
S.C. „Uzina Termoelectrică Midia” — S.A. Năvodari								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	2,000	2,500	3,500	3,000	2,000	2,000	15,000
	mil. m ³ /zi	0,064	0,083	0,113	0,097	0,071	0,065	0,082
Păcură	mii tone	1,000	1,000	4,000	1,000	1,000		8,000
R.E.R.	mii t.c.c.							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	2,000	2,500	3,500	3,000	2,000	2,000	15,000
	mil. m ³ /zi	0,064	0,083	0,113	0,097	0,071	0,065	0,082
Păcură	mii tone		2,000	3,000	3,000	3,000	3,000	14,000
R.E.R.	mii t.c.c.							
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Păcură	mii tone	11,350	10,350	11,350	9,350	7,350	4,350	4,350
S.C. „C.E.T. Arad” — S.A.								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone	150,000	100,000				15,000	265,000
Huile	mii tone							

Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice	Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice Prognose 2008 — 2009									
	U.M.	Prognoză octombrie 2008	Prognoză noiembrie 2008	Prognoză decembrie 2008	Prognoză ianuarie 2009	Prognoză februarie 2009	Prognoză martie 2009	Cumulat prognoză octombrie 2008 — prognoză martie 2009		
Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice										
Gaze	mil. m ³	2,239	3,922	4,747	4,843	3,505	3,390	22,646		
Păcură	mil. m ³ /zi	0,072	0,131	0,153	0,156	0,125	0,110	0,124		
R.E.R.	mii tone									
R.E.R.	mii t.c.c.									
Consum de combustibili										
Lignit	mii tone	56,800	72,965	83,819	93,900	87,300	89,100	483,884		
Huile	mii tone									
Gaze	mil. m ³	2,239	3,922	4,747	4,843	3,505	3,390	22,646		
Păcură	mil. m ³ /zi	0,072	0,131	0,153	0,156	0,125	0,110	0,124		
R.E.R.	mii tone			0,120	0,167	0,183		0,470		
R.E.R.	mii t.c.c.									
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei										
Lignit	mii tone	327,882	354,917	271,098	177,198	89,898	15,798	15,798		
Huile	mii tone									
Păcură	mii tone	8,720	8,720	8,600	8,433	8,250	8,250	8,250		
S.C. „C.E.T.” — S.A. Bacău										
Achiziții de combustibili										
Lignit	mii tone	60,000	15,000					75,000		
Huile	mii tone									
Gaze	mil. m ³	5,668	8,168	9,074	9,244	7,883	8,124	48,161		
Păcură	mil. m ³ /zi	0,183	0,272	0,293	0,298	0,282	0,262	0,265		
R.E.R.	mii tone									
R.E.R.	mii t.c.c.									
Consum de combustibili										
Lignit	mii tone		51,640	62,460	66,960	60,480	43,200	284,740		
Huile	mii tone									
Gaze	mil. m ³	5,668	8,168	9,074	9,244	7,883	8,124	48,161		
Păcură	mil. m ³ /zi	0,183	0,272	0,293	0,298	0,282	0,262	0,265		
R.E.R.	mii tone									
R.E.R.	mii t.c.c.									
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei										
Lignit	mii tone	271,000	234,360	171,900	104,940	44,460	1,260	1,260		

Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice	Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice Prognose 2008 — 2009									
	U.M.	Prognoză octombrie 2008	Prognoză noiembrie 2008	Prognoză decembrie 2008	Prognoză ianuarie 2009	Prognoză februarie 2009	Prognoză martie 2009	Cumulat prognoză octombrie 2008 — prognoză martie 2009		
Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice										
Huile	mii tone	25,786	21,308	15,936	10,560	7,708				
Păcură	mii tone	5,154	5,710	5,927	5,144	4,540	4,100	4,100		4,100
S.C. „C.E.T. Govora” — S.A.										
Achiziții de combustibili										
Lignit	mii tone	220,000	220,000	200,000	160,000	180,000	190,000	1.170,000		1.170,000
Huile	mii tone									
Gaze	mil. m ³	3,000	4,500	5,500	6,000	4,500	3,500	27,000		27,000
Păcură	mil. m ³ /zi	0,097	0,150	0,177	0,194	0,161	0,113	0,148		0,148
R.E.R.	mii tone									
R.E.R.	mii t.c.c.									
Consum de combustibili										
Lignit	mii tone	191,305	206,305	219,305	234,000	215,000	225,000	1.290,915		1.290,915
Huile	mii tone									
Gaze	mil. m ³	3,000	4,500	5,500	6,000	4,500	3,500	27,000		27,000
Păcură	mil. m ³ /zi	0,097	0,150	0,177	0,194	0,161	0,113	0,148		0,148
R.E.R.	mii tone		0,500	0,500	0,500	0,500		2,000		2,000
R.E.R.	mii t.c.c.									
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei										
Lignit	mii tone	346,946	360,641	341,336	267,336	232,336	197,336	197,336		197,336
Huile	mii tone									
Păcură	mii tone	3,000	2,500	2,000	1,500	1,000	1,000	1,000		1,000
S.C. „C.E.T. Iași” — S.A.										
Achiziții de combustibili										
Lignit	mii tone									
Huile	mii tone	40,000	25,000	15,000	15,000	15,000	15,000	125,000		125,000
Gaze	mil. m ³	13,392	12,960	13,392	10,384	9,386	11,904	71,418		71,418
Păcură	mil. m ³ /zi	0,431	0,432	0,432	0,335	0,335	0,385	0,392		0,392
R.E.R.	mii tone	2,000					3,000	5,000		5,000
R.E.R.	mii t.c.c.									
Consum de combustibili										
Lignit	mii tone									
Huile	mii tone		25,304	30,556	52,172	47,101	13,895	169,028		169,028

Gaze	mil. m ³	13,392	12,960	13,392	10,384	9,386	11,904	71,418
Păcură	mil. m ³ /zi	0,431	0,432	0,432	0,335	0,335	0,385	0,392
R.E.R.	mii tone	3,452	4,782	5,136	0,300	0,300	5,681	19,651
R.E.R.	mii t.c.c.							
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone	115,053	114,749	99,193	62,021	29,920	31,025	31,025
Păcură	mii tone	28,217	23,435	18,299	17,999	17,699	15,018	15,018
S.C. „Electrocentrale Oradea” — S.A.								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone	85,726	90,091	128,828	129,057	97,499	62,379	593,580
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	4,509	9,775				8,838	23,122
Păcură	mil. m ³ /zi	0,145	0,326				0,285	0,127
R.E.R.	mii tone	1,815	2,895	2,876	2,424	2,086	1,536	13,632
R.E.R.	mii t.c.c.							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone	65,726	90,091	158,828	139,057	117,499	62,379	633,580
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	4,509	9,775				8,838	23,122
Păcură	mil. m ³ /zi	0,145	0,326				0,285	0,127
R.E.R.	mii tone	1,315	2,395	2,876	2,424	2,086	1,536	12,632
R.E.R.	mii t.c.c.							
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone	120,000	120,000	90,000	80,000	60,000	60,000	60,000
Huile	mii tone							
Păcură	mii tone	6,500	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000
S.C. „Termoficare 2000” — S.A. Pitești								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	12,648	21,600	27,528	27,528	24,864	20,832	135,000
Păcură	mil. m ³ /zi	0,407	0,720	0,888	0,888	0,888	0,673	0,742
R.E.R.	mii tone		3,000	4,000	4,000	3,000		14,000
R.E.R.	mii t.c.c.							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							

Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice	Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice Prognoze 2008 — 2009									
	U.M.	Prognoză octombrie 2008	Prognoză noiembrie 2008	Prognoză decembrie 2008	Prognoză ianuarie 2009	Prognoză februarie 2009	Prognoză martie 2009	Cumulat prognoză octombrie 2008 — prognoză martie 2009		
Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice	Gaze	mil. m ³	12,648	21,600	27,528	27,528	24,864	20,832	135,000	
	Păcură	mil. m ³ /zi	0,407	0,720	0,888	0,888	0,888	0,673	0,742	
	R.E.R.	mii tone		3,000	4,000	4,000	3,000		14,000	
	R.E.R.	mii t.c.c.								
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei										
Lignit	mii tone									
Huile	mii tone									
Păcură	mii tone	6,557	6,557	6,557	6,557	6,557	6,557	6,557	6,557	
S.C. „Dalkia Termo Prahova” — S.R.L.										
Achiziții de combustibili										
Lignit	mii tone									
Huile	mii tone									
Gaze	mil. m ³	15,064	23,294	28,314	31,022	26,645	25,516	149,855		
Păcură	mil. m ³ /zi	0,485	0,776	0,913	1,001	0,952	0,824	0,823		
R.E.R.	mii tone	2,000	2,000	2,000	2,000			8,000		
R.E.R.	mii t.c.c.									
Consum de combustibili										
Lignit	mii tone									
Huile	mii tone									
Gaze	mil. m ³	15,064	23,294	28,314	31,022	26,645	25,516	149,855		
Păcură	mil. m ³ /zi	0,485	0,776	0,913	1,001	0,952	0,824	0,823		
R.E.R.	mii tone			3,022	3,216	1,903		8,141		
R.E.R.	mii t.c.c.									
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei										
Lignit	mii tone									
Huile	mii tone									
Păcură	mii tone	7,457	9,457	8,435	7,219	5,316	5,316	5,316		
S.C. „Termica” — S.A. Suceava										
Achiziții de combustibili										
Lignit	mii tone									
Huile	mii tone	50,000	50,000	40,000			40,000	180,000		
Gaze	mil. m ³	1,700	1,400	1,600	1,600	1,500	1,400	9,200		
Păcură	mil. m ³ /zi	0,055	0,047	0,052	0,052	0,054	0,045	0,051		
Păcură	mii tone									

Lignit	mii tone																						
Huile	mii tone																						
Gaze	mil. m ³	3,828	7,068	8,571	10,668	9,898	8,019	48,052															
	mil. m ³ /zi	0,123	0,236	0,276	0,344	0,354	0,259	0,264															
Păcură	mii tone																						
R.E.R.	mii t.c.c.																						
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei																							
Lignit	mii tone																						
Huile	mii tone																						
Păcură	mii tone																						
R.A.M. Buzău																							
Achiziții de combustibili																							
Lignit	mii tone																						
Huile	mii tone																						
Gaze	mil. m ³	1,853	4,760	5,505	6,150	4,450	3,400	26,118															
	mil. m ³ /zi	0,060	0,159	0,178	0,198	0,159	0,110	0,144															
Păcură	mii tone																						
R.E.R.	mii t.c.c.																						
Consum de combustibili																							
Lignit	mii tone																						
Huile	mii tone																						
Gaze	mil. m ³	1,853	4,760	5,505	6,150	4,450	3,400	26,118															
	mil. m ³ /zi	0,060	0,159	0,178	0,198	0,159	0,110	0,144															
Păcură	mii tone																						
R.E.R.	mii t.c.c.																						
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei																							
Lignit	mii tone																						
Huile	mii tone																						
Păcură	mii tone																						
R.A.T. Cluj-Napoca																							
Achiziții de combustibili																							
Lignit	mii tone																						
Huile	mii tone																						
Gaze	mil. m ³	4,867	9,738	13,013	11,873	9,299	7,726	56,516															
	mil. m ³ /zi	0,157	0,325	0,420	0,383	0,332	0,250	0,311															
Păcură	mii tone																						
R.E.R.	mii t.c.c.																						
Consum de combustibili																							

Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice în principalele centrale termoelectrice și termice Prognose 2008 — 2009	U.M.	Prognostic octombrie 2008	Prognostic noiembrie 2008	Prognostic decembrie 2008	Prognostic ianuarie 2009	Prognostic februarie 2009	Prognostic martie 2009	Cumulat prognostic octombrie 2008 — prognostic martie 2009
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	4,867	9,738	13,013	11,873	9,299	7,726	56,516
Păcură	mil. m ³ /zi	0,157	0,325	0,420	0,383	0,332	0,250	0,311
R.E.R.	mii tone							
R.E.R.	mii t.c.c.							
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Păcură	mii tone							
S.C. „ENET” — S.A. Focșani								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	2,850	5,732	6,400	7,300	5,500	4,400	32,182
Păcură	mil. m ³ /zi	0,092	0,191	0,206	0,235	0,196	0,142	0,177
R.E.R.	mii tone			0,800				0,800
R.E.R.	mii t.c.c.							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	2,850	5,732	6,400	7,300	5,500	4,400	32,182
Păcură	mil. m ³ /zi	0,092	0,191	0,206	0,235	0,196	0,142	0,177
R.E.R.	mii tone	0,100	0,350	0,500	0,200	0,250	0,100	1,500
R.E.R.	mii t.c.c.							
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Păcură	mii tone	0,711	0,361	0,661	0,461	0,211	0,111	0,111
S.C. „GOSCOM” Miercurea-Ciuc								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							

Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice	Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice Prognoze 2008 — 2009									
	U.M.	Prognoză octombrie 2008	Prognoză noiembrie 2008	Prognoză decembrie 2008	Prognoză ianuarie 2009	Prognoză februarie 2009	Prognoză martie 2009	Cumulat prognoză octombrie 2008 — prognoză martie 2009		
Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice										
Gaze	mil. m ³	2,146	4,556	7,626	6,691	5,737	4,924	31,680		
Păcură	mil. m ³ /zi	0,069	0,152	0,246	0,216	0,205	0,159	0,174		
R.E.R.	mii tone									
R.E.R.	mii t.c.c.									
Consum de combustibili										
Lignit	mii tone									
Huile	mii tone									
Gaze	mil. m ³	2,146	4,556	7,626	6,691	5,737	4,924	31,680		
Păcură	mil. m ³ /zi	0,069	0,152	0,246	0,216	0,205	0,159	0,174		
R.E.R.	mii tone									
R.E.R.	mii t.c.c.									
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei										
Lignit	mii tone									
Huile	mii tone									
Păcură	mii tone									
S.C. „ENERGOTERM” — S.A. Tulcea										
Achiziții de combustibili										
Lignit	mii tone									
Huile	mii tone									
Gaze	mil. m ³	0,027	2,265	2,446	2,598	2,231	1,827	11,394		
Păcură	mil. m ³ /zi	0,001	0,076	0,079	0,084	0,080	0,059	0,063		
R.E.R.	mii tone	0,050	0,050	0,060	0,070	0,060	0,030	0,320		
R.E.R.	mii t.c.c.									
Consum de combustibili										
Lignit	mii tone									
Huile	mii tone									
Gaze	mil. m ³	0,027	2,265	2,446	2,598	2,231	1,827	11,394		
Păcură	mil. m ³ /zi	0,001	0,076	0,079	0,084	0,080	0,059	0,063		
R.E.R.	mii tone	0,007	0,050	0,065	0,075	0,067	0,053	0,317		
R.E.R.	mii t.c.c.									
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei										
Lignit	mii tone									
Huile	mii tone									
Păcură	mii tone	0,053	0,053	0,048	0,043	0,036	0,013	0,013		

3. Prevederi privind variația stocului de apă

Volumul de apă și energia echivalentă în marile lacuri ale hidrocentralelor	Volumul de apă și energia echivalentă în marile lacuri ale hidrocentralelor Proгноză 2008—2009						
	U.M.	Proгноză octombrie 2008	Proгноză noiembrie 2008	Proгноză decembrie 2008	Proгноză ianuarie 2009	Proгноză februarie 2009	Proгноză martie 2009
Volum de apă în marile lacuri ale hidrocentralelor la sfârșitul lunii	mil. m ³	1.431,540	1.168,007	872,522	572,713	285,395	165,519
	%	59,590	48,620	36,320	23,840	11,880	6,890
Energie echivalentă în marile lacuri ale hidrocentralelor la sfârșitul lunii	mii MWh	1.711,380	1.389,280	1.036,780	673,170	329,580	171,010
	%	58,060	47,130	35,170	22,840	11,180	5,800

Acest scenariu este orientativ și el va putea suferi corecturi în funcție de cerințele de asigurare a securității în exploatare și a stabilității în funcționare a Sistemului electroenergetic național.

Pentru o funcționare eficientă a producătorilor implicați în asigurarea cererii de consum, Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei va lua măsurile care se impun pentru funcționarea corelată și armonizată a piețelor de energie electrică și gaze naturale, astfel încât producătorii de energie electrică și termică să nu înregistreze pierderi cauzate de disfuncționalități.

În vederea realizării unui flux normal de combustibili pentru constituirea stocurilor necesare la 1 octombrie și, în continuare, pe toată perioada de iarnă, se impun măsuri în ceea ce privește contractarea și transportul combustibililor.

De asemenea, trebuie avute în vedere cantitățile de cărbune și păcură care vor reconstitui stocurile Administrației Naționale a Rezervelor de Stat. În conformitate cu Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 136/2007 privind aprobarea scoaterii din rezerva de stat, sub formă de împrumut, a unor cantități de combustibil pentru Societatea Comercială „Termoelectrica” — S.A., Societatea Comercială „Electrocentrale” București — S.A., Societatea Comercială „Electrocentrale” Galați — S.A., Regia Autonomă pentru Activități Nucleare — Sucursala „ROMAG-TERMO”, Societatea Comercială „Complexul Energetic Rovinari” — S.A., Societatea Comercială „Complexul Energetic Turcen” — S.A., Societatea Comercială „Complexul Energetic Craiova” — S.A. și pentru centralele termice și electrice de termoficare aflate în administrarea consiliilor județene și locale, aprobată prin Legea nr. 66/2008, operatorii economici din coordonarea Ministerului Economiei și Finanțelor, Autorității pentru Valorificarea Activelor Statului și unele centrale termice și electrice de termoficare din administrarea consiliilor județene și locale, care au împrumuturi la Administrația Națională a Rezervelor de Stat, trebuie să restituie 2.037 mii tone de cărbune energetic și 208,9 mii tone de păcură. Totodată, pentru buna desfășurare a activității, trebuie întocmite la timp formele necesare scoaterii din rezerva de stat a cantităților de combustibili necesare trecerii în bune condiții a iernii.

În situația înregistrării unui consum maximal de cărbune, în limita capacităților de depozitare și corelat cu cantitățile de lignit și ulei ce urmează să fie livrate de către Societatea Națională a Lignitului Oltenia — S.A. și Compania Națională a Huilei — S.A., conform contractelor, se va face o analiză privind oportunitatea unor eventuale achiziții de cărbune din import doar în situația în care cantitatea și calitatea cărbunelui livrat nu asigură o funcționare corespunzătoare a centralelor.

Analizând cantitățile de cărbune, păcură și gaze naturale necesare societăților comerciale de producere a energiei electrice și termice participante la realizarea programului de iarnă, au fost evaluate necesarul maximal de combustibili, precum și resursele financiare necesare:

Tipul combustibilului	Octombrie 2008 — martie 2009
Lignit (mii tone)	17.104
Huilă (mii tone)	2.222
Păcură — total (mii tone)	220
Gaze naturale — total (mil. m ³)	3.275
din care:	
— din țară — cca 60% (mil. m ³)	1.965
— din import — cca 40% (mil. m ³)	1.310
R.E.R. (mii t.c.c.)	6,9
Valoare totală (mil. lei)	6.502

4. Finanțarea programului de iarnă

Necesarul total de finanțare a programului de iarnă pentru achiziția de combustibili se prezintă după cum urmează:

Operatori economici	Surse proprii (mil. lei)	Credite interne (mil. lei)	Credite externe cu garanția statului (mil. USD)	TOTAL (mil. lei)
Producători de energie electrică și termică din coordonarea Ministerului Economiei și Finanțelor	3.717	75	0	3.792
Producători de energie electrică și termică din coordonarea Autorității pentru Valorificarea Activelor Statului	1.057	0	0	1.057
Producători de energie electrică și termică din coordonarea Ministerului Internelor și Reformei Administrative	1.653*)		0	1.653
TOTAL:				6.502

*) Include sumele din bugetele locale, bugetul de stat, conform Ordonanței Guvernului nr. 36/2006 privind instituirea prețurilor locale de referință pentru energia termică furnizată populației prin sisteme centralizate, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 483/2006, și, în completare, credite fără garanția statului.

S-au considerat:

— 1 USD = 2,4 lei;

— pentru trimestrul IV 2008:

- 521 USD/1.000 Nm³ gaze naturale cu distribuție;
- 438 USD/1.000 Nm³ gaze naturale fără distribuție;
- 800 USD/t păcură;

— pentru trimestrul I 2009:

- 567 USD/1.000 Nm³ gaze naturale cu distribuție;
- 483 USD/1.000 Nm³ gaze naturale fără distribuție;
- 850 USD/t păcură.

În suma de 3.717 mil. lei se regăsește și o parte din finanțarea necesară Societății Comerciale „Electrocentrale București” — S.A. și Societății Comerciale „Electrocentrale Galați” — S.A. În situația în care restanțele la plată ale RADET București și APATERM Galați nu vor putea fi achitate și având în vedere totodată și situația patrimonială a celor două societăți, Societatea Comercială „Electrocentrale București” — S.A. și Societatea Comercială „Electrocentrale Galați” — S.A. ar putea recurge la surse complementare de finanțare, în condițiile legii.

5. Programele de reparații

În vederea asigurării unei fiabilități superioare, îmbunătățirea performanțelor tehnice ale echipamentelor și reducerea consumurilor specifice, unitățile din sectorul energetic au început pregătirile pentru iarna 2008—2009 prin elaborarea unor programe de reparații, care prevăd activități corespunzătoare specificului de activitate, unele fiind deja în curs de realizare.

În cadrul lucrărilor de mentenanță preventivă și corectivă, programul de reparații cuprinde un ansamblu de activități tehnice și organizatorice ce se execută în instalațiile energetice și componentele acestora, aflate în exploatare, în vederea menținerii și reabilitării capacităților, pentru a-și îndeplini funcția pentru care au fost proiectate, prin înlocuirea elementelor defecte sau uzate.

Valoarea totală preliminară a lucrărilor de reparații necesare pentru iarna 2008—2009 este de circa 749 mil. lei, conform tabelului următor:

Operatori economici	Valoarea preliminară — mil. lei —
Producători de energie electrică și termică din coordonarea Ministerului Economiei și Finanțelor	283
Producători de energie electrică și termică din coordonarea Autorității pentru Valorificarea Activelor Statului	295
Producători de energie electrică și termică din coordonarea Ministerului Internelor și Reformei Administrative	171
TOTAL:	749

Programul de reparații va putea suferi unele modificări în raport cu cerința Dispeceratului Energetic Național privind acoperirea curbei de sarcină pe anumite perioade, precum și datorită unor întârzieri ce pot apărea ca urmare a constatării unor probleme suplimentare cu ocazia demontării unor instalații.

6. Urmărirea derulării programului de iarnă

În vederea ducerii la îndeplinire a sarcinilor reieșite din programul de iarnă, ministrul economiei și finanțelor, ministrul internelor și reformei administrative și președintele Autorității pentru Valorificarea Activelor Statului vor emite, în prima decadă a lunii septembrie 2008, un ordin comun prin care va fi numit Comandamentul de iarnă, condus de secretarul de stat coordonator al sectorului energiei electrice și termice din cadrul Ministerului Economiei și Finanțelor și având în componență factori de decizie

din cadrul Ministerului Economiei și Finanțelor, Ministerului Internelor și Reformei Administrative, Autorității pentru Valorificarea Activelor Statului, societăților comerciale din sectoarele energie, petrol și gaze, participante la realizarea programului de iarnă, precum și de la SNTFM „CFR Marfă” — S.A.

Comandamentul de iarnă va urmări, analiza și prezenta conducerii ministerelor implicate stadiul îndeplinirii sarcinilor rezultate din programul de iarnă și va lua măsuri operative în situația neîndeplinirii acestora.

Ministerul Economiei și Finanțelor va prezenta Guvernului scurte informări asupra realizării programului sus-menționat, ori de câte ori situația o va impune.

Pentru coordonarea acțiunilor Ministerului Economiei și Finanțelor, Ministerului Internelor și Reformei Administrative și Autorității pentru Valorificarea Activelor Statului, precum și pentru rezolvarea problemelor ce nu pot fi soluționate în cadrul Comandamentului de iarnă, prin ordin comun al celor 3 conducători ai instituțiilor menționate se va numi un comitet interministerial, în a cărei componență vor fi numiți secretarii de stat din cadrul Ministerului Economiei și Finanțelor și Ministerului Internelor și Reformei Administrative și vicepreședintele Autorității pentru Valorificarea Activelor Statului cu atribuții în urmărirea funcționării operatorilor economici pe perioada de iarnă.

ANEXA Nr. 2

L I S T A

autorităților administrației publice care vor duce la îndeplinire Programul de iarnă în domeniul energetic pentru asigurarea funcționării în condiții de siguranță și stabilitate a Sistemului electroenergetic național în perioada 1 octombrie 2008 — 31 martie 2009

- Ministerul Economiei și Finanțelor
 - Autoritatea pentru Valorificarea Activelor Statului
 - Ministerul Internelor și Reformei Administrative
-

ABONAMENTE LA PUBLICAȚIILE OFICIALE

— Prețuri pentru anul 2008 —

Denumirea publicației	Suport fizic			Suport electronic	
	Abonament anual (lei)	Abonament trimestrial (lei)	Abonament lunar (lei)	Abonament anual (lei)	Abonament lunar (lei)
• Monitorul Oficial, Partea I, în limba română	1.670	428	150	960	90
• Monitorul Oficial, Partea I, în limba română, numere bis*	285	—	—		
• Monitorul Oficial, Partea I, în limba maghiară	1.500	375	—	420	40
• Monitorul Oficial, Partea a II-a	2.250	562	—	720	65
• Monitorul Oficial, Partea a III-a	430	107	—	240	25
• Monitorul Oficial, Partea a IV-a	1.720	430	—	1.080	100
• Monitorul Oficial, Partea a VI-a	1.600	400	—	900	85
• Monitorul Oficial, Partea a VII-a	540	135	—	240	25
• Colecția Legislația României	450	112	—	—	—
• Colecția de hotărâri ale Guvernului și alte acte normative	750	187	—	—	—
• Breviar legislativ	70	17	—	40	—
• Repertoriul actelor normative apărute în Partea I	120	—	—	—	—

* Cu excepția numerelor bis de interes restrâns, disponibile prin comandă.

Prețurile includ TVA 9%.

Abonamente la publicațiile oficiale și comenzi către „Monitorul Oficial” R.A. se pot efectua prin următoarele societăți de distribuție:

- ◆ COMPANIA NAȚIONALĂ „POȘTA ROMÂNĂ” — S.A. — prin oficiile sale poștale
- ◆ ACTA LEGIS — S.R.L. — București, Str. Lirei nr. 11, parter, ap. 1, (telefon/fax: 021.411.91.79; 021.411.54.08)
- ◆ INFO EUROTRADING — S.A. — București, Splaiul Independenței nr. 202A (telefon: 021.316.30.57, fax: 021.316.30.58)
- ◆ INTERPRESS SPORT — S.R.L. — București, Piața Presei Libere nr. 1, corp B, et. 2, camerele 256—259, OP 33 (telefon/fax: 021.313.85.07; 021.313.85.08; 021.313.85.09)
- ◆ MEDIA PRESS ABONAMENTE — S.R.L. — București, str. Izvor nr. 78, et. 2 (telefon: 021.311.97.84, fax: 021.311.97.85)
- ◆ M.T. PRESS IMPEX — S.R.L. — București, bd. Basarabia nr. 256 (telefon/fax: 021.255.48.15; 021.255.48.16; 021.255.48.17)
- ◆ PRESS EXPRES — S.R.L. — Otopeni, str. Flori de Câmp nr. 9 (telefon/fax: 021.221.05.37; 0745.133.712)
- ◆ ZIRKON MEDIA — S.R.L. — București, str. Pictor Dimitrie Hârlescu nr. 6, sector 2 (telefon: 021.255.18.00, fax: 021.255.18.66; 021.255.19.18)
- ◆ ART ADVERTISING — S.R.L. — Râmnicu Vâlcea, str. Regina Maria nr. 7, bl. C1, sc. C, mezanin II (fax: 0250/73.54.75, telefon: 0350.40.59.87; 0350.40.59.88)
- ◆ CALLIOPE — S.R.L. — Ploiești, str. Elena Doamna nr. 62—64 (telefon/fax: 0244/51.40.52; 0244/51.48.01)
- ◆ DIFSTARPRESS — S.R.L. — Slobozia, bd. Matei Basarab, bl. I60, sc. A, ap. 15 (telefon/fax: 0243/23.23.68)
- ◆ CURIER PRESS — S.A. — Brașov, str. Traian Grozăvescu nr. 7 (telefon/fax: 0268/47.05.96; 0268/47.56.68)
- ◆ MIMPEX — S.R.L. — Hunedoara, str. Ion Creangă nr. 2, bl. 2, ap. 1 (telefon/fax: 0254/71.92.43)
- ◆ ROESTA — S.R.L. — Curtea de Argeș, str. Valea Iașului, bl. P10, sc. B, ap. 18 (telefon/fax: 0248/72.11.43)
- ◆ VIAȚA LIBERĂ — S.A. — Galați, Str. Domnească nr. 68 (telefon: 0236/46.06.20, fax: 0236/46.08.75)
- ◆ UNITATEA — S.R.L. — Alba Iulia, str. Traian nr. 26 (telefon: 0258/81.16.31, fax: 0258/81.28.43)
- ◆ MANPRES DISTRIBUTION — S.R.L. — București, Piața Presei Libere nr. 1 (OP 33 — CP 24) (telefon/fax: 021.314.63.39)
- ◆ CUGET LIBER — S.A. — Constanța, bd. I.C. Brătianu nr. 5 (telefon: 0241/58.21.20, fax: 0241/61.95.24)
- ◆ SIMPEX LOGISTIC — S.R.L. — Călărași, Str. Progresul nr. 21, bl. B1, sc. B, ap. 5 (telefon/fax: 0242/31.89.29)

EDITOR: PARLAMENTUL ROMÂNIEI — CAMERA DEPUTAȚILOR



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



5 948368 284135