

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 2014-31 martie 2015

Emitent **GUVERNUL ROMÂNIEI**

În temeiul [art. 108 din Constituția](#) României, republicată, și al [art. 6 lit. p\) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012](#), cu modificările și completările ulterioare, Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Articolul 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 2014-31 martie 2015, prevăzut în anexa nr. 1.

Articolul 2

Autoritățile administrației publice prevăzute în anexa nr. 2 vor duce la îndeplinire, potrivit competențelor, prevederile programului prevăzut la art. 1.

Articolul 3

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

PRIM-MINISTRU

VICTOR-VIOREL PONTA

Contrasemnează:

Viceprim-ministru, ministrul dezvoltării regionale și administrației publice,

Nicolae-Liviu Dragnea

p. Ministrul economiei,

Maricel Popa,

secretar de stat

Ministrul delegat pentru energie,

Răzvan-Eugen Nicolescu

Secretarul general al Guvernului,

Ion Moraru

Ministrul finanțelor publice,

Ioana-Maria Petrescu

Ministrul delegat pentru buget,

Darius-Bogdan Vâlcov

București, 22 septembrie 2014.

Nr. 815.

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 2014-31 martie 2015

Programul de iarnă în domeniul energetic pentru asigurarea funcționării în condiții de siguranță și stabilitate a Sistemului Electroenergetic Național în perioada 1 octombrie 2014- 31 martie 2015, denumit în continuare Programul de iarnă, are ca obiectiv principal evaluarea consumului de energie electrică și termică al țării în perioada octombrie 2014-martie 2015, pentru satisfacerea acestuia în condiții de calitate și siguranță în alimentare și funcționare sigură și stabilă a Sistemului Electroenergetic Național.

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 la începutul lunii octombrie 2014.

La energia electrică pentru perioada octombrie 2014-martie 2015, Comisia Națională de Prognoză a prevăzut o scădere a consumului cu 1%, iar Dispecerul Energetic Național a prevăzut o creștere a consumului cu o medie de circa 5,2% față de realizările perioadei similare a anului trecut. În aceste condiții, luându-se în considerare prognoza evoluției economiei românești, precum și necesitatea elaborării unei prognoze care să creeze confortul unei siguranțe în alimentare a consumatorilor, prognoza luată în calcul a fost cea furnizată de Dispecerul Energetic Național.

În ceea ce privește soldul export-import pe perioada de analiză, Comisia Națională de Prognoză a prevăzut un export de 1.434 GWh, iar Dispecerul Energetic Național, un export de 3.450 GWh. Din aceleași considerente expuse mai sus, coroborate cu posibila creștere a exportului de energie electrică datorat acțiunii de cuplare, în luna noiembrie a.c., a pieței românești de electricitate, respectiv piața pentru ziua următoare, cu piețele corespondente ale Cehiei, Slovaciei și Ungariei, precum și analizând rezultatele ultimilor 10 ani, în cadrul balanței producție-consum a fost luată în calcul prognoza Dispecerului Energetic Național. În aceste condiții, cantitățile de cărbune prevăzute

în balanța de combustibil pot fi considerate suficiente, putându-se lua măsuri suplimentare de protejare a lacurilor, dacă situația o va impune.

A. Perioada de racord și pregătire a Programului de iarnă, 1 iulie-30 septembrie 2014

1. Prevederi globale privind balanțele de energie electrică și termică

În această perioadă se prevede o producție de energie electrică de cca 16.500 mii MWh și de cca 2.300 mii Gcal energie termică.

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

Pentru satisfacerea cererii de resurse energetice în vederea realizării cantităților de energie electrică și termică prognozate, precum și pentru constituirea stocurilor la începutul lunii octombrie 2014, 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 Prognoze iulie-septembrie 2014	
	U.M.	Cumulat Prognoză iulie 2014-septembrie 2014
TOTAL		
Achiziții de combustibili		
Lignit	mii tone	7.295,000
Huile	mii tone	600,000
Gaze	mil. m ³	537,733
	mil. m ³ /zi	5,845
Păcură	mii tone	3,850
Consum de combustibili		
Lignit	mii tone	7.637,042
Huile	mii tone	551,321
Gaze	mil. m ³	537,733
	mil. m ³ /zi	5,845
Păcură	mii tone	7,296
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei		
Lignit	mii tone	2.082,841
Huile	mii tone	200,083
Păcură	mii tone	162,755

Stocurile minime necesar a fi constituite la începutul lunii octombrie 2014, pentru buna desfășurare a activității odată cu începerea sezonului rece, urmează a fi următoarele:

Lignit	tone	2.082,841
Huile	tone	200,083
Păcură	tone	162,755
Volum de apă în lacuri - grad de umplere	%	70,0
Energie electrică echivalentă în lacuri	mii MWh	2.091,45
Volum gaze înmagazinate (la sfârșitul ciclului de înmagazinare)*	mld. Nm ³	3,15

* Stoc activ.

În cazul unui deficit hidrologic accentuat și dacă situația o va impune, Departamentul pentru Energie va demara analize cu toți factorii implicați și va dispune măsurile necesare, astfel încât, la începutul perioadei de iarnă, să fie asigurate stocurile de apă prognozate.

B. Perioada programului de iarnă, octombrie 2014-martie 2015

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	Producția, soldul import-export și consumul brut de energie electrică Prognoze octombrie 2014-martie 2015							
	U.M.	Prognoză octombrie 2014	Prognoză noiembrie 2014	Prognoză decembrie 2014	Prognoză ianuarie 2015	Prognoză februarie 2015	Prognoză martie 2015	Cumulat prognoză octombrie 2014-prognoză martie

								2015
TOTAL PRODUCŢIE S.E.N. PROGNOZATĂ	mii MWh	5.711,461	5.921,828	6.249,634	6.419,123	5.896,089	6.368,505	36.566,640
	MW	7.676,694	8.224,761	8.400,046	8.627,854	8.773,941	8.559,819	8.371,483
S.C.P.E.E. Hidroelectrică - S.A.	mii MWh	900,000	900,000	1.000,000	1.130,000	1.060,000	1.265,000	6.255,000
	MW	1.209,677	1.250,000	1.344,086	1.518,817	1.577,381	1.700,269	1.432,005
S.N. Nuclearelectrică - S.A.	mii MWh	1.031,448	1.000,673	1.034,029	1.033,236	933,245	1.033,431	6.066,062
	MW	1.389,020	1.389,824	1.389,824	1.388,758	1.388,757	1.389,020	1.388,750
S.C. Electrocentrale Galaţi - S.A.	mii MWh	21,220	38,228	70,039	67,578	56,004	32,491	285,560
	MW	28,522	53,094	94,138	90,831	83,339	43,671	65,375
S.C. Electrocentrale Bucureşti - S.A.	mii MWh	207,576	352,800	453,840	438,640	396,409	336,802	2.186,067
	MW	279,000	490,000	610,000	589,570	589,894	452,691	500,473
S.E. Bucureşti	mii MWh	188,976	302,400	383,160	400,776	362,295	313,612	1.951,219
	MW	254,000	420,000	515,000	538,677	539,129	421,522	446,708
S.E. Constanţa	mii MWh	18,600	50,400	70,680	37,864	34,114	23,190	234,848
	MW		70,000	95,000	50,892	50,765	31,169	53,766
S.C. Complexul Energetic Hunedoara - S.A.	mii MWh	316,393	306,187	316,393	316,393	285,775	316,393	1.857,536
	MW	425,260	425,260	425,260	425,260	425,260	425,260	425,260
S.E. Deva	mii MWh	220,566	213,451	220,566	220,566	199,221	220,566	1.294,937
	MW	296,460	296,460	296,460	296,460	296,460	296,460	296,460
S.E. Paroşeni	mii MWh	95,827	92,736	95,827	95,827	86,554	95,827	562,598
	MW	128,800	128,800	128,800	128,800	128,800	128,800	128,800
S.N.G.N. ROMGAZ Mediaş - S.A. - S.P.E.E. Iernut	mii MWh	204,301	197,505	204,089	74,400	67,200	74,300	821,795
	MW	274,598	274,313	274,313	100,000	100,000	99,866	188,140
R.A.A.N. - Sucursala Romag-Termo Drobeta	mii MWh	74,400	72,720	75,144	71,053	60,825	57,733	411,875
	MW	100,000	101,000	101,000	95,501	90,513	77,598	94,294
S.C. Complexul Energetic Oltenia - S.A.	mii MWh	1.315,000	1.285,000	1.246,000	1.408,000	1.225,000	1.095,000	7.574,000
	MW	1.767,473	1.784,722	1.674,731	1.892,473	1.822,917	1.471,774	1.733,974
C.E.T. Craiova	mii MWh	80,000	100,000	140,000	140,000	130,000	110,000	700,000
	MW	107,527	138,889	188,172	188,172	193,452	147,849	160,256
C.T.E. Işalniţa	mii MWh	250,000	250,000	250,000	330,000	330,000	200,000	1.610,000
	MW	336,022	347,222	336,022	443,548	491,071	268,817	368,590
C.T.E. Rovinari	mii MWh	485,000	465,000	456,000	458,000	400,000	400,000	2.664,000
	MW	651,882	645,833	612,903	615,591	595,238	537,634	609,890
C.T.E. Turceni	mii MWh	500,000	470,000	400,000	480,000	365,000	385,000	2.600,000
	MW							

	MW	672,043	652,778	537,634	645,161	543,155	517,473	595,238
Producția, soldul import-export și consumul brut de energie electrică	Producția, soldul import-export și consumul brut de energie electrică Prognoze octombrie 2014-martie 2015							
	U.M.	Prognoză octombrie 2014	Prognoză noiembrie 2014	Prognoză decembrie 2014	Prognoză ianuarie 2015	Prognoză februarie 2015	Prognoză martie 2015	Cumulat prognoză octombrie 2014-prognoză martie 2015
S.C. C.E.T. Arad - S.A.	mii MWh	30,550	31,953	35,029	34,500	31,266	32,614	195,912
	MW	41,062	44,379	47,082	46,371	46,527	43,836	44,852
S.C. C.E.T. - S.A. Bacău	mii MWh	10,418	17,588	18,590	18,837	16,870	18,283	100,586
	MW	14,003	24,428	24,987	25,319	25,104	24,574	23,028
S.C. C.E.T. Govora - S.A.	mii MWh	59,000	63,000	68,000	67,000	61,000	64,000	382,000
	MW	79,301	87,500	91,398	90,054	90,774	86,022	87,454
S.C. Dalkia Termo Iași - S.A.	mii MWh		31,172	53,365	46,872	42,336	36,806	210,551
	MW		43,294	71,727	63,000	63,000	49,470	48,203
S.C. Electrocentrale Oradea - S.A.	mii MWh	21,932	33,864	44,615	45,266	42,003	44,170	231,850
	MW	29,478	47,033	59,966	60,841	62,504	59,368	53,079
S.C. Dalkia Termo Prahova - S.R.L. Ploiești	mii MWh	29,007	53,282	73,725	79,290	67,641	54,636	357,581
	MW	38,988	74,003	99,093	106,573	100,656	73,435	81,864
S.C. Colterm - S.A. Timișoara	mii MWh	5,057	9,229	10,978	10,978	9,916	9,532	55,690
	MW	6,797	12,818	14,755	14,755	14,756	12,812	12,750
S.C. Modern Calor - S.A. Botoșani	mii MWh	2,680	6,336	6,336	6,336	5,764	6,336	33,788
	MW	3,602	8,800	8,516	8,516	8,577	8,516	7,735
S.C. Bioenergy - S.R.L. Suceava	mii MWh	10,416	15,120	21,576	21,576	19,488	15,624	103,800
	MW	14,000	21,000	29,000	29,000	29,000	21,000	23,764
S.C. Enet - S.A. Focșani	mii MWh	7,670	9,792	10,118	10,118	9,139	10,118	56,955
	MW	10,309	13,600	13,599	13,599	13,600	13,599	13,039
OMV PETROM - S.A.*	mii MWh	683,808	670,099	701,144	701,526	637,296	700,860	4.094,732
	MW	919,097	930,693	942,397	942,911	948,357	942,016	937,439
Alți producători independenți și autoproducători (valori realizate pe perioada 1 octombrie 2013-31 martie 2014), din care: centrale eoliene (valori realizate pe perioada 1 octombrie 2013-31 martie 2014)	mii MWh	791,000	842,400	828,200	859,100	888,400	1.180,000	5.389,100
	MW	1.063,172	1.170,000	1.113,172	1.154,704	1.322,024	1.586,022	1.233,768
	mii MWh	513,00	579,000	560,000	581,000	463,000	930,000	3.626,000
	MW	689,516	804,167	752,688	780,914	688,988	1.250,000	830,128

Sold import-export prognozat de DEN	mii MWh	-500,000	-600,000	-650,000	-650,000	-500,000	-550,000	-3.450,000
	MW	-672,043	-833,333	-873,656	-873,656	-744,048	-739,247	-789,835
Consum brut pe ţară ce poate fi acoperit cu prognozele producătorilor	mii MWh	5.211,461	5.321,828	5.599,634	5.769,123	5.396,089	5.818,505	33.116,640
	MW	7.004,651	7.391,428	7.526,390	7.754,198	8.029,894	7.820,571	7.581,648
Consum brut pe ţară prognozat de DEN (medie +1% peste realizatul 2013-2014)	mii MWh	5.050,000	5.100,000	5.550,000	5.600,000	5.100,000	5.150,000	31.550,000
	MW	6.787,634	7.083,333	7.459,677	7.526,882	7.589,286	6.922,043	7.222,985
Sold consum brut pe ţară ce poate fi acoperit cu prognozele producătorilor - consum brut pe ţară prognozat de DEN	mii MWh	161,461	221,828	49,634	169,123	296,089	668,505	1.566,640
	MW	217,017	308,094	66,712	227,316	440,608	898,528	358,663

* Valorile cuprind și producțiile suplimentare disponibile.

În condițiile prezentate, în afara exportului estimat, de 3,45 TWh, și pe baza producției suplimentare disponibile a OMV PETROM, SEN poate acoperi o cerere suplimentară de energie de 1,5 TWh într-un regim de putere medie de 350 MW.

1.2. Balanța de energie termică a principalilor furnizori de căldură

În cazul energiei termice, estimările primite din partea centralelor care furnizează agent termic populației acoperă un consum mediu de energie termică de 12.021 mii Gcal, mai mare cu 5,2% față de cel al iernii trecute.

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 - prognoze octombrie 2014-martie 2015						
	Prognoză octombrie 2014	Prognoză noiembrie 2014	Prognoză decembrie 2014	Prognoză ianuarie 2015	Prognoză februarie 2015	Prognoză martie 2015	Cumulat prognoză octombrie 2014- prognoză martie 2015
	mii Gcal	mii Gcal	mii Gcal	mii Gcal	mii Gcal	mii Gcal	mii Gcal
TOTAL PRODUCȚIE PROGNOZATĂ	908,786	1.795,688	2.568,276	2.613,268	2.252,299	1.883,834	12.021,152
S.N. Nuclearelectrica - S.A.	3,500	8,000	5,500	8,000	8,000	6,500	39,500
S.C. Electrocentrale București - S.A. - total,	193,622	650,670	1.007,112	994,516	837,115	616,291	4.299,326
din care: S.E. București	170,503	563,667	867,510	865,002	726,962	520,394	3.714,038
S.E. Constanța	23,119	87,003	139,602	129,514	110,153	95,897	585,288
S.C. Complexul Energetic Hunedoara - S.A. - total,	20,000	41,000	57,500	57,500	48,000	52,500	276,500
din care: S.E. Paroșeni	10,500	24,000	33,000	33,500	30,000	34,000	165,000
S.E. Deva	9,500	17,000	24,500	24,000	18,000	18,500	111,500
S.C. Electrocentrale	22,776	64,864	107,224	106,840	84,464	77,481	463,649

Galati - S.A.							
R.A.A.N. - Sucursala Romag-Termo Drobeta	59,973	94,752	114,861	139,880	125,273	111,292	646,031
S.C. Complexul Energetic Oltenia - S.A. - total,	50,050	100,185	145,705	140,180	130,180	100,130	666,430
din care: C.E.T. Craiova	50,000	100,000	145,500	140,000	130,000	100,000	665,500
C.T.E. Rovinari		0,045	0,045	0,040	0,040	0,030	0,200
C.T.E. Turceni	0,050	0,140	0,160	0,140	0,140	0,100	0,730
S.C. Uzina Termoelectrică Midia - S.A. Năvodari	20,893	31,603	34,542	38,557	37,596	30,653	193,844
S.C. C.E.T. Arad - S.A.	34,000	52,000	71,000	65,000	60,000	58,000	340,000
S.C. C.E.T. - S.A. Bacău	15,325	34,138	44,512	45,432	40,436	36,028	215,871
S.C. TETKRON - S.R.L. Braşov	0,997	1,054	2,092	2,075	1,649	1,382	9,249
S.C. Global Energy Production - S.A.		0,505	10,068	10,413	8,006	2,753	31,745
S.C. C.E.T. Govora - S.A.	155,000	170,000	190,000	193,000	177,000	173,000	1.058,000
S.C. Dalkia Termo Iaşi - S.A.	15,747	47,214	81,116	87,784	77,282	73,207	382,350
S.C. Electrocentrale Oradea - S.A.	50,350	98,150	145,150	154,075	126,741	129,260	703,726
S.C. Termo Calor Confort - S.A. Piteşti	16,700	25,700	47,500	47,500	42,900	43,900	224,200
S.C. Dalkia Termo Prahova - S.R.L. Ploieşti	41,288	75,969	104,863	114,539	102,628	78,338	517,625
S.C. Bioenergy - S.R.L. Suceava	10,000	31,000	45,000	45,000	37,000	26,000	194,000
S.C. Colterm - S.A. Timişoara	52,450	90,860	137,643	137,243	108,683	93,365	620,244
S.C. Modern Calor - S.A. Botoşani	6,950	13,600	19,345	20,500	18,100	17,320	95,815
R.A.M. Buzău	1,136	4,086	5,552	5,648	4,745	4,090	25,258
Regia Autonomă de Termoficare Cluj-Napoca	8,100	13,400	22,500	20,500	16,500	12,000	93,000
S.C. Enet - S.A. Focşani	5,819	21,192	23,759	25,619	22,468	21,527	120,384
S.C. Goscom - S.A. Miercurea-Ciuc	2,280	3,300	5,890	6,500	6,800	3,750	27,520
S.C. Energoterm - S.A. Tulcea	0,287	12,634	17,870	19,370	18,686	14,656	83,503
OMV PETROM - S.A.	121,543	109,813	121,971	127,597	112,046	100,412	693,382

2. Prevederi globale privind balanţele de achiziţie, consum şi stocuri de combustibili

Având în vedere stocurile prognozate a fi constituite la începutul lunii octombrie 2014, precum şi cantităţile de energie electrică şi energie termică prognozate a fi produse în intervalul 1 octombrie 2014-31 martie 2015, de 36,6 TWh, şi, respectiv, 12.021 Tcal, achiziţia, consumul şi stocurile de combustibili la finele lunilor de analiză se prevăd a fi după cum urmează:

Achiziţia,	Achiziţia, consumul şi stocurile de combustibili în principalele centrale
------------	---

consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice	termoelectrice și termice Prognoze octombrie 2014-martie 2015							Cumulat prognoză octombrie 2014-prognoză martie 2015
	U.M.	Prognoză octombrie 2014	Prognoză noiembrie 2014	Prognoză decembrie 2014	Prognoză ianuarie 2015	Prognoză februarie 2015	Prognoză martie 2015	
TOTAL								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone	2.557,956	2.422,441	2.019,407	2.090,626	1.997,729	2.063,774	13.151,933
Huile	mii tone	226,000	213,000	183,000	183,000	183,000	183,000	1.171,000
Gaze	mil. m ³	265,227	351,067	468,115	369,229	312,019	266,086	2.031,744
	mil. m ³ /zi	8,556	11,702	15,100	11,911	11,144	8,583	11,163
Păcură	mii tone	5,357	5,011	3,522	3,081	2,513	4,636	24,120
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone	2.223,777	2.292,006	2.341,525	2.564,437	2.271,208	2.057,918	13.750,871
Huile	mii tone	182,671	200,252	223,492	222,959	200,598	216,554	1.246,526
Gaze	mil. m ³	271,433	357,540	475,247	375,499	318,132	300,539	2.105,893
	mil. m ³ /zi	8,756	11,918	15,331	12,113	11,362	9,695	11,571
Păcură	mii tone	2,088	3,719	4,837	7,648	6,518	3,719	28,529
R.E.R.	mii t.c.c.	5,224	7,560	10,440	10,440	9,430	7,812	50,906
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone	2.417,020	2.547,455	2.225,337	1.751,526	1.482,047	1.447,903	x
Huile	mii tone	243,412	256,160	215,668	175,709	158,111	124,557	x
Păcură	mii tone	166,124	167,516	166,401	162,034	158,229	159,246	x
R.E.R.	mii t.c.c.	4,800	5,640	6,600	7,560	8,430	9,018	x
S.C. Electrocentrale Galați - S.A.								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							

Gaze	mil. m ³	11,314	17,950	31,329	30,941	24,295	17,975	133,804
	mil. m ³ /zi	0,365	0,598	1,011	0,998	0,868	0,580	0,735
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	11,314	17,950	31,329	30,941	24,295	17,975	133,804
	mil. m ³ /zi	0,365	0,598	1,011	0,998	0,868	0,580	0,735
Păcură	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 octombrie 2014-martie 2015							
	U.M.	Prognoză octombrie 2014	Prognoză noiembrie 2014	Prognoză decembrie 2014	Prognoză ianuarie 2015	Prognoză februarie 2015	Prognoză martie 2015	Cumulat prognoză octombrie 2014- prognoză martie 2015
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							x
Huile	mii tone							x
Păcură	mii tone	15,610	15,610	15,610	15,610	15,610	15,610	x
SNGN ROMGAZ - S.A. - SPEE Iernut								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	55,652	53,800	55,593	20,819	18,804	20,791	225,459
	mil. m ³ /zi	1,795	1,793	1,793	0,672	0,672	0,671	1,239
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							

Gaze	mil. m ³	55,652	53,800	55,593	20,819	18,804	20,791	225,459
	mil. m ³ /zi	1,795	1,793	1,793	0,672	0,672	0,671	1,239
Păcură	mii tone							
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							x
Huile	mii tone							x
Păcură	mii tone							x
S.C. Electrocentrale București - S.A.								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	67,805	146,479	214,440	190,747	163,226	133,947	916,644
	mil. m ³ /zi	2,187	4,883	6,917	6,153	5,830	4,321	5,037
Păcură	mii tone				9,000	9,000		18,000
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	67,805	146,479	214,440	190,747	163,226	133,947	916,644
	mil. m ³ /zi	2,187	4,883	6,917	6,153	5,830	4,321	5,037
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 octombrie 2014-martie 2015							
	U.M.	Prognoză octombrie 2014	Prognoză noiembrie 2014	Prognoză decembrie 2014	Prognoză ianuarie 2015	Prognoză februarie 2015	Prognoză martie 2015	Cumulat prognoză octombrie 2014- prognoză martie 2015
Păcură	mii tone				9,000	9,000		18,000
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							x
Huile	mii tone							x

Păcură	mii tone	106,689	106,689	106,689	106,689	106,689	106,689	x
S.E. București								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	60,459	123,832	180,320	165,508	141,748	116,594	788,462
	mil. m ³ /zi	1,950	3,995	5,817	5,339	5,062	3,761	4,332
Păcură	mii tone				9,000	9,000		18,000
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	60,459	123,832	180,320	165,508	141,748	116,594	788,462
	mil. m ³ /zi	1,950	3,995	5,817	5,339	5,062	3,761	4,332
Păcură	mii tone				9,000	9,000		18,000
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							x
Huile	mii tone							x
Păcură	mii tone	97,488	97,488	97,488	97,488	97,488	97,488	x
S.E. Constanța								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	7,345	22,647	34,119	25,239	21,478	17,353	128,182
	mil. m ³ /zi	0,237	0,755	1,101	0,814	0,767	0,560	0,704
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							

Gaze	mil. m ³	7,345	22,647	34,119	25,239	21,478	17,353	128,182
	mil. m ³ /zi	0,237	0,755	1,101	0,814	0,767	0,560	0,704
Păcură	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 octombrie 2014-martie 2015							
	U.M.	Prognoză octombrie 2014	Prognoză noiembrie 2014	Prognoză decembrie 2014	Prognoză ianuarie 2015	Prognoză februarie 2015	Prognoză martie 2015	Cumulat prognoză octombrie 2014- prognoză martie 2015
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							x
Huile	mii tone							x
Păcură	mii tone	9,201	9,201	9,201	9,201	9,201	9,201	x
S.C. Complexul Energetic Hunedoara - S.A.								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone	183,000	183,000	183,000	183,000	183,000	183,000	1.098,000
Gaze	mil. m ³	5,480	5,404	5,662	5,659	5,080	5,614	32,900
	mil. m ³ /zi	0,177	0,180	0,183	0,183	0,181	0,181	0,181
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone	182,671	181,377	190,703	190,674	171,356	189,582	1.106,363
Gaze	mil. m ³	5,480	5,404	5,662	5,659	5,080	5,614	32,900
	mil. m ³ /zi	0,177	0,180	0,183	0,183	0,181	0,181	0,181
Păcură	mii tone							
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							x
Huile	mii tone	98,008	99,631	91,928	84,254	95,898	89,316	x

Păcură	mii tone	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	x
S.E. Paroşeni								
Achiziţii de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone	70,000	71,000	70,000	76,000	70,000	75,000	432,000
Gaze	mil. m ³	0,621	0,635	0,676	0,677	0,611	0,679	3,900
	mil. m ³ /zi	0,020	0,021	0,022	0,022	0,022	0,022	0,021
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone	69,704	71,223	75,830	75,966	68,544	76,102	437,369
Gaze	mil. m ³	0,621	0,635	0,676	0,677	0,611	0,679	3,900
	mil. m ³ /zi	0,020	0,021	0,022	0,022	0,022	0,022	0,021
Păcură	mii tone							
Stoc de combustibili la sfârşitul perioadei								
Lignit	mii tone							x
Huile	mii tone	16,197	15,974	10,144	10,178	11,634	10,532	x
Păcură	mii tone							x
Achiziţia, consumul şi stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice şi termice	Achiziţia, consumul şi stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice şi termice Prognoze octombrie 2014-martie 2015							
	U.M.	Prognoză octombrie 2014	Prognoză noiembrie 2014	Prognoză decembrie 2014	Prognoză ianuarie 2015	Prognoză februarie 2015	Prognoză martie 2015	Cumulat prognoză octombrie 2014-prognoză martie 2015
S.E. Deva								
Achiziţii de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone	101,100	93,100	84,300	106,900	100,200	103,100	588,700
Gaze	mil. m ³	3,382	2,901	2,935	4,247	3,703	2,872	20,040
	mil. m ³ /zi	0,109	0,097	0,095	0,137	0,132	0,093	0,110

Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone	112,967	110,154	114,873	114,708	102,812	113,480	668,994
Gaze	mil. m ³	4,859	4,768	4,986	4,982	4,469	4,935	29,000
	mil. m ³ /zi	0,157	0,159	0,161	0,161	0,160	0,159	0,159
Păcură	mii tone							
Stoc de combustibili la sfârşitul perioadei								
Lignit	mii tone							x
Huile	mii tone	81,811	83,657	81,784	74,076	84,264	78,784	x
Păcură	mii tone	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	x
R.A.A.N. Sucursala ROMAG-TERMO Drobeta								
Achiziţii de combustibili								
Lignit	mii tone	210,000	250,000	200,000	210,000	210,000	210,000	1.290,000
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³							
	mil. m ³ /zi							
Păcură	mii tone	1,000		1,000	1,000	1,000		4,000
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone	179,556	185,605	200,968	206,661	187,249	175,699	1.135,738
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³							
	mil. m ³ /zi							
Păcură	mii tone	0,661	0,683	0,740	0,717	0,826	0,640	4,267
Stoc de combustibili la sfârşitul perioadei								
Lignit	mii tone	265,285	329,680	328,712	332,051	354,802	389,103	x
Huile	mii tone							x

Păcură	mii tone	1,493	0,810	1,070	1,353	1,527	0,887	x
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 octombrie 2014-martie 2015							
	U.M.	Prognoză octombrie 2014	Prognoză noiembrie 2014	Prognoză decembrie 2014	Prognoză ianuarie 2015	Prognoză februarie 2015	Prognoză martie 2015	Cumulat prognoză octombrie 2014-prognoză martie 2015
S.C. Complexul Energetic Oltenia - S.A.								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone	2.013,000	1.865,000	1.544,000	1.620,000	1.526,000	1.526,000	10.094,000
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	4,487	4,547	4,655	7,722	7,487	5,427	34,325
	mil. m ³ /zi	0,145	0,152	0,150	0,249	0,267	0,175	0,189
Păcură	mii tone	0,800	1,800				2,200	4,800
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone	1.792,000	1.782,000	1.749,000	1.958,000	1.726,000	1.515,000	10.522,000
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	4,487	4,547	4,655	7,722	7,487	5,427	34,325
	mil. m ³ /zi	0,145	0,152	0,150	0,249	0,267	0,175	0,189
Păcură	mii tone	0,520	0,582	1,194	0,914	0,807	0,578	4,595
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone	1.521,000	1.604,000	1.399,000	1.061,000	865,000	836,000	x
Huile	mii tone							x
Păcură	mii tone	11,100	12,318	11,124	10,210	9,403	11,025	x
C.T.E. Ișalnița								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone	420,000	420,000	392,000	400,000	420,000	300,000	2.352,000
Huile	mii tone							
	mil.							

Gaze	m ³	2,226	2,248	2,254	5,188	5,188	3,144	20,248
	mil. m ³ /zi	0,072	0,075	0,073	0,167	0,185	0,101	0,111
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone	364,000	367,000	368,000	495,000	495,000	300,000	2.389,000
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	2,226	2,248	2,254	5,188	5,188	3,144	20,248
	mil. m ³ /zi	0,072	0,075	0,073	0,167	0,185	0,101	0,111
Păcură	mii tone	0,520	0,582	1,194	0,914	0,807	0,578	4,595
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone	300,000	353,000	377,000	282,000	207,000	207,000	x
Huile	mii tone							x
Păcură	mii tone							x
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 octombrie 2014-martie 2015							
	U.M.	Prognoză octombrie 2014	Prognoză noiembrie 2014	Prognoză decembrie 2014	Prognoză ianuarie 2015	Prognoză februarie 2015	Prognoză martie 2015	Cumulat prognoză octombrie 2014-prognoză martie 2015
C.T.E. Craiova								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone	180,000	150,000	150,000	150,000	150,000	200,000	980,000
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	0,548	0,635	0,709	0,839	0,721	0,600	4,052
	mil. m ³ /zi	0,018	0,021	0,023	0,027	0,026	0,019	0,022
Păcură	mii tone		1,800				2,200	4,000
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone	145,000	195,000	266,000	265,000	253,000	209,000	1.333,000
Huile	mii tone							

Gaze	mil. m ³	0,548	0,635	0,709	0,839	0,721	0,600	4,052
	mil. m ³ /zi	0,018	0,021	0,023	0,027	0,026	0,019	0,022
Păcură	mii tone	0,300	0,400	1,000	0,700	0,600	0,400	3,400
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone	529,000	484,000	368,000	253,000	150,000	141,000	x
Huile	mii tone							x
Păcură	mii tone	1,431	2,831	1,831	1,131	0,531	2,331	x
C.T.E. Rovinari								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone	700,000	630,000	500,000	540,000	494,000	516,000	3.380,000
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	0,348	0,334	0,327	0,330	0,318	0,318	1,975
	mil. m ³ /zi	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,010	0,011
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone	620,000	595,000	583,000	568,000	496,000	496,000	3.358,000
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³							
	mil. m ³ /zi	0,348	0,334	0,327	0,330	0,300	0,300	1,939
Păcură	mii tone	0,080	0,042	0,054	0,074	0,067	0,038	0,355
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone	282,000	317,000	234,000	206,000	208,000	188,000	x
Huile	mii tone							x
Păcură	mii tone	3,869	3,827	3,773	3,699	3,632	3,594	x
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 octombrie 2014-martie 2015							
	U.M.	Prognoză octombrie 2014	Prognoză noiembrie 2014	Prognoză decembrie 2014	Prognoză ianuarie 2015	Prognoză februarie 2015	Prognoză martie 2015	Cumulat prognoză octombrie 2014- prognoză martie

								2015
C.T.E. Turceni								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone	713,000	665,000	502,000	530,000	462,000	510,000	3.382,000
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	1,365	1,330	1,365	1,365	1,260	1,365	8,050
	mil. m ³ /zi	0,044	0,044	0,044	0,044	0,045	0,044	0,044
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone	663,000	625,000	532,000	630,000	482,000	510,000	3.442,000
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	1,365	1,330	1,365	1,365	1,260	1,365	8,050
	mil. m ³ /zi	0,044	0,044	0,044	0,044	0,045	0,044	0,044
Păcură	mii tone	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,840
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone	410,000	450,000	420,000	320,000	300,000	300,000	x
Huile	mii tone							x
Păcură	mii tone	5,800	5,660	5,520	5,380	5,240	5,100	x
S.C. Uzina Termoelectrică Midia - S.A. Năvodari								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	2,728	3,134	3,426	3,824	3,729	3,040	19,881
	mil. m ³ /zi	0,088	0,104	0,111	0,123	0,133	0,098	0,109
Păcură	mii tone	0,500	1,000	1,000	0,500		1,000	4,000
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							

Gaze	mil. m ³	2,728	3,134	3,426	3,824	3,729	3,040	19,881
	mil. m ³ /zi	0,088	0,104	0,111	0,123	0,133	0,098	0,109
Păcură	mii tone		0,943	1,031	1,186	1,122	0,915	5,197
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							x
Huile	mii tone							x
Păcură	mii tone	4,000	4,057	4,026	3,340	2,218	2,303	x
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 octombrie 2014-martie 2015							
	U.M.	Prognoză octombrie 2014	Prognoză noiembrie 2014	Prognoză decembrie 2014	Prognoză ianuarie 2015	Prognoză februarie 2015	Prognoză martie 2015	Cumulat prognoză octombrie 2014- prognoză martie 2015
S.C. C.E.T. Arad - S.A.								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	13,623	15,565	18,862	18,156	16,608	16,966	99,780
	mil. m ³ /zi	0,439	0,519	0,608	0,586	0,593	0,547	0,548
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	13,623	15,565	18,862	18,156	16,608	16,966	99,780
	mil. m ³ /zi	0,439	0,519	0,608	0,586	0,593	0,547	0,548
Păcură	mii tone							
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							x
Huile	mii tone							x

Păcură	mii tone							x
S.C. C.E.T. - S.A. Bacău								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	3,419	7,466	9,119	9,279	8,148	7,819	45,250
	mil. m ³ /zi	0,110	0,249	0,294	0,299	0,291	0,252	0,249
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	3,419	7,466	9,119	9,279	8,148	7,819	45,250
	mil. m ³ /zi	0,110	0,249	0,294	0,299	0,291	0,252	0,249
Păcură	mii tone							
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							x
Huile	mii tone							x
Păcură	mii tone	10,896	10,896	10,896	10,896	10,896	10,896	x
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 octombrie 2014-martie 2015							
Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice	U.M.	Prognoză octombrie 2014	Prognoză noiembrie 2014	Prognoză decembrie 2014	Prognoză ianuarie 2015	Prognoză februarie 2015	Prognoză martie 2015	Cumulat prognoză octombrie 2014-prognoză martie 2015
S.C. TETKRON - S.R.L.								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	0,139	0,126	0,290	0,268	0,215	0,180	1,218

	mil. m ³ /zi	0,004	0,004	0,009	0,009	0,008	0,006	0,007
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	0,139	0,126	0,290	0,268	0,215	0,180	1,218
	mil. m ³ /zi	0,004	0,004	0,009	0,009	0,008	0,006	0,007
Păcură	mii tone							
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							x
Huile	mii tone							x
Păcură	mii tone							x
S.C. Global Energy Production - S.A. Giurgiu								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	0,072	1,277	1,326	0,967	0,313	0,072	3,955
	mil. m ³ /zi	0,002	0,041	0,043	0,035	0,010	0,002	0,022
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	0,072	1,277	1,326	0,967	0,313	0,072	3,955
	mil. m ³ /zi	0,002	0,041	0,043	0,035	0,010	0,002	0,022
Păcură	mii tone							
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							x

Huile	mii tone							x
Păcură	mii tone							x
S.C. C.E.T. Govora - S.A.								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone	170,000	150,000	150,000	150,000	150,000	170,000	940,000
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 Prognoze octombrie 2014-martie 2015							
	U.M.	Prognoză octombrie 2014	Prognoză noiembrie 2014	Prognoză decembrie 2014	Prognoză ianuarie 2015	Prognoză februarie 2015	Prognoză martie 2015	Cumulat prognoză octombrie 2014-prognoză martie 2015
Gaze	mil. m ³	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	12,000
	mil. m ³ /zi	0,065	0,067	0,065	0,065	0,071	0,065	0,066
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone	160,000	175,000	195,000	198,000	181,000	186,000	1.095,000
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	12,000
	mil. m ³ /zi	0,065	0,067	0,065	0,065	0,071	0,065	0,066
Păcură	mii tone				0,500	0,500		1,000
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone	268,000	243,000	198,000	150,000	119,000	103,000	x
Huile	mii tone							x
Păcură	mii tone	7,063	7,063	7,063	6,563	6,063	6,063	x
S.C. Dalkia Termo Iași - S.A.								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone	43,000	30,000					73,000
	mil.							

Gaze	m ³	2,837	0,040	0,069	0,098	0,087	0,060	3,191
	mil. m ³ /zi	0,092	0,001	0,002	0,003	0,003	0,002	0,018
Păcură	mii tone	0,250						0,250
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone		18,875	32,789	32,285	29,242	26,972	140,163
Gaze	mil. m ³	2,837	0,040	0,069	0,098	0,087	0,060	3,191
	mil. m ³ /zi	0,092	0,001	0,002	0,003	0,003	0,002	0,018
Păcură	mii tone		0,200	0,150	0,050	0,050	0,050	0,500
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							x
Huile	mii tone	145,404	156,529	123,740	91,455	62,213	35,241	x
Păcură	mii tone	2,011	1,811	1,661	1,611	1,561	1,511	x
S.C. Electrocentrale Oradea - S.A.								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone	84,956	97,441	125,407	110,626	111,729	107,774	637,933
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³							
	mil. m ³ /zi							
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 octombrie 2014-martie 2015							
	U.M.	Prognoză octombrie 2014	Prognoză noiembrie 2014	Prognoză decembrie 2014	Prognoză ianuarie 2015	Prognoză februarie 2015	Prognoză martie 2015	Cumulat prognoză octombrie 2014-prognoză martie 2015
Păcură	mii tone	0,807	1,211	1,522	1,581	1,513	1,436	8,070
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone	64,956	97,441	135,407	140,626	121,729	127,774	687,933
Huile	mii tone							
	mil.							

Gaze	m ³							
	mil. m ³ /zi							
Păcură	mii tone	0,807	1,211	1,522	1,581	1,513	1,436	8,070
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone	140,000	140,000	130,000	100,000	90,000	70,000	x
Huile	mii tone							x
Păcură	mii tone	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	x
S.C. Termo Calor Confort - S.A. Pitești								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	2,150	3,314	6,140	6,140	5,544	5,666	28,954
	mil. m ³ /zi	0,069	0,110	0,198	0,198	0,198	0,183	0,159
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	2,150	3,314	6,140	6,140	5,544	5,666	28,954
	mil. m ³ /zi	0,069	0,110	0,198	0,198	0,198	0,183	0,159
Păcură	mii tone							
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							x
Huile	mii tone							x
Păcură	mii tone							x
S.C. Dalkia Termo Prahova - S.R.L. Ploiești								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
	mii							

Huile	tone							
Gaze	mil. m ³	12,226	20,328	26,103	29,294	26,040	21,061	135,052
	mil. m ³ /zi	0,394	0,678	0,842	0,945	0,930	0,679	0,742
Păcură	mii tone	2,000	1,000					3,000
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 Prognose octombrie 2014-martie 2015							
	U.M.	Prognoză octombrie 2014	Prognoză noiembrie 2014	Prognoză decembrie 2014	Prognoză ianuarie 2015	Prognoză februarie 2015	Prognoză martie 2015	Cumulat prognoză octombrie 2014-prognoză martie 2015
Gaze	mil. m ³	12,226	20,328	26,103	29,294	26,040	21,061	135,052
	mil. m ³ /zi	0,394	0,678	0,842	0,945	0,930	0,679	0,742
Păcură	mii tone				2,000	1,000		3,000
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							x
Huile	mii tone							x
Păcură	mii tone	3,026	4,026	4,026	2,026	1,026	1,026	x
S.C. Bioenergy - S.R.L. Suceava								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	1,000	2,000	3,000	3,000	2,000	2,000	13,000
	mil. m ³ /zi	0,032	0,067	0,097	0,097	0,071	0,065	0,071
Păcură	mii tone							
R.E.R.	mii t.c.c.	6,000	8,400	11,400	11,400	10,300	8,400	55,900
Consum de combustibili								
Lignit	mii							

	tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	1,000	2,000	3,000	3,000	2,000	2,000	13,000
	mil. m ³ /zi	0,032	0,067	0,097	0,097	0,071	0,065	0,071
Păcură	mii tone	0,100	0,100	0,200	0,200	0,200	0,100	0,900
R.E.R.	mii t.c.c.	5,220	7,560	10,440	10,440	9,430	7,812	50,902
Stoc de combustibili la sfârşitul perioadei								
Lignit	mii tone							x
Huile	mii tone							x
Păcură	mii tone							x
R.E.R.	mii t.c.c.	4,800	5,640	6,600	7,560	8,430	9,018	x
S.C. Colterm - S.A. Timişoara								
Achiziţii de combustibili								
Lignit	mii tone	80,000	60,000				50,000	190,000
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	2,219	2,980	7,123	7,083	4,978	2,945	27,328
	mil. m ³ /zi	0,072	0,099	0,230	0,228	0,178	0,095	0,150
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone	27,265	51,960	61,150	61,150	55,230	53,445	310,200
Achiziţia, consumul şi stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice şi termice	Achiziţia, consumul şi stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice şi termice Prognoze octombrie 2014-martie 2015							
	U.M.	Prognoză octombrie 2014	Prognoză noiembrie 2014	Prognoză decembrie 2014	Prognoză ianuarie 2015	Prognoză februarie 2015	Prognoză martie 2015	Cumulat prognoză octombrie 2014-prognoză martie 2015
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	2,219	2,980	7,123	7,083	4,978	2,945	27,328
	mil. m ³ /zi	0,072	0,099	0,230	0,228	0,178	0,095	0,150
Păcură	mii				0,500	0,500		1,000

	tone							
Stoc de combustibili la sfârşitul perioadei								
Lignit	mii tone	222,735	230,775	169,625	108,475	53,245	49,800	x
Huile	mii tone							x
Păcură	mii tone	3,091	3,091	3,091	2,591	2,091	2,091	x
S.C. Modern Calor - S.A. Botoşani								
Achiziţii de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	1,789	2,655	3,437	3,578	3,185	3,167	17,811
	mil. m ³ /zi	0,058	0,089	0,111	0,115	0,114	0,102	0,098
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	1,789	2,655	3,437	3,578	3,185	3,167	17,811
	mil. m ³ /zi	0,058	0,089	0,111	0,115	0,114	0,102	0,098
Păcură	mii tone							
Stoc de combustibili la sfârşitul perioadei								
Lignit	mii tone							x
Huile	mii tone							x
Păcură	mii tone	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	x
R.A.M. Buzău								
Achiziţii de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	0,320	0,461	0,779	0,786	0,692	0,452	3,491
	mil. m ³ /zi	0,010	0,015	0,025	0,025	0,025	0,015	0,019

Păcură	mii tone							
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 octombrie 2014-martie 2015							
Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice	U.M.	Prognoză octombrie 2014	Prognoză noiembrie 2014	Prognoză decembrie 2014	Prognoză ianuarie 2015	Prognoză februarie 2015	Prognoză martie 2015	Cumulat prognoză octombrie 2014-prognoză martie 2015
Gaze	mil. m ³	0,320	0,461	0,779	0,786	0,692	0,452	3,491
	mil. m ³ /zi	0,010	0,015	0,025	0,025	0,025	0,015	0,019
Păcură	mii tone							
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							x
Huile	mii tone							x
Păcură	mii tone							x
Regia Autonomă de Termoficare Cluj-Napoca								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	1,729	2,392	3,865	3,527	2,845	2,259	16,617
	mil. m ³ /zi	0,056	0,080	0,125	0,114	0,102	0,073	0,091
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	1,729	2,392	3,865	3,527	2,845	2,259	16,617
	mil. m ³ /zi	0,056	0,080	0,125	0,114	0,102	0,073	0,091

Păcură	mii tone								
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei									
Lignit	mii tone								x
Huile	mii tone								x
Păcură	mii tone								x
S.C. Enet - S.A. Focșani									
Achiziții de combustibili									
Lignit	mii tone								
Huile	mii tone								
Gaze	mil. m ³	1,678	4,581	5,011	4,481	3,962	3,965	23,678	
	mil. m ³ /zi	0,054	0,153	0,162	0,145	0,142	0,128	0,130	
Păcură	mii tone								
Consum de combustibili									
Lignit	mii tone								
Huile	mii tone								
Gaze	mil. m ³	1,678	4,581	5,011	4,481	3,962	3,965	23,678	
	mil. m ³ /zi	0,054	0,153	0,162	0,145	0,142	0,128	0,130	
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 octombrie 2014-martie 2015								
	U.M.	Prognoză octombrie 2014	Prognoză noiembrie 2014	Prognoză decembrie 2014	Prognoză ianuarie 2015	Prognoză februarie 2015	Prognoză martie 2015	Cumulat prognoză octombrie 2014-prognoză martie 2015	
Păcură	mii tone								
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei									
Lignit	mii tone								x
Huile	mii tone								x
Păcură	mii tone								x
S.C. Goscom - S.A. Miercurea-Ciuc									
Achiziții de									

combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	0,330	0,522	0,672	0,680	0,650	0,446	3,300
	mil. m ³ /zi	0,011	0,017	0,022	0,022	0,023	0,014	0,018
Păcură	mii tone							
R.E.R.	mii t.c.c.	0,004						0,004
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	0,330	0,522	0,672	0,680	0,650	0,446	3,300
	mil. m ³ /zi	0,011	0,017	0,022	0,022	0,023	0,014	0,018
Păcură	mii tone							
R.E.R.	mii t.c.c.	0,004						0,004
Stoc de combustibili la sfârşitul perioadei								
Lignit	mii tone							x
Huile	mii tone							x
Păcură	mii tone							x
R.E.R.	mii t.c.c.							x
S.C. Energoterm - S.A. Tulcea								
Achiziţii de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	0,049	1,759	2,689	2,742	2,473	1,990	11,702
	mil. m ³ /zi	0,002	0,059	0,087	0,088	0,088	0,064	0,064
Păcură	mii tone							
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 Prognose octombrie 2014-martie 2015							
Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice	U.M.	Prognoză octombrie 2014	Prognoză noiembrie 2014	Prognoză decembrie 2014	Prognoză ianuarie 2015	Prognoză februarie 2015	Prognoză martie 2015	Cumulat prognoză octombrie 2014-prognoză martie 2015
Gaze	mil. m ³	0,049	1,759	2,689	2,742	2,473	1,990	11,702
	mil. m ³ /zi	0,002	0,059	0,087	0,088	0,088	0,064	0,064
Păcură	mii tone							
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							x
Huile	mii tone							x
Păcură	mii tone							x
S.C. OMV PETROM - S.A.								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	72,252	53,492	62,574	17,079	9,004	8,004	222,405
	mil. m ³ /zi	2,331	1,783	2,019	0,551	0,322	0,258	1,222
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	79,754	59,699	69,046	24,211	15,274	14,117	262,101
	mil. m ³ /zi	2,573	1,990	2,227	0,835	0,545	0,455	1,440
Păcură + motorină	mii tone							
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							x

Huile	mii tone							x
Păcură + motorină	mii tone							x

Cantitățile de cărbune prevăzute în balanțele de combustibil pot fi considerate suficiente, ele fiind rezultatul unei prognoze de creștere de consum relativ optimiste și a unei prognoze hidrologice rezervate.

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 Prognoză octombrie 2014-martie 2015						
	U.M.	Prognoză octombrie 2014	Prognoză noiembrie 2014	Prognoză decembrie 2014	Prognoză ianuarie 2015	Prognoză februarie 2015	Prognoză martie 2015
Volum de apă în marile lacuri ale hidrocentralelor la sfârșitul lunii	mil. m ³	1.660,310	1.585,120	1.477,410	1.246,250	1.029,470	851,380
	%	64,900	62,000	57,700	48,700	40,200	33,300
Energie echivalentă în marile lacuri ale hidrocentralelor la sfârșitul lunii	mii MWh	1.995,230	1.902,180	1.766,380	1.484,860	1.222,850	997,870
	%	76,900	63,200	58,700	49,400	40,600	33,200

Valorile reprezintă medii realizate în ultimii 18 ani de exploatare, valori ale volumelor utile ce pot asigura o rezervă suficient de mare pentru a menține stabilitatea Sistemului Electroenergetic Național.

4. Măsuri pentru derularea în bune condiții a activităților

Toți producătorii de energie electrică dispecerizabili, împreună cu transportatorul și distribuitorii de energie electrică, indiferent de forma de proprietate, au obligația de a contribui la menținerea siguranței în exploatarea a Sistemului Electroenergetic Național.

Față de anii precedenți, a crescut excedentul de putere în Sistemul Electroenergetic Național, pe fondul scăderii consumului de energie electrică, pe de o parte, și ca urmare a apariției de noi surse de energie cu puteri apreciabile, pe de altă parte.

Balanțele producție-consum de energie electrică și termică, precum și prevederile privind achizițiile și stocurile de combustibili și apă reprezintă un scenariu orientativ și el va putea suferi ajustări în funcție de cerințele de asigurare a securității în exploatarea și stabilității în funcționare a Sistemului Electroenergetic Național, în concordanță cu situațiile ce pot apărea.

Pentru o funcționare eficientă a producătorilor implicați în asigurarea cererii de consum, Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei trebuie să ia 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 ale acestora.

În situația realizării unor producții de energie electrică din surse eoliene peste limita funcționării în condiții de siguranță și stabilitate a Sistemului Electroenergetic Național, operatorul de transport și de sistem va lua măsurile ce se impun, potrivit prevederilor [Legii nr. 220/2008](#) pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare, și ale reglementărilor Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.

De asemenea, potrivit prevederilor [Legii energiei electrice și gazelor naturale nr. 123/2012](#), cu modificările și completările ulterioare, Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei va asigura cadrul de reglementare necesar pentru încheierea contractelor de procesare a unor combustibili, măsură care poate aduce injecții de energie în sistem, contracte pentru export și beneficii financiare entităților economice implicate.

În vederea realizării unui flux normal de resurse energetice pentru constituirea stocurilor necesare pentru luna octombrie și, în continuare, pe toată perioada de iarnă, se impun măsuri adecvate în ceea ce privește contractarea și transportul combustibililor solizi și lichizi.

Societățile reglementate de [Legea societăților nr. 31/1990](#), republicată, cu modificările și completările ulterioare, cu responsabilități în domeniul gazelor naturale, trebuie să ia măsurile necesare astfel încât să fie asigurate gazele pentru satisfacerea consumatorilor industriali (inclusiv pentru producătorii de energie electrică și/sau termică) și rezidențiali.

Totodată, Departamentul pentru Energie va analiza posibilitatea elaborării unei proceduri privind suplimentarea achiziționării unor cantități suplimentare de gaze naturale din import, atunci când situația o poate cere (scăderea producției interne, temperaturi exterioare foarte scăzute, depresurizări ale Sistemului național de transport gaze naturale etc.).

Totodată, pentru buna desfășurare a activității și a îmbunătățirii fluxului de combustibili, operatorii economici vor putea accesa, potrivit legislației în vigoare, combustibilii rezervele de stat.

În ceea ce privește situațiile speciale care pot apărea în rețelele electrice de transport și distribuție, cu ocazia manifestării unor fenomene meteorologice deosebite, Departamentul pentru Energie va contacta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice TRANSELECTRICA S.A., ELECTRICA - S.A. și ceilalți distribuitori privați de energie electrică, respectiv EoN, ENEL și CEZ, în vederea participării acestora la ședințele organizate cu ocazia apariției situațiilor de urgență și a convocării comandamentelor specifice.

5. Finanțarea programului de iarnă

Necesarul total de finanțare a programului de iarnă 2014- 2015, pentru achiziția de combustibili, se prezintă după cum urmează:

Operatori economici	Surse proprii și credite interne	Credite externe cu garanția statului	TOTAL
	mil. lei	mil. USD	mil. lei
Producători de energie electrică și termică, unități aflate sub autoritatea Ministerului Economiei, prin Departamentul pentru Energie*	3.746,7	0	3.746,7
Producători de energie electrică și termică, unități din administrarea consiliilor județene și/sau locale	785,6	0	785,6
TOTAL			4.532,3

* Inclusiv OMV PETROM.

6. Programele de reparații

În vederea asigurării unei fiabilități superioare, îmbunătățirea performanțelor tehnice ale echipamentelor și reducerea consumurilor specifice, operatorii din sectorul energetic au început pregătirile pentru iarna 2014-2015 prin elaborarea unor programe de reparații, care prevăd lucrări corespunzătoare specificului de activitate, unele fiind deja în curs de realizare sau deja realizate.

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 2014-2015, este de cca 282 mil. lei, conform tabelului următor:

Operatori economici	Valoare preliminară - mil. lei -
Producători de energie electrică și termică, unități aflate sub autoritatea Ministerului Economiei, prin Departamentul pentru Energie*	210,3
Producători de energie electrică și termică, entități economice din administrarea consiliilor județene și/sau locale	71,8
TOTAL	282,1

* Inclusiv OMV PETROM.

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

În același timp, transportatorul și toți distribuitorii de energie electrică au obligația de a lua măsurile ce se impun pentru prevenirea avariilor, precum și remedierea acestora în cel mai scurt timp.

7. Urmărirea derulării programului de iarnă

În vederea ducerii la îndeplinire a sarcinilor reieșite din Programul de iarnă, ministrul delegat pentru energie va emite în termen de 7 zile de la intrarea în vigoare a prezentei hotărâri un ordin prin care va numi Comandamentul energetic de iarnă, condus de secretarul de stat coordonator al sectorului energiei electrice din cadrul Departamentului pentru Energie. Comandamentul energetic de iarnă va avea în componență factori de decizie din cadrul Departamentului pentru Energie, Ministerului Dezvoltării Regionale și Administrației Publice, Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei și operatorilor economici din sectoarele energie, petrol și gaze, participante la realizarea Programului de iarnă.

Comandamentul energetic de iarnă va urmări și va analiza stadiul îndeplinirii sarcinilor rezultate din Programul de iarnă și va lua măsuri operative în situația neîndeplinirii acestora. Compania Națională de Transport al Energiei Electrice TRANSELECTRICA - S.A. va prezenta în a doua ședință a

Comandamentului energetic de iarnă programul de retragere din exploatare a liniilor de transport. Departamentul pentru Energie va prezenta Guvernului scurte informări asupra realizării programului sus-menționat, ori de câte ori situația o va impune.

Pentru coordonarea acțiunilor Departamentului pentru Energie, Ministerului Dezvoltării Regionale și Administrației Publice și Secretariatului General al Guvernului, precum și pentru rezolvarea problemelor ce nu pot fi soluționate în cadrul Comandamentului energetic de iarnă, ministrul delegat pentru energie va numi, în termen de 7 zile de la intrarea în vigoare a prezentei hotărâri, prin ordin, un comitet interministerial pentru monitorizarea activității Comandamentului energetic de iarnă, în a cărui componență vor fi numiți secretarii de stat din cadrul Departamentului pentru Energie, Ministerului Dezvoltării Regionale și Administrației Publice și Secretariatului General al Guvernului, cu atribuții în urmărirea funcționării operatorilor economici pe perioada de iarnă.

La ședința comitetului interministerial de monitorizare a activității Comandamentului energetic de iarnă pot fi invitați președinții Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, Agenției Naționale pentru Resurse Minerale și reprezentanți ai altor instituții implicate.

ANEXA Nr. 2

LISTA

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 2014-31 martie 2015

- Departamentul pentru Energie, Ministerul Economiei
- Ministerul Dezvoltării Regionale și Administrației Publice
- Secretariatul General al Guvernului
- Consiliile locale și/sau județene implicate